

Program de modernizari si investitii tehnologice 2019

Programul de investitii 2019 este grupat pe 3 sectiuni, functie de obiectivele si amprenta investitiilor.

Valoare alocata investitiilor in anul 2019 este de **63.822.404 USD**, conform celor de mai jos:

	Buget 2019
Petromidia, din care	50.551.766 USD
Dezvoltare	6.313.127 USD
Suport Operational	3.474.287 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	14.282.567 USD
Mantenanta Capitala	26.481.785 USD
Vega, din care	8.049.382 USD
Dezvoltare	80.118 USD
Conformare la legislatie (Proiecte obligatorii)	4.143.247 USD
Mantenanta Capitala	3.826.017 USD
Profit RIS	5.221.256 USD
Total investitii Rompetrol Rafinare	63.822.404 USD

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 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:

❖ Marirea capacitatii de incarcare motorina pe cale feroviara

Proiectul consta in modernizarea Rampei CF pentru incarcare/descarcare motorina inclusand: 2 brate noi de incarcare / descarcare pe jos pentru motorina, cate unul la fiecare post de incarcare; 2 tronsoane de conducte noi de motorina pentru conectarea pompei noi la noua rampa CF – cu reutilizarea parciala a unei conducte existente DN 250; colector nou de motorina (afferent bratelor noi de incarcare) la rampa CF si racorduri la bratele de incarcare; pompa noua pentru incarcarea motorinei, cu debit nominal de 250 mc/h, alimentata prin convertor de frecventa pentru a permite incarcarea a una/doua cisterne; pompa amplasata pe platforma de pompe de la obiectul 431; pompa noua pentru descarcarea motorinei si conducte noi pentru pompa noua de descarcare a motorinei. Pompa va fi instalata la rampa de pacura, pe o platforma comună cu pompa noua pentru descarcare pacurii; 2 skid-uri de motorina unidirectionale (fiscal) si degazoare pentru preluarea dilatarilor termice (separat de cel inclus in componenta skidului); statii de serviciu utilitati necesare.

Prin implementarea proiectului capacitatii de incarcare motorina pentru piata interna in Rampa Automata se va mari cu 15 kt/luna.

❖ Maximizarea utilizarii potentialului termic al condensului de la DGRS

Priopalele obiective al proiectului il reprezinta cresterea eficienței energetice a Rafinăriei, prin:

- reducerea indicelui de eficiență energetică (EII) cu 0,29 puncte;
- prin maximizarea utilizării potentialului condensului fierbinte de la instalația DGRS.

❖ **Modernizare Instalație de amestec în linie**

- Realizarea sistemului de Amestec în Linie ca fiind un procedeu pe deplin controlat și automatizat, în vederea obținerii unor produse de calitate;;
- Optimizarea compozitiei amestecurilor la cel mai scăzut preț al produsului, având un control mai mare asupra excesului de calitate și limitand în același timp operațiunile de re-amestecare.
- Implementarea și utilizarea unui software de optimizare aditivi la DILB.
- Configurarea rezervoarelor C97, C98 la DILB în interfață software (în teren lucrările mecanice, electrice și AMC se execută prin proiectul "Reparări rezervăre C100 și DV20").
- Asigurarea fiabilității ILB la cel mai scăzut cost de întreținere pentru cel puțin urmatorii cinci ani.

Conformare la legislație

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

❖ **Obținere autorizații ISCIR (ISCIR 2019-2020)**

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 Examinari, Verificări și Investigări (PEVI) pentru toate utilajele și conductele sub presiune mai vechi de 12÷18 ani de zile, în cadrul unor programe de expertiza tehnică. Prin realizarea acestui proiect se urmărește:

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

Obiectivul de bază al implementării proiectului îl constituie funcționarea instalațiilor din rafinărie în condiții de siguranță conform legislației în vigoare, datorită examinarilor amanunțite ce se vor executa în cadrul acestor programe de expertiza, care vor avea ca rezultat și evaluarea stării tehnice a echipamentelor după N ani de funcționare, dar și eliminarea/repararea acelor defecte care vor apărea în urma expertizařilor;

❖ **Inlocuirea conductării apă de incendiu tronson T003**

- Cresterea nivelului de siguranță și securitate a personalului și a activelor companiei.

- Cresterea nivelului de prevenire si protectie in caz de situatii de urgență (incendiu) prin asigurarea condițiilor 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.

Mentenanta Capitala

- ❖ **Reabilitarea rezervorului T103-417E**
 - Asigurarea unui rezervor complet functional din punct de vedere tehnologic si safety prin asigurarea facilitatilor necesare pentru stocare adevarata 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.
- ❖ **Reabilitarea rezervorului C100 si conectare la facilitati de livrare**
 - Asigurarea facilitatilor pt. operarea in conditii de siguranta a rezervoarelor din punct de vedere tehnologic si safety
 - Functionare cu Instalatia de Amestec in Linie automatizat si utilizarea corespunzatoare a motorinei component din instalatiile HPM, HPR, HDV, MHC.
 - Marirea capacitatii de stocare pentru motorina component si produs finit pentru a asigura flexibilitate operatiunala și logistica in vederea functionarii rafinăriei la capacitatea de prelucrare de 5 mil tone / an.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

Președinte
Saduokhas Meraliyev

Membru și Director General
Yedil Utekov

Membru provizoriu
Alexey Golovin

Membru
Nicolae Bogdan Codruț Stănescu

Membru
Mihai-Liviu Mihalache

Director Economic
Mircea Ștefan Stănescu

Intocmit
Director Procese & Inginerie
Mircea Moraru



Director Planificare si Optimizare Productie
Raluca Laiper



Director DMCI
Cristian Jivu

Director Utilitati

Bucur Ionel Boris

BUGET INVESTITII AN 2019

Nr. crt.	Nume Proiect	Buget Total Estimat	Buget 2019 (include Profit RIS)
	Rafinarie	\$ 229.589.925	\$ 63.822.404
	Petromidia	\$ 179.995.927	\$ 50.986.132
	Petromidia Dezvoltare	\$ 14.117.502	\$ 6.944.400
1	100C1 Coloana distilare atmosferica- crestere recuperare caldura din motorina recirculata	\$ 2.494.378	\$ 1.272.598
2	Modernizare Rampa Pacura pentru relocarea produselor negre de la rampa automata	\$ 2.381.930	\$ 1.687.488
3	Crestere capacitate incarcare motorina	\$ 637.837	\$ 785.975
4	Imbunatatirea operarii fractionatorului de cocs 180C2 prin instalarea recircularii de LCGO	\$ 2.169.031	\$ 583.606
5	Crestere severitate Cocsare prin introducerea recircularii HCGO	\$ 355.550	\$ 391
6	Conducte noi abur inalta presiune (36 barg) intre Rafinarie (limita UTM-nod A) si Petrochimie (nod H)	\$ 882.745	\$ (4.585)
7	Modernizarea sistemului de amestec in linie - implementare	\$ 1.998.046	\$ 1.169.572
8	Crestere alimentare preincalzitor 138FE2 instalatie CC	\$ 828.784	\$ 32.825
9	Maximizare utilizare potential termic instalatie 185	\$ 1.073.249	\$ 437.529
10	Conducta noua condens intre G291AB (pompe condens de la petrochimie) si limita baterie UTM	\$ 1.295.953	\$ 979.000
	Petromidia Operational	\$ 160.718.159	\$ 40.863.944
	Petromidia Operational - Suport Operational	\$ 8.898.780	\$ 3.771.793
11	Destrangulare MHC/HDV	\$ 5.390.000	\$ 2.090.000
12	Imbunatatirea operarii rampei de hexan	\$ 463.185	\$ 86.350
13	Cresterea capacitatii de stocare benzina RC in obiectivul 343 prin reconfigurarea pomparii din parc si	\$ 3.045.596	\$ 1.595.442
	Petromidia Operational - Conformare	\$ 42.109.340	\$ 9.008.589
14	Convertizoare de frecventa pentru ajustarea debitelor la pompe prin intermediul motoarelor electrice	\$ 709.772	\$ 8.896
15	DDE pentru sistem reabilitare incendiu	\$ 986.871	\$ 499.366
16	Fire-fighting Water Main Replacement 2019	\$ 935.000	\$ 935.000
17	Reabilitare cladiri protectie civila	\$ 951.442	\$ 76.788
18	Desfundare canal de aspiratie-Tasaul	\$ 356.462	\$ 354.582
19	Cladire chimice pentru turnul de racire G1	\$ 364.024	\$ 217.800
20	Expirare autorizare ISCIR echipamente statice (ISCIR 2017-2018 PEM)	\$ 11.453.750	\$ 90.202
21	Expirare autorizare ISCIR echipamente statice (ISCIR 2019-2020 PEM)	\$ 4.895.290	\$ 723.195
22	Expirare autorizare ISCIR echipamente statice (ISCIR 2019-2020 PEM)	\$ 20.422.900	\$ 5.023.000
23	Instalare sistem online de monitorizare parametrii apa uzata	\$ 438.195	\$ 402.366
24	Sistem de centralizare si alarmare in Platform Petromidia	\$ 543.950	\$ 81.950
25	Restabilirea capacitatii de stocare si operabilitatea depozitului de acizi si baza	\$ 791.561	\$ 85.314
26	Inlocuire arzatoare Low Nox la 130H1,H2,H3, instalatia RC	\$ 2.499.065	\$ (13)
27	Montare analizoare online monitorizare gaze arse instalatiile CC, FH2 si SRU	\$ 470.477	\$ (11)
28	Implementare LOTO in Petromidia	\$ 481.971	\$ 413.819
29	Automatizare statie pompare dren (5 statii)	\$ 112.182	\$ 96.337
	Petromidia Operational - Mantenanta Capitala	\$ 109.710.038	\$ 28.083.562
30	Revizie generala Rafinarie 2020	\$ 33.590.700	\$ 2.121.246
31	Reabilitare compresor 352K111, K511, instalatia HPP	\$ 1.375.000	\$ 1.375.000
32	Lucrari de urgenza pentru mentenanta capitala 2019	\$ 1.535.411	\$ 1.495.412
33	Reabilitare facilitati rampa pacura	\$ 936.150	\$ 804.600
34	Modernizare sistem VRU la IPPA si Rampe CF	\$ 1.193.414	\$ 1.116.287
35	Inlocuire echipamente statice 2019	\$ 533.682	\$ 534.250
36	Inlocuire fascicole tubulare pentru schimbatoarele de caldura 122S3C si 122S100	\$ 173.193	\$ 173.193
37	Inlocuire rezervor caustic 138-Me-V14	\$ 165.000	\$ 165.000
38	Reabilitare si reconfigurare echipament de camp sistem ILB	\$ 1.281.867	\$ 1.144.532
39	Recuperare GPL din gaze, Instalatia Cocsare Intarziata	\$ 5.212.253	\$ 4.465.548
40	Inlocuire supape strategice cu supape duble de siguranta	\$ 202.840	\$ 202.840
41	Reabilitare conducta de tite dintre rezervoarele de 50.000 si instaattia DAV	\$ 180.145	\$ 180.229
42	Inlocuire cabine operatori de teren	\$ 160.000	\$ 176.000
43	Inlocuire sistem convectie 138FH4 CO Boiler, Instalatia CC	\$ 530.825	\$ 74.536
44	Inlocuire reactor 130R1R2R3	\$ 3.113.196	\$ 2.106.007
45	Inlocuire fascicol tubular pentru schimbatorul 100S12, instalatia DAV	\$ 56.557	\$ 56.557
46	Reabilitare conectori electrici pentru conductele de pacura, Ob. 415	\$ 165.000	\$ 55.000
47	Inlocuire pompe 715SP5R si 715SP6R	\$ 253.681	\$ 53.932
48	Reparatii rezervoire TL70, V26/1B si V27	\$ 654.604	\$ 200.234
49	Inlocuire mocheta si jaluzele in CCR	\$ 85.822	\$ 94.404
50	Crestere capacitate de descarcare biodiesel prin rampa CF	\$ 880.000	\$ 198.000
51	Implementare soft RBI instalatia HB	\$ 684.300	\$ 441.754
52	Achizitie analizor online pentru masa moleculara hidrogen recirculare instalatia RC	\$ 72.727	\$ 64.021
53	Reabilitare parcare zona asteptare si iesire instalatia IPPA	\$ 462.245	\$ 3.994
54	Oprire Rafinarie 2018	\$ 17.740.685	\$ 779
55	Schimbare catalizatori Rafinarie 2018	\$ 2.877.000	\$ 256
56	Modernizare sistem existent de acces - PEM	\$ 12.750	\$ 14.025
57	Instalare echipament de acces pentru soferi - PEM	\$ 29.750	\$ 32.725
58	Reabilitare drumuri 2018-2021	\$ 127.500	\$ 140.250
59	Inlocuire celule electrice de 5 kV in statia SRA2	\$ 1.100.000	\$ 330.000
60	Inlocuire turnicheti vechi cu turnicheti noi - PEM	\$ 25.500	\$ 28.050
61	Reabilitare estacade conducte utilitati, tronson CDEFU1	\$ 1.310.595	\$ 297.000
62	Inlocuire sistem convectie 138FH4 CO Boiler, Instalatia CC	\$ 3.705.546	\$ (1.406)
63	Instalare reboiler de joasa presiune in locul celui actual, pentru marirea incalzirii la coloana de stripar	\$ 176.636	\$ 42.317
64	Inlocuire pompa P121-P6A,R (HPR) si pompa P122-P5A,R (HPM) cu doua pompe noi deserving ambel	\$ 423.500	\$ 84.150
65	Reabilitare rezervoire C100 si DV20 si relocare catre alte cai de stocare si livrare	\$ 3.730.232	\$ 2.952.025
66	Optimizare operare NSRU	\$ 335.626	\$ 57.168
67	Inlocuire coloana absorbtie 185C21	\$ 880.000	\$ 74.800
68	Reabilitare rezervor V25/3	\$ 494.740	\$ 97.294
69	Implementare sistem P1 turn racire G3	\$ 74.917	\$ 34.236
70	Reconstructie rezervor T103 si modernizare facilitati si infrastructura sistem nou de incendiu	\$ 1.064.596	\$ 382.864
71	Inlocuire circasa schimbatoare de caldura 180S5, 180E100, 180E101, 180E102 si fascicol tubular pen	\$ 314.600	\$ 276.451
72	Reconstructia si modernizarea rezervorului de slops S125 si modernizarea facilitatilor de incendiu afe	\$ 690.833	\$ 677.246
73	Inlocuire sistem admisie si crossover, instalatia HPP	\$ 1.595.926	\$ 214.416
74	Imbunatatire retete GPL si transfer intre sfere, rampa de incarcare, Dana 9A	\$ 550.000	\$ 224.400
75	Schimbare catalizatori Rafinarie 2019	\$ 1.714.560	\$ 1.616.000
76	Inlocuire echipament 0.4kv in TGD 107/1 si TGD 109/1-instalatiile Cocsare si AFPE	\$ 1.268.300	\$ 138.161
77	Reabilitare instalatie CC	\$ 1.268.300	\$ 1.114.464
78	Reabilitare rampa GPL cu montare brate articulate la posturile 7 si 10	\$ 7.944.189	\$ 157.339
79	Reabilitare rezervor 100 T3	\$ 6.755.148	\$ 1.795.976

	Petromidia Non-Operational	\$ 5.160.267	\$ 3.177.788
	Petromidia Non-Operational - IT	\$ 4.660.267	\$ 2.627.788
80	APC in toate instalatiile Rafinariei	\$ 3.964.001	\$ 1.950.036
81	Implementare permise de lucru electronice	\$ 321.000	\$ 321.000
82	Modernizare infrastructura electrica la Centrul de Date Petromidia	\$ 76.016	\$ 83.618
83	Sistem de evidenta automat pentru vase sub presiune, cazane, conducte sub presiune si echipamente	\$ 228.000	\$ 228.000
84	Echipamente IT non-standard 2019	\$ 17.000	\$ 17.000
85	Inlocuire UPS pentru echipamentele IT din PEM	\$ 21.250	\$ 21.250
86	Implementare soft cantarire automatizata Ob431	\$ 33.000	\$ 6.884
	Petromidia Non-Operational - ADMINISTRATIV	\$ 500.000	\$ 550.000
87	Reabilitare cladiri administrative, Platforma PEM	\$ 100.000	\$ 110.000
88	Sistem nou de ventilatie pentru RQC	\$ 400.000	\$ 440.000
	Petrochimie	\$ 22.346.439	\$ 4.030.555
	Petrochimie Operational	\$ 22.346.439	\$ 4.030.555
	Petrochimie Operational - Conformare	\$ 17.135.418	\$ 2.209.269
89	Expirarea autorizatiei ISCIR echipamente statice (ISCIR 2019-2020 PET)	\$ 6.463.045	\$ 1.526.000
90	Expirarea autorizatiei ISCIR echipamente statice (ISCIR 2018-2019 PET)	\$ 2.462.783	\$ 684.734
91	Expirarea autorizatiei ISCIR echipamente statice (ISCIR 2016-2017 PET)	\$ 8.209.590	\$ (1.465)
92	Expire authorization ISCIR for static equipment's (ISCIR 2016-2017 PET)	\$ 709.286	\$ (1.465)
	Petrochimie Operational - Mantenanta Capitala	\$ 5.211.021	\$ 1.821.286
93	Inlocuire robineti vase V108A-E si V107, Instalatia LDPE	\$ 1.508.997	\$ 148.168
94	Expertiza tehnica rezervor F911	\$ 486.719	\$ 454.215
95	Crestere capacitate pentru coloana D209 prin cresterea debitului de PP cu o pompa buster	\$ 1.544.334	\$ 77.719
96	Inlocuire tuburi pentru racitoarele E103 si E104, Inst. LDPE	\$ 624.448	\$ 393.685
97	Oprire Generala Petrochimie 2020	\$ 628.452	\$ 747.500
98	Monitorizare sistem pentru compresoare K 101 si K 102 in instalatia LDPE	\$ 418.072	\$ (0)
	VEGA	\$ 27.247.559	\$ 8.805.717
	VEGA Dezvoltare	\$ 1.180.301	\$ 88.118
99	Punct incarcare petrol in Vega	\$ 1.180.301	\$ 88.118
	VEGA Operational	\$ 26.067.258	\$ 8.717.599
	VEGA Operational - Conformare	\$ 12.980.550	\$ 4.533.246
100	Montare membrane flotante pe rezervoarele de hexan T7, T8, A64, A65 platforma Vega	\$ 463.276	\$ 424.252
101	Sistem recuperare vaporii la punctele de incarcare CF	\$ 1.907.601	\$ 989.141
102	Inlocuire coloane 140-C1 si 140-C2	\$ 1.529.204	\$ 71.529
103	Sistem de umplere bazin ape pluviale	\$ 482.584	\$ 20.000
104	Expertiza (PEVIT) echipamente de inalta presiune si autorizare conducte metalice (ISCIR 2018)	\$ 868.734	\$ 130.836
105	Expertiza (PEVIT) echipamente de inalta presiune si autorizare conducte metalice (ISCIR 2020)	\$ 1.607.100	\$ 110.174
106	Boiler nou la statia de incalzire Vega	\$ 1.689.632	\$ 1.611.861
107	Instalare pod mobil si ajustabil la rampa de descarcare pacura	\$ 264.449	\$ 249.072
108	Achizitie incinerator pentru instalatia de bitum	\$ 3.681.204	\$ 451.962
109	Sistem recuperare vaporii la punctele de incarcare auto	\$ 486.768	\$ 474.418
	VEGA Operational - Mantenanta Capitala	\$ 13.086.707	\$ 4.184.353
110	Inlocuire schimbatoare de caldura in placi cu schimbatoare de caldura in placi sudate	\$ 155.487	\$ (2.188)
111	Inlocuire tablouri distributie generala in Statiile electrice din Rafinaria Vega (PT2)	\$ 424.541	\$ 401.579
112	Inlocuire schimbatoare de caldura S6,S7,S9	\$ 187.991	\$ 6.325
113	Consolidare Rampa CF	\$ 169.091	\$ 9.013
114	Reabilitare rezervor A52	\$ 447.607	\$ 407.288
115	Reabilitare rezervor A63	\$ 772.069	\$ 658.608
116	Inlocuire ansambluri motor-compresor de presiune inalta (Resita 1, Resita 2, Resita 3)	\$ 383.258	\$ 383.258
117	Inlocuire ansambluri compresor-motor de presiune joasa (K1, K2)	\$ 104.851	\$ (2.483)
118	Inlocuire ansamblu motor-pompa cu agregate cu performanta energetica ridicata (turn racire, pompe)	\$ 316.800	\$ 13.745
119	Inlocuire sistem de linii Vega Corlatesti	\$ 297.335	\$ 152.483
120	Inlocuire pompa in Instalatia Bitum	\$ 153.580	\$ 12.505
121	Sistem SCADA electrice	\$ 335.815	\$ 316.057
122	Oprire instalatii VEGA 2018 (for mounting 140C1-C2)	\$ 968.845	\$ 378.838
123	Oprire instalatii VEGA 2020	\$ 2.773.100	\$ 220.000
124	Aprovisionare pompa evacuare asfalt, Instalatia DV	\$ 342.990	\$ 173.704
125	Consolidare cladire Centrala Termica	\$ 93.337	\$ 93.337
126	Reabilitare cladiri Vega 2018-2023	\$ 1.265.000	\$ 55.000
127	Inlocuire analizor on-line gaze ardere Centrala termica Vega	\$ 261.113	\$ 259.520
128	Inlocuire cupitor instalatia DV	\$ 2.997.292	\$ 338.704
129	Inlocuire schimbatoare de caldura 101-S1 si 101-S2, Vega Instalatia DV	\$ 227.407	\$ 66.059
130	Optimizare sistem de incalzire pentru bitum modificat la rezervoarele BA1, BA2, BA3	\$ 55.000	\$ 46.750
131	Optimizare sistem de incalzire pentru materie prima bitum modificat la rezervorul B164	\$ 18.700	\$ 4.610
132	Optimizare incarcare RSE 65/80 in rampa de butoane in instalatie Dezaromatizare	\$ 27.500	\$ 23.375
133	Inlocuire rezervor 101-B47	\$ 165.000	\$ 73.059
134	Conectare rezervor A52 la pompa 101-PS1	\$ 11.000	\$ 6.010
135	Reabilitare rezervor B48	\$ 33.000	\$ 28.050
136	Reabilitare rezervor B12	\$ 33.000	\$ 28.050
137	Reabilitare rezervor B72	\$ 33.000	\$ 28.050
138	Inlocuire pompa benzina in Case de pompe Nord	\$ 33.000	\$ 5.049

CONSIGLIUL DE ADMINISTRATIE:

Președinte
Saduokhas Meraliyev

Membru
Alexey Golovin

Membru si Director General
Yedil Utekov

Membru
Mihai-Liviu Mihalache

Membru
Nicolae Bogdan Codruț Stănescu

Director Economic
Mircea Ștefan Stănescu

Director Procese & Inginerie
Mircea Moraru

Director Planificare si Optimizare Productie
Raluca Lalner

Director DMCI
Cristian Jivu

Director Uzina Utilitati
Boris Ionel Bucur