



**rompetrol**

KazMunayGas  
International  
Group Member

2026

# Rompetrol Rafinare S.A.

2026 PREZENTARE BUGET INVESTITII

---

ROMPETROL RAFINARE SA

215 Năvodari Blvd. Administrative Building, 905700, Năvodari, Constanța, ROMANIA  
fax: + (40) 241 506 930 | phone: + (40) 241 506 207 | email: office.rafinare@rompetrol.com

[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)

## Programul de investitii 2026

**Programul de investiții** pentru 2026 este axat, conform programului, pe următoarele:

- Implementarea pachetului de investiții pentru revizia rafinării din 2026.
- Continuarea programului de combatere a incendiilor, pentru a crea ipoteze pentru asigurarea condițiilor necesare de operare a sistemului de stingere a incendiilor.
- Fabricarea schimbătoarelor de căldură de prioritate mare și asigurarea unei răcirii eficiente a fracțiilor gazoase transformate în benzină.
- Operarea tuturor instalațiilor la capacitatea acestora și obținerea de produse la calitatea solicitată, înlocuind catalizatorii necesari.
- Exploatarea instalațiilor de rafinare conform legislației în vigoare, ca rezultat al inspecțiilor detaliate și obținerea autorizației de funcționare pentru echipamente, conducte presurizate și echipamente de ridicat conform Prescripțiilor Tehnice.
- Alinierea cu cerințele Uniunii Europene, legislația în vigoare, precum și cu normele de siguranță și securitate.

Valoarea planificată a investițiilor totale pentru 2026 este **114,189,670 USD**, în urma împărțirii pe programe, conform tabelului de mai jos:

<b>Sume in USD</b>	<b>Plan 2026</b>
<b>Petromidia, din care:</b>	<b>99,585,474</b>
Dezvoltare	11,013,107
Asistență operațională	444,193
Conformitate	32,800,325
Mentenanță capitală	55,327,848
<b>Vega, from which:</b>	<b>14,604,196</b>
Dezvoltare	5,232,210
Conformitate	5309538
Mentenanță capitală	4062448.4
<b>Investiții totale rafinării</b>	<b>114,189,670</b>

Principale proiecte implementate și/sau aflate în implementare în anul 2026 sunt următoarele:

- **Oprirea din 2026 a Rafinării Petromidia, Petrochemicals și a Rafinării Vega**

Pentru rafinării, oprirea înseamnă o activitate planificată de mentenanță pe scară largă în cadrul căreia o întreagă Instalatie este scoasă din flux pe o perioadă prelungită pentru modernizări și reînnoiri extinse. Această operațiune implică multe pregătiri și necesită multe măsuri de siguranță, în special pe durata punerii în funcțiune.

Consiliul de Administrație al Rafinării Rompetrol a adoptat la 15 mai 2018 o nouă strategie pentru planificarea Reviziilor și a Opririlor planificate între 2018 – 2026 reducând ciclul curent de la 5 la 4

ani pentru Revizii, respectiv pentru a stabili o Opreire Planificata între 2 Revizii, la fiecare 2 ani. Acest lucru a fost de ajutor, și a fost văzut în Factorii Cheie de Business.

Pentru a atinge ținta rafinării prin a avea o mare disponibilitate mecanică, rafinăria trebuie să aibă un nivel înalt de rentabilitate la costuri mici. Acest lucru poate fi asigurat doar prin Reviziile periodice.

Pachetele principale de lucrări constau în:

- Înlocuirea / Regenerarea Catalizatorului și Servicii pentru Catalizator - toate lucrările în legătură cu înlocuirea catalizatorilor care au ajuns la finalul duratei de viață cu catalizatori noi sau regenerați – pentru a menține o eficiență înaltă la producția de benzină / diesel, și pentru a obține produse cu valoare economică mare.
- Lucrări operaționale – Celelalte activități, care nu se referă la reparațiile de mentenanță sau modernizare, dar care sunt necesare pentru a obține o bună eficiență în rafinărie, activități obligatorii pentru a preveni posibilele daune sau defecțiuni la echipamente, datorate coroziunii, sedimentărilor din cadrul procesului tehnologic.
- Mentenanță – Reparații uzuale și inspecții necesare echipamentelor statice / dinamice și conductelor ce nu pot fi efectuate pe durata timpului de operare a unităților;
- Mentenanță capitală – echipamente care vor fi înlocuite doar în timpul opririi.
- Proiecte Capex sau de Modernizare – implementarea proiectelor CAPEX, ce se poate face doar având instalațiile oprite.
- Lucrări neașteptate / aflate – lucrări care apar doar după desfacerea echipamentelor.

În cadrul acestui proiect, beneficiile sunt după cum urmează:

- Menținerea Rafinării la capacitatea sa nominală lunară.
- Reducerea costurilor cu mentenanța de rutină.
- Menținerea instalațiilor în siguranță și în condiții normale de operare până la următoarea oprire planificată.
- Îmbunătățirea eficienței instalației din perspectiva disponibilității mecanice.
- Păstrarea disponibilității mecanice la un procentaj mare.
- Creșterea fiabilității / disponibilității echipamentelor în timpul operării.
- Safety – zero incidente (accidente suferite de oameni sau dauna suferite de echipamente)

- **Înlocuirea echipamentelor statice din Rafinărie – Pachetul 2025 și Pachetele 2026**

Programul „Reabilitatea echipamentelor statice din Rafinărie” are ca obiectiv crearea condițiilor de operare a rafinării la capacitatea maximă de țiței procesat, asigurând răcirea eficientă a fracțiilor gazoase transformate în benzină, o îmbunătățire a procesului tehnologic, eficiență mai mare și creșterea calității și a producției. Activitatea principală a programului este fabricarea și înlocuirea de echipamente statice pentru o funcționare adecvată a instalațiilor rafinării.

Înlocuirea echipamentelor statice - Pachetul 2025 (4 elemente) a început în 2025 și care include următoarele:

- Repararea secțiunii tubulare de rezervă pentru 100A1/7 și 100A1/8, Unitatea DAV; secțiunile tubulare reparate vor fi păstrate ca piese de schimb. Status: echipamentele au fost livrate.

- Înlocuirea pachetului tubular pentru 130S6, Unitatea RC, inclusiv activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului. Status: echipamentele au fost livrate și montate în instalație.
- Înlocuirea schimbătorului de căldură pe plăci 313V-S4, Unitatea SWS, inclusiv activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului. Status: echipamentele au fost livrate și vor fi montate în revizia planificată a rafinării.

Proiectul este planificat să fie finalizat în 2026.

Înlocuirea echipamentelor statice - Pachetele 2026 (9 elemente) început în 2025 și care include următoarele:

- Achiziția și montajul a doua secții tubulare noi pentru 125-A1/2 și 125-A1/4, Unitatea HDV. Status: echipamentele sunt în proces de fabricație, cu dată estimată de livrare până la sfârșitul lunii februarie
- Achiziția și montajul a două secții tubulare aferente aeratorului 352-A321, Unitatea HPP. Status: echipamentele sunt în proces de fabricație, cu dată estimată de livrare până la sfârșitul lunii februarie. Achiziția și montarea a trei fascicule tubulare noi 130-S5, 130-S9 și 130-S12, Unitatea RC. Status: echipamentele au fost livrate și vor fi montate în revizia planificată a rafinării. Achiziția și montarea a unui fascicul tubular nou pentru schimbătorul de căldură 138F-E4A, Unitatea CC. Status: echipamentele au fost livrate și vor fi montate în revizia planificată a rafinării.
- Achiziția și montajul a două schimbătoare 190 S13A și 190 S20, Unitatea SRU. Status: echipamentele au fost fabricate și vor fi livrate în prima parte a anului 2026

Proiectul este planificat să fie finalizat în 2026.

- **Schimbarea Catalizatorilor din Rafinărie**

Activitățile cu obiectivul de a schimba catalizatori în cadrul Rafinării Petromidia în Revizia Rafinării din 2026 constau în înlocuirea următorilor catalizatori:

- Achiziționarea Percloroetilenei și a materialelor anexă pentru Unitatea 130 RC.
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 V101 din Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 R1 în Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 122-DHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 352 R301 HPP
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 121-KHT
- Înlocuirea Adsorbantului TEPSA în Unitatea HPN
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 147-MTBE

Procesul de achiziție a catalizatorilor a fost inițiat în 2025 și se află în stadiu avansat, cu toți catalizatorii livrați în Petromidia (exceptie catalizatorul pentru unitatea 402 HPN, care va fi livrat în martie 2026) urmând ca aceștia să fie încărcăți în cadrul reviziei planificate din 2026.

- **Reinnoirea autorizației ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2025-2026)**

Proiectul constă în respectarea cerințelor legislației privind funcționarea în siguranță a echipamentelor Rafinăriei.

Prin implementarea proiectului, se preconizează următoarele beneficii:

- Exploatarea instalațiilor rafinăriei în condiții de siguranță conform legislației în vigoare, drept rezultat al verificărilor detaliate care vor fi efectuate în timpul acestui program de evaluări care va avea drept rezultat evaluarea tehnică a echipamentelor după anii specificați de funcționare, precum și repararea sau eliminarea defectelor care apar în urma verificărilor;
- Obținerea autorizației de funcționare pentru echipamentele presurizate, conducte și echipamente de ridicat conform Prescripțiilor Tehnice.

Proiectul a fost demarat în 2025, fiind corelat cu revizia planificată din 2026.

- **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

Scopul pentru 2026 include reabilitarea următoarelor rezervoare:

- Un rezervor de distilat hidrofinat sub vid cu o capacitate de 5.800 de metri cubi. Activitățile de inspecție și proiectare detaliată sunt finalizate, iar lucrările de construcție sunt planificate pentru a fi finalizate în luna August 2026 (**rezervorul DV21**).
- Două rezervoare cu o capacitate de 12.000 de metri cubi fiecare sunt planificate pentru a începe execuția pentru **C99 și M95**, au intrat în execuție în 2025, cu etapa de inginerie finalizată, iar execuția lucrărilor de reabilitare este estimată pentru anul 2027, cu target Decembrie 2026
- Un rezervor de 5.000 m<sup>3</sup> pentru produs semifinit a început în 2025 cu activitățile de inginerie, iar lucrările de reabilitare și execuție ale rezervorului sunt planificate să fie finalizate în 2026 (**B8**).
- Rezervorul de **100T7** pentru țitei planificat a fi finalizat în Decembrie **2026**, incluzând activitățile de curățare, inspecții și reparații, în baza stadiului actual de execuție a lucrărilor (rezervorul a fost curatat, spalat si au fost create condițiile tehnologice pentru execuția activitatilor mecanice).

- **Pachet măsuri siguranță - faza II - Modernizarea puncte prelevare probă în instalațiile din Rafinăria Petromidia**

Pachetul de siguranță - faza II (sisteme de eșantionare) - Modernizarea punctelor de prelevare proba în instalațiile din Rafinăria Petromidia

Proiectul vizează realizarea unor activități critice de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinăriei, fiind implementat în trei faze distincte:

- Faza I – Finalizată: Dezvoltarea pachetului de proiectare detaliată (DDE) pentru înlocuirea a 96 de puncte de eșantionare în unitățile PEM ale rafinăriei cu puncte de eșantionare noi, conform specificațiilor.
- Faza II – Finalizată: Achiziția, construcția și instalarea conexiunilor pentru integrarea celor 96 de puncte de eșantionare în utilități și fluxuri tehnologice, conform pachetului DDE din Faza I.

- Faza III – În desfășurare: Achiziția, construcția și instalarea celor 96 de puncte de eșantionare noi, incluzând achiziția materialelor pentru conductele de conexiune, execuția conductelor, instalarea punctelor de eșantionare și montajul, conform pachetului DDE dezvoltat în Faza I.

- **Programul de Înlocuire a Conductei de Apă pentru Combaterea Incendiilor**

Scopul principal al unui sistem de combatere a incendiilor este de a preveni, stinge, localiza sau bloca incendiile, încercând să protejeze viața, proprietățile și să limiteze impactul negativ posibil asupra mediului.

Scopul Înlocuirii Conductei de Apă pentru Combaterea Incendiilor pentru 2026 constă în 6 secțiuni **T065, T069, T072, T079, T077, T061** cronologia construcției presupune finalizarea proiectului până în august 2026, aducând următoarele beneficii:

- Creșterea nivelului de siguranță pentru personal și bunuri.
- Creșterea nivelului de prevenire și protecție în caz de situații de urgență (incendiu), prin asigurarea condițiilor necesare de operare pentru sistemul de stingere a incendiilor: 12barg în modul de așteptare și 16barg în caz de incendiu.

De asemenea, pachetul următor de proiect care constă în 4 secțiuni: T012, T064, T055, T064 este în desfășurare, cu activitățile de achiziție a materialelor în desfășurare și finalizarea lucrărilor de execuție-montaj până în februarie 2027.

- **Statie noua de pompare apa bruta (Carasu)**

Scopul proiectului constă în construirea stației de pompare Carasu, cu 3 pompe verticale, platformă de mentenanță și conectare la conducta existentă, precum și dotarea cu debitmetre pentru monitorizarea apei către Filtrare, Termocentrală și Petromar. Stația va fi integrată în sistemul de tratare a apei al rafinăriei și va permite operare automată și monitorizare de la distanță.

În 2026 se va efectua Faza I, care include:

- Finalizarea formalităților pentru teren și obținerea tuturor avizelor și autorizațiilor necesare.
- Stabilirea specificațiilor pentru echipamente și materiale.
- Pregătirea documentației pentru autorizații și actualizarea bugetului.

Proiectul a fost demarat in 2025, și este estimat a fi finalizat în 2027.

## **CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:**

**Președinte**

**Yedil UTEKOV**

**Membru**

**Tamila MIKULICH**

**Membru**

**Nazar MUKHAMETKALI**

**Membru**  
**Adrian TOHĂNEAN**

**Membru**  
**Bogdan-Cătălin STERIOPOL**

**Membru**  
**Alexandru CORDOȘ**

**Membru**  
**Mihail-Silviu POCORA**

**Conducerea executivă:**

**Director General**  
**Sorin GRAURE**

**Director Economic**  
**Alexandru STAVARACHE**