

საერთო მონაცემები

შპს „ლუკოილ ჯორჯია“-ს კუთვნილ იმპორტირებულ ნავთობპროდუქტებზე მომსახურების შესახებ

1. შემსრულებელი უზრუნველყოფს სამუშაოთა შესრულებას უწყვეტ ციკლში როგორც ნავთობტანკერიდან ნავთობტერმინალამდე, ასევე ბათუმის ან ყულევის ტერმინალის ტერიტორიაზე დამკვეთის სარგებლობაში არსებულ რეზერვუარებსა და სატრანსპორტო საშუალებებში (ვაგონციტერნები და ბენზინმზიდები). სარკინიგზო მარშრუტის შემთხვევაში, სატენდერო დოკუმენტაციით მოთხოვნილი პარამეტრების ფარგლებში, სინჯების აღებას შემდეგ პუნქტებში - ნავთობბაზა ძეგვი, ქ. სამტრედია, თბილისი (ლილო და სადგური საკვანძო), ქუთაისი, ფოთი, ქობულეთი.
2. მოსალოდნელ ტვირთთან დაკავშირებით (საზღვაო მარშრუტით) შემსრულებელი ყოველი მიმდინარე თვის 25 რიცხვამდე ინფორმაციას იღებს დამკვეთისგან.
3. ტვირთის სარკინიგზო მარშრუტით მიღების შემთხვევაში შემსრულებელი დამკვეთისაგან კონკრეტულ პუნქტში სინჯების აღების თაობაზე ინფორმაციას იღებს არაუგვიანეს 5 კალენდარული დღით ადრე.
4. ნავთობტანკერიდან ტვირთის გადმოტვირთამდე შემსრულებელი ახდენს ტერმინალის ტერიტორიაზე დამკვეთის განკარგვაში არსებულ რეზერვუარებში საწვავის ნაშთების განსაზღვრას, რის თაობაზე მონაცემებსაც დაუყოვნებლივ აწვდის დამკვეთს. იმავდროულად, შემსრულებელი, ტვირთის მიღებამდე, დამკვეთს აწვდის მონაცემებს ტვირთისათვის განკუთვნილ რეზერვუარებში არსებული საწვავის წარმომავლობისა (მწარმოებელი ქვეყანა) და დასახელების თაობაზე. აგრეთვე შემსრულებელი ახდენს ნავთობტანკერზე განთავსებული ტვირთის სინჯების აღებას და რაოდენობის განსაზღვრას (ყოველ ჯერზე, საწვავის ტემპერატურისა და წყლის შემცველობის მითითებით). შემსრულებელი ასევე ახორციელებს დამკვეთის სარგებლობაში არსებული რეზერვუარების დალუქვას, მათში ტვირთების განთავსებისა და რეზერვუარებიდან ვაგონციტერნებში ან ბენზინმზიდებში განთავსების შემდეგ.
5. სარკინიგზო მარშრუტის შემთხვევაში შემსრულებელი ახდენს ვაგონციტერნების აზომვას (საწვავის ტემპერატურისა და ტვირთის რაოდენობის მითითებით), აგრეთვე ყველა ვაგონციტერნიდან შერეული სინჯის აღებას (ე.წ. მიქსი, დეტალები იხილეთ მომსახურების სპეციფიკაციის ნაწილში).
6. შემსრულებელი ახდენს ტერმინალში დამკვეთის განკარგვის ქვეშ არსებულ რეზერვუარებში ინვენტარიზაციის (აღწერის) განხორციელებას ყოველი თვის პირველ რიცხვში, რის შემდეგაც 24 საათის განმავლობაში სრულ ინფორმაციას აწვდის დამკვეთს.
7. შემსრულებელის ვალდებულებაა დამკვეთისათვის ინფორმაციის დროული მიწოდება (ყველა ერთდროულად მიმდინარე ოპერაციასთან დაკავშირებით) ნავთობპროდუქტების მოძრაობასთან დაკავშირებით, როგორც ტანკერიდან რეზერვუარებამდე, ასევე

ვაგონცისტერნებსა და ბენზინმზიდებში. მათ შორის ა) ნავთობპროდუქტების რაოდენობასა და ხარისხთან დაკავშირებული ანგარიშების მომზადება (მომსახურების სპეციფიკაციაში მითითებული პირობების შესაბამისად) და დროული მიწოდება (ნავთობტანკერის შემთხვევაში გადმოტვირთვის დასრულებიდან 48 საათის განმავლობაში, სარკინიგზო მარშრუტის შემთხვევაში 12 საათის განმავლობაში); ბ) ნავთობპროდუქტების ხარისხის კონტროლი საკუთარი ან მოწვეული (შესაბამისად სერთიფიცირებული) ლაბორატორიის მიერ (მოწვეულის შემთხვევაში შემსრულებელი ვალდებულია წარმოადგინოს კონტრაქტი); გ) დამკვეთის ინტერესების დაცვა სასამართლოში და სადაზღვევო კომპანიებთან დავის დროს.

8. შემსრულებელი ახდენს ვაგონცისტერნებსა და სატრანსპორტო საშუალებებში ნავთობპროდუქტების საკონტროლო ნიმუშების აღებასა და დალუქვას. ნებისმიერი აღმოჩენილი დარღვევების (ტექნიკური დეფექტის) თაობაზე დაუყოვნებლივ აცნობებს დამკვეთს.

9. შემსრულებლის ვალდებულებაა პროფესიული განათლების მქონე პერსონალის ყოლა აღნიშნული საქმიანობის სრულფასოვნად განსახორციელებლად.

10. შემსრულებლის ვალდებულებაა შესაბამისი დაშვებისა და ავტორიზაციის უზრუნველყოფა როგორც ნავთობტერმინალსა და სარკინიგზო სადგურებში, ისე აღნიშნული საქმიანობის სრულფასოვნად წარმოებისათვის საჭირო ყველა საჭირო სტრუქტურაში.

11. შემსრულებლის ვალდებულებაა აღნიშნული საქმიანობის სრულფასოვნად წარმოებისათვის ყველა შესაბამისი ლიცენზიის ქონა (კანონით გათვალისწინებულ შემთხვევებში).

12. შემსრულებელს უნდა გააჩნდეს აღნიშნული საქმიანობის წარმოების არანაკლებ ექვსთვიანი გამოცდილება.

მომსახურების სპეციფიკაცია

1. შემსრულებელი ახორციელებს:

- ნავთობტანკერის ყველა რეზერვუარის აზომვას და სინჯების აღებას. სინჯების აღება ხდება შემდეგ კომპონენტებზე:

- ბენზინის შემთხვევაში - ა) ოქტანი (RON და MON); ბ) გოგირდის შემცველობა; გ) კუთრი წონა;
- დიზელის შემთხვევაში - ა) გოგირდის შემცველობა; ბ) აფეთქების ტემპერატურა; გ) წყლის შემცველობა; დ) კუთრი წონა;

2. დამკვეთის სარგებლობაში არსებულ რეზერვუარებში (ბათუმის ტერმინალში) ნაშთების აზომვა ნავთობტანკერის გადმოტვირთვის დაწყებამდე და დასრულების შემდეგ, რის თაობაზეც დეტალურ ინფორმაციას აწვდის დამკვეთს 24 საათის განმავლობაში.

3. ბათუმის პორტიდან ტრანსპორტირებისას დამკვეთის კუთვნილი ნავთობპროდუქტების ვაგონებში განთავსებამდე შემსრულებელი ახდენს ვაგონების შემოწმებას სისუფთავეზე (ვაგონში ნავთობპროდუქტებისა და/ან უცხო ნარჩენების არსებობის დადგენის მიზნით). აღნიშნულის აღმოჩენის შემთხვევაში შემსრულებელი ვალდებულია ინფორმაცია დაუყოვნებლივ აცნობს დამკვეთს და დამკვეთის მიერ ტვირთების მომსახურებისათვის განსაზღვრულ აგენტს.
4. ნავთობტანკერიდან ნავთობპროდუქტების პირდაპირ ვაგონ-ცისტერნებში გადმოტვირთვის შემთხვევაში, ვაგონების აზომვა მე-5 პუნქტში მითითებული სპეციფიკაციის მიხედვით.
5. დამკვეთის კუთვნილი ნავთობპროდუქტების ვაგონებში განთავსებისა და ნავთობპროდუქტების სარკინიგზო მარშრუტით იმპორტის ყოველ ჯერზე ვაგონებიდან სინჯის აღება შემდეგი წესით: ბენზინის შემთხვევაში სინჯების აღება ხდება ესტაკადაზე ერთჯერადად განთავსებული ვაგონებიდან შერეული მეთოდით (ე.წ. მიქსი). დიზელის შემთხვევაში სინჯების აღება ხდება ყოველი მეორე ვაგონცისტერნიდან, ასევე, დიზელის შემთხვევაში დამატებით ხორცილედება შერეული სინჯის აღება (ე.წ. მიქსი). ბენზინის შემთხვევაში: ა) **ოქტანი (RON და MON); ბ) გოგირდის შემცველობა; გ) კუთრი წონა.** დიზელის შემთხვევაში: ა) **აფეთქების ტემპერატურა; ბ) წყლის შემცველობა, გ) გოგირდის შემცველობა; დ) კუთრი წონა.** შემსრულებლის ვალდებულებაა ყველა ვაგონის დალუქვა და გადახუფვა. არაჯეროვანი გადახუფვის ან დალუქვის შემთხვევაში დამკვეთისათვის მიყენებულ ზარალს ანაზღაურებს შემსრულებელი (დამკვეთის მხრიდან პრეტენზიის წარდგენის შემთხვევაში).
6. აღებული სინჯის ყოველი ნიმუშის მოცულობა უნდა შეადგენდეს არანაკლებ 1 (ერთი) ლიტრს და უნდა ინახებოდეს 90 კალენდარული დღე.
7. შემსრულებელი ვალდებულია სინჯების აღების, შენახვის და ნებისმიერი სხვა ტიპის მოქმედება განახორციელოს საქართველოში მოქმედი კანონმდებლობისა და ევროპული სტანდარტების (ტექნიკური რეგლამენტების) შესაბამისად.
8. დამკვეთის მოთხოვნის შესაბამისად შემსრულებელს უნდა შეეძლოს რეზერვუარებისა და სატრანსპორტო საშუალებების მეტროლოგიური აზომვებისა და საკონტროლო აზომვების განხორციელება ნავთობბაზებში.
9. დამკვეთის მოთხოვნის შემთხვევაში შემსრულებელს უნდა შეეძლოს შემდეგი სინჯების შესრულება:

No	TEST	METHOD	RATE, \$US
----	------	--------	------------

1	Acid Number	ASTM D 664	0
2	Acid /Base Number	ASTM D 974	0
3	Acid Number in Aviation Turbine Fuel	ASTM D 3242	0
4	Acid (as acetic acid)	ASTM D 1613 / GOST 9805	0
5	Aniline Point	ASTM D 611	0
6	API Gravity, Density, Relative Density (Specific Gravity) by Digital Density Meter	ASTM D 4052	0
7	API Gravity, Density, Relative Density (Specific Gravity) by Hydrometer	ASTM D 1298 / D1250	0
8	Appearance	ASTM D 4176	0
9	Aromatics	GOST 6994	0
10	Ash	ASTM D 482	0
11	Asphaltenes	ASTM D 6560 / IP 143	0
12	Bromine Number	ASTM D 1159	0
13	Carbon Residue - Conradson	ASTM D 189	0
14	Carbon Residue - Conradson 10% Distillation Residue	ASTM D 189	0
15	Cetane index	ASTM D 976	0
16	Cetane index	ASTM D 4737	0
17	Cloud Point	ASTM D 2500	0
18	Cold Filter Plugging Point	IP 309	0
19	Colour	ASTM D 1500	0
20	Colour by Pt-Co scale	ASTM D 1209	0
21	Colour by Saybolt	ASTM D 156	0
22	Copper Corrosion Strip	ASTM D 130	0
23	Density	ASTM D 5002	0
24	Density	GOST 3900	0
25	Distillation of Petroleum Products at Atmospheric Pressure	ASTM D 86	0
26	Distillation Range of Volatile Organic Liquids	ASTM D 1078	0
27	Distillation at Reduced Pressure (Vacuum Distillation)	ASTM D 1160	0
28	Doctor Test	ASTM D 4952 / IP 30	0
29	Electrical Conductivity of Aviation and Distillate Fuels	ASTM D2624	0

30	Existent Gum - Air Jet Evaporation Method	ASTM D 381	0
31	Flash Point(PMCC)	ASTM D 93	0
32	Freezing Point	ASTM D 2386	0
33	Heat of combustion	ASTM D 3338/ ISO 8217	0
34	Heat of combustion	ASTM D 4868/ ISO 8217	0
35	Hydrogen Sulphide and Mercaptan Sulphur in Liquid Hydrocarbons	UOP 163	0
36	Iodine number	GOST 2070	0
37	Lead	ASTM D 3237	0
38	Mercaptan Sulphur in Gasoline, Kerosene, Aviation Turbine, and Distillate Fuels	ASTM D 3227	0
39	Metals (Al/Si/V/Ni/Fe/Na/Ca/Zn)	ASTM D3605; D 5863B; IP470; IP288;	0
40	Non volatile matter	ASTM D 1353	0
41	Odour	ASTM D 1296	0
42	Oxidation Stability of Gasoline (Induction Period Method)	ASTM D 525	0
43	Oxidation Stability of Distillate Fuels (Accelerated Method)	ASTM D 2274	0
44	P-Value	SMS 1600	0
45	Particulate Contamination	ASTM D 2276	0
46	PH value	PH Potentiometer	0
47	Pour Point	ASTM D 97	0
48	Pour Point	ASTM D 5853(B)	0
49	Reid Vapour Pressure (RVP)	ASTM D 323	0
50	Salt	GOST 21534/ ASTM D 3230	0
51	Sediments by Extraction	ASTM D 473	0
52	Sediments by Filtration	ASTM D 4807	0
53	Sediment by Hot Filtration, Accelerated (includes Chemical Ageing by ASTMD4870_X1 Procedure B)	ISO 10307; ASTM D 4870	0
54	Sediment by Hot Filtration, Potential (includes Thermal Ageing by ASTMD4870_X1 Procedure A)	ISO 10307; ASTM D 4870	0
55	Sediment, Total by Hot Filtration	IP 375; ASTM D 4870	0
56	Smoke Point	ASTM D 1322	0
57	Total Contamination in Middle Distillates	DIN 51419	0

58	Sulphur Content - EDXRF Method	ASTM D 4294/ IP 336	0
59	Sulphur Content - UV Fluorescence Method	ASTM D 5453	0
60	Toluene Equivalent	Exxon 79-004	0
61	Viscosity	ASTM D 445	0
62	Water in Crude Oil - Distillation Method	ASTM D 4006	0
63	Water in Petroleum Products - Distillation Method	ASTM D 95	0
64	Water in Crude Oil - Distillation Method	GOST 2477	0
65	Water by KF	ASTM D 4928	0
66	Water by KF	ASTM D 6304	0
67	Water in Volatile Solvents (Volumetric KF Titration)	ASTM D 1364	0
68	Water Miscibility of Water-Soluble Solvents	ASTM D 1722	0
69	Water Reaction of Aviation Fuels	ASTM D 1094	0
70	Water Separability (Demulsification)	ASTM D 1401	0
71	Water soluble acids & alkalis	GOST 6307	0
72	Xylene Equivalent	BP 230	0

- ვაჭრობა გაიმართება ერთ მეტრულ ტონაზე. პრეტენდენტის მიერ წარმოდგენილი ფასი უნდა შეიცავდეს მის მიერ შესაძლო პარტნიორების - სუბკონტრაქტორების მიერ მისთვის გაწეული სამუშაოს ღირებულებას.