



Program de modernizari si investitii tehnologice 2021

Programul de investitii 2021 aferent Rafinariei, punct de lucru Petromidia si Vega este grupat pe 3 sectiuni, functie de obiectivele si amploarea investitiilor.

Valoarea investitiilor in **anul 2021** este de **38.547.246 USD**, conform celor de mai jos:

	Buget 2021, USD
Punct de lucru Petromidia, din care	32.725.893
Dezvoltare	103.730
Suport Operational	1.959.520
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	4.691.463
Mentenananta Capitala	25.971.180
Punct de lucru Vega, din care	5.821.353
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	1.232.000
Mentenananta Capitala	4.589.353
Total investitii Rompetrol Rafinare	38.547.246

Dezvoltare

In aceasta categorie sunt cuprinse proiectele a caror implementare conduc la o schimbare a procesului tehnologic, rezultand o crestere a capacitatii de productie comparata cu situatia actuala. de modernizare, de reabilitare utilaje statice si dinamice, in scopul asigurarii starii de functionare in conditii de siguranta a tuturor instalatiilor rafinariei.

Din aceasta categorie, un rol important il au proiectele de „Stocare si logistica”, care, consecutiv cresterii capacitatii de procesare a rafinariei la 5mil.tone/an in urma implementarii „Pachet 2010”, vor raspunde nevoilor rafinariei in ceea ce priveste capacitatile de depozitare, amestec si livrare a produselor in vederea obtinerii unei eficiente maxime prin utilizarea rationala a tuturor componentilor. Din aceasta categorie fac parte:

- **Extruder injectie aditiv preamestec-Inst. LDPE**

Obiectivele proiectului constau in:

- Creșterea tipului de sorturi pentru a răspunde cererii pieței.
- Dezvoltarea de noi clase pentru noi piețe.
- Îmbunătățirea calității LDPE, prin reducerea conținutului volatil.
- Reducerea riscurilor tehnologice.
- Îmbunătățiri protecția personalului prin reducerea riscurilor.



- **Conversie instalatie PJP in PIP**

Este un proiect strategic care are scopul de a transforma instalația PJP (Polietilena de joasa presiune) existentă pentru a produce atât polipropilenă, cât și polietilenă de înaltă densitate, oferind mai multă flexibilitate în ceea ce privește propilena, evitând să rămână captiv pentru Oltchim, cumpărătorul producției suplimentare de propilenă din instalația de Cracare catalitica.

În plus, va spori valoarea propilenei producând polipropilena, în loc să o vândă așa cum se face prin polimerizare la polipropilenă.

Beneficiile estimate prin implementarea proiectului sunt:

- Creșterea capacității de producție pe gama de polipropilenă prin conversia fabricii PJP (polipropilena de joasa presiune) în PP (polipropilena), acoperind întreaga producție de propilenă furnizată de instalația de cracare catalitica.
- Valorificarea propilenei prin producția de PP, care are o ofertă de piață mai bună.
- Împărțirea producției de PP în două instalații, conducând la o mai mare flexibilitate a procesului de producție, oferind posibilitatea de a crește cantitățile de sorturi speciale cu valoare adăugată.
- pe baza cererilor pieței, instalația va putea produce și sorturi PJP.

Proiectul este în curs de implementare în două etape: elaborarea proiectării de bază și detaliată și implementarea proiectului. În prezent, proiectul se află în stadiul de elaborare a proiectării de bază și detaliată, urmând a fi reevaluat în aprilie 2021, când proiectul de bază va fi finalizat.

Conformare la legislație

În această categorie sunt incluse investiții de aliniere la reglementările de mediu, siguranța și securitate:

- **Obținere autorizatii ISCIR (ISCIR 2021-2022)**

Proiectul constă în alinierea la cerințele legislative privind funcționarea echipamentelor în condiții de siguranță.

În Iulie 2010 au apărut modificări majore în Prescripțiile Tehnice ISCIR prin introducerea obligativității întocmirii unor Programe de Examinări, Verificări și Investigatii (PEVI) pentru toate utilajele și conductele sub presiune mai vechi de 12÷18 ani de zile, în cadrul unor programe de expertiză tehnică. Prin realizarea acestui proiect se urmărește:

- Funcționarea instalațiilor din rafinărie în condiții de siguranță conform legislației în vigoare, datorită examenelor amănunțite ce se vor executa în cadrul acestor programe de expertiză, care vor avea ca rezultat și evaluarea stării tehnice a echipamentelor după anumiți ani de funcționare, dar și eliminarea/repararea acelor defecte care vor apărea în urma expertizărilor;
- Obținerea autorizațiilor de funcționare la echipamentele și conductele sub presiune și instalațiile de ridicat conform legislației în vigoare.



Obiectivul de baza al implementarii proiectului il constituie functionarea instalatiilor din rafinarie in conditii de siguranta conform legislatiei in vigoare, datorita examenarilor amanuntite ce se vor executa in cadrul acestor programe de expertiza, care vor avea ca rezultat si evaluarea starii tehnice a echipamentelor dupa N ani de functionare, dar si eliminarea/repararea acelor defecte care vor aparea in urma expertizarilor;

- **Inlocuire conducta apa de incendiu tronson Pachet 2021 sectiunile T031, T054, T056, T059**
 - Cresterea nivelului de siguranta si securitate a personalului si a activelor companiei.
 - Cresterea nivelului de prevenire si protectie in caz de situatii de urgenta (incendiu) prin asigurarea conditiilor de operare necesare sistemului de apa de incendiu: operare in mod stand by la presiunea de 12 barg si sa fie capabila sa reziste la presiunea de 16 barg.
 - programul de reabilitare a fost initial in anii anteriori si va fi continuat cu 1,412 m, in cadrul caruia vor fi înlocuite secțiunile T031, T054, T056 si T059.

Mentenananta Capitala

- **Reconstructie rezervor T103 si facilitati**
 - Asigurarea unui rezervor complet functional din punct de vedere tehnologic si safety prin asigurarea facilitatilor necesare pentru stocare adecvata a produselor.
 - Repararea rezervorului T103 si respectarea legislatiei in vigoare (HG 893/2005) in ceea ce priveste limitarea compusilor volatili.
 - Reducerea pierderilor de benzina prin evaporare.
 - Aliniera la ultimele cerinte impuse de legislatia in vigoare (HG 893/2005 si HG 568/2001) cu privire la protectia mediului inconjurator (reducerea emisiilor de compusi organici volatili). Nealiniera la cerintele HG-ului 893, pot duce la retragerea autorizatiei de in cazul in care cerinta legala este incalcata in mod repetat. Autorizatia de functionare a Rafinarii va fi redata doar in cazul in care facilitatea va fi realizata.
 - Reintroducerea rezervorului T103 in circuitul normal de functionare, modernizat, marind astfel capacitatea de stocare la benzine finite.
 - Asigurarea unei flexibilitati necesare in vederea stocarii optime a benzinelor. In prezent, exista un numar ridicat de tipuri de benzine carora le este alocat un numar limitat de rezervoare aspect ce duce la exces de calitate a benzinelor.
- **2021 Oprire Instalatii RC, HPM si CX**
 - Beneficiile proiectului constau in:
 - Mentinerea disponibilitatii mecanice a rafinarii Petromidia la cel mai inalt nivel posibil, pana la urmatoarea oprire programata din 2022
 - Cresterea eficientei operationale a echipamentelor reparate, curatate si inspectate.



- **Inlocuire Catalizator HPM 2021**

- Beneficiile estimate prin implementarea proiectului sunt:
 - Functionarea instalatiei HPM la capacitate maxima (130 m3/h), astfel incat sa se obtina motorina hidrofinata cu calitatea ceruta (continut de sulf mai mic de 10 ppm).
 - Functionarea Rafinarii la capacitate nominala.
 - Obiectivele proiectului sunt:
 - Mentinerea capacitatii de productie a rafinarii.
 - Productia de compusi diesel EURO 5 in instalatia HPM.

- **Inlocuit cuptor in instalatia DV, Platforma Vega**

- Beneficiile estimate prin implimentarea proiectului sunt:
 - Reducerea consumului specific de gaze naturale;
 - Cresterea randamentului cuptorului de la 60% la 86-95%;
 - Reducerea costurilor de mentenanta;
 - Alinierea cu ultimele norme de mediu in vigoare, conform Autorizatia Integrata de Mediu.
 - Functionarea instalatiei DV fara constrangeri privind debirul de alimentare/productia si marirea capacitatii de prelucrare a instalatiei de la 125000 tone/an la 165000 tone/an si cresterea productiei de asphalt de la 107000 tone/an pana la 127 tone/an.

Consiliul de Administratie

Președinte

Yedil UTEKOV

DocuSigned by:

Yedil Utekov

2D8DB454E0ED4A0...

Membru

Alexey GOLOVIN

DocuSigned by:

Alexey Golovin

8B1EC6E050874EF...

Membru and Director General

Felix CRUDU-TESLOVEANU

DocuSigned by:

Felix Crudu-Tesloveanu

8C456324FA134C6...

Membru

Nicolae Bogdan Codruț STĂNESCU

DocuSigned by:



Nicolae Bogdan Codrut Stanescu

889201E6A5B34F8...




rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Membru

Bogdan-Cătălin STERIOPOL

DocuSigned by:
 *Bogdan-Catalin Steriopol*
9731E8E298FC477...

Director Economic

Ramona-Georgiana GĂLĂȚEANU

DocuSigned by:
 *Ramona-Georgiana Galateanu*
13328E857004454...

Director General Adjunt si Operatiuni

Kuanysb DOSMURATOV

DocuSigned by:
 *Kuanysb Dosmuratov*
5064062E8B604A6...

Director Strategie si Dezvoltare

Florian POP

DocuSigned by:
 *Florian Daniel Pop*
2725919E5DE440C...

PLAN CAPEX 2021 BU REFINING

Nr. crt.		Nume Proiect	Buget Total Estimat Proiect	Buget 2021
		Rafinarie	\$ 121,867,659	\$ 38,547,245
		Petromidia	\$ 105,193,957	\$ 31,298,863
		Petromidia Operational	\$ 99,794,859	\$ 29,548,312
		Petromidia Operational - Suport Operational	\$ 11,218,070	\$ 1,959,520
1		Achiziționare bloc electronic și detector pentru tambur cocsier 180 R1	\$ 2,090,000	\$ 400,400
2		Reabilitare Instalatia Hidrocracare blanda	\$ 4,398,070	\$ 747,100
3		Înlocuirea echipamentelor dinamice din rafinărie	\$ 4,730,000	\$ 812,020
		Petromidia Operational - Conformare	\$ 15,381,630	\$ 4,267,963
4		Înlocuirea conductei principale de apă pentru stingerea incendiilor 2021	\$ 1,897,180	\$ 1,511,263
5		Reautorizare ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2021-2022 PEM)	\$ 13,200,000	\$ 2,530,000
6		Achiziționarea camerei de detecție VOC pentru Petromidia	\$ 127,700	\$ 127,700
7		Expertizare si proiect de reparatie pentru conducte utilitati- zona Sfere	\$ 156,750	\$ 99,000
		Petromidia Operational - Mentenanta Capitala	\$ 73,195,159	\$ 23,320,829
8		Reabilitare rezervor DH24	\$ 3,176,800	\$ 753,961
9		Reabilitare rezervor P49	\$ 1,634,944	\$ 551,300
10		Reabilitare rezervor 120-388 B9	\$ 1,486,000	\$ 660,000
11		Îmbunătățire proces descărcare biodiesel prin reabilitarea cântarului dinamic din zona B	\$ 110,000	\$ 149,600
12		Refinery 2021 Catalyst Change	\$ 1,894,417	\$ 1,800,000
13		Refinery 2022 Shutdown	\$ 17,600,000	\$ 261,980
14		Refinery 2021 Slowdown	\$ 1,388,020	\$ 1,388,020
15		Înlocuirea echipamentelor statice din rafinărie 2021	\$ 950,000	\$ 770,495
16		Reparații rezervoare TL70, V26/1B și V27	\$ 654,600	\$ 470,000
17		Înlocuirea echipamentelor strategice	\$ 6,000,000	\$ 1,650,000
18		Reabilitare clădiri Petromidia	\$ 2,750,000	\$ 110,000
19		Pregătiri pentru reparații generale 2024 si reparații parțiale 2020 pentru H201, instalația HPP	\$ 2,672,678	\$ 690,731
20		Reabilitare rezervor 100 T6	\$ 6,050,000	\$ 2,200,000
21		Reconstrucție rezervor T103 și and modernizarea instalațiilor și infrastructurii sistemului de stir	\$ 1,367,860	\$ 1,224,602
22		Reabilitare rezervor M92	\$ 4,153,060	\$ 2,024,000
23		Modernizarea rezervorului 185V22	\$ 350,000	\$ 350,000
24		Reabilitare rezervor EB80	\$ 772,664	\$ 550,000
25		Reabilitare rezervor M95 AFPR	\$ 2,200,000	\$ 110,000
26		Expertiza conducte DGRS - linia DEA si MEA	\$ 55,000	\$ 29,700
27		Înlocuire sistem de foraj/tăiere cocs în Instalatia Cocsare	\$ 9,659,642	\$ 2,200,000
28		Lucrări de urgență pentru mentenanță capitală 2021	\$ 550,000	\$ 550,000
29		Lucrări neprevăzute 2021	\$ 550,000	\$ 550,000
30		Înlocuire fascicul tubular 313/V-S3	\$ 127,000	\$ 127,000
31		2 vase transport (unul pentru acid, unul pentru hipoclorit)	\$ 80,000	\$ 80,000
32		Pompe noi pentru instalațiile HPM și HPR	\$ 1,103,433	\$ 549,000
33		Înlocuirea coloanei de absorbtie 185C1	\$ 880,000	\$ 605,000
34		Înlocuirea pompelor de drenaj SP II	\$ 275,000	\$ 275,000
35		Înlocuire LES (Linie electrică subterană) 110kV în ulei cu cablu uscat între SRA și UT Midia	\$ 1,650,000	\$ 990,000
36		Înlocuirea echipamentelor electrice din centrala electrică 110 G1Towers; Întrerupătoare de circ	\$ 1,100,000	\$ 990,000
37		Reabilitarea Centrului de inducție siguranța și a echipamentelor noi de inducere a siguranței	\$ 99,000	\$ 99,000
38		Înlocuire robineti strategice de siguranță cu robineti dubli	\$ 1,705,000	\$ 411,400
39		Modernizarea sistemului actual de acces - PEM	\$ 150,040	\$ 150,040
		Petromidia Non-Operational	\$ 5,399,099	\$ 1,750,551
		Petromidia Non-Operational - IT	\$ 5,069,099	\$ 1,420,551
40		APC în toate instalațiile Petromidia	\$ 3,993,099	\$ 249,551
41		Echipamente IT non-standard 2021, PEM	\$ 30,000	\$ 30,000
42		Predict-RT software coroziune	\$ 306,000	\$ 306,000
43		Infrastructura TAS 2021	\$ 40,000	\$ 40,000
44		Înlocuire sistem Vblock Petromidia	\$ 700,000	\$ 700,000
45		Înlocuire infrastructură electrică Petromidia Data Center	\$ 95,000	\$ 95,000
		Petromidia Non-Operational - ADMINISTRATIV	\$ 330,000	\$ 330,000
46		Sistem nou de ventilație - RQC	\$ 330,000	\$ 330,000
		Petrochimie	\$ 7,298,250	\$ 1,427,030
		Petrochimie Dezvoltare	\$ 1,426,429	\$ 103,730
47		Extruder injectie aditiv preamestec-Inst. LDPE	\$ 1,426,429	\$ 103,730
		Petrochimie Operational	\$ 5,871,821	\$ 1,323,300
		Petrochimie Operational - Conformare	\$ 2,200,000	\$ 423,500
48		Reautorizare ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2021-2022 PET)	\$ 2,200,000	\$ 330,000
49		Safety Life Line for vertical equipment on Petrochemical (RPP)	\$ 203,500	\$ 93,500
		Petrochemicals Operational - Capital maintenance	\$ 3,671,821	\$ 899,800
50		Revizie 2022 instalatii Petrochimie	\$ 3,300,000	\$ 550,000
51		Regenerare uscătoare F211 AB cu azot	\$ 371,821	\$ 349,800
		VEGA	\$ 9,375,451	\$ 5,821,352
		VEGA Operational	\$ 9,375,451	\$ 5,791,352
		VEGA Operational - Compliance	\$ 2,090,000	\$ 1,232,000
52		Expertizare (PEVIT) pentru autorizarea echipamentelor sub presiune și a conductelor metalice (\$ 1,100,000	\$ 242,000
53		Achiziție incinerator în unitatea de Bitum	\$ 990,000	\$ 990,000
		Petrochimie Operational - Mentenanta Capitala	\$ 7,255,451	\$ 4,559,352
54		Revizie 2022 instalatii Vega	\$ 1,100,000	\$ 220,000
55		Reabilitare clădiri Vega (2018-2023)	\$ 1,265,000	\$ 99,000

56	Înlocuire radiator in instalația VD	\$	4,080,811	\$	3,544,712
57	Achiziție echipament 140-V1, 140-V2	\$	180,000	\$	66,000
58	Reabilitare rezervoare Vega	\$	110,000	\$	110,000
59	Înlocuire sistem Petrocount la posturile de încărcare 4,5 și 10	\$	249,700	\$	249,700
60	PI&D pentru instalatia AFP	\$	169,950	\$	169,950
61	Instalare echipament de control acces la Poarta 1, Poarta 2 și Clădirea administrativă - VEGA	\$	99,990	\$	99,990
	VEGA Non-Operational - IT	\$	30,000	\$	30,000
62	Echipamente IT non-standard 2021, Vega	\$	10,000	\$	10,000
63	Achiziție și instalare sistem de backup în Vega 2021	\$	20,000	\$	20,000

Consiliul de Administratie

Președinte

Yedil UTEKOV
DocuSigned by:
Yedil Utekov
2D8DB454E0ED4A0...

Membru

Alexey GOLOVIN
DocuSigned by:
Alexey Golovin
8B1EC6E050874EF...

Membru

Nicolae Bogdan Codruț STĂNESCU
DocuSigned by:
Nicolae Bogdan Codrut Stanescu
889201E6A5B34F8...

Director Economic

Ramona-Georgiana GĂLĂȚEANU
DocuSigned by:
Ramona-Georgiana Galateanu
13328E857004454...

Director General Adjunt si Operatiuni

Kuanysh DOSMURATOV
DocuSigned by:
Kuanysh Dosmurotov
5064062E8B604A6...

Director Strategie si Dezvoltare

DocuSigned by:
Florian Daniel Pop
2725919E5DE440C...

Membru and Director General

Felix CRUDU-TESLOVEANU
DocuSigned by:
Felix Crudu-Teslov
8C456324FA134C6...

Membru

Bogdan-Cătălin STERIOPOL
DocuSigned by:
Bogdan-Catalin Steriopol
9731E8E298FC477...