

Program de modernizari si investitii tehnologice 2017

Programul de investitii 2017 este grupat pe 3 sectiuni, functie de obiectivele si amploarea investitiilor. Valoare alocata investitiilor in anul 2017 este de 51.926.367 USD, conform celor de mai jos:

	Buget 2017
Petromidia, din care	45.736.533 USD
Dezvoltare	2.447.240 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	15.949.725 USD
Mentenanata Capitala	27.339.568 USD
Vega, din care	6.189.834 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	3.234.683 USD
Mentenanata Capitala	2.955.151 USD
Total investitii Rompetrol Rafinare	51.926.367 USD

Conformare la legislatie

In aceasta categorie sunt incluse investitii de aliniere la reglementarile de mediu, siguranta si securitate:

❖ Obtinere autorizatii ISCIR (ISCIR 2017-2018)

Proiectul consta in alinierea la cerintele legislative privind functionarea echipamentelor in conditii de siguranta.

In Iulie 2010 au aparut modificari majore in Prescriptiile Tehnice ISCIR prin introducerea obligativitatii intocmirii unor Programe de Examinari, Verificari si Investigatii (PEVI) pentru toate utilajele si conductele sub presiune mai vechi de 12÷18 ani de zile, in cadrul unor programe de expertiza tehnica. Prin realizarea acestui proiect se urmareste:

- Functionarea instalatiilor din rafinarie in conditii de siguranta conform legislatiei in vigoare, datorita examenilor amanuntite ce se vor executa in cadrul acestor programe de expertiza, care vor avea ca rezultat si evaluarea starii tehnice a echipamentelor dupa anumiți ani de functionare, dar si eliminarea/repararea acelor defecte care vor aparea in urma expertizarilor;
- Obtinerea autorizatiilor de functionare la echipamentele si conductele sub presiune si instalatiile de ridicat conform legislatiei in vigoare.

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

❖ Sistem de eliminare a efectului de "Păr de inger (puf de polimer)" la buncarele LDPE

Obiectivul principal al acestui proiect denumit "Parul de inger" consta in alinierea la cerintele de protejare a mediului inconjurator, respectiv OUG 195/2005 privind protectia mediului si OUG 152/2005 privind prevenirea si controlul integrat al poluarii, precum si imbunatatirea calitatii produsului finit.

Dintre beneficiile implementarii acestui proiect se pot mentiona:

- diminuarea cantitatii de praf si puf produsa prin transport,
- cresterea eficientei sistemului de separare,
- imbunatatirea calitatii produsului finit.

❖ **Reabilitare rezervor benzina V26/2**

Reabilitarea rezervorului a fost luata in considerare pentru reparatii capitale, acesta facand parte din "General Master Plan" ce are drept scop mentinerea la un grad optim a capacitatii de depozitare a produselor petroliere si incardarea in standardele de siguranta si functionare a rafinarii. Necesitatea de reparatie a rezervorului a derivat in special din urmatoarele cerinte de mediu:

- Alinierea 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 mediu in cazul in care cerinta legala este incalcata in mod repetat. Functionare legala a Rafinarii este posibila doar in cazul in care facilitatea va fi realizata.
- Reintroducerea rezervorului V26/2 in circuitul normal de functionare, modernizat, marind astfel capacitatea de stocare la benzine finite.
- Reducerea emisiilor cu pana la 95% datorita montarii capacului plutitor intern.

❖ **Inlocuire conducta apa de incendiu tronsoane A si I**

- Mentinerea continua si durabila a conditiilor necesare de prevenire si protectie in cazul situatiilor de urgenta.
- Asigurarea conditiilor de siguranta pentru stingerea incendiilor, referitoare la presiunea necesara pe reseaua de incendiu de 12 barg in mod "standby" si 16barg in caz de incendiu.
- Reabilitare și înlocuire infrastructura de alimentare cu apa de incendiu, conform Master Planului pentru secțiunile A si I, in baza proiectului tehnic de executie RIS-3C-3244.

Dezvoltare

In aceasta categorie sunt cuprinse proiecte de modernizare, de reabilitare utilaje statice si dinamice, in scopul asigurarii starii de functionare in conditii de siguranta a tuturor instalatiilor rafinarii.

Din aceasta categorie, un rol important il au proiectele de „Stocare si logistica”, care, consecutiv cresterii capacitatii de procesare a rafinarii la 5mil.tone/an in urma implementarii „Pachet 2010”, vor raspunde nevoilor rafinarii 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:

❖ **Maximizarea utilizarii potentialului termic al condensului de la DGRS**

Pricipalele obiective al proiectului il reprezinta cresterea eficientei energetice a Rafinarii, prin:

- reducerea indicelui de eficienta energetica (EII) cu 0,29 puncte;
- prin maximizarea utilizarii potentialului condensului fierbinte de la instalatia DGRS.

❖ **Reabilitare facilitati IPPA**

In vederea respectarii de catre Rafinarie a planului de vanzari pe auto, este necesar ca terminalul sa fie in permanenta la capacitatea lui maxima de 35.000 tone/luna.

Avandu-se in vedere faptul ca terminalul nu va mai functiona la capacitatea proiectata, in sensul ca se blocheaza sistemul de incarcare iar pierderile teoretice pot atinge valoarea de 0,68 mil. \$/an, prin directionarea a 17 kt/an catre piata externa (4,25 kt/luna in timpul sezonului de varf). Diferenta de marja intre export si piata interna este de 40 \$/tona.

Prin implementarea proiectului, vor fi obtinute urmatoarele beneficii:

- Imbunatatirea satisfactiei clientului prin reducerea diferentelor la incarcare in terminalul IPPA pana la $\pm 0.25\%$ m/m;
 - Realizarea planului de vanzari prin asigurarea unor conditii optime de functionare a terminalului si alinierea la cerintele de livrare;
 - Eliminarea riscului privind reducerea gradului de disponibilitate a rampei auto prin modernizarea infrastructurii terminalului precum si a aplicatiilor; modernizarea automatizarii va elimina de asemenea timpii de indisponibilitate a rampei datorate intreruperilor cauzate de defectiuni;
 - Alinierea la cerintele de audit a KMG International Group conform raport din 2011 si a planului de actiune agreat;
- ❖ **Modernizare Instalatie de amestec in linie**
- Realizarea sistemului de Amestec in Linie ca fiind un procedeu pe deplin controlat si automatizat, in vederea obtinerii unor produse de calitate;
 - Optimizarea compozitiei amestecurilor la cel mai scazut pret al produsului, avand un control mai mare asupra excesului de calitate si limitand in acelasi timp operatiunile de re-amestecare.
 - Implementarea si utilizarea unui software de optimizare aditivi la DILB.
 - Configurarea rezervoarelor C97, C98 la DILB in interfata software (in teren lucrarile mecanice, electrice si AMC se executa prin proiectul "Reparatii rezervoare C100 si DV20").
 - Asigurarea fiabilitatii ILB la cel mai scazut cost de intretinere pentru cel putin urmatorii cinci ani.
- ❖ **Modernizare statia pompe G1 Sectia 1**
- Cresterea performantei energetice a Rafinarii: reducerea costurilor cu energia electrica, imbunatatirea indicelui EII:0.17 puncte EII, aprox 0.4 MWh/h=40 USD/h, prin:
 - Inlocuirea electropompelor de apa recirculata nr. 4, 5, 6, and 7 de la G1/sectia1, conform Concluziilor din "Studiul Hidraulic al sistemului de apa recirculata turn G1 din Rafinaria Petromidia", elaborat de Global Energy Services Concept SRL (GES) din 8/03/2012.
 - Imbunatatirea conditiilor de operare, prin:
 - Up-grade pentru echipamentul electric (intreruptorul de medie tensiune si relele de protectie pentru toate cele 4 motoare)

Mentenananta Capitala

- ❖ **Reabilitarea rezervorului M92**
- Asigurarea unui rezervor complet functional din punct de vedere tehnologic si siguranta in functionare prin asigurarea facilitatilor necesare pentru stocarea adecvata a produselor.
 - Casuta noua de spuma (sistem de alarmare si stingerea incendiului);
 - Achizitionare si montare radar nou;
 - Asigurarea capacitatii de stocare necesara pentru componentul motorina prin reintegrarea rezervorului M92 reabilitat, in operarea normala pe termen lung.
 - Alinierea la cerintele impuse de legislatie pentru siguranta si protectia mediului.
 - Cresterea nivelului de acuratete a nivelului de produs conform cerintelor Tank Master (sistem de telegestiune).
 - Maximizarea capacitatilor de stocare.

❖ **Reabilitare rezervor T2-417E_ Faza II**

- Alinierea la Legislatia Romana 893/2005 prin implementarea unui capac fix autoportant si membrana interioara plutitoare;
- Punerea in functiune a rezervorului prin efectuarea de lucrari conform Raportului de inspectii efectuat de Departamentul Control Instalatii in data de 24.10.2010;
- Modernizarea rezervorului T2-417 si respectarea legislatiei in vigoare (HG 893/2005) in ceea ce priveste limitarea compusilor volatili;
- Reducerea pierderilor de MTBE prin evaporare

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

Președinte
Cătălin Dumitru

Membru și Director General
Yedil Utekov

Membru provizoriu
Alexey Golovin

Membru
Marius Mitruș

Membru
Mihai-Liviu Mihalache

Director Economic
Gabriel Manole

Întocmit
Director Procese & Inginerie
Cristian Bolohan

Director Planificare si Optimizare Productie
Raluca Lainer

Director DMCI
Cristian Jivu

Director Utilitati
Bucur Ionel Boris

PLAN CAPEX 2017 BU REFINING

Nr. crt.	Nume Proiect	Buget Total Estimat	Buget 2017 (fara Profit RIS)
	Rafinaria	140,877,833	51,926,367
	Petromidia Dezvoltare	107,491,456	36,515,929
1	Modernizare static de pompe G1 la sectia I	7,361,700	2,715,383
2	100C1 - Coleman de obtinere atmosferica - cresterea temperaturii fluidului de benzina recirculata si inlocuirea pompelor 100P3AR din Inst. DAV	2,526,767	2,160,032
3	Modernizare sistemului de amestec in linie	2,156,291	223,627
4	Maximizarea utilizarii potentialului termic al condensului de la DGRS	1,917,002	161,241
5	Recirculare a 5% volum HCGO	495,000	100,000
	Petromidia Operational	266,640	70,482
	Petromidia Operational - Conformitate	98,479,217	33,139,166
6	Expansie autorizata ISCIR echipamente statice (ISCIR 2017-2018 PEM)	34,383,478	18,287,919
7	Recurare conducta apa de incendiu trancane sectiunile A-P, sectiunile G.I.A.J	13,950,000	6,350,607
8	Inlocuire conducta apa de incendiu trancane sectiunile A-P, sectiunile G.I.A.J	2,292,616	290,128
9	Completarea de frecventa pentru ajustarea defectelor la pompe prin intermediul motoarelor electrice (30 buc)	978,000	909,602
10	Creterea capacitate instalatia SWS	839,450	173,447
11	Cladire chimicale pentru termul de racire G1	11,000,000	10,000
12	Inlocuire iluminat perimetral cu lampi cu LED	356,462	172,776
13	Modernizare sistem de presurizare camera de comanda Rampa CT-producere alce-nepre	555,535	164,923
14	DDI pentru sistem de reabilitare incendiu	199,170	161,890
15	Decomistare canal aductiune	1,045,972	116,161
16	Reparatie Capitala rezerve V262	49,980	49,980
	Petromidia Operational - Mentenanta Capitala	3,036,293	1,808,406
17	Oprire Rafinaria 2017	64,175,739	22,931,247
18	Reabilitare rezervoare C100 si DV20	19,900,000	10,601,122
19	Reabilitare estacada utilitati, tronsonul FJ	4,907,761	2,088,405
20	Instalare 65 uale condens si reabilitare conducta condens	3,174,431	169,980
18	Inlocuire cefule electrice de 6 kV in stana SRA2	503,412	332,587
19	Reabilitare rezervor 100 T3	2,498,923	95,921
20	Fabricare acmpt colona 100 C1	9,994,304	2,655,549
21	Achizitie transformator putere 110 kV / 6 kV 63 MVA	2,206,237	33,846
19	Inlocuire colona de stripare 185C2	1,063,731	113,995
20	Inlocuire fascicel tubular schimbator 120S8	895,938	32,728
21	Reabilitare sistem de condens returnat	117,331	91,427
22	Reabilitare rezervor slova S124	900,599	349,531
20	Inlocuire sistemului de aprindere si supraveghere flacara de la CO Boyler, inlocuire sistem aer combustie la arzatoare paku	443,120	153,737
21	Inlocuire fascicel tubular schimbator 125S1C	342,590	67,841
22	Inlocuire pompe 715SP9R si 715SP6R	69,533	53,331
23	Inlocuire aerator 185A2	262,800	21,698
24	Inlocuire fascicel tubular schimbator 130S11	274,644	228,511
25	Reparatie acie tubulara 100A172.7	74,133	53,916
26	Inlocuire liti materiale personale instalatia Cuciare	502,194	395,958
27	Inlocuire fascicel tubular schimbator 125S2C si camera de distributie schimbator 125S2D	1,648,254	99,082
28	Inlocuire cablu electric 6KV din SRA2 si CARASU	99,671	82,387
29	Inlocuire aerator 185A4	625,274	218,406
30	Inlocuire motor electric - 120P1R, instalatia IB	246,501	202,884
31	Inlocuire fascicel tubular schimbator 120S1D si 120S1H	194,648	152,202
32	Inlocuire banda transportatoare, instalatia Cuciare	142,102	123,200
33	Reabilitare drumuri 2016	128,834	106,573
34	Inlocuire fascicel tubular schimbator de caldura 120S1A(C)	1,655,680	106,524
35	Inlocuire vas 125V2	199,400	17,281
36	Inlocuire fascicel tubular schimbator de caldura 100S24D	123,618	102,936
37	Lucrari de mentenanta capitala 2017 de stricta necesitate	124,063	102,341
38	Inlocuire pompa 190P3B din instalatia SRI	642,342	583,948
39	Inlocuire prescaltritor 220U302 instalatia MHC	117,306	96,907
40	Inlocuire vas MEA 185V4	112,750	92,772
41	Inlocuire faciliti termice din AMC Laborator	123,965	87,475
42	Inlocuire fascicel tubular schimbator 120S2A (3pcs)	348,272	63,917
43	Inlocuire reactor by-pass 122 K2R	65,263	36,550
44	Inlocuire motor pompa 220P12B din Inst. MHC	70,949	53,321
45	Inlocuire fascicel tubular schimbator 130S5	34,171	25,233
46	Inlocuire fascicel tubular reactor 122 K3R	89,716	63,520
47	Inlocuire motor pompa 138P2B din instalatia Cracare Catalitica	73,460	52,024
48	Reparatie fascicel aerator 100H2	46,200	36,369
49	Inlocuire sistemului de aprindere si supraveghere flacara de la CO Boyler, inlocuire sistem aer combustie la arzatoare	37,500	32,488
50	Reabilitare rezerve M92	53,325	30,311
51	Reabilitare degazor si skiduri Rampa Auto	4,153,060	291,818
52	Reabilitare rezervor T2-417H	2,833,880	1,784,011
53	Eliminare pierderi la skid Dhana 9B, inlocuire robineti cu J cai	935,482	332,552
54	Recurare rezervoare M16, P11 si B5 la SKGO	230,350	170,277
55	Imbunatirea procesului de incalzire in IPPA - Inlocuire echipamente aferente TAS	99,881	67,583
	Petromidia Non-Operational	776,170	144,258
	Petromidia Non-Operational - IT	1,658,739	661,381
56	Inlocuire sistem aera	100,000	100,000
57	Upgrade LAN Refinery	450,000	438,580
58	Inlocuire laptop P3M-4 an	67,739	25,229
59	Echipamente IT non-standard 2017 - 2021	100,000	20,000
60	Imbunatirea soft APC DAV	933,000	77,572
	Petrochimicals	28,578,141	10,887,480
	Petrochimicals Dezvoltare	2,821,474	43,353
61	Conducta noua de 36 litri intre Rafinaria (limita I7M- nox a) si RPP (noxi II)	2,021,474	43,353
	Petrochimicals Operational	18,548,667	10,844,127
	Petrochimicals Operational - Support Operational	114,323	31,792
62	Transfer instrumentatie tablu comanda RGH la DCS LDPE	114,323	31,792
	Petrochimicals Operational - Conformare	9,442,777	5,808,169
63	Expansie autorizata ISCIR, Platforma Petrochimica (ISCIR 2016-2017 PET)	8,209,590	5,192,440
64	Sistem de eliminare a parului de inep	1,123,926	326,468
65	Expertiza si consolidare structura echipamentelor PIV Proiect de Reparatie	109,261	89,261
	Petrochimicals Operational - Mentenanta Capitala	8,991,867	4,284,166
66	Oprire Petrochimie 2017	3,820,000	3,447,060
67	Monitorizare sistem pentru comprimare K 101 si K 102 in instalatia LDPE	1,721,100	82,384
68	Achizitie rețetele necesare mixer 2.502A,B	567,680	36,081
69	Expertiza tehnica rezerve 1911	1,100,000	100,000
70	Aprovizionare trenuri rotative motor reductor extruder 2501A,B	471,320	37,324
71	Inlocuire tuburi pentru E103 si E104, Inst. LDPE	426,393	9,582
72	Executie schimbator de caldura 320H14	164,724	130,056
73	Matrița de capacitate mare pentru instalatia PP	121,446	104,255
74	Inlocuire camera de distributie / P303437-3.0	110,000	20,000
75	Aprovizionare accori pentru motor reductor mixer 2502A,B	90,865	87,002
76	Expertiza tehnica rezerve V3	89,579	85,679
77	Coloana de distributie T401, Instalata PP	92,728	57,040
78	Inlocuire robineti vase V108A-ii si V107, Instalata LDPE	715,733	7,702
	VEGA	12,016,136	5,322,958
	VEGA Operational	11,994,136	5,304,958
	VEGA Operational - Conformare	4,671,938	2,803,262
79	Inlocuire colone 140-C1 si 140-C2	1,697,156	170,670
80	Expertiza (PEVT) echipamente de inalta presiune si autorizare conducte metalice (ISCIR 2017)	522,799	252,462
81	Reabilitare carane CR2CR1 pentru mentinerea limitelor de naze impuse de legislatia in vigoare	550,000	50,000
82	Expertiza si consolidare captiv DV, Instalata DV - Vega	234,170	45,893
83	Imbunatirea securitatii lucrului de munca Vega	371,358	128,794
84	Sistem de umplere basin ape pluviale	312,670	115,558
85	AF ISCIR CH02010 pentru conducta CT	154,610	17,181
86	Creterea nivelului de siguranță pe platforma VEGA	933,405	12,129
87	Sistem de recuperare vapori la punctele de incalzire CT	1,895,770	1,210,572
	VEGA Operational - Mentenanta Capitala	5,322,198	3,301,696
88	Oprire instalati VEGA 2017	2,959,092	2,442,097
89	Inlocuire tablouri in Statie electrice din Rafinaria Vega (PT2)	539,685	13,887
90	Inlocuire sistem de linii Vega Curtatesti	305,770	24,951
	VEGA Operational - Conformare	198,810	161,736
91	Inlocuire pompa in Instalata Bitum	196,032	173,526
92	Inlocuire schimbator de caldura S6.57.59	234,767	173,526
93	Inlocuire alimentatori de 20 Kv in Rafinaria Vega	223,035	58,404
94	Inlocuire ansambluri compresor motor de presiune joasa (K1, K2)	112,680	94,327
95	Aprovizionare pompa evacuare, Instalata VI	156,817	34,586
96	Reabilitare hidroizolati cladiri platforma VEGA	197,772	64,230
97	Inlocuire sistem de incalzire din Stana Electrica	62,862	44,816
98	Consolidare Rampa CT	156,867	13,692
	VEGA Non-Operational	22,000	18,000
	Petromidia Non-Operational - Administrativ	22,000	18,000
99	Reparatie cladire - nr inv 183	22,000	18,000

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:

Președinte
Cătălin Dumitru

Membri și Director General
Yedii Utekov

Membri provizorii
Alexey Golovin

Membri
Marius Mitruș

Membri
Mihai-Liviu Mihalache

Director Economic Rompetrol Rafinare
Embril Manole

Director Procese & Inginerie
Cristian Bolohan

Director Planificare si Optimizare Productie
Raluca Lainar

Director DMCI
Cristian Jivu

Manager Utilitati
Boris Ionel Bucu