

RAPORT ANUAL DE MEDIU - 2023

Identificarea dispozitivului	Rompetrol Rafinare SA	
a)	Cod fiscal R1860712; Registrul Comertului J13/534/1991	
Numele instalatiei	Rompetrol Rafinare SA – Punctul de lucru Rafinaria PETROMIDIA Navodari	
Adresa instalatiei	B-dul Navodari, nr.215, Navodari	
Cod postal/Cod tara	905700	
Coordonatele amplasamentului: Lat N, Long E	N: 44°18'	E: 28°43'
Codul CAEN (4 cifre sub forma xxxx)	1920 – fabricarea produselor obtinute din prelucrarea titeiului; 2016 – fabricarea materialelor plastice in forme primare; 4671 – comert cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi si gazosi si al produselor derivate; 4950 – transporturi prin conducte; 5210 – depozitari; 3700 – colectarea si epurarea apelor uzate 3822 – tratarea si eliminarea deseurilor periculoase	
Activitatea principala	Fabricarea produselor obtinute prin prelucrarea titeiului	
Volumul productiei	5,012,485 tone supus prelucrat	
Autoritatea de reglementare	Agentia pentru Protectia Mediului CONSTANTA	
Numarul instalatiilor	28	
Numarul orelor de functionare pe an	8602	
Numarul angajatilor (cumulat)	927	
Numarul autorizatiei de mediu	1/10.05.2013, actualizata in 18.02.2019 si cu nr.5 din data de 20.07.2023	
Persoana de contact	Sorin Graure	
Telefon nr.	0241- 50 67 70	
Fax nr.	0241- 50 69 29	
Adresa E-I:	office.rafinare@rompetrol.com sorin.graure@rompetrol.com	
Clasificarea activitatii	1.2. Rafinarea petrolului si a gazului 4.1. Instalatii chimice pentru producerea de substante chimice organice de baza a) hidrocarburi simple (liniare sau ciclice, saturate sau nesaturate, alifatiche sau aromatice h) materiale plastice de baza (fire sintetice polimerice si fibre pe baza de celuloza) si a activitatilor de *depozitare si imbuteliere GPL*, preluate de la Rompetrol Gas SRL, 5.1. Eliminarea sau valorificarea deseurilor periculoase, cu o capacitate de peste 10 tone pe zi (instalatii pentru prelucrarea namolului, Willacy)	

Consumuri de MATERII PRIME – 2023

Tip de materie prima	Unitate de masura	Consum realizat
Titei	tone	4,335,105
Alte materii prime	tone	677,380
➤ Benzina	tone	➤ 46,049
➤ Motorina	tone	➤ 322,436
➤ Motorina de DA MP, Pacura 40-45 Vega	tone	➤ 15,459
➤ Metanol	tone	➤ 15,728
➤ MTBE	tone	➤ 42,563
➤ Slops	tone	➤ 0
➤ Gaze chimizare	tone	➤ 77,712
➤ Biodiesel	tone	➤ 117,083
➤ Alkilat	tone	➤ 1,147
➤ Bioetanol	tone	➤ 37,892
➤ Reformat	tone	➤ 1,270
➤ Marcatori	tone	➤ 42
Total supus	tone	5,012,485

PRODUCTIE – 2023

Tip produs	Unitate de Masura	Productie maxima proiectata	Productie realizata in 2022
Benzina	tone	Capacitate proiectata 5,320,000 t/an	1,371,199 din care:
➤ Benzina auto	tone		➤ 1,204,164
➤ Benzina chimizare	tone		➤ 167,035
Petroluri	tone		306,941
Motorine	tone		2,147,650
Pacura	tone		164,974
Gaze	tone		230,118
Gaze lichefiate	tone		213,406
Propilena	tone		117,287
Cocs de petrol	tone		245,918
Sulf de petrol	tone		50,762
Distilat de vid	tone		0
Semifabricate	tone		42,266
➤ Benzina	tone		➤ 2,665
➤ Petrol	tone		➤ 424
➤ Motorina	tone		➤ 19,480
➤ Pacura	tone		➤ 8,947
➤ Slops	tone		➤ 959
➤ Distilat de vid	tone		➤ 9,619
➤ Izo-butan	tone		➤ 132
➤ Hidrogen	tone	➤ 8	
➤ Izo-pentan	tone	➤ 18	
➤ H2S	tone	➤ 13	
Consum total	tone	121,965	
Total produse petroliere	tone	5,012,485	
Polipropilena Din care polimer atactic	Tone	80,000 t/an	86,618.7 384.2
Polietilena de joasa presiune/inalta densitate (PJP/HDPE)	tone	60,000 t/an	0
Polietilena de inalta presiune/joasa Densitate (PIP/LDPE)	tone	72,000 t/an	17,982.7
Total produse petrochimice	tone	-	104,601.4

A1. Consum de ENERGIE si COMBUSTIBILI – 2023 (cumulat Uz. Rafinarie + Uz. Petrochimie)

Energie electrica si combustibili utilizati	Continutul de sulf	UM	Consum 2023
Energie electrica	-	Mwh	415,457.006
Gaz natural	0	Mii mc	82,861

A2. Reclamatii

Reclamatii de mediu	Numar	Solutionare	Observatii
Reclamatii primite	2		-
Reclamatii care cer o actiune corectiva	0	0	-
Categorii de reclamatii			
• Miros	2	Din analiza documentelor puse la dispozitia comisariilor Garzii de Mediu, s-a constatat ca valorile masurate prin monitorizarea online, prin statia automata de monitorizare a calitatii aerului din Zona Navodari si prin laboratorul RQC nu au indicat depasiri fata de limitele maxime admise.	Societatea nu a primit sesizari directe de la populatie/vecinatati. In perioadele 3-4 aprilie si respectiv, 26-28 septembrie societatea a fost contactata de catre ISU Dobrogea si GNM CJ CT cu privire la reclamatii privind disconfortul olfactiv in Mamaia Nord si Navodari.
• Zgomot	0	-	-
• Apa	0	-	-
• Aer	0	-	-
• Procedurale	0		
• Diverse	0	-	-

A3. Consumuri de apa – 2023 (cumulat Uz. Rafinarie + Uz. Petrochimie)

	Sursa proprie/terti	UM	Consum 2023
Apa subterana	-	-	-
Apa de suprafata	Apa de Dunare	Mii mc	5,821
Apa municipala	Apa potabila-RAJA	mc	255,620

A4. Emisii in aer – gaze arse – medie 2023

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
1	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
2	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
3	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	11	Monitorizare discontinua/ anuala
4	HB	120H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
5	HB	120H2	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
6	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	3	Monitorizare discontinua/ anuala
7	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	19	Monitorizare discontinua/ anuala
8	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	10	Monitorizare discontinua/ anuala
9	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	5	Monitorizare discontinua/ anuala
10	RC	130H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
11	RC	130H2	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
12	RC	130H3	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
13	RC	130H5	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
14	RC	130H6	Gaz de rafinarie	SO ₂	20	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala
15	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	SO ₂	100	54.79	Monitorizare continua
16	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	SO ₂	25	<2.86	Monitorizare discontinua/ anuala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
17	HPP	352H201	Gaz natural	SO ₂	35	0.48	Monitorizare continua
18	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	SO ₂	35	1	Monitorizare discontinua/ anuala
19	New SRU	185Z1D	Gaz de rafinarie	SO ₂	1000	721.56	Monitorizare continua
20	PIROLIZA /Cazane abur	C121A,B	Gaz combustibil	SO ₂	20	<1	Monitorizare discontinua/ anuala
21	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	NO _x	150	127	Monitorizare discontinua/ anuala
22	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	NO _x	150	116	Monitorizare discontinua/ anuala
23	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	NO _x	150	68	Monitorizare discontinua/ anuala
24	HB	120H1	Gaz de rafinarie	NO _x	150	104	Monitorizare discontinua/ anuala
25	HB	120H2	Gaz de rafinarie	NO _x	150	105	Monitorizare discontinua/ anuala
26	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	NO _x	150	77	Monitorizare discontinua/ anuala
27	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	NO _x	150	83	Monitorizare discontinua/ anuala
28	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	NO _x	150	133	Monitorizare discontinua/ anuala
29	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	NO _x	150	135	Monitorizare discontinua/ anuala
30	RC	130H1	Gaz de rafinarie	NO _x	150	107	Monitorizare discontinua/ anuala
31	RC	130H2	Gaz de rafinarie	NO _x	150	106	Monitorizare discontinua/ anuala
32	RC	130H3	Gaz de rafinarie	NO _x	150	107	Monitorizare discontinua/ anuala
33	RC	130H5	Gaz de rafinarie	NO _x	150	44	Monitorizare discontinua/ anuala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
34	RC	130H6	Gaz de rafinarie	NOx	150	37	Monitorizare discontinua/ anuala
35	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	NOx	150	115.73	Monitorizare continua
36	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	NOx	150	102	Monitorizare discontinua/ anuala
37	HPP	352H201	Gaz natural	NOx	150	90.36	Monitorizare continua
38	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	NOx	150	91	Monitorizare discontinua/ anuala
39	New SRU	185Z1D	Gaz de rafinarie	NOx	150	77	Monitorizare discontinua/ anuala
40	Piroliza Cazane abur	C121A,B	Gaz combustibil	NOx	250	119	Monitorizare discontinua/ anuala
41	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	CO	80	5.5	Monitorizare discontinua/ semestrială
42	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	CO	80	7.5	Monitorizare discontinua/ semestrială
43	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	CO	80	1.12	Monitorizare discontinua/ semestrială
44	HB	120H1	Gaz de rafinarie	CO	80	2.62	Monitorizare discontinua/ semestrială
45	HB	120H2	Gaz de rafinarie	CO	80	1.12	Monitorizare discontinua/ semestrială
46	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	CO	80	13	Monitorizare discontinua/ semestrială
47	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	CO	80	10	Monitorizare discontinua/ semestrială
48	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	CO	80	1.62	Monitorizare discontinua/ semestrială
49	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	CO	80	1.62	Monitorizare discontinua/ semestrială
50	RC	130H1	Gaz de rafinarie	CO	80	2.12	Monitorizare discontinua/ semestrială

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
51	RC	130H2	Gaz de rafinarie	CO	80	1.62	Monitorizare discontinua/ semestriala
52	RC	130H3	Gaz de rafinarie	CO	80	1.25	Monitorizare discontinua/ semestriala
53	RC	130H5	Gaz de rafinarie	CO	80	21	Monitorizare discontinua/ semestriala
54	RC	130H6	Gaz de rafinarie	CO	80	29	Monitorizare discontinua/ semestriala
55	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	CO	80	11.17	Monitorizare continua
56	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	CO	80	10	Monitorizare discontinua/ semestriala
57	HPP	352H201	Gaz natural	CO	<100	1.12	Monitorizare discontinua/ semestriala
58	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	CO	<100	2	Monitorizare discontinua/ semestriala
59	New SRU	185Z1D	Gaz de rafinarie	CO	<100	81.5	Monitorizare discontinua/ semestriala
60	DAV	100H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.4	Monitorizare discontinua/ anuala
61	DAV	100H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.5	Monitorizare discontinua/ anuala
62	DAV	100H3	Gaz de rafinarie	pulberi	5	3.1	Monitorizare discontinua/ anuala
63	HB	120H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.1	Monitorizare discontinua/ anuala
64	HB	120H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.2	Monitorizare discontinua/ anuala
65	HPR	121H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.2	Monitorizare discontinua/ anuala
66	HPM	122H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.3	Monitorizare discontinua/ anuala
67	HDV	125H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.3	Monitorizare discontinua/ anuala

Nr. crt.	Sursa/ Echipament de depoluare	Cos	Combustibil utilizat	Poluant	VLE mg/Nm ³	Valoare masurata (mg/Nmc)	Tip monitorizare continua/ discontinua
68	HDV	125H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.4	Monitorizare discontinua/ anuala
69	RC	130H1	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.3	Monitorizare discontinua/ anuala
70	RC	130H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.6	Monitorizare discontinua/ anuala
71	RC	130H3	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2	Monitorizare discontinua/ anuala
72	RC	130H5	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.9	Monitorizare discontinua/ anuala
73	RC	130H6	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.6	Monitorizare discontinua/ anuala
74	CC	138FZ	Gaz de rafinarie	pulberi	50	18.48	Monitorizare continua
75	Cx	180H1	Gaz de rafinarie	pulberi	10	4.4	Monitorizare discontinua/ anuala
76	HPP	352H201	Gaz natural	pulberi	5	2.7	Monitorizare continua
77	MHC	220H1/H2	Gaz de rafinarie	pulberi	5	2.8	Monitorizare discontinua/ anuala

COV

In cursul anului 2023 au fost verificate (firma acreditata SC DEAL IMPEX SRL) instalatiile Rompetrol Rafinare SA de depozitare si incarcare/descarcare a benzinei cu termenul scadent; au fost emise noile certificate de inspectie COV si transmise catre APM Cta.

De asemenea, in conformitate cu Legea 264/2017, pentru ROMPETROL RAFINARE S.A. - punct de lucru PETROMIDIA au fost evaluate emisiile totale de compuși organici volatili in atmosfera, conform metodologiilor recomandate de Comisia Europeană și Agenția Europeană de Mediu.

A5. Zgomot

Emisiile de zgomot s-au incadrat in limita admisibila a nivelului de zgomot de 65 dB, prevazuta in AIM (pentru zone industriale) conform Raportului de incercari nr.1105/27.02.2023 realizat de catre fima RQC acreditata RENAR.

A6. Emisii in apa – medie 2023 (Iaz 2 cu stuf)

Sursa generatoare	Natura apei	Punct de evacuare/preluare ape uzate	Poluanti existenti in apa uzata	V.L.E. conf Autorizatiei (mg/l)	Valoare medie anuala (mg/l)
Instalatia de Epurare finala	Apa epurata (tratata)	Iaz II (cu stuf) Vadu	pH	6.5-8.5	7.49
			SEEP	20	1.87
			Benzen	0.05	<8 µg/l
			Toluen	-	<8 µg/l
			Etilbenzen	-	<8 µg/l
			Xilen	-	<8/component µg/l
			Produs petrolier	2.5	<0.24
			Sulfuri si hidrogen sulfurat	0.5	0.01
			Sulfati	600	54.50
			Fenoli	0.3	0.02
			MTS	25	12.25
			CCOCr	125	63.20
			CBO5	25	17.67
			Azot amoniacal	2	0.61
			Azot total	<15	3.28
			Fosfor total	1	0.75
			Detergenti	0.5	<0.10
			Fier total ionic	5	0.08
			Nichel	0.1	0.01
			Plumb	0.001	0.0133
			Cadmiu	-	0.0004
			Mercur	0.03	<0.0002
			Vanadiu	0.008	0.0203
			Dietilhexilftalat (DEHP)	NTPA 001/2002	<0.02 µg/l
			Triclorbenzen		<0.06 µg/l
			1,2 dicloreTan		<0.10/ component µg/l
Diclorometan	<0.20 µg/l				
Tetraclorotilena	<0.10 µg/l				
PCB	<0.01 µg/l				
Hexaclorbutadiena	<0.10 µg/l				

Valorile medii realizate pentru indicatorii de calitate ai apei epurate evacuate la Iaz 2 s-au incadrat in limitele prevazute prin AIM si AGA.

A7 - Calitatea Solului – 2023

S-a efectuat monitorizarea anuala a solului in punctele de monitorizare prevazute in AIM nr.1/10.05.2013, actualizata la 18.02.2019 pentru Uzina Rafinarie (pentru doua adancimi, la 5 si la 30 cm) si pentru Uzina Petrochimie:

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limita folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kgSU] 5 cm / 30 cm
1.	Rampa de pacura	arsen	25	4.9 / 4.72
		bariu	1000	299/284
		cadmiu	5	<1 / <1
		crom total	300	21.6/19.9
		cupru	250	28.1/26.3
		mangan	2000	717/601
		mercur	4	0.059/ 0.061
		nichel	200	24.7/22
		plumb	250	40.6/38.9
		seleniu	10	0.48/0.42
		vanadiu	200	65/62
		zinc	700	134/126
		sulfati	5000	289/263
		sulfuri	400	1.02/1.24
		benzen	0,5	<0.02/ <0.02
		toluen	30	<0.02/ <0.02
		xilen	15	<0.06/ <0.06
		fenol	10	1.54/ 1.48
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.337/ 0.24
		total HAP	50	<0.1/ <0.1
Produs petrolier	1000	423.3/ 404.8		
2.	SP3R	arsen	25	6.01/ 5.3
		bariu	1000	194/ 183
		cadmiu	5	<1/ <1
		crom total	300	21.3/ 18.9
		cupru	250	26.2/ 25.6
		mangan	2000	620/ 667
		mercur	4	0.056/ 0.059
		nichel	200	25.1/ 22.7
		plumb	250	43.8/ 40.8
		seleniu	10	0.47/ 0.42
		vanadiu	200	51/ 48
		zinc	700	132/ 122
		sulfati	5000	266/ 257
		sulfuri	400	0.93/ 0.9
		benzen	0,5	<0.02/ <0.02
		toluen	30	<0.02/ <0.02

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limita folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kgSU] 5 cm / 30 cm
		xilen	15	<0.06/ <0.02
		fenol	10	0.68/ 0.62
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.119/ 0.092
		Total Hidrocarburi Aromate	50	<0.1/ <0.1
		Produs petrolier	1000	236.9/219.9
3.	Laboratorul de produse petroliere	arsen	25	4.96/ 4.35
		bariu	1000	295/281
		cadmiu	5	<1/ <1
		crom total	300	17.9/ 24.4
		cupru	250	26/ 28.5
		mangan	2000	566/564
		mercur	4	0.043/ 0.047
		nichel	200	23.1/ 20.3
		plumb	250	43.5/ 41
		seleniu	10	0.5/ 0.46
		vanadiu	200	56/53
		zinc	700	109/106
		sulfati	5000	231/230
		sulfuri	400	0.99/0.99
		benzen	0,5	<0.02/<0.02
		toluen	30	<0.02/ <0.02
		xilen	15	<0.06/ <0.06
		fenol	10	0.66/ 0.56
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.13/ 0.096
		Total Hidrocarburi Aromate	50	<0.1/ <0.1
Produs petrolier	1000	237.8/ 218.5		
4.	Parc 50000	arsen	25	4.5/ 4.2
		bariu	1000	302/ 296
		cadmiu	5	<1/<1
		crom total	300	26.14/ 22.9
		cupru	250	23.8/ 26.5
		mangan	2000	713/ 603
		mercur	4	0.048/ 0.055
		nichel	200	22.1/ 19
		plumb	250	43.1/ 39
		seleniu	10	0.45/ 0.4
		vanadiu	200	53/ 47
		zinc	700	127/ 116
		sulfati	5000	187/ 177
		sulfuri	400	1.33/1.28
		benzen	0,5	<0.02/< 0.02
		toluen	30	<0.02/<0.02
		xilen	15	<0.06/<0.06
		fenol	10	0.98/ 1.34
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.12/0.111
		total hidrocarburi	50	<0.1/ <0.1

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limita folosite mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kgSU] 5 cm / 30 cm		
		aromate				
		Produs petrolier	1000	253.4/ 225.3		
5.	Rampa automata de produse albe	arsen	25	5.71/ 5.63		
		bariu	1000	312/ 301		
		cadmiu	5	<1/ <1		
		crom total	300	22/ 24.3		
		cupru	250	30.1/ 29.4		
		mangan	2000	676/ 616		
		mercur	4	0.046/ 0.042		
		nichel	200	28.2/ 24		
		plumb	250	48.8/ 44.2		
		seleniu	10	0.45/ 0.41		
		vanadiu	200	59/ 56		
		zinc	700	142/ 120		
		sulfati	5000	276/ 274		
		sulfuri	400	0.87/ 0.87		
		benzen	0,5	<0.02/ <0.02		
		toluen	30	<0.02/ <0.02		
		xilen	15	<0.06/ <0.06		
		fenol	10	1.71/1.61		
				hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.225/ 0.193
				total hidrocarburi aromate	50	<0.1/ <0.1
		Produs petrolier	1000	311.9/ 293.2		
6.	Depozit de slops	arsen	25	5.69/ 5.37		
		bariu	1000	228/ 239		
		cadmiu	5	<1/ <1		
		crom total	300	26/20.8		
		cupru	250	23.4/23.1		
		mangan	2000	775/665		
		mercur	4	0.045/0.048		
		nichel	200	23.5/20.3		
		plumb	250	46.6/45.3		
		seleniu	10	0.44/0.41		
		vanadiu	200	60/56		
		zinc	700	141/121		
		sulfati	5000	253/240		
		sulfuri	400	0.94/0.99		
		benzen	0,5	<0.02/ <0.02		
		toluen	30	<0.02/ <0.02		
		xilen	15	<0.06/ <0.06		
		fenoli	10	0.64/0.58		
				hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.22/0.154
				Total Hidrocarburi Aromate	50	<0.1/ <0.1
		Produs petrolier	1000	426.7/ 407.1		
7.	Rampa de produse neconforme	arsen	25	4.33/4.27		
		bariu	1000	269/255		
		cadmiu	5	<1/ <1		

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limita folosite mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kgSU] 5 cm / 30 cm
		crom total	300	25.1/ 22.2
		cupru	250	30.9/26.6
		mangan	2000	658/730
		mercur	4	0.051/0.053
		nichel	200	24.8/25.8
		plumb	250	48.7/47.2
		seleniu	10	0.53/0.5
		vanadiu	200	53/50
		zinc	700	129/131
		sulfati	5000	303/297
		sulfuri	400	0.87/0.91
		benzen	0,5	<0.02/<0.02
		toluen	30	<0.02/ <0.02
		xilen	15	<0.06/ <0.06
		fenoli	10	1.04/ 0.95
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.238/0.162
Total Hidrocarburi Aromatice	50	<0.1/<0.1		
Produs petrolier	1000	333.7/ 277.4		
8.	Tabara Navodari	arsen	25	3.3/ 3.1
		bariu	1000	179/ 170
		cadmiu	5	<1/ <1
		crom total	300	18.8/ 17.3
		cupru	250	21.9/ 21.7
		mangan	2000	546/ 571
		mercur	4	0.031/ 0.032
		nichel	200	18/ 17.6
		plumb	250	39.6/ 38.4
		seleniu	10	0.39/ 0.37
		vanadiu	200	42/40
		zinc	700	81/76
		sulfati	5000	259/ 249
		sulfuri	400	1.23/ 1.15
		benzen	0,5	<0.02/ <0.02
		toluen	30	<0.02/ <0.02
		xilen	15	<0.06/ <0.06
		fenoli	10	1.1/ 0.98
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.056/ 0.053
Total Hidrocarburi Aromatice	50	<0.1/ <0.1		
Produs petrolier	1000	115.7/ 111.7		
9.	Padurea Vadu	arsen	25	2.86/3.01
		bariu	1000	20/30
		cadmiu	5	<1/ <1
		crom total	300	19/ 18.4
		cupru	250	21.5/ 21
		mangan	2000	282/ 239
		mercur	4	0.03/ 0.032

Nr. crt.	Locul de prelevare - la suprafata - in adancime la 30 cm	Indicator analizat	Valori limita folosinte mai putin sensibile [mg/kg SU]	Rezultatul determinarii [mg/kgSU] 5 cm / 30 cm
		nichel	200	19.7/ 18.3
		plumb	250	38.7/ 34.8
		seleniu	10	0.27/ 0.24
		vanadiu	200	33/ 31
		zinc	700	74/ 67.4
		sulfati	5000	165/159
		sulfuri	400	0.78/0.71
		benzen	0,5	<0.02/ <0.02
		toluen	30	<0.02/ <0.02
		xilen	15	<0.06/ <0.06
		fenoli	10	0.57/ 0.51
		hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.005/ 0.004
		total HAP	50	<0.1/ <0.1
		Produs petrolier	1000	27.6/ 21.1
10.	Fabrica de Hidrogen	Produs petrolier	1000	130.8/ 112.5
11.	S1 – 20 m fata de Instalatia de Piroliza	THP	1000	466.5/ 868.9
		Fenoli	10	3.085/ 6.692
		Sulfuri	400	3.74/ 51.64
		Plumb	250	17/ 22.68
12.	S2 – 0.5 m fata de marginea cuvei de retentie a rezervoarelor criogenice de etilena si propilena, pe directia Est	THP	1000	537.6/ 803.4
		Fenoli	10	9.904/ 6.025
		Sulfuri	400	6.2/ 14.14
		Plumb	250	12.73/ 10.05
13.	S3 – 10 m de Instalatia de Polipropilena, pe directia Vest	THP	1000	852.8/ 938.8
		Fenoli	10	4.64/ 5.4
		Sulfuri	400	7.26/ 10.53
		Plumb	250	20.76/ 15.17
14.	S4 – directia NV, la 3 km de societate, 700m fata de Rafinarie si 1.5 km fata de Statia de Epurare Finala	THP	1000	958.4/ 890.2
		Fenoli	10	6.45/ 7.18
		Sulfuri	400	7.62/ 13.5
		Plumb	250	6.5/ 6.46
15.	Intre Halda 1 si 2	arsen	25	2/1
		bariu	1000	95/80
		cadmiu	5	<1/<1
		crom total	300	17.65/ 17.91
		cupru	250	13.9/ 14.93
		mangan	2000	490/528
		mercur	4	0.08/ 0.077
		nichel	200	19.2/ 20.8
		plumb	250	17.4/ 18.96
		seleniu	10	1.43/ 1.31

	vanadiu	200	49.3/ 44.9
	zinc	700	28/32
	sulfati	5000	238/ 261
	sulfuri	400	1.28/ 1.08
	benzen	0,5	<0.02/ <0.02
	toluen	30	<0.02/ <0.02
	xilen	15	<0.06/ <0.06
	fenoli	10	0.36/ 0.31
	hidrocarburi aromatice policiclice	25	0.084/ 0.072
	Total Hidrocarburi Aromatice	50	<0.1/ <0.1
	Produs petrolier	1000	28/ 30

A8. Apa freatica – 2023

Se realizeaza monitorizarea lunara a piezometrelor de pe amplasament, din punct de vedere al nivelului hidrostatic si calitativ, in ceea ce priveste prezenta produsului petrolier.

In 2023 s-a efectuat monitorizarea anuala a apei freactice pentru indicatorii fizico-chimici prevazuti, conform tabel:

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valoarea de referinta (RA 2006), mg/l	Valoare masurata [mg/l]
F203 (in amonte si in afara rafinarii)	Sulfuri	0.008	0.006
	Fenoli	0	0.023
	Azot amoniacal	1.22	0.061
	CCO-Cr	38.4	38.4 mgO2/l
	CBO5	12.33	11
	Nichel	0.006	7.993 µg/l
	Cadmiu	0.008	0.431 µg/l
	Produs petrolier	<1	<0.24
	SEEP	0.8	<5
Pz5	Sulfuri	0.008	0.005
	Fenoli	0	0.017
	Azot amoniacal	1.22	0.052
	CCO-Cr	38.4	32.6 mgO2/l
	CBO5	12.33	10
	Nichel	0.006	7.577 µg/l
	Cadmiu	0.008	0.463 µg/l
	Produs petrolier	<1	<0.24
	SEEP	0.8	<5
P14	Sulfuri	0.008	0.007
	Fenoli	0	0.032
	Azot amoniacal	1.22	0.057
	CCO-Cr	38.4	36.5 mgO2/l
	CBO5	12.33	10
	Nichel	0.006	7.725 µg/l
	Cadmiu	0.008	0.422 µg/l
	Produs petrolier	<1	0.68
	SEEP	0.8	<5
O9	Sulfuri	0.008	0.006
	Fenoli	0	0.015
	Azot amoniacal	1.22	0.055
	CCO-Cr	38.4	30.7 mgO2/l
	CBO5	12.33	9
	Nichel	0.006	7.774 µg/l
	Cadmiu	0.008	0.455 µg/l
	Produs petrolier	<1	<0.24
	SEEP	0.8	<5
P6	pH	7.25	6.95
	Plumb	0.013	10.485 µg/l
	Clorura de metilen	<0.01	ND
	Cloroform	<0.01	0.1 µg/l
	1,2 Dicloretan	<0.01	0.1 µg/l
	Tetraclorura de carbon	<0.01	0.1 µg/l
	Tricloretilena	<0.01	<0.1 µg/l
	Tetraclorretilena	<0.01	<0.1 µg/l
	Perclorretilena	<0.01	ND
	Naftalina	<0.01	0.033 µg/l

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Valoarea de referință (RA 2006), mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
	Antracen	<0.01	0.011 µg/l
	Benzo(a)antracen	<0.01	0.01 µg/l
	Benzo(b)fluoranten	<0.01	0.01 µg/l
	Benzo(k)fluoranten	<0.01	0.01 µg/l
	Benzo(a)piren	<0.01	0.012 µg/l
	Benzo(g,h,i)perilen	<0.01	0.01 µg/l
	Indeno(1,2,3-cd)piren	<0.01	0.0105 µg/l
	Cloralcani(C10-C13)	<0.01	0.1 µg/l
	Produs petrolier	<1	<0.24
S1, S2, S2B, S3, S4, S5, S6, S7, S9, S10, O10, O11, O16, O20, P1, P2, P3, P4, P5, P6, P7, P8, P9, P10, P11, P12, P13, P14, P15, P16, P17, P19, P20, P21, F315, Pz1, Pz2, Pz3, Pz4, Pz5, Pz6, Pz7, Pz8, Pz9	Produs petrolier	vizual	lipsa

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Analiza comparativă anuală, 2022 mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
O1	pH	7.28	7.59
	Sulfuri	0.15	0.01
	Sulfati	110	53
	Produse petroliere	75	74.67
	SEEP	994.8	92.5
	MTS	84	82.4
	CCOCr	148 mgO ₂ /l	821 mgO ₂ /l
	CBO5	98	163
	Fenoli	3.71	1.65
Amoniu	1	8	
O2	pH	7.32	8.04
	Sulfuri	0.01	0.08
	Sulfati	48	19
	Produse petroliere	4.5	65.73
	SEEP	5.6	154.4
	MTS	144	166.8
	CCOCr	1793 mgO ₂ /l	274 mgO ₂ /l
	CBO5	666	67
	Fenoli	2.91	0.283
Amoniu	3	4	
O4	pH	7.88	7.88
	Sulfuri	0.01	0.04
	Sulfati	135	90
	Produse petroliere	10.4	10.4
	SEEP	30	11.6
	MTS	23.2	6.8
	CCOCr	15 mgO ₂ /l	53.3 mgO ₂ /l
	CBO5	5	10
	Fenoli	0.065	0.126
Amoniu	1	1	
O5	pH	7.96	7.99
	Sulfuri	0.03	0.01

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Analiza comparativa anuală, 2022 mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
	Sulfati	54	1
	Produse petroliere	7.6	37.3
	SEEP	9.2	88
	MTS	71.6	80
	Amoniu	7	1
	CCOCr	38.3 mgO ₂ /l	30.5 mgO ₂ /l
	CBO ₅	9	8
	Fenoli	0.323	0.271
O6	pH	8.19	8.48
	MTS	119	77
	Sulfuri	0.01	0.02
	Sulfati	11	1
	Produse petroliere	6.8	7.6
	SEEP	9.6	72
	CCOCr	60.2 mgO ₂ /l	62.5 mgO ₂ /l
	CBO ₅	23	24
	Fenoli	0.4	0.804
Amoniu	2	1	
O7	pH	7.69	7.9
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	100	60
	Produse petroliere	1.6	28.55
	SEEP	2	198.4
	MTS	110	46.8
	CCOCr	35.2 mgO ₂ /l	36.3 mgO ₂ /l
	CBO ₅	22	14
	Fenoli	0.08	0.37
Amoniu	2	2	
O8	pH	7.17	7.18
	Sulfuri	0.01	0.03
	Sulfati	1	2
	Produse petroliere	30	12.4
	SEEP	32.4	26
	MTS	269	205.2
	CCOCr	2346 mgO ₂ /l	2130 mgO ₂ /l
	CBO ₅	894	505
	Fenoli	0.84	0.57
Amoniu	4	5	
O20	pH	7.92	7.88
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	2	1
	Produse petroliere	1.7	25.5
	SEEP	2	92
	MTS	180	148
	CCOCr	341 mgO ₂ /l	152 mgO ₂ /l
	CBO ₅	43	32
	Fenoli	0.869	0.827
Amoniu	1	2	
PO3'	pH	8.22	8.09
	Sulfuri	0.01	0.01

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Analiza comparativa anuală, 2022 mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
	Sulfati	75	1
	Produse petroliere	2.83	9.47
	SEEP	8.4	41.6
	MTS	40.8	37.6
	CCOCr	15 mgO ₂ /l	95.1 mgO ₂ /l
	CBO ₅	8	21
	Fenoli	0.08	0.185
	Amoniu	1	7
PO3**	pH	8.21	8.07
	Sulfuri	0.02	0.02
	Sulfati	90	84
	Produse petroliere	1.2	10.9
	SEEP	6.4	35.2
	MTS	48.8	43.6
	CCOCr	15 mgO ₂ /l	15 mgO ₂ /l
	CBO ₅	4	4
	Fenoli	0.202	0.089
	Amoniu	1	3
P1	pH	7.75	7.77
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	170	100
	Produse petroliere	5.06	12.4
	SEEP	5.6	30.4
	MTS	6	20
	CCOCr	21 mgO ₂ /l	16.8 mgO ₂ /l
	CBO ₅	13	4
	Fenoli	0.07	0.111
	Amoniu	1	4
P2	pH	7.98	7.92
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	70	148
	Produse petroliere	2.8	11.3
	SEEP	3.2	52.4
	MTS	5.6	168
	CCOCr	94.9 mgO ₂ /l	37.7 mgO ₂ /l
	CBO ₅	21	7
	Fenoli	0.0156	0.154
Amoniu	2	2	
P3	pH	8.08	8.18
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	27	2
	Produse petroliere	41.1	60.53
	SEEP	46.4	195.2
	MTS	121	123.6
	CCOCr	115 mgO ₂ /l	264 mgO ₂ /l
	CBO ₅	49	60
	Fenoli	0.301	0.205
Amoniu	3	14	
P8	pH	7.70	7.83
	Sulfuri	0.08	0.01
	Sulfati	50	124

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Analiza comparativa anuală, 2022 mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
	Produse petroliere	6.7	4.7
	SEEP	8.4	32.4
	MTS	99.2	93.2
	CCOCr	15 mgO ₂ /l	22.5 mgO ₂ /l
	CBO ₅	5	7
	Fenoli	0.140	0.096
	Amoniu	2	2
P9	pH	7.93	7.78
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	100	142
	Produse petroliere	2.13	29.3
	SEEP	16.8	75.2
	MTS	11.2	144
	CCOCr	156 mgO ₂ /l	22.1 mgO ₂ /l
	CBO ₅	51	16
	Fenoli	0.18	0.108
Amoniu	2	1	
P10	pH	7.26	7.59
	Sulfuri	0.01	0.02
	Sulfati	88	120
	Produse petroliere	7.3	4.4
	SEEP	13.6	10.4
	MTS	18.4	6
	CCOCr	261 mgO ₂ /l	19 mgO ₂ /l
	CBO ₅	100	4
	Fenoli	0.906	0.111
Amoniu	5	1	
P11	pH	7.76	7.95
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	1	58
	Produse petroliere	3.9	39.4
	SEEP	6.4	48
	MTS	33.6	82.8
	CCOCr	880 mgO ₂ /l	143 mgO ₂ /l
	CBO ₅	459	40
	Fenoli	0.422	0.295
Amoniu	6	11	
P12	pH	7.63	7.82
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	152	52
	Produse petroliere	38.8	10.13
	SEEP	40.4	18.2
	MTS	328	260.8
	CCOCr	141 mgO ₂ /l	40.7 mgO ₂ /l
	CBO ₅	72	18
	Fenoli	0.249	0.475
Amoniu	7	19	
F225	pH	8.08	7.67
	Sulfuri	0.03	3.2
	Sulfati	192	66
	Produse petroliere	12.8	34.15
	SEEP	13.2	1992.8
	MTS	56.4	64
	CCOCr	21.1 mgO ₂ /l	350 mgO ₂ /l
CBO ₅	14	62	

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Analiza comparativa anuală, 2022 mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
F233	Fenoli	0.125	3.2
	Amoniu	2	47
	pH	7.35	7.74
	Sulfuri	0.02	0.01
	Sulfati	210	104
	Produse petroliere	5.1	19.47
	SEEP	12.0	160.8
	MTS	154	156
	CCOCr	30.2 mgO ₂ /l	15 mgO ₂ /l
	CBO ₅	5	8
	Fenoli	1.010	0.163
Amoniu	1	1	
F302	pH	8.02	8.25
	Sulfuri	0.01	0.03
	Sulfati	2	4
	Produse petroliere	3.9	12.55
	SEEP	4.4	184
	MTS	321	221.2
	CCOCr	60.2 mgO ₂ /l	76.3 mgO ₂ /l
	CBO ₅	20	43
	Fenoli	0.806	1.17
	Amoniu	53	57
	F304	pH	7.78
Sulfuri		0.01	0.06
Sulfati		39	118
Produse petroliere		2.67	34.8
SEEP		3.6	39.2
MTS		45.2	38.8
CCOCr		32.1 mgO ₂ /l	29.4 mgO ₂ /l
CBO ₅		17	9
Fenoli		0.252	0.321
Amoniu		8	2
F305		pH	8.33
	Sulfuri	0.02	0.01
	Sulfati	163	110
	Produse petroliere	12	46.95
	SEEP	20.8	124.8
	MTS	41.2	66.4
	CCOCr	21.6 mgO ₂ /l	15.7 mgO ₂ /l
	CBO ₅	16	12
	Fenoli	0.09	0.169
	Amoniu	3	1
	F306	pH	8.44
Sulfuri		0.03	0.04
Sulfati		5	40
Produse petroliere		5.2	4.4
SEEP		124	78
MTS		39.2	62
CCOCr		58.9 mgO ₂ /l	42.6 mgO ₂ /l
CBO ₅		16	13
Fenoli		1.08	0.584
Amoniu		4	4
F308		pH	8.14
	Sulfuri	0.01	0.02
	Sulfati	3	9

Locul prelevării probei	Indicator de calitate analizat	Analiza comparativa anuală, 2022 mg/l	Valoare măsurată [mg/l]
	Produse petroliere	4	6.9
	SEEP	4.4	8.4
	MTS	94	112
	CCOCr	64.8 mgO ₂ /l	37.7 mgO ₂ /l
	CBO ₅	31	6
	Fenoli	0.226	0.375
	Amoniu	1	5
F316	pH	7.79	7.95
	Sulfuri	0.01	0.01
	Sulfati	48	74
	Produse petroliere	5.2	4
	SEEP	6.8	13.6
	MTS	102	132
	CCOCr	24.2 mgO ₂ /l	15 mgO ₂ /l
	CBO ₅	16	4
	Fenoli	0.394	0.157
	Amoniu	1	4

În puturile de observație H1, F307 și F223 nu s-a constatat prezența apei subterane.

A9. Gestionarea deseurilor

Nr. crt	Sursa	Denumire deseuri	Cod deseuri conform 2000/532/CE	Stoc 01.01.2023	Generat	Valorificare		Eliminare		Stoc 31.12.2023
					Cumulat	Cumulat	Agent economic valorificator	Cumulat	Agent economic eliminator	
1	Lucrari decolmatare/curatire	Namoluri provenite din rezervor (Slam)	05 01 03*	0	0	0	-	0	-	0
2	Extractie directa Halda 1 (stoc istoric)	Namol	05 01 09*	0	0	0	-	0	-	0
3	Suport catalizator procese de rafinare a titeiului	Bile ceramice	05 01 99	29	44	0	-	0	-	73
4	Instalatia DGRS	Deseuri cu continut de sulf	05 07 02	0	38.58	0	-	38.58	ECO WELL SOLUTIONS SRL RO 32796318 J29/218/2014 Boldesti-Scaieni, Prahova Prin DEMECO SRL, RO 16514342, Loc. Buhusi, jud. Bacau	0
5	Activitati administrative	Deseuri cu continut de mercur	06 04 04*	0	0	0	-	0	-	0
6	Procese tehnologice	Deseuri de materiale plastice	07 02 13	0	142.1	142.1	78 RYU SRL, CIF RO16184902 J13/5529/2004 Agigea Jud.Constanta	0	-	0

Nr. crt	Sursa	Denumire dese	Cod deseu conform 2000/532/CE	Stoc 01.01.2023	Generat		Valorificare		Eliminare		Stoc 31.12.2023
					Cumulat	Cumulat	Agent economic valorificator	Cumulat	Agent economic eliminator		
7	Utilaje dinamice	Uleiuri uzate	13 01 10*	0	0.4	0	GREENTECH SERVICII ECOLOGICE CIF RO 25562179, J13/1231/2009 Comuna Lumina, Jud Constanta	0	-	0.4	
			13 02 05*	0	10.41	4.41		0	-	6	
8	Activitati administrative + ambalaje	Ambalaje de hartie și carton	15 01 01	3.86	8.3	0	-	0	-	12.16	
9	Ambalaje chimicale instalatii tehnologice	Ambalaje de materiale plastice	15 01 02	0	18.28	18.28	VIP GID S.R.L. RO 11418662 38/521999, Ramnicu Valcea, jud. Valcea	0	-	0	
10	Paleti lemn din Depozitul de chimicale	Ambalaje de lemn	15 01 03	0	29.02	28.66	PERS. FIZICE	0	-	0.36	
11	Ambalaje chimicale instalatii tehnologice	Ambalaje cu urme de subst periculoase	15 01 10*	0	9.18	0	-	9.18	ECO FIRE SYSTEMS, CIF RO14356289, J13/2144/2001 Comuna Lumina, Vud. Constanta	0	
12	Activitati/ lucrari curente	Absorbanti, materiale filtrante, imbracaminte de protectie contaminata cu substante periculoase	15 02 02*	0	1.96	0	-	1.96	ECO FIRE SYSTEM, CIF RO14356289, J13/2144/2001 Comuna Lumina, Vud. Constanta	0	
13	Activitati/lucrari curente	Absorbanți, materiale filtrante, materiale de	15 02 03	0	0	0	-	0	-	0	

Nr. crt	Sursa	Denumire deseuri	Cod deseuri conform 2000/532/CE	Stoc 01.01.2023	Generat	Valorificare		Eliminare		Stoc 31.12.2023
					Cumulat	Cumulat	Agent economic valorificator	Cumulat	Agent economic eliminator	
		Iustruire și îmbrăcăminte de protecție, altele decât cele specificate la 15 02 02								
14	Lucrari reparatii/activitati administrative	Anvelope scoase din uz	16 01 03	0.100	0	0	-	0	-	0.100
15	Activitati administrative	Echipamente casate (DEEE)	16 02 14	0.452	0.16	0	-	0	-	0.612
16	Reactivi de laborator expirati	Deseuri anorganice cu continut de substante periculoase	16 03 03*	0	0	0	-	0	-	0
17	Substante chimice cu termen de valabilitate expirat	Substante chimice anorganice de laborator expirate conținând substanțe periculoase	16 05 07*	0	0	0	-	0	-	0
18	Substante chimice cu termen de valabilitate expirat (marcatori fiscali)	Deseuri cu continut de titei	16 07 08*	0	0	0	-	0	-	0
19	Instalatia Reformare catalitica Izomerizare	Catalizatori uzati cu continut de platina	16 08 01	1.021	0	0	-	0	-	1.021
20	Procese de hidrofinare produse petroliere	Catalizatori uzati cu continut de metale	16 08 02*	183.33	599.33	0	-	0	-	782.66

Nr. crt	Sursa	Denumire dese	Cod dese conform 2000/532/CE	Stoc 01.01.2023	Generat		Valorificare		Eliminare		Stoc 31.12.2023
					Cumulat	Cumulat	Agent economic valorificator	Cumulat	Agent economic eliminator		
		tranzitionale									
21	Instalatia Cracare catalitica	Catalizatori uzati de la cracare catalitică	16 08 04	0	564.62	560.2	GRACE GmbH 67547,Worms Germania (circula cu Anexa VII la Regulament 1013/2006)	4.42	UNI RECYCLING SRL RO18156682, J40/19726/2005, Comuna Draganesti judetul Prahova	0	
22	Instalatia HPP (Fabrica de Hidrogen)	Catalizatori uzati contaminati cu substante periculoase	16 08 07*	0	0	0	-	0	-	0	
23	Activitati administrative	Deseu de demolare	17 01 07	0	0	0	-	0	-	0	
24	Lucrari civile	Materiale plastice	17 02 03	0	0.3	0	-	0.3	ECO FIRE SYSTEMS SRL, CIF RO14356289, J13/2144/2001 Comuna Lumina, Jud. Constanta	0	
25	Lucrari civile	Cupru, bronz, alamă	17 04 01	0	0	0	-	0	-	0	
26	Lucrari civile	Aluminiu	17 04 02	0.26	0.36	0.34	DEMO EMRA SRL RO 33331809, J13/1320/2014 loc. Constanta, jud. Constanta	0	-	0.28	
27	Lucrari de reparatii/ mentenanta in instalatii tehnologice	Fier si otel	17 04 05	260.97	223.68	359.12	DAVID RECYCLING SRL RO 43987526, J13/1021/2021, loc. Constanta, jud. Constanta	0	-	125.53	
28	Lucrari de reparatii/ mentenanta in	Amestecuri metalice (Deseu de motoare)	17 04 07	0	0	0	-	0	-	0	

Nr. crt	Sursa	Denumire dese	Cod dese conform 2000/532/CE	Stoc 01.01.2023	Generat	Valorificare		Eliminare		Stoc 31.12.2023
					Cumulat	Cumulat	Agent economic valorificator	Cumulat	Agent economic eliminator	
	instalatii tehnologice									
29	Activitati revizie	Deseu de cablu	17 04 11	1.04	8.2	1.92	DEMO EMRA SRL RO 33331809, J13/1320/2014 loc. Constanta, jud. Constanta	0	-	7.32
30	Lucrari ecologizare	Pamant si pietre cu continut de substante periculoase	17 05 03*	0	76.62	0	-	76.62	ECO FIRE SYSTEMS SRL, CIF RO14356289, J13/2144/2001 Comuna Lumina, Jud. Constanta	0
31	Lucrari civile	Materiale izolante contaminate (Deseu vata minerala)	17 06 03*	0	0	0	-	0	-	0
32	Lucrari civile	Materiale izolante (Deseu vata minerala)	17 06 04	40 (estimat)	0	0	-	-	-	40 (estimat)
33	Activitati administrative colectare de placi de la cladiri vechi	Materiale de constructie cu continut de azbest	17 06 05*	0	0	0	-	0	-	0
34	Epurare ape uzate	Namoluri cu continut de substante periculoase rezultate din alte procedee de epurare a apelor reziduale industriale	19 08 13*	0	3786.32	3786.32	ECO FIRE SYSTEMS SRL CIF RO14356289, J13/2144/2001 Comuna Lumina, Jud. Constanta	0	-	0
35	Turnuri racire apa	Materiale plastice si de cauciuc	19 12 04	0			-		-	0

Nr. crt	Sursa	Denumire deseuri	Cod deseuri conform 2000/532/CE	Stoc 01.01.2023	Generat	Valorificare		Eliminare		Stoc 31.12.2023
					Cumulat	Cumulat	Agent economic valorificator	Cumulat	Agent economic eliminator	
36	Lucrari de ecologizare	Deseuri solide de la remedierea solului cu conținut de substanțe periculoase	19 13 01*	0	0	0	-	0	-	0
37	Inlocuire tuburi fluorescente arse	Tuburi fluorescente și alte deseuri cu conținut de mercur	20 01 21*	0	0	0	-	0	-	0
38	Lucrari ecologizare	Alte deseuri nebiodegradabile	20 02 03	0	0	0	-	0	-	0
39	Activitati administrative	Deseuri municipale amestecate	20 03 01	0	111.94	0	-	111.94	POLARIS M HOLDING, RO CIF12079629 J13/1645/1999 Constanta Jud.Constanta	0

SITUATIA CHELTUIELILOR DE MEDIU IN ANUL 2023

Nr.crt	Masura din Programul de actiune/etapizare	Cheltuieli de mediu pe anul 2023- RON				Realizari cumulat 2023 – RON			
		Total	Surse proprii	Buget de stat	Alte surse	Total	Surse proprii	Buget de stat	Alte surse
I.	Cheltuieli de mediu (Uz.Rafinarie+Uz.Petrochimie)								
I.1	Lucrari de decolmatare, ecologizare, igienizare teren, eliminare deseuri, alte cheltuieli (ambalaje, verificari COV, GERA, analize factori de mediu)	4,000,000 RON = buget TFM	X	-	-	2,857,732	2,857,732	-	-

Nota: Sumele sunt fara TVA.

Alte mentiuni:

1. Au fost respectate cerintele de autorizare din punct de vedere a protecției mediului (Autorizație Integrată de mediu, Autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră respectiv Autorizație de gospodărire a apelor) și a altor cerințe aplicabile; în cursul anului 2023 a fost emisă Autorizația de Gospodărire a Apelor nr.147/27.11.2023 (atașată).
2. S-a menținut recertificarea sistemului de management de mediu în conformitate cu standardul SR ISO 14001/2015.
3. Este ținută o evidență clară a tuturor înregistrărilor/documentelor privind inspecțiile efectuate la conducte, recipiente sub presiune, construcțiilor industriale, ascensoarelor, etc. conform procedurilor și instrucțiunilor de lucru în vigoare și sunt păstrate în share point/ registre on-line de către departamentul DMCI (Direcția Menținerea Control Instalatii).
4. S-a efectuat în decursul anului procedura QAL 2 – al doilea nivel de asigurare a calității pentru sistemele automate de măsurare (SAM) aferente instalațiilor HPP, FCC și SRU. Procedura QAL2 este o procedură de determinare a funcției de etalonare și a variabilității acesteia, precum și o încercare a variabilității valorilor măsurate cu sistemul automat de măsurare (SAM) comparate cu incertitudinea dată de legislație.
5. În anul 2023 activitățile de ecologizare (decolmatare, curățare canalizări, platforme, separatoare) s-au desfășurat în baza contractelor de prestări servicii cu agenți economici autorizați; activitățile sunt ținute sub control, iar transportul deșeurilor periculoase se realizează pe baza de înregistrări conforme cu cerințele legale (formulare de aprobare transport și de expediție). Cantitățile de deșuri generate sunt identificate și înregistrate în Evidența deșeurilor care se transmite lunar la APM ca parte a raportului lunar de mediu.
6. Pentru valorificarea deșeurilor reciclabile se încheie contracte de valorificare pe baza de licitație, trasabilitatea deșeurilor generate fiind asigurată prin documente/ înregistrări, conform cerințelor legale aplicabile, iar evidența deșeurilor pentru categoriile respective este transmisă lunar la APM.
7. Formularele de transport deșuri întocmite conform HG 1061/2008 (Anexa 1, Anexa 2, Anexa 3) pentru toate categoriile de deșuri, sunt păstrate de către derulantul de contracte și pot fi puse la dispoziția autorităților la solicitare.
8. Pentru deșeurile periculoase sunt întocmite Fișele de caracterizare a deșeurilor în conformitate cu cerințele de reglementare; acestea însoțesc transporturile de deșuri și pot fi puse la dispoziția autorităților la solicitare.
9. La nivelul companiei sunt documentate auditul privind deșeurile și programul de prevenire și reducere a cantității de deșuri întocmite în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență 92/2021, precum și planul anual de management a deșeurilor care integrează informațiile necesare implementării măsurilor asumate pentru gestionarea deșeurilor generate din activitatea proprie.
10. Agenții economici care realizează valorificarea/ eliminarea deșeurilor, sunt autorizați din punct de vedere al mediului. Verificarea acestora are loc în cadrul procesului de selecție. Datele de identificare ale acestora se raportează și în cadrul secțiunilor dedicate (raportare IPPC, gestionare deșuri, gestionare uleiuri) din platforma SIM, instrument IT de raportare, gestionat de ANPM .
11. Monitorizarea factorilor de mediu (aer, apă, sol, subsol, imisii, zgomot) este realizată de către laboratoare acreditate ISO 17025 (Rompetrol Quality Control SRL, ECOIND). Pentru încercările efectuate, după caz / la solicitare, laboratorul emite buletin de analiză (Raport încercare). Rezultatele monitorizării sunt transmise lunar la APM Constanța. Rapoartele de încercare se înregistrează și păstrează la sediu și pot fi puse la dispoziția autorităților la solicitare; de asemenea, rezultatele încercărilor pot fi vizualizate în aplicația electronică securizată dedicată gestionării acestor informații (OLA-On Line Analysis).
12. Punctele de prelevare a probelor sunt identificate în Programele de încercări factori de mediu;
13. Instalațiile Willacy, Brichetare cocs de petrol (Uz.Rafinarie) și PJP / HDPE - Polietilena Joasă Presiune/ High Density Polyethylene (Uz. Petrochimie) nu au funcționat în anul 2023.

14. Proiectele de investitii derulate in cursul anului de raportare au fost notificate autoritatii competente si realizate in conformitate cu documentele de reglementare emise.
15. S-au mentinut cerintele Regulamentului REACH (cu toate modificarile si completarile ulterioare) pentru produsele Rompetrol Rafinare SA; procesul de revizuire / actualizare a fiselor cu date de securitate a fost derulat si in cursul anului 2023, ca urmare a modificari specificatiilor tehnice ale produselor, a cerinte de reglementare sau ale clientilor, dupa caz.
16. Au fost respectate toate cerintele de raportare documentate in actele de reglementare si/sau la solicitarea autoritatilor; de asemenea, datele raportate s-au introdus in aplicatiile specifice ale platformei on-line SIM, conform solicitarilor autoritatilor de reglementare
17. In cursul anului 2023 s-au continuat etapele procedurale de reglementare (conform Legii nr.74/20219 si solicitarilor/ deciziilor autoritatii de reglementare) pentru situl contaminat Casete 1&2 Vadu de pe terenul Rompetrol Rafinare SA zona adiacenta Iazului 1 (de linistire), prin depunerea studiului de fezabilitate si initierea elaborarii proiectului tehnic de remediere.
18. In data de 21 iunie 2023 s-a produs un incendiu pe Platforma Petromidia, in cadrul Instalatiei de Hidrocracrare Blândă (MHC) ca urmare a aprinderii distilatului de vid hidrofinaat, in timpul operatiunilor premergatoare punerii in functiune a unei pompe, dupa o operatiune de mentenanță. Urmare incidentului produs, Instalatiya MHC a fost oprita in regim de urgenta. restul instalatiilor tehnologice au fost operate conform procedurilor normale de operare.

INTOCMIT S. Dobre

C. Pricop

DocuSigned by:

Corina Pricop

A198E74AAE064DA

D. Tudorache

DocuSigned by:

Dana Tudorache

2EA469952B9B40D

VALIDAT A.Parvulescu

T.Stanica

DocuSigned by:

Traian Stanica

E301A6AC42A54D5

A.Diaconita

DocuSigned by:

Anca Diaconita

7B32E6481169400

A.Balbae

DocuSigned by:

Alexandru Balbae

29404FFD03CC439

DocuSigned by:
Andrei Parvulescu
A1399D49FEDB472

