ცვლილებები სარეზერვუარო პარკებისა და რეზერვუარების მიხედვით

დიზელის საწვავის და ნავთის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური

№	წყაროს №	რეზერვ. №	მოცულობა მ³	გზშ-ის მიხედვით	არსებული პროგრამა	დაგეგმილი ცვლილება
1	"A" ჯგუფი (გ-1)	2	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
2	"A" ჯგუფი (გ-1)	5	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
3	"A" ჯგუფი (გ-1)	7	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
4	"A" ჯგუფი (გ-1)	8	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
5	"A" ჯგუფი (გ-1)	9	1000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
6	"A" ჯგუფი (გ-1)	15	2000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	დროებით გამოყვანილია ექსპლუატაციიდან; რემონტის შემთხვევაში — ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
7	"A" ჯგუფი (გ-1)	16	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
8	"A" ჯგუფი (გ-1)	21	5000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
9	"A" ჯგუფი (გ-1)	22	5000	ნავთი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
10	"B" ჯგუფი (გ-2)	27	3000	დიზელი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
11	"B" ჯგუფი (გ-2)	31	3000	დიზელი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
12	"B" ჯგუფი (გ-2)	32	3000	დიზელი	დემონტაჟი 2024–2025	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
13	"D" ჯგუფი (გ-4)	34	4000	დიზელი	დემონტაჟი 2026	ნათელი ნავთობპროდუქტები გარდა ბენზინისა
		ჯამი	**41000**			

ნავთის და საავტომობილო ბენზინის მიღებისა და გადატვირთვის სადგური

№	წყაროს №	რეზერვ. №	მოცულობა მ³	გზშ-ის მიხედვით	არსებული პროგრამა	დაგეგმილი ცვლილება
1	"F" ჯგუფი (გ-6)	1	4000	ნავთი	დემონტაჟი 2022–2023	ნათელი ნავთობპროდუქტები
2	"F" ჯგუფი (გ-6)	55	4500	ნავთი	დემონტაჟი 2022–2023	ნათელი ნავთობპროდუქტები
3	"F" ჯგუფი (გ-6)	56	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2022–2023	ნათელი ნავთობპროდუქტები
4	"F" ჯგუფი (გ-6)	58	3000	ნავთი	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
5	"F" ჯგუფი (გ-6)	60	3000	ნავთი	დემონტაჟი 2022–2023	ნათელი ნავთობპროდუქტები
6	"E" ჯგუფი (გ-5)	161	5000	ბენზინები	5ცალი 12000მ³ მშენებლობა 2029–2030	ნათელი ნავთობპროდუქტები
7	"E" ჯგუფი (გ-5)	162	5000	ბენზინები	5ცალი 12000მ³ მშენებლობა 2029–2030	ნათელი ნავთობპროდუქტები
8	"E" ჯგუფი (გ-5)	163	5000	ბენზინები	5ცალი 12000მ³ მშენებლობა 2029–2030	ნათელი ნავთობპროდუქტები
9	"E" ჯგუფი (გ-5)	164	5000	ბენზინები	5ცალი 12000მ³ მშენებლობა 2029–2030	ნათელი ნავთობპროდუქტები
10	"ახალი G" ჯგუფი	255	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები

11	"ახალი G" ჯგუფი	256	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
12	"ახალი G" ჯგუფი	257	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
13	"ახალი G" ჯგუფი	258	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
14	"ახალი G" ჯგუფი	259	5000	ბენზინები	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
15	"ახალი G" ჯგუფი	240	200	—	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
16	"ახალი G" ჯგუფი	241	200	—	არ ითვალისწინებს	ნათელი ნავთობპროდუქტები
		ჯამი	**62900**			

მუქი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და გადატვირთვის საამქრო

№	წყაროს №	რეზერვ. №	მოცულობა მ³	გზმ-ის მიხედვით	არსებული პროგრამა	დაგეგმილი ცვლილება
1	"I" ჯგუფი (გ-12)	71	5000	მაზუთი	დემონტაჟი 2026–2027	ტექნიკური წყალი ან ნავთობი/მაზუთი
2	"I" ჯგუფი (გ-12)	80	4500	შლამი (ტექნ. ხარვეზი 2021 გზმ)	დემონტაჟი 2027–2028	ვაკუუმგაზოილი/მაზუთი/ნავთობი
3	"I" ჯგუფი (გ-12)	90	5000	მაზუთი	დემონტაჟი 2026–2027	მაზუთი/ნავთობი/ვაკუუმგაზოილი
4	"I" ჯგუფი (გ-12)	92	4000	მაზუთი	დემონტაჟი 2026–2027	მაზუთი/ნავთობი/ვაკუუმგაზოილი
5	"L" ჯგუფი (გ-14)	165	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
6	"L" ჯგუფი (გ-14)	166	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
7	"L" ჯგუფი (გ-14)	167	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
8	"L" ჯგუფი (გ-14)	168	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
9	"L" ჯგუფი (გ-14)	169	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
10	"L" ჯგუფი (გ-14)	170	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
11	"L" ჯგუფი (გ-14)	171	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი	არ ითვალისწინებს	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი
12	"M" ჯგუფი (გ-15)	224	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
13	"M" ჯგუფი (გ-15)	225	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
14	"M" ჯგუფი (გ-15)	226	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
15	"M" ჯგუფი (გ-15)	227	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
16	"M" ჯგუფი (გ-15)	228	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი

17	"M" ჯგუფი (გ-15)	229	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
18	"M" ჯგუფი (გ-15)	230	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
19	"M" ჯგუფი (გ-15)	231	5000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
20	"M" ჯგუფი (გ-15)	236	10000	დიზელი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
21	"M" ჯგუფი (გ-15)	237	10000	დიზელი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
22	"M" ჯგუფი (გ-15)	238	10000	დიზელი	არ ითვალისწინებს	მუქი/ნათელი ნავთობპროდუქტები და ნედლი ნავთობი
23	"P" ჯგუფი (გ-17)	112	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
24	"P" ჯგუფი (გ-17)	113	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
25	"P" ჯგუფი (გ-17)	114	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
26	"P" ჯგუფი (გ-17)	116	5000	დაჭერილი ნავთობპროდუქტი	დემონტაჟი 2027–2028	ნედლი ნავთობი
27	"N" ჯგუფი (გ-16)	74	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
28	"N" ჯგუფი (გ-16)	75	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
29	"N" ჯგუფი (გ-16)	76	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
30	"N" ჯგუფი (გ-16)	77	5000	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
31	"N" ჯგუფი (გ-16)	78	3000	ნავთობი/მაზუთი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
32	"N" ჯგუფი (გ-16)	79	4500	ნავთობი	დემონტაჟი 2027–2028	მუქი ნავთობპროდუქტები/ნედლი ნავთობი
33	"K" ჯგუფი (გ-13)	250	20000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	+ ნედლი ნავთობი (მერკაპტანიანი/თენგიზის)
34	"K" ჯგუფი (გ-13)	251	20000	მაზუთი/ვაკუუმგაზოილი/ნედლი ნავთობი	არ ითვალისწინებს	+ ნედლი ნავთობი (მერკაპტანიანი/თენგიზის)
		ჯამი	**211000**			

ნედლი ნავთობის შენახვისა და გადატვირთვის სადგური "ხოლოდნაია სლობოდა"

№	წყაროს №	რეზერვ. №	მოცულობა მ³	გზშ-ის მიხედვით	არსებული პროგრამა	დაგეგმილი ცვლილება
1	II ჯგუფი (გ-30)	144	7500	ჩვ. ნავთობი	საჭიროებისას დემონტაჟი	ნედლი ნავთობი; გარემონტებისას ნათელი ნავთობპროდუქტებიც
2	II ჯგუფი (გ-30)	145	7500	ჩვ. ნავთობი	საჭიროებისას დემონტაჟი	ნედლი ნავთობი; გარემონტებისას ნათელი ნავთობპროდუქტებიც

3	II ჯგუფი (გ-30)	146	7500	ჩვ. ნავთობი	საჭიროებისას დემონტაჟი	ჩვ. ნავთობი; გარემონტებისას ნათელი ნავთობპროდუქტებიც
4	II ჯგუფი (გ-30)	147	7500	ჩვ. ნავთობი	საჭიროებისას დემონტაჟი	ჩვ. ნავთობი; გარემონტებისას ნათელი ნავთობპროდუქტებიც
5	II ჯგუფი (გ-30)	148	7500	ჩვ. ნავთობი	საჭიროებისას დემონტაჟი	ნედლი ნავთობი; გარემონტებისას ნათელი ნავთობპროდუქტებიც
6	II ჯგუფი (გ-30)	149	7500	ჩვ. ნავთობი	საჭიროებისას დემონტაჟი	ჩვ. ნავთობი; გარემონტებისას ნათელი ნავთობპროდუქტებიც
7	II ჯგუფი (გ-30)	156	7500	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
		ჯამი	**52500**			

ნედლი ნავთობის შენახვისა და დატვირთვის სადგური "კაპრეშუმი"

№	წყაროს №	რეზერვ. №	მოცულობა მ³	გზშ-ის მიხედვით	არსებული პროგრამა	დაგეგმილი ცვლილება
1	I ჯგუფი (გ-33)	201	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
2	I ჯგუფი (გ-33)	202	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
3	I ჯგუფი (გ-33)	203	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ./მერკაპტანიანი ნავთობი
4	II ჯგუფი (გ-34)	204	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
5	II ჯგუფი (გ-34)	205	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
6	II ჯგუფი (გ-34)	208	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
7	II ჯგუფი (გ-34)	211	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
8	II ჯგუფი (გ-34)	214	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
9	II ჯგუფი (გ-34)	217	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
10	II ჯგუფი (გ-34)	218	10000	მერკაპტანიანი ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ნედლი/მერკაპტანიანი ნავთობი
11	III ჯგუფი (გ-35)	207	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
12	IV ჯგუფი (გ-36)	210	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ./მერკაპტანიანი ნავთობი
13	IV ჯგუფი (გ-36)	212	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
14	V ჯგუფი (გ-37)	213	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ./მერკაპტანიანი ნავთობი
15	V ჯგუფი (გ-37)	215	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
16	V ჯგუფი (გ-37)	216	10000	ჩვ. ნავთობი	არ არის გათვალისწინებული	ჩვ. ნავთობი
		ჯამი	**160000**			

იმპორტირებადი ნავთობპროდუქტების მიღებისა და განაწილების საამქრო

№	წყაროს №	რეზერვ. №	მოცულობა მ³	გზშ-ის მიხედვით	არსებული პროგრამა	დაგეგმილი ცვლილება
1	I ჯგუფი (გ-56)	1	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა

2	I ჯგუფი (გ-56)	2	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
3	I ჯგუფი (გ-56)	3	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
4	I ჯგუფი (გ-56)	4	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
5	I ჯგუფი (გ-56)	5	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
6	I ჯგუფი (გ-56)	6	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
7	I ჯგუფი (გ-56)	7	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
8	I ჯგუფი (გ-56)	8	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
9	I ჯგუფი (გ-56)	9	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
10	I ჯგუფი (გ-56)	10	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
11	I ჯგუფი (გ-56)	11	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
12	I ჯგუფი (გ-56)	12	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
13	I ჯგუფი (გ-56)	13	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
14	I ჯგუფი (გ-56)	14	400	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
15	I ჯგუფი (გ-56)	34	1000	დიზელი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
16	II ჯგუფი (გ-57)	150	7500	ბენზინი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
17	II ჯგუფი (გ-57)	151	7500	ბენზინი	არ არის გათვალისწინებული	ნათელი ნავთობპროდუქტები ნავთის გარდა
18	I ჯგუფი (გ-29)	141	7500	დიზელი	გაწმენდა და რეაბილიტაცია	ნედლი ნავთობი / ნათელი ნავთობპროდუქტები
19	I ჯგუფი (გ-29)	142	7500	დიზელი	გაწმენდა და რეაბილიტაცია	ნედლი ნავთობი / ნათელი ნავთობპროდუქტები
20	I ჯგუფი (გ-29)	143	7500	დიზელი	გაწმენდა და რეაბილიტაცია	ნედლი ნავთობი / ნათელი ნავთობპროდუქტები
21	I ჯგუფი (გ-29)	140	7500	ჩვ. ნავთობი	კაპიტალური რემონტი	ნედლი ნავთობი / ნათელი ნავთობპროდუქტები
		ჯამი	**45900**			