



## შპს „რომპეტროლ საქართველო“

ქ. ბორჯომში, ვაშლოვანის დასახლების მიმდებარედ  
ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა და ექსპლუატაცია

სკოპინგის ანგარიში

## სარჩევი

1.	შესავალი.....	4
2.	ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ .....	5
2.1	საპროექტო ტერიტორიის ადგილმდებარეობა .....	5
3.	პროექტის აღწერა .....	7
3.1	ობიექტის წყალმომარაგება წყალარინება .....	13
3.2	სახანძრო უსაფრთხოების სისტემა.....	17
4.	მისასვლელი გზები.....	20
5.	ნიადაგის მოხსნა-დასაწყობება .....	20
6.	ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპზე დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა და სამუშაო გრაფიკი .....	21
7.	პროექტის ალტერნატივების განხილვა.....	21
7.1	არაქმედების ალტერნატივა.....	21
7.2	საწარმოს მოწყობის ალტერნატივა.....	21
8.	ზოგადი ინფორმაცია გარემოზე შესაძლო ზემოქმედების და მისი სახეების შესახებ, რომლებიც შესწავლილი იქნება გზშ-ის პროცესში .....	23
8.1	გარემოზე შესაძლო ზემოქმედება საწარმოს ექსპლოატაციის პროცესში .....	23
8.2	ემისიები ატმოსფერულ ჰაერში .....	23
8.3	ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება .....	23
8.4	ზემოქმედება ნიადაგის და გრუნტის ხარისხზე .....	24
8.5	ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტებზე .....	24
8.6	ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე .....	24
8.7	ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე .....	25
8.8	სოციალურ გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედება .....	25
9.	ნარჩენების წარმოქმნა .....	25
9.1	ნარჩენების მართვის საკითხები, ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება.....	25
9.2	შემარბილებელი ღონისძიებები .....	26
9.3	ნარჩენების მართვის გეგმა.....	27
10.	ინფორმაცია გზშ-ს ანგარიშის მომზადებისთვის ჩასატარებელი კვლევებისა და საჭირო მეთოდების შესახებ .....	33
11.	ზოგადი ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ .....	35
11.1	გარემოს არსებული მდგომარეობა .....	35
11.2	ფიზიკური გარემოს დახასიათება .....	35

---

11.2.1	კლიმატი და მეტეოროლოგიური პირობები.....	35
11.2.2	ტემპერატურა.....	36
11.2.3	ჰაერის ტენიანობა.....	38
11.2.4	ნალექები.....	38
11.2.5	ქარის მახასიათებლები.....	39
11.2.6	ჰიდროლოგია.....	40
11.3	ბიომრავალფეროვნება.....	41
11.3.1	ფლორა .....	41
11.3.2	ფაუნა.....	42
11.4	დაცული ტერიტორია.....	44
12.	დანართი 1 - სკრინინგის გადაწყვეტილება .....	46
13.	დანართი 2 - მშენებლობის ნებართვის გაცემის ბრძანება და მშენებლობის ნებართვა .....	49
14.	დანართი 3 - ამონაწერი სამეწარმეო რეესტრიდან.....	53
15.	დანართი 4 - მიწის ნაკვეთის ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან.....	56
16.	დანართი 5 - დაცული ტერიტორიების სააგენტოს წერილი .....	58
17.	დანართი 6 - ორ განზომილებიანი რეზერვუარის პასპორტი.....	59
18.	დანართი 7 - სამ განზომილებიანი რეზერვუარის პასპორტი.....	74

## 1. შესავალი

შპს „რომპეტროლ საქართველო“ საქართველოს ტერიტორიაზე ფუნქციონირებს 2005 წლიდან. იგი წარმოადგენს KMG International ჯგუფის შვილობის კომპანიას და საქართველოს ტერიტორიაზე საწვავის დისტრიბუციას ახორციელებს 81 ავტოგასამართ სადგურზე. იგი ადგილობრივ ბაზარზე ცნობილია, როგორც უმაღლესი ხარისხის ევრო 5 სტანდარტის საწვავის მიმწოდებელი კომპანია. საცალო გაყიდვების გარდა, კომპანია ახორციელებს საბითუმო ვაჭრობას თბილისში არსებული ნავთობბაზისა და ბათუმის ნავთობტერმინალში არსებული ნავთობბაზის მეშვეობით.

ამ ეტაპზე, კომპანია ახორციელებს ახალი ავტოგასამართი სადგურის მოწყობის სამუშაოებს ქ. ბორჯომის მუნიციპალიტეტში, კერძოდ კი ვაშლოვანის დასახლების მიმდებარედ.

იქიდან გამომდინარე, რომ ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა არ წარმოადგენს საქართველოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ გათვალისწინებულ საქმიანობას, ობიექტის მოწყობის სამუშაოები დაიწყო მშენებლობის ნებართვის საფუძველზე.

აღსანიშნავია, რომ ავტოგასამართ სადგურს, საწვავის ავტოცისტერნებიდან მისაღებად გააჩნია მიწისქვეშა ავზები, სადაც ხდება მიღებული საწვავის დროებით განთავსება და იქიდან დისპენსერის საშუალებით გაცემა. აღნიშნული ტიპის ავზები გააჩნია ყველა ავტოგასამართ სადგურს, რომელიც ეწევა საწვავის გაცემის საქმიანობას.

აღნიშნული საქმიანობა, მიწისქვეშა საწვავის ავზების მოწყობის გამო, საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2019 წლის 18 ნოემბრის #2-1102 ბრძანების შესაბამისად დაექვემდებარა გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას.

ყოველივე ზემო აღნიშნულიდან გამომდინარე, ქ. ბორჯომში, ვაშლოვანის დასახლების მიმდებარედ ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა-ექსპლოატაციასთან დაკავშირებით საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8 მუხლის შესაბამისად მომზადებულ იქნა სკოპინგის ანგარიში.

სკოპინგის დასკვნის მიღების შემდგომ, გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მიღების მიზნით, მომზადებული იქნება გზშ-ს ანგარიში და ყველა საჭირო გარემოსდაცვითი დოკუმენტაცია.

ცნობები საქმიანობის განმახორციელებლის შესახებ მოცემულია ცხრილში N 1.

## ცხრილი N1 – ცნობები კომპანიის შესახებ

საქმიანობის განმახორციელებელი	შპს „რომპეტროლ საქართველო“
კომპანიის იურიდიული მისამართი	მერაბ ალექსიძის ქ.#12, ქ. თბილისი, საქართველო
კომპანიის საიდენტიფიკაციო ნომერი	204493002
კომპანიის ხელმძღვანელი	ზამანბეკ მირზაიანოვი
დაგეგმილი საქმიანობის დასახელება	ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა და ექსპლოატაცია
საქმიანობის განხორციელების ადგილმდებარეობა	ბორჯომის მუნიციპალიტეტი, ვაშლოვანის დასახლების მიმდებარე ტერიტორია

## 2. ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ

### 2.1 საპროექტო ტერიტორიის ადგილმდებარეობა

შპს „რომპეტროლ საქართველოს“ ბორჯომის მუნიციპალიტეტში, ვაშლოვანის დასახლებაში გააჩნია არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მქონე მიწის ნაკვეთი, რომლის საერთო ფართობი არის 2400კვ.მ. აღნიშნული მიწა გამოყენებული იქნება ავტოგასამართი სადგურისა და მისი ინფრასტრუქტურის მოსაწყობად.

მიწის ნაკვეთის საკადასტრო კოდია: 64.22.08.011; მიწის ნაკვეთის GPS კოორდინატები მოცემულია ცხრილში N2.

ცხრილი N2 - მიწის ნაკვეთის  
GPS კოორდინატები

N	X	Y
1	368100	4635883.0

საპროექტო მიწა მდებარეობს ბორჯომის შესასვლელში, გზის მარჯვენა მხარეს, მოასფალტებულ ტერიტორიაზე. მისგან უახლოესი საცხოვრებელი პუნქტი დაცილებულია 250 მეტრით.

საპროექტო ტერიტორიას სამხრეთ და დასავლეთ მხრიდან ესაზღვრება გრუნტის საავტომობილო გზა, აღმოსავლეთით დავით აღმაშენებლის ქუჩა, ხოლო ჩრდილოეთით ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკი.



სურ. 1 - ავტოგასამართი სადგურის განთავსების ტერიტორია

### 3. პროექტის აღწერა

შპს „რომპეტროლ საქართველო“ ახორციელებს ავტოგასამართი სადგურის მოწყობას, რომლის მოწყობის სამუშაოები უკვე დაწყებულია ბორჯომის მუნიციპალიტეტის მერიის 2018 წლის 15 ნოემბრის #02 2471 ბრძანებით გაცემული მშენებლობის #191 ნებართვის საფუძველზე. ავტოგასამართი სადგურის ინფრასტრუქტურული ობიექტები, რომლის მოწყობის სამუშაოები ამ ეტაპზე დაწყებულია, თუმცა დასრულებული არ არის, შემდეგია: ადმინისტრაციული შენობა (ოფისი და კაფე-მარკეტი), ლითონის კონსტრუქციის მსუბუქი გადახურვა - საწვავ გასამართი ფარდული, საწვავის მარიგებელი სვეტი (დისპენსერი), საწვავის მიწისქვეშა ავზები (60მ3X2ვ), საწვავის ავზების მიმღები სისტემა, საწვავის საჰაერო მილები, მეხამრიდი, რომელიც უზრუნველყოფს საწვავის მიღების დროს საწვავმზიდის დამიწებას, ავტოცისტერნის გასაჩერებელი, ავტოსადგომი, ავტოსადგომი შშმპ-სთვის, ნაგვის ურნები, თამბაქოს მოსაწევი ადგილი, გარე განათება, სანიაღვრე არხები, ნავთობ და ცხიმდამჭერი, წვიმის წყლის მიმღები ავზი, წყლის სახანძრო რეზერვუარი, სახანძრო ჰიდრანტი, ელ. ავტომობილების დამტენი, დამიწების კონტურები და გამწვანება.

ავტოგასამართი სადგური დაპროექტებულია შესაბამისი გამოცდილების მქონე არქიტექტორების მიერ. ძირითადი შენობა დაპროექტებულია მართვულთა ფორმით გეგმაში. შენობის წინ მოწყობილია გადახურვა (ჩარდახი) საწვავის ჩასასხმელ ავტომატებთან გაჩერებული ავტომობილებისთვის. ასევე შენობის მოპირდაპირედ ეზოს სამხრეთ-დასავლეთ მხარეს მოწყობილია ელექტრომობილების დამმუხტველი/სატუმბი ავტომატისა და ღია ავტოსადგომები. აქვეა ნარჩენებისთვის გათვალისწინებული პლატფორმა. შენობის სამხრეთით გათვალისწინებულია წვიმის წყლის მიმღები ავზი და წყლის სახანძრო რეზერვუარი. საწვავის დისპენსერები მიწისქვეშა მიღსადენებით დაუკავშირდება საწვავის ავზებს. საწვავის ავზები, რომელიც უკვე მოწყობილია, არის ქარხნული წარმოების და ის გამოიყენება სპეციალურად საწვავის შესანახად. დამზადებულია ლითონის ორშრიანი ფურცლით და დაყოფილია ნაწილებად. ერთი ავზი ორნაწილად, ხოლო მეორე 3 ნაწილად. თითო ავზის ჯამური მოცულობა შეადგენს 60კუბ.მ-ს. ავზები მოწყობილია მიწისქვეშ ისე, რომ ავტომობილებმა ზემოდან იმოძრაონ. საწვავის მიმღები და საჰაერო მილები გატანილია საზღვრებში.

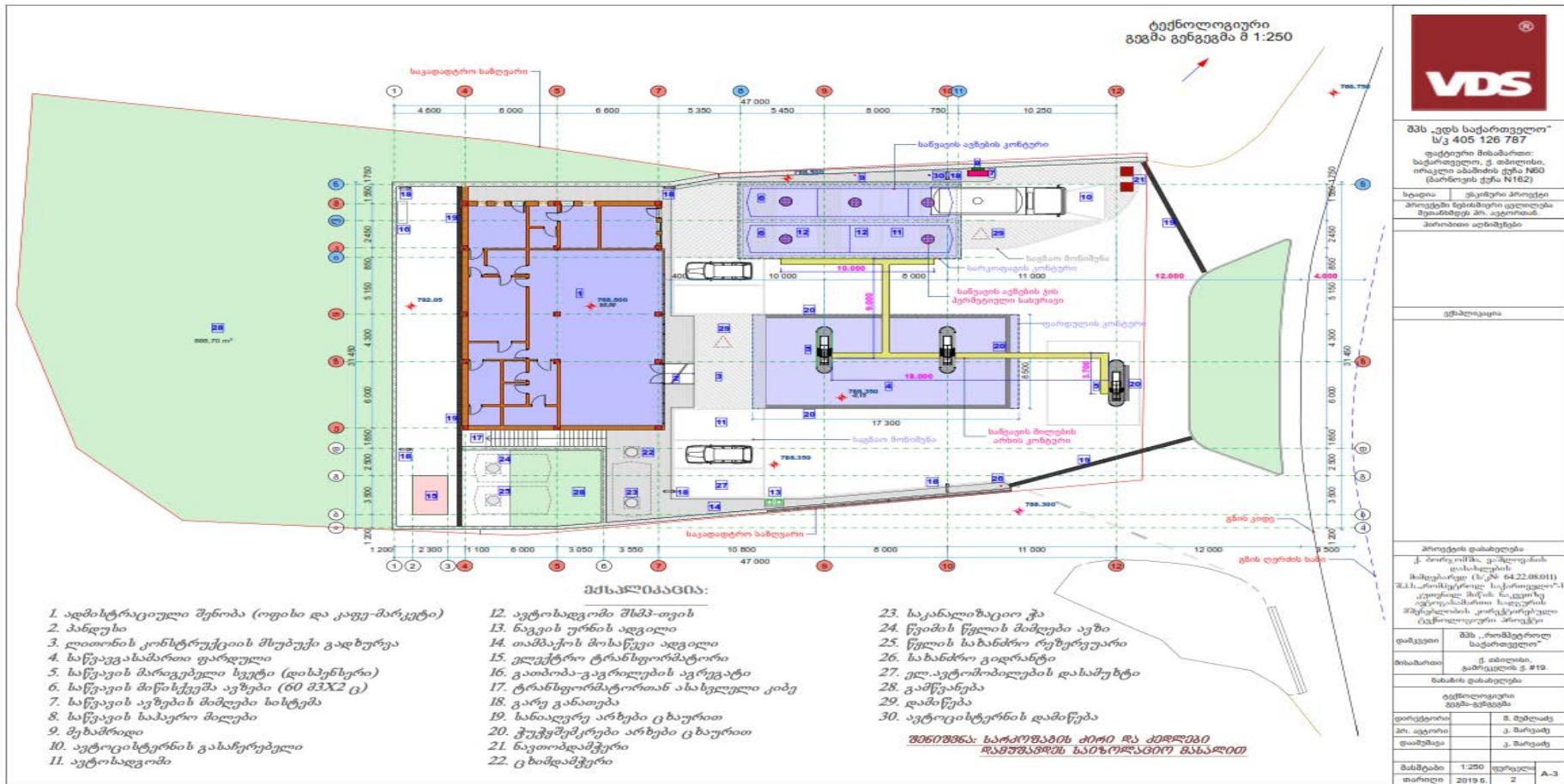
ავტოგასამართ სადგურზე დაგეგმილია 5 ტიპის საწვავის რეალიზაცია, საიდანაც ორი იქნება დიზელის საწვავის სახეობა, ხოლო 3 იქნება ბენზინის. დიზელის საწვავი განთავსდება ორად გაყოფილ ავზში, ხოლო ბენზინი სამად გაყოფილ ავზში.

აღნიშნული ავზები განთავსებულია ნაკვეთის ჩრდილოეთით, მიწისქვეშა სარკოფაგში და სიცარიელეები შევსებულია ქვიშა-ლორდის წვრილი ფრაქციით. რეზერვუარების სასუნთქი სარქველების სიმაღლეა H-3.0მ და დიამეტრი D=0.05მ. რეზერვუარები დაფარულია ანტიკოროზიული ნივთიერებებით.

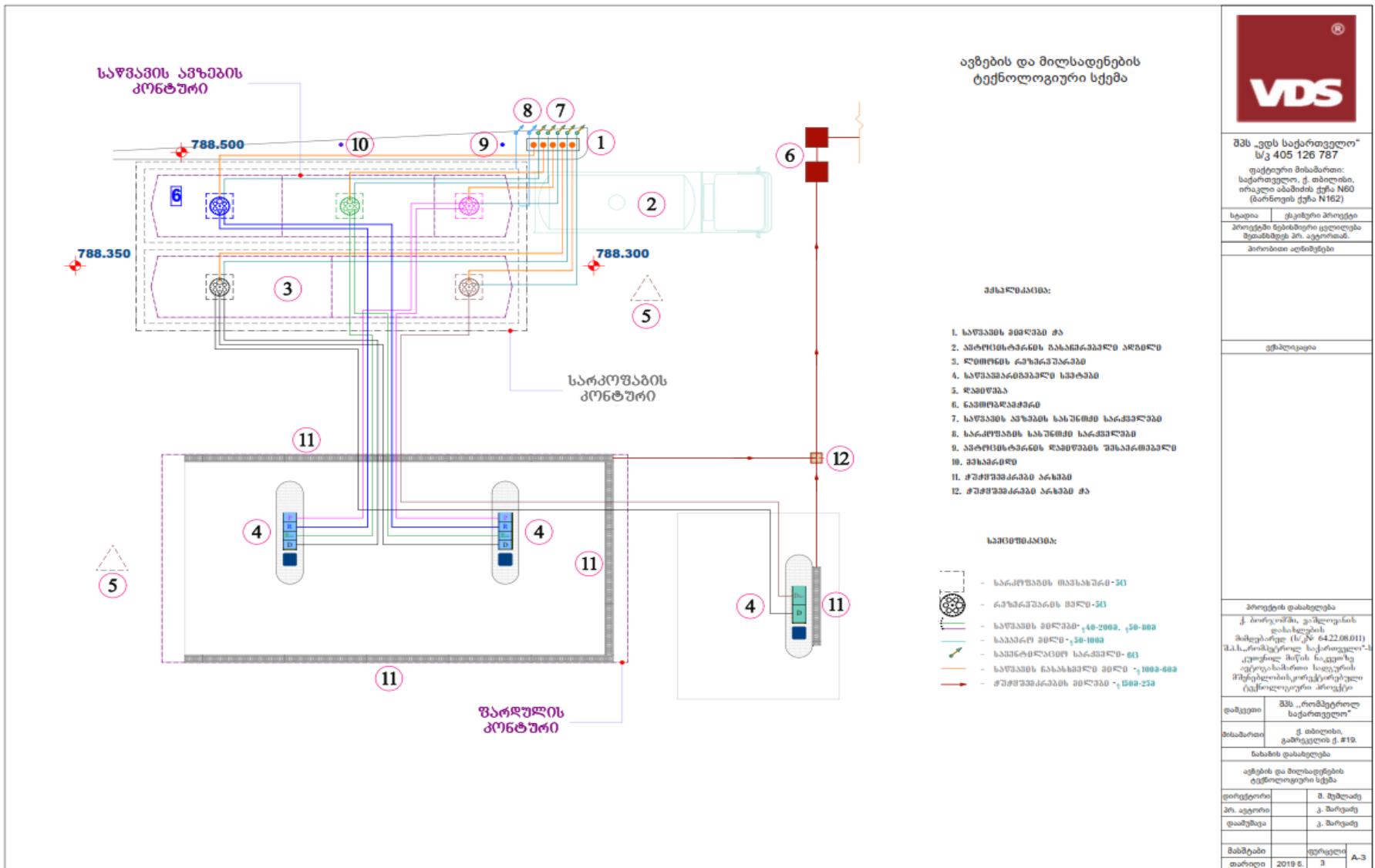
ავტოგასამართ სადგურზე ბენზინისა და დიზელის საწვავის წლიური მაქსიმალური რაოდენობა ჯამურად გათვალისწინებულია 2555მ<sup>3</sup> ოდენობით, აქედან, 912.5მ<sup>3</sup> იქნება დიზელის საწვავი, ხოლო, 1642,5მ<sup>3</sup> ბენზინის საწვავი.

ავტოგასამართი სადგურის ადმინისტრაციული შენობა ერთსართულიანია, რკინაბეტონის ბრტყელი გადახურვით, რომელზედაც მოწყობილია ტერასა. ასევე ტერასაა მოწყობილი შენობის უკან არსებულ მიწის ნაკვეთის ფართობზე. ტერასაზე მოხვედრა ხდება ღია კიბის საშუალებით. შენობაში გათვალისწინებულია მარკეტის (კაფეტერიით, სამზარეულოთი, საწყობით, პერსონალის ოთახით და სველი წერტილებით) და ოფისის (დამხმარე ოთახებით და სველი წერტილით) მოწყობა. შენობაში გათვალისწინებულია ადაპტირებული სველი წერტილი შშმპ-ებისთვის, შენობის 0,00 ნიშნული მოწყობილია მირითადი სავალი ნაწილიდან 15 სმ ის სიმაღლეზე და მასზე მოსახვედრად გათვალისწინებულია უნარშეზღუდულთა პანდუსი 8%-იანი დახრილობით. შენობის მირითადი შესასვლელები გადის აღმოსავლეთით.

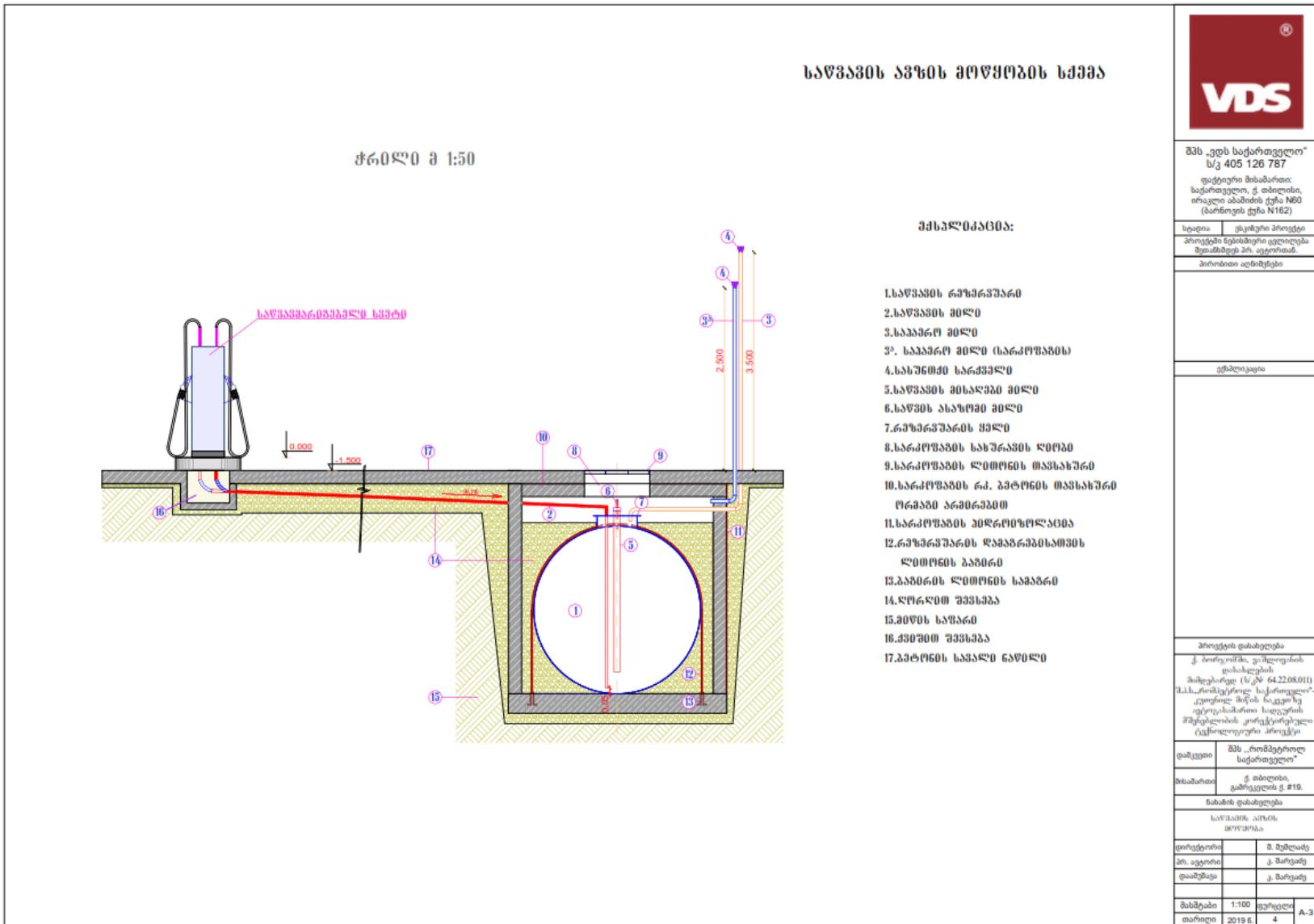
ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილია სახანძრო განგაშისა და ცეცხლალმომჩენი სისტემები. გარდა ამისა, გათვალისწინებულია ხელის ცეცხლმაქრები და სახანძრო-სამაშველო სამსახურისთვის მისაერთებლები.



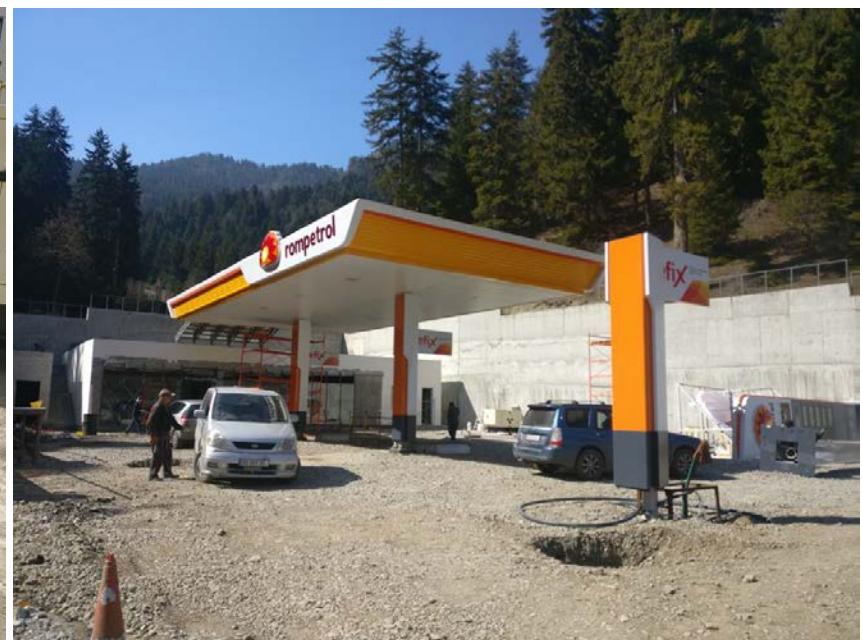
სურ. 2 - ავტოგასამართი სადგურის ტექნოლოგიური გენ-გეგმა



სურ. 3 - აგზებისა და მიღსადენების ტექნოლოგიური სქემა



#### სურ. 4 - საწვავის ავზის მოწყობის სქემა

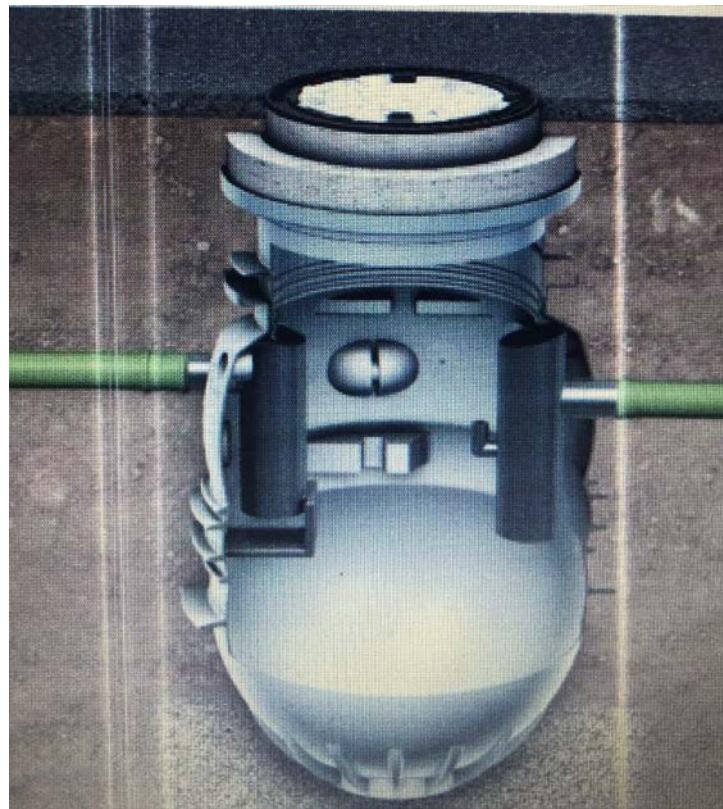


სურ. 5,6 - მიწისქვეშა რეზერვუარის და სადგურის არსებული სიტუაცია

### 3.1 ობიექტის წყალმომარაგება წყალარინება

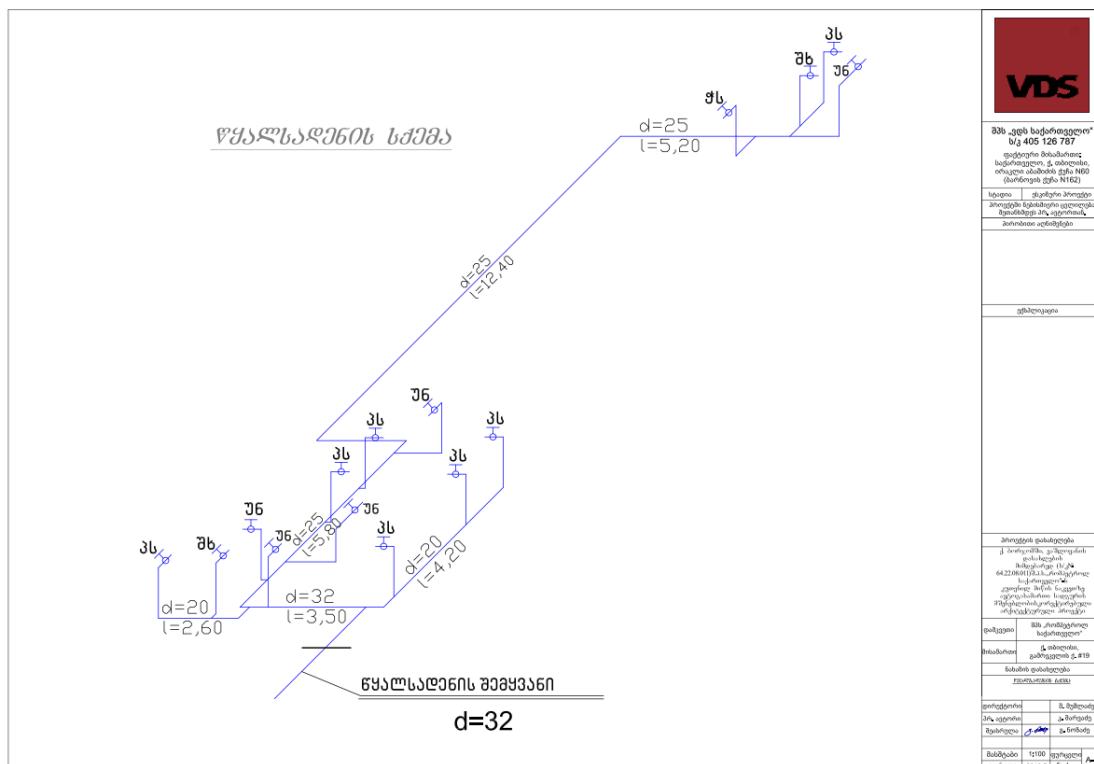
ავტოგასამართი სადგურის წყალმომრაგებისა და კანალიზაციის ტექნიკური გადაწყვეტილებები მიღებულია მოქმედი სამშენებლო ნორმებისა და წესების გათვალისწინებით. ობიექტის წყალმომარაგება გათვალისწინებულია ქალაქის არსებული ქსელიდან. არსებულ ქსელზე, მიერთების ადგილზე მოწყობა წყალსადენის ჭა  $d=1000$  h=1მ ვენტილით  $d=50$ მმ. წყალსადენის როგორც შიდა ისე ეზოს ქსელი მოწყობილია პლასტმასის მიღებით.

ობიექტის ადმინისტრაციული შენობიდან და კაფე-მარკეტიდან გამოსული სამეურნეო-ფეკალური წყლები გამოედინება  $d=100$ მმ-იანი მიღებით და ერთდება ეზოს ქსელში  $d=150$  მმ-იანი მიღებით. მიერთებისა და მოხვევის ადგილებში მოწყობილია სათვალთვალო ჭები. ჭუჭყადამჭერი ცხაურებიდან სითხე გაივლის ბიოტალის ბიოლოგიურ გამწმენდ ნაგებობას - ბენზინზეთდამჭერს და ჩაშვებული იქნება ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილ 25მ3 ტევადობის მქონე ბეტონის ამოსაწმენდ ორმოში.

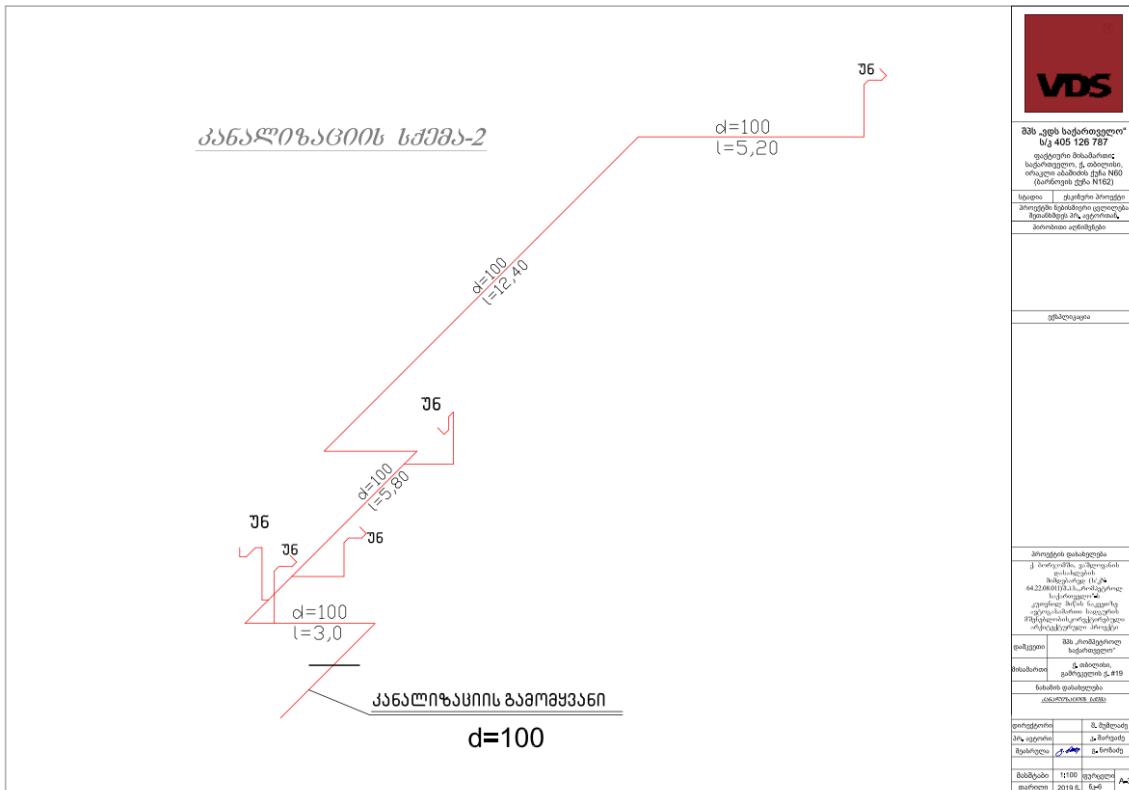


სურ. 7 - ცხიმდამჭერი

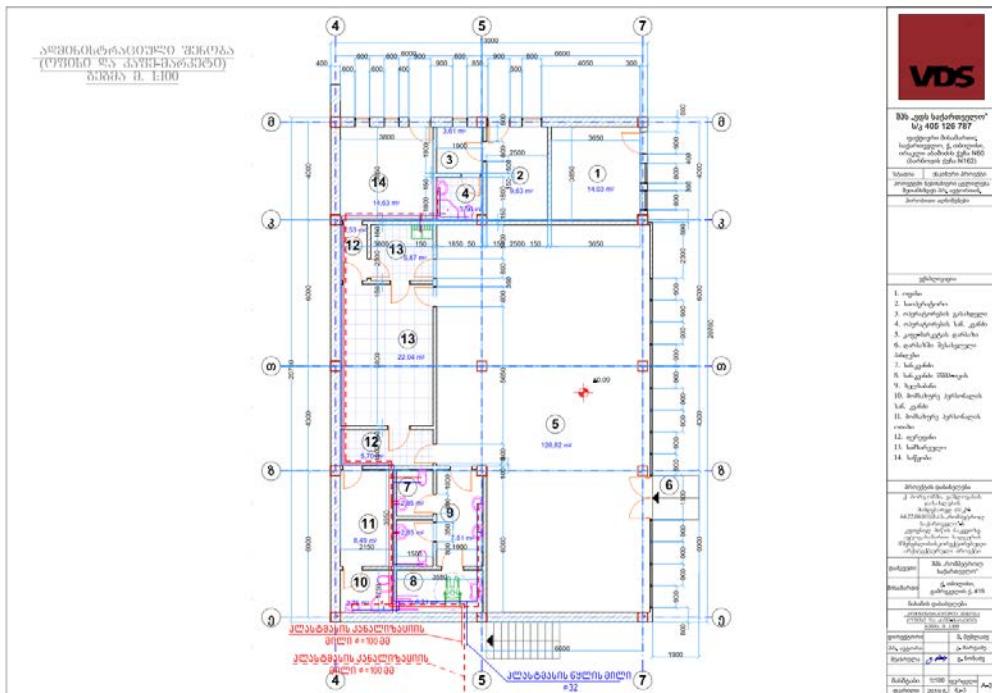
ავტოგასამართ ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე წყლები, რომელიც შესაძლებელია დაბინძურდეს ნავთობპროდუქტებით, მოხვდება წვიმის წყლების რეზერვუარში, საიდანაც გადავა ობიექტზე მოწყობილ გამწმენდ ნაგებობაში. გამწმენდ ნაგებობაში გაწმენდის შემდეგ წყალში ნავთობპროდუქტების რაოდენობა არ აღემატება 0,3მგ/ლიტრში და ის შემდეგ მიუერთდება ობიექტის გზის მიმდებარედ გამავალ სანიაღვრე კანალიზაციის არხს.



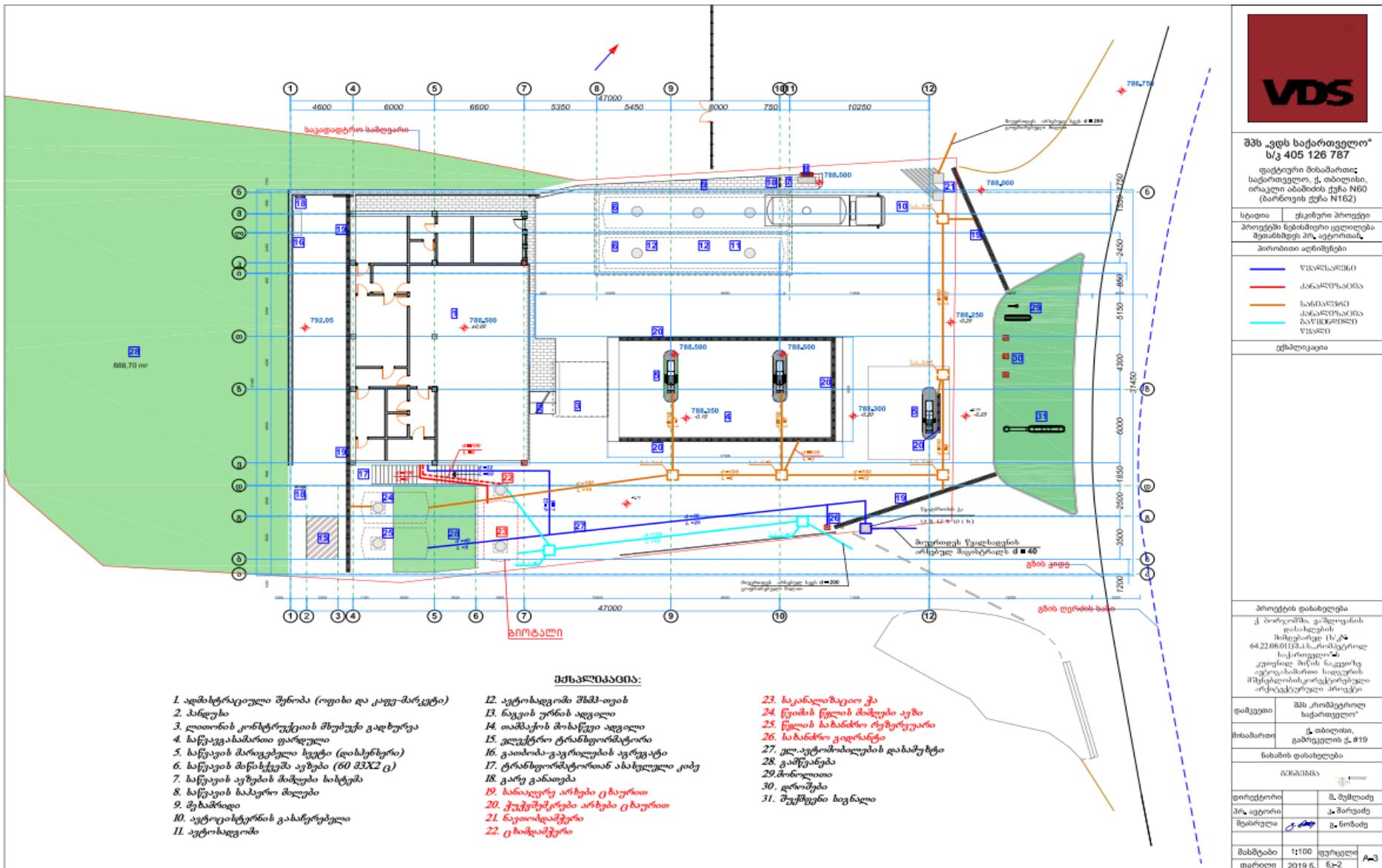
Տպագիր. 8 - ռեզիլիտիկ բյուալսագողնության սպառագիր



### სურ. 9 - ობიექტის წყალარინების სქემა



სურ. 10 - ადმინისტრაციული შენობის წყალმომარაგების და წყალარინების ქსელი



სურ. 11 - ობიექტის გენ-გეგმა წყალმომარაგება-წყალარინების სისტემების ჩვენებით

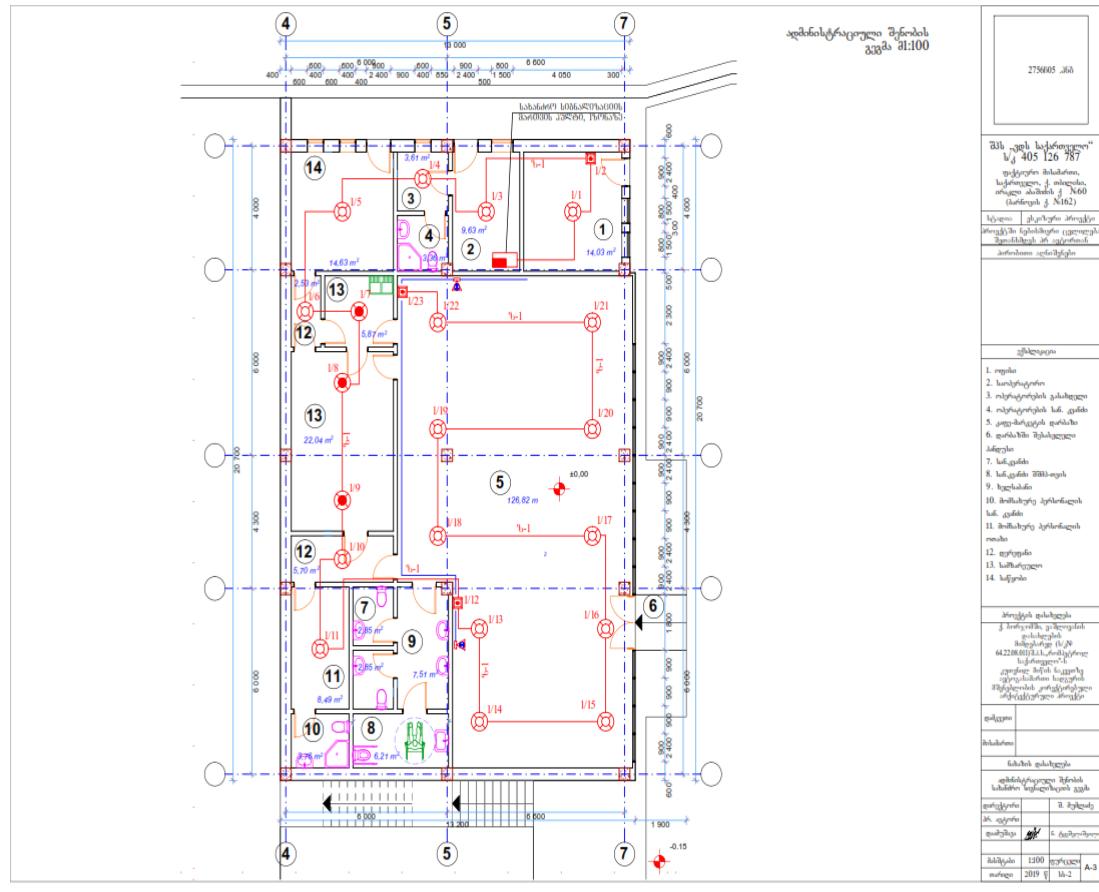
### 3.2 სახანძრო უსაფრთხოების სისტემა

წინამდებარე პროექტით გათვალისწინებული იყო სახანძრო უსაფრთხოების სისიტემის მოწყობა, რომლის მოწყობის სამუშაოები ასევე დაწყებულია. აღნიშნული სისტემა თავის მხრივ მოიცავს ხანძრის გაჩენის ან მისი ლოკალური გავრცელების თავიდან აცილების მიზნით, ინფორმაციის ოპერატიულად მიწოდებას შესაბამისი სამსახურის ან ადგილობრივი დაცვის მომსახურე პერსონალისთვის.

პროექტით გათვალისწინებულია არასამისამართო სახანძრო სიგნალიზაციის სისტემა. სახანძრო სიგნალიზაციის მართვის პულტი - I ზონაზე, მონტაჟდება საოპერატოროში. პულტისთვის გათვალისწინებულია ორი როზეტი (220V). სახანძრო სიგნალიზაციის მართვის პულტი მონტაჟდება კედელზე, 1,6მ სიმაღლეზე იატაკის დონიდან. სახანძრო სიგნალიზაციის საკაბელო ქსელი აგებულია წითელი ფერის კაბელით, რომელიც გაყვანილია შეკიდულ ჭერში. საგანგაშო სირენების საკაბელო ქსელი გაყვანილია ცალკე შლეიფით და მიერთებულია უშუალოდ სახანძრო სიგნალიზაციის პულტს.

კვამლის და თბომაუწყებლები ასევე დამონტაჟებულია ჭერში, ხოლო საგანგაშო ღილაკები დამონტაჟდება კედელზე 1,5 მ სიმაღლეზე იატაკის დონიდან. სირენა განთავსდება ჭერიდან 0.7 მ სიმაღლზე, რომელიც გამოსცემს არანაკლებ 100Db-ს და რომელიც დაუყოვნებლივ ამოქმედდება დეტექტორების გააქტიურებისთანავე.

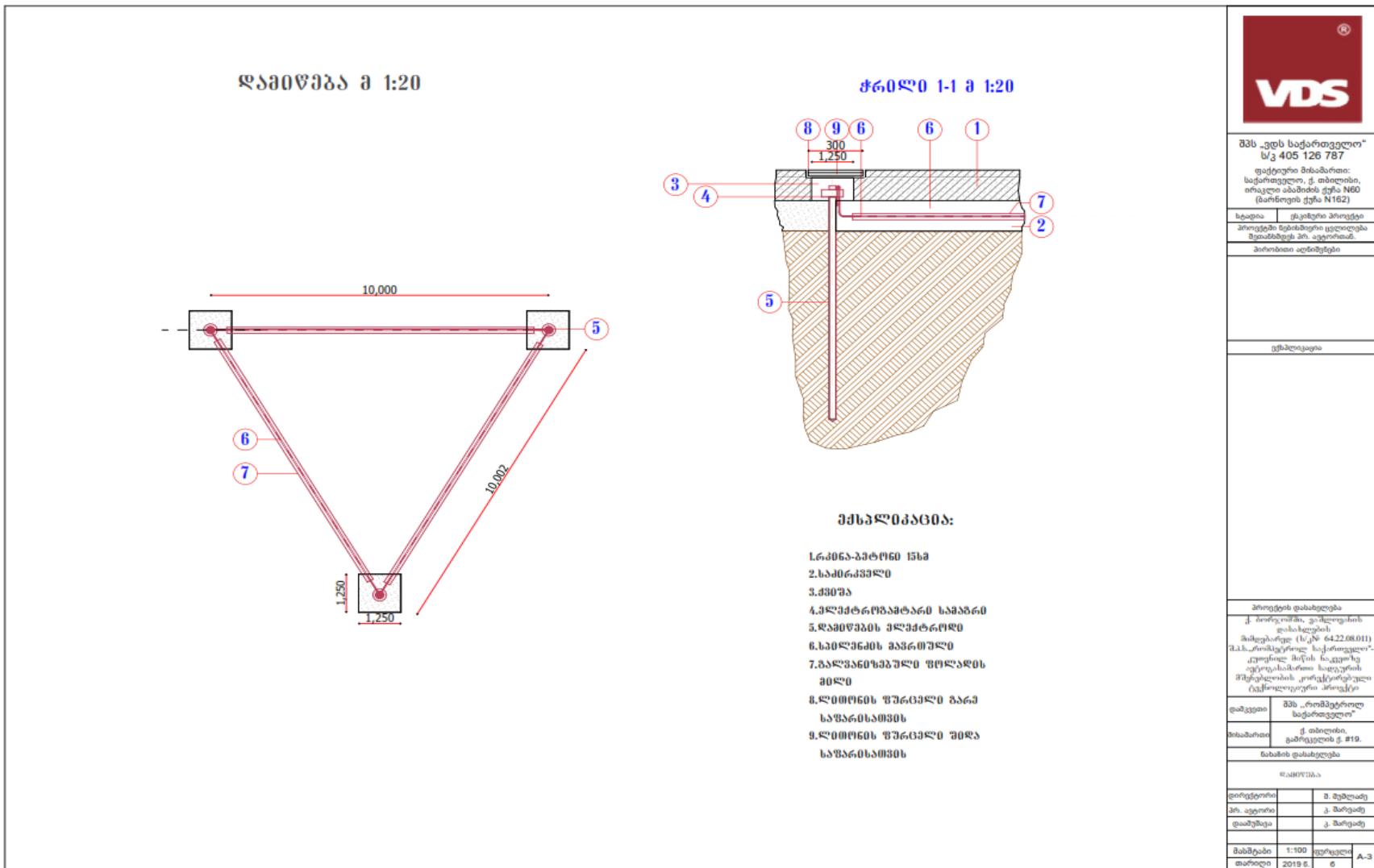
ელ. მოწყობილობის ყველა არადენგამტარი ლითონის ნაწილები, რომელიც იზოლაციის დაზიანების შემთხვევაში შეიძლება აღმოჩნდნენ ძაბვის ქვეშ იქნება დამიწებული. ხოლო დამიწების გამტარად გამოყენებული იქნება სპეციალურად ამ მიზნებისთვის გათვალისწინებული სადენი ან კაბელი.



სურ. 12 - ობიექტის უსაფრთხოების სისტემა

#### სისტემის მიზანი

N	კოდი/მიზანი	მასა გრამ	მაჩვ. წელი
1	სახანძო (სისტემის გამოყენება)	1	2013
2	აკცენტი 12V/40Ah	"	1
3	(მარინარი კამატების გადასახალი)	"	17
4	(მარინარი მისამართებელი)	"	3
5	სილიკონის გადასახალი	"	3
6	სილიკონის გადასახალი	"	2
7	გორგი 20V DC	150.0	2019 წ მ-2
8	გორგი 30V DC φ150	80.0	



სურ. 13 - ობიექტის დამიწების კონტური

#### 4. მისასვლელი გზები

საპროექტო ტერიტორია მდებარეობს ქ. ბორჯომის შესასვლელში, ცენტრალური გზის მარჯვენა მხარეს. შესაბამისად, ობიექტზე მისასვლელად ახალი გზების გაყვანა გათვალისწინებული არ არის.



სურ. 14,15 - მისასვლელი გზა

#### 5. ნიადაგის მოხსნა-დასაწყობება

საპროექტო ტერიტორია წარმოადგენდა ასფალტირებულ ნაკვეთს, სადაც ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა წარმოდგენილი არ იყო. შესაბამისად, ავტოგასამართი სადგურის მოწყობის სამუშაოების დაწყებამდე ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის მოხსნისა და დასაწყობების საჭიროება არ ყოფილა.

ამასთანავე, შპს „რომპეტროლ საქართველო“-ს, მშენებლობის ნებართვის მიღებამდე, ქ. ბორჯომის მუნიციპალიტეტის მერის 2018 წლის 12 სექტემბრის #02 1718 ბრძანების საფუძველზე დადგენილი აქვს მიწის სამშენებლოდ გამოყენების პირობები. მშენებლობის ნებართვა მიღებული აქვს აღნიშნული პირობების გათვალისწინებით.

## 6. ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპზე დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა და სამუშაო გრაფიკი

ობიექტის მუშაობის რეჟიმი იქნება ორცვლიანი, 24 საათიანი სამუშაო გრაფიკით და ექსპლოატაციის პროცესში დასაქმებული იქნება დაახლოებით 10-15 ადამიანი. დასაქმებული იქნება ავტოგასამართ სადგურთან ყველაზე ახლოს მდებარე ადგილობრივი მოსახლეობა.

## 7. პროექტის ალტერნატივების განხილვა

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8 მუხლის, მესამე პუნქტის „ა.გ“ ქვეპუნქტის შესაბამისად სხვა საკითხებთან ერთად სკოპინგის ანგარიში უნდა მოიცავდეს დაგეგმილი საქმიანობისა და მისი განხორციელების ადგილის ალტერნატივების შესახებ ინფორმაციას.

დაგეგმილი საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე განხილული იქნა შემდეგი ალტერნატიული ვარიანტები:

- არაქმედების ალტერნატივა;
- ავტოგასამართი სადგურის მოწყობის ალტერნატივა.

### 7.1 არაქმედების ალტერნატივა

შპს „რომპეტროლ საქართველო“ თავის მომსახურებას ახორციელებს მთელი ქვეყნის მასშტაბით და გააჩნია მომხმარებელთა ფართო სპექტრი. კომპანიის მიზანია, მისი მომხმარებლებისთვის რომპეტროლის საწვავი ხელმისაწვდომი იყოს ყველა მუნიციპალიტეტში.

ამასთანავე, მიწა, რომელზედაც დაგეგმილია ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა, წარმოადგენს კომპანიის საკუთრებას და განსახლებასთან დაკავშირებული ზემოქმედებები მოსალოდნელი არ არის.

### 7.2 საწარმოს მოწყობის ალტერნატივა

როგორც უკვე აღინიშნა, მიწა, რომელზედაც დაგეგმილია ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა, წარმოადგენს კომპანიის საკუთრებას. აღნიშნული ტერიტორია მწვანე ნარგავებით დაფარული არ

არის. ამასთანავე ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის მოხსნის საჭიროება არ ყოფილა, ვინაიდან ტერიტორია წარმოდგენილი იყო ასფალტირებული ზედაპირით.

საპროექტო ტერიტორიიდან უახლოესი საცხოვრებელი სახლი დაშორებულია 250 მეტრით. ავტოგასამართი სადგურის მოწყობით გაჩნდება დამატებითი სამუსაო ადგილები, რაც თავის მხრივ გარკვეულ წვლილს შეიტანს ადგილობრივი მაცხოვრებლების ცხოვრების პირობების გაუმჯობესებაში.

პროექტის განხორციელების შედეგად მოსალოდნელი ნეგატიური ასპექტებიდან აღსანიშნავია ზემოქმედება ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე. თუმცა, სათანადო შემარბილებელი ღონისძიებების გატარების შემთხვევაში შესაძლებელი იქნება ზემოქმედების შემცირება და ნულამდე დაყვანაც კი.

საპროექტო ტერიტორიაზე არ ფიქსირდება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლი და რაიმე არქეოლოგიური ნიმუში აღმჩენილი არ ყოფილა.

პროექტის განსახორციელებლათ დამატებითი მისასვლელი გზების მოწყობა საჭურო არ არის, რადგან ტერიტორია მდებარეობს გზის პირას.

მისასვლელი გზების ფაქტორის მხედველობაში მიღებით, მცენარეული საფარისა და ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის არარსებობითა და ობიექტისთვის შერჩეული ტერიტორიიდან მოსახლეობის დაშორებით, ზემოქმედების ყველაზე დაბალი ხარისხით გამოირჩევა ეს ტერიტორია.

8. ზოგადი ინფორმაცია გარემოზე შესაძლო ზემოქმედების და მისი სახეების შესახებ,  
რომლებიც შესწავლით იქნება გზშ-ის პროცესში  
8.1 გარემოზე შესაძლო ზემოქმედება საწარმოს ექსპლოატაციის პროცესში

ობიექტის ექსპლუატაციისას მოსალოდნელია:

1. ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებების ემისიების გავრცელება;
2. ნარჩენების წარმოქმნის და მართვის შედეგად მოსალოდნელი ზემოქმედება

ზემოაღნიშნული ზემოქმედებების სახები (პირდაპირი, არაპირდაპირი, კუმულაციური, მოკლევადიანი, გრძელვადიანი, პოზიტიური და ნეგატიური) უფრო დაწვრილებით შესწავლითი იქნება გზშ-ს ეტაპზე.

### **8.2 ემისიები ატმოსფერულ ჰაერში**

ობიექტის ფუნქციონირებისას გარემოზე და ადამიანის ჯანმრთელობაზე მოსალოდნელი ზემოქმედება შეიძლება გამოიხატოს: ატმოსფერული ჰაერის ხარისხობრივი მდგომარეობის შეცვლით.

საწარმოს საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე, ადგილი ექნება ობიექტის უბანზე მავნე ნივთიერებათა წარმოქმნას და მათ შემდგომ გაფრქვევას ატმოსფეროში. თუმცა, ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებათა კონცენტრაციების ნორმირებულ მაჩვენებლებზე გადაჭარბება მოსალოდნელი არ არის.

### **8.3 ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება**

ხმაურის გავრცელება მოსალოდნელია ობიექტის აწყობის პროცესში ასევე ობიექტის ექსპლოატაციისას. ობიექტის აწყობის პროცესი მოკლევადიანია და ზემოქმედება დროებითი ხასიათისაა. რაც შეეხება ექსპლოატაციის პროცესს, ხმაურის წარმომქმნელი მირითადი წყაროები იქნება:

- სატრანსპორტო სამუალებები, რომლებიც უზრუნველყოფენ ავტოცისტერნებით საწვავის შემოტანას და ჩაცლას ავზებში;

ობიექტის განთავსების ადგილისა და მისგან მოსახლეობის დაშორების გათვალისწინებით აღნიშნული ხმაურწარმომქმნელი წყარო ძალიან უმნიშვნელო ზემოქმედების მატარებელია. ხმაურთან დაკავშირებული გათვლები წარმოდგენილი იქნება გზშ ანგარიშში.

## 8.4 ზემოქმედება ნიადაგის და გრუნტის ხარისხზე

საქმიანობის განსახორციელებლად შერჩეული ტერიტორია არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულებისაა. ობიექტის ტერიტორია მობეტონებულია და საწვავის შემთხვევითი დაღვრის შემთხვევაში, ნიადაგის/გრუნტის დაბინძურება მოსალოდნელი არ არის. გარდა ამისა, როგორც უკვე აღინიშნა, ობიექტის ტერიტორიაზე იფუნქციონირებს ნავთობდამჭერი მოწყობილობები. ობიექტის ტერიტორიაზე რისკების შემცირების მიზნით განხორციელდება შემოსული ტექნიკისა და ტრანსპორტის მეთვალყურეობა და დაუყოვნებლივი რეაგირება დარღვევებზე.

## 8.5 ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტებზე

საწარმოს მახლობლად, გზის მოპირდაპირე მხარეს გადის მდინარე მტკვარი. თუმცა, როგორც წინამდებარე დოკუმენტის წყალმომარაგება წყალარინების თავშია მოცემული, ობიექტზე წარმოქმნილი საკანალიზაციო და სანიაღვრე წყლების ჩაშვება ზედაპირული წყლის ობიექტში დაგეგმილი არ არის. შესაბამისად, მდ. მტკვარზე ზემოქმედება მოსალოდნელი არ იქნება.

## 8.6 ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე

საპროექტო ტერიტორია მდებარეობს ბორჯომის მუნიციპალიტეტში, რომელიც წარმოდგენილია ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკით. საპროექტო ტერიტორია მდებარეობს აღნიშნული დაცული ტერიტორიის ფარგლებს გარეთ, თუმცა ახლოს მის საზღვართან. პროექტის განხორციელების დროს დაგეგმილი შმარბილებელი ღონისძიებების გათვალისწინებით ობიექტის გავლენა აღნიშნულ დაცულ ტერიტორიაზე მოსალოდნელი არ არის. აღნიშნული პროექტის განხორციელების საკითხი შეთანხმებულია სსიპ დაცული ტერიტორიების სააგენტოსთან (იხ. წერილი დანართად).

## 8.7 ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე

საწარმოს გავლენის ზონაში კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლები არ არსებობს და აქედან გამომდინარე მათზე რაიმე ნეგატიური ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

## 8.8 სოციალურ გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედება

საწარმოო ობიექტი თავისი ფუნქციონირებით მნიშვნელოვან წვლილს შეიტანს სოციალური პირობების გაუმჯობესებაში. ობიექტზე დასაქმებული იქნება ადგილობრივი მოსახლეობა, რის გამოც დემოგრაფიული ცვლილებები მოსალოდნელი არ არის.

## 9. ნარჩენების წარმოქმნა

ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპზე მოსალოდნელია გარკვეული რაოდენობის საყოფაცხოვრებო და სახიფათო ნარჩენების წარმოქმნა. მათი არასწორი მართვის შემთხვევაში მოსალოდნელია გარემოს ცალკეული რეცეპტორების ხარისხობრივი მდგომარეობის გაუარესება.

უარყოითი შედეგების თავიდან აცილების მიზნით, ობიექტის მოწყობისა და ქსპლუატაციის ეტაპებზე ნარჩენების მართვა მოხდება წინამდებარე ნარჩენების მართვის გეგმის შესაბამისად.

### 9.1 ნარჩენების მართვის საკითხები, ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება

ობიექტის მოწყობის და ექსპლოატაციის ეტაპზე შესაძლებელია ადგილი ჰქონდეს როგორც სახიფათო, ასევე არასახიფათო ნარჩენების წარმოქმნას. სახიფათო და არასახიფათო ნარჩენების მართვის საკითხები მოცემულია ნარჩენების მართვის გეგმაში.

**მოსალოდნელი ნარჩენების სახეები და მისი წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება**

ობიექტის მოწყობის ეტაპი

ობიექტის მოწყობის ეტაპზე შესაძლებელია წარმოიქმნას მხოლოდ არასახიფათო ნარჩენები, როგორიცაა:

**საყოფაცხოვრებო ნარჩენები** - რომელიც ძირითადად წარმოიქმნება მუშა-მოსამსახურეთა კვების შედეგად. აღნიშნული ნარჩენი შეგროვდება ტერიტორიაზე განთავსებულ საყოფაცხოვრებო ნარჩენების ურნაში და გატანილი იქნება მუნიციპალური სამსახურის მიერ;

### ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპი

ობიექტის ექსპლუატაციის ფაზაზე წარმოქმნილი ნარჩენებიდან აღსანიშნავია საყოფაცხოვრებო და სახიფათო ნარჩენები.

საყოფაცხოვრებო ნარჩენების ტერიტორიიდან გატანა მოხდება მუნიციპალური სამსახურის მიერ.

ექსპლუატაციის ფაზაზე მოსალოდნელია შემდეგი სახიფათო ნარჩენების წარმოქმნა:

- ნავთობდამჭერში წარმოქმნილი ნარჩენები 50-70 კგ წელიწადში;
- ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ჩვრები და სხვა საწმენდი საშუალებები - 20-30 კგ/წელ;

ტერიტორიიდან სახიფათო ნარჩენების შემდგომი მართვა უნდა განხორციელდეს ამ საქმიანობაზე სათანადო ნებართვის მქონე კონტრაქტორების საშუალებით.

### 9.2 შემარბილებელი ღონისძიებები

ობიექტის მოწყობის ფაზაზე უზრუნველყოფილი იქნება ნარჩენების მართვის გეგმით გათვალისწინებული ღონისძიებების შესრულება, მათ შორის:

- ობიექტის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო ნარჩენები დაგროვების შესაბამისად გატანილი იქნება მუნიციპალურ ნაგავსაყრელზე;

### 9.3 ნარჩენების მართვის გეგმა

I - ინფორმაცია ნარჩენების წარმომქმნელის შესახებ

<p><b>კომპანია</b>          (დასახელება, საიდენტიფიკაციო ნომერი,          რეგისტრაციის ნომერი, თარიღი)</p>	<p>შპს „რომპეტროლ საქართველო“          ს/კ - 204493002</p>
<p><b>წარმომადგენელი</b>          (სახელი, პოზიცია, საკონტაქტო ინფორმაცია)</p>	<p>კახაბერ მგელაძე, გარემოსდაცვითი მმართველი          595 908 860  <a href="mailto:Kakhaber.mgeladze@rompetrol.com">Kakhaber.mgeladze@rompetrol.com</a></p>
<p><b>იურიდიული მისამართი</b>          (რეგიონი, მუნიციპალიტეტი, ქალაქი, ქუჩა,          ტელეფონი ნომერი, ფაქსი, ელექტრონული          ფოსტა)</p>	<p>მერაბ ალექსიძის ქ.#12, ქ. თბილისი, საქართველო</p>
<p><b>ნარჩენების წარმომქმნელის საქმიანობის          დეტალური აღწერა</b></p>	<p>შპს „რომპეტროლ საქართველო“ საქართველოს ტერიტორიაზე ფუნქციონირებს 2005 წლიდან.          იგი წარმოადგენს KMG International ჯგუფის შვილობის კომპანიას და საქართველოს ტერიტორიაზე საწვავის დისტრიბუციას ახორციელებს 81 ავტოგასამართ სადგურზე. იგი ადგილობრივ ბაზარზე ცნობილია, როგორც უმაღლესი ხარისხის ევრო 5 სტანდარტის საწვავის მიმწოდებელი კომპანია. საცალო გაყიდვების გარდა, კომპანია ახორციელებს საბითუმო ვაჭრობას თბილისში არსებული ნავთობბაზისა და ბათუმის ნავთობტერმინალში არსებული ნავთობბაზის მეშვეობით.</p>

**II - აღწერილობითი ნაწილი**

No	ნარჩენის კოდი	ნარჩენის დასახელება	სახიფათო დიახ/არა	სახიფათობის მახასიათებელი	ნარჩენების მიახლოებითი რაოდენობა	განზ. ერთეული
1	20 03 01	შერეული მუნიციპალური ნარჩენები	არა	.....	500	კგ
4	15 02 02*	ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ჩვრები და სხვა საწმენდი საშუალებები - 20-30 კგ/წელ;	დიახ	H 6	10	კგ

### III - დასკვნითი ნაწილი

საქმიანობის პროცესში გათვალისწინებულია ნარჩენების პრევენციის და აღდგენის შემდეგი სახის ღონისძიებები:

სეპარირების მეთოდის აღწერა

სახიფათო ნარჩენების სხვა ნარჩენებისგან განცალკევება

ობიექტის ტერიტორიაზე მოხდება ნარჩენების სეპარირებული შეგროვების მეთოდის დანერგვა, რაც გულისხმობს სახიფათო და არასახიფათო ნარჩენების ერთმანეთისგან განცალკევებას. აღნიშნულის უზრუნველყოფის მიზნით დაგეგმილია შემდეგი პროცედურები:

- ობიექტის ტერიტორიაზე მოხდება ორი ერთმანეთისგან განსხვავებული კონტეინერის დადგმა, რომელიც იქნება შესაბამისად მარკირებული და ჰერმეტულად დახურული; ერთი მათგანი განკუთვნილი იქნება საყოფაცხოვრებო ნარჩენების შესაგროვებლად; მეორე - ისეთი მყარი სახიფათო ნარჩენების შესაგროვებლად, როგორიცაა: ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ჩვრები და სხვა საწმენდი საშუალებები;
- ნავთობდამჭერში შეგროვებული მასალა გატანილი იქნება შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიის მიერ.

აკრძალული იქნება:

- მყარი საყოფაცხოვრებო ნარჩენებისათვის განკუთვნილ კონტეინერებში სახიფათო ნარჩენების მოთავსება;
- ნავთობპროდუქტების, საპოხი მასალების გადაღვრა მდინარეში ან კანალიზაციის სისტემებში ჩაშვება;

**წარმოქმნილი ნარჩენების დროებითი შენახვის მეთოდები და პირობები**

წარმოქმნილი ნარჩენების დროებითი დასაწყობების უბნებისთვის გათვალისწინებული იქნება შემდეგი პირობების დაცვა:

- სახიფათო ნარჩენების განთავსებისთვის, ობიექტზე განთავსდება, სპეციალურად მარკირებული, ჰერმეტული კონტეინერები;
- კონტეინერები დაცული იქნება ატმოსფერული ნალექების ზემოქმედებისა და უცხო პირების ხელყოფისაგან;
- ტერიტორიის კედლები და იატაკი, სადაც მოხდება კონტეინერების განთავსება მოპირკეთებული იქნება მყარი საფარით;

ნარჩენების დამუშავებისთვის გამოყენებული მეთოდები, დამუშავების ოპერაციის კოდის მითითებით – კოდექსის I და II დანართების მიხედვით;

#	ნარჩენის კოდი	ნარჩენის დასახელება	განთავსების/ აღდგენის ოპერაციები	ვის გადაეცემა და რა მიზნით
1.	15 02 02*	ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული ჩვრები და სხვა საწმენდი საშუალებები	D10	გაუვნებელყოფის მიზნით გადაეცემა ნებართვის მქონე კომპანიას
2.	20 03 01	შერეული მუნიციპალური ნარჩენები	D1	განთავსდება მუნიციპალურ ნაგავსაყრელზე

სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვის ზომებისა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების ღონისძიებები;

- პერსონალს, რომელსაც შეხება ექნება სახიფათო ნარჩენებთან ან/და დაკავებულია ნარჩენების მართვის სფეროში (შეგროვება, შენახვა, ტრანსპორტირება, მიღება/ჩაბარება) გავლილი ექნება შესაბამისი სწავლება შრომის, გარემოს დაცვის და პროფესიული უსაფრთხოების საკითხებში;
- საწარმოში დასაქმებული პერსონალი უზრუნველყოფილი უნდა იყოს სპეც. ტანსაცმლით, ფეხსაცმლით და ინდივიდუალური დაცვის საშუალებებით. საჭიროების შემთხვევაში, განსაკუთრებით სახიფათო ნარჩენებთან დაკავშირებულ ოპერაციების შესრულების შემდეგ პერსონალის ტანსაცმელი ექვემდებარება სპეციალურ დამუშავებას ან/და შეცვლას ახლით;
- საწარმოში დასაქმებული პერსონალი მუდმივად გადის უსაფრთხოების საკითხებთან დაკავშირებით სწავლებებს/ტრენინგებს. დასაქმებულ პერსონალს შეუძლია პირველადი დახმარების აღმოჩენა მოწამვლის ან ტრავმირების შემთხვევაში ნარჩენებთან მუშაობის დროს;
- სამუშაოზე არ დაიშვება პირი, რომელსაც არ აქვს გავლილი შესაბამისი მომზადება, არა აქვს სპეცტანსაცმელი, ასევე ავადმყოფობის ნიშნების არსებობის შემთხვევაში;
- ნარჩენების რამდენიმე სახის ერთად განთავსების დროს გათვალისწინებული იქნება მათი შეთავსებადობა;
- ნარჩენების დაგროვების ადგილებში დაუშვებელია უცხო საგნების, პირადი ტანსაცმლის, სპეცტანსაცმლის, ინდ. დაცვის საშუალებების შენახვა;
- ხანძარსაშიში ნარჩენების განთავსების ადგილებში სასტიკად იკრძალება მოწევა და ღია ცეცხლით სარგებლობა;

## 10. ინფორმაცია გზშ-ს ანგარიშის მომზადებისთვის ჩასატარებელი კვლევებისა და საჭირო მეთოდების შესახებ

გზშ-ს ანგარიშის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი”-ს მე-10 მუხლის მე-3 ნაწილით დადგენილ მოთხოვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით, გზშ-ს ანგარიშის მოსამზადებლად, საპროექტო ტერიტორიაზე ჩატარდება დეტალური საველე კვლევა და მოხდება მონაცემების მეთოდური და პროგრამული დამუშავება. კვლევა და კვლევის შედეგების დამუშავება განხორციელდება შესაბამისი დარგის სპეციალისტების მიერ. გზშ-ს ეტაპზე:

- დაგეგმილი საქმიანობის აღწერის მიზნით:
  - დეტალურად მოხდება ტექნოლოგიური პროცესის აღწერა;
  - გზშ-ს ეტაპზე დაზუსტდება ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების წყაროების, ხმაურწარმომქმნელი დანადგარების განლაგება. ატმოსფერულ ჰაერში ემისიებისა და ხმაურის გავრცელების შესაფასებლად განისაზღვრება საანგარიშო წერტილები და პროგრამული ტექნოლოგიების გამოყენებით მოხდება მათი გავრცელების მოდელირება. შემუშავდება ზდგ ნორმების პროექტი.
  - გზშ-ს ანგარიშში შესწავლილი იქნება ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპზე მოსალოდნელი ნარჩენების რაოდენობა და საქართველოს კანონის „ნარჩენების მართვის კოდექსის” და აღნიშნული კოდექსის კანონქვემდებარე აქტების მოთხოვნის გათვალისწინებით, განისაზღვრება ნარჩენების სახეობები და მახასიათებლები, ასევე აღდგენისა და განთავსების ოპერაციები. წინასწარი შეფასებით, ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპზე ადგილი ექნება ინერტული, საყოფაცხოვრებო და მცირე რაოდენობით სახიფათო ნარჩენების წარმოქმნას.
- გზშ-ს ეტაპზე, საველე კვლევის მეთოდის და ატმოსფერულ ჰაერში ემისიებისა და ხმაურის გავრცელების კომპიუტერული მოდელირების საშუალებით გამოვლენილი იქნება გარემოს ის კომპონენტები, რომელზეც შესაძლებელია საქმიანობის განხორციელებამ ძლიერი ზემოქმედება მოახდინოს.
- ვინაიდან ობიექტის მოწყობა არ არის დაკავშირებული ხე-მცენარეების ჭრასთან და საპროექტო ტერიტორია არ არის მნიშვნელოვანი ფაუნის წარმომადგენლებისთვის, არ შედის სახელმწიფო ტყის ფონდში და გარკვეული მანძილით არის დაცილებული დაცული ტერიტორიებისგან, ობიექტის მოწყობისა და ექსპლუატაციისას ბიომრავალფეროვნებაზე არც პირდაპირი და არც არაპირდაპირი ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის. ობიექტის ექსპლუატაცია არავითარ ზემოქმედებას არ იქონიებს კლიმატზე, კულტურულ

მეტკვიდრეობასა და მატერიალურ ფასეულობებზე. გზშ-ს ეტაპზე ზემოქმედების შეფასებისთვის გამოყენებული იქნება კომპიუტერული და ანალიტიკური მეთოდები. აღნიშნულ კომპონენტებზე ზემოქმედება შეფასდება პირდაპირი, არაპირდაპირი, კუმულაციური, მოკლევადიანი, გრძელვადიანი, პოზიტიური და ნეგატიური ზემოქმედების თვალსაზრისით, რომელიც შესაძლებელია გამოწვეული იყოს:

- გარემოს დამაბინძურებელი ფაქტორების ემისიით, ხმაურით, ნარჩენების განთავსებით.
  - ავარიით ან ბუნებრივი კატასტროფით;
  - სხვა საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედებით;
  - გამოყენებული ტექნოლოგიით და მასალით.
- გაანალიზებული და ანგარიშში ასახული იქნება საწარმოში მოსალოდნელი ინციდენტები და ავარიული სიტუაციები. შემუშავდება ინციდენტებზე და ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმა, მონიტორინგისა და ზემოქმედების შემცირების სამოქმედო გეგმა, ნარჩენების მართვის გეგმა. აღნიშნულის განხორციელება მოხდება ტექნიკური რეგლამენტების მოთხოვნების გათვალისწინებით და პრაქტიკული გამოცდილების ანალიზის საშუალებით.

## 11. ზოგადი ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ

### 11.1 გარემოს არსებული მდგომარეობა

საპროექტო ტერიტორია მდებარეობს ბორჯომის მუნიციპალიტეტში. ბორჯომის მუნიციპალიტეტი წარმოადგენს სამცხე-ჯავახეთის მხარის ადმინისტრაციულ ერთეულს. ტერიტორია — 1189 კვ.კმ, მათ შორის სასოფლო-სამეურნეო სავარგულებს უკავია 440 კვ. კმ. ჩრდილოეთით ესაზღვრება ხარაგაულის, ხაშურის და ქარელის, აღმოსავლეთით - გორის და წალკის, სამხრეთით - ახალქალაქის და ასპინძის, დასავლეთით - ახალციხის მუნიციპალიტეტები. 20 მუნიციპალიტეტში 42 დასახლებული პუნქტია: 1 ქალაქი (ბორჯომი), 4 დაბა (ახალდაბა, ბაკურიანი, წალვერი, ცემი) და 37 სოფელი. მუნიციპალიტეტის ადმინისტრაციული ცენტრი - ქალაქი ბორჯომი, მდებარეობს ბორჯომის ხეობაში, მდინარეების მტკვრის, გუჯარეთისწყლის და ბორჯომულას ნაპირებზე, ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკის აღმოსავლეთით.



### 11.2 ფიზიკური გარემოს დახასიათება

#### 11.2.1 კლიმატი და მეტეოროლოგიური პირობები

ბორჯომის რაიონი ხასიათდება განსაკუთრებული კლიმატური პირობებით, რაც განპირობებულია მისი გეოგრაფიული მდებარეობით. კლიმატური პირობები იქმნება ადგილობრივი ფიზიკურ-გეოგრაფიული პროცესების და ამ რეგიონისთვის დამახასიათებელი საერთო ატმოსფერული ცირკულაციის ურთიერთმოქმედების ბაზაზე, რაც დაკავშირებულია განედის 40-420-ზე გაბატონებულ ცირკულაციასთან. რაიონი გამოიჩინა ზომიერი კლიმატით და მზის მნიშვნელოვანი აქტიურობით. ბორჯომის ხეობის კლიმატზე დიდ გავლენას ახდენს

ოროგრაფიული სტრუქტურაც. თრიალეთის ქედი, რომლის სიმაღლე 3000 მ-ს აღწევს, იცავს ბორჯომის ხეობას ჯავახეთის მთიანეთის მშრალი კონტინენტური კლიმატის ზეგავლენისაგან. აჭარა-იმერეთის ქედი ხელს უშლის ჰაერის ცივი მასების შემოჭრას ჩრდილოეთიდან, ხოლო ლიხის ქედი მკვეთრად ამცირებს ქაედლის დაბლობის მშრალი სტეპური ჰაერის ზეგავლენას.

### 11.2.2 ტემპერატურა

აბსოლუტურ ნიშნულებს შორის მკვეთრი განსხვავება, მზის რადიაციის ცვალებადობა და მდიდარი მცენარეული საფარი განაპირობებს საკვლევ რაიონში ტემპერატურული რეჟიმის თავისებურებებს. მრავალწლიური დაკვირვების მონაცემებით ჰაერის საშუალო წლიური ტემპერატურა  $9.1^{\circ}\text{C}$ -ს შეადგენს. სიმაღლის მატებასთან ერთად ტემპერატურა კლებულობს.

ატმოსფერული ჰაერის საშუალო წლიური ტემპერატურა

თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	საშ.
$^{\circ}\text{C}$	-2.1	-0.3	3.0	8.4	13.6	16.8	19.8	20.1	15.8	10.2	4.5	0.0	9.1

წყარო: სამშენებლო კლიმატოლოგია პერიოდი 01.05-08

ატმოსფერული ჰაერის საშუალო წლიური მინიმალური ტემპერატურა

თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	საშ. მინ.
$^{\circ}\text{C}$	-5.8	-4.6	-1.8	2.8	7.9	11.3	14.3	14.1	10.2	5.2	0.8	-3.4	4.2

წყარო: Справочник по климату СССР, Температура воздуха и почвы 1967.

ატმოსფერული ჰაერის აბსოლუტური წლიური მინიმალური ტემპერატურა

თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	აბს. მინ.
$^{\circ}\text{C}$	-28	-22	-18	-10	-3	3	7	4	-4	-8	-15	-24	-28

წყარო: Справочник по климату СССР, Температура воздуха и почвы 1967.

ატმოსფერული ჰაერის საშუალო წლიური მაქსიმალური ტემპერატურა

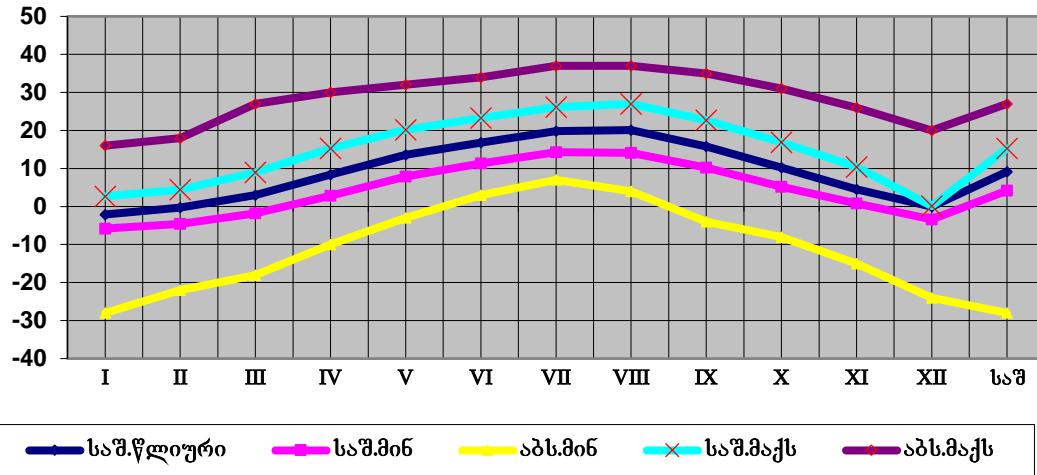
თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	საშ. მაქს.
$^{\circ}\text{C}$	2.7	4.4	9.0	15.3	20.2	23.3	26.1	27.0	22.7	16.9	10.4	5.1	15.3

წყარო: Справочник по климату СССР, Температура воздуха и почвы 1967.

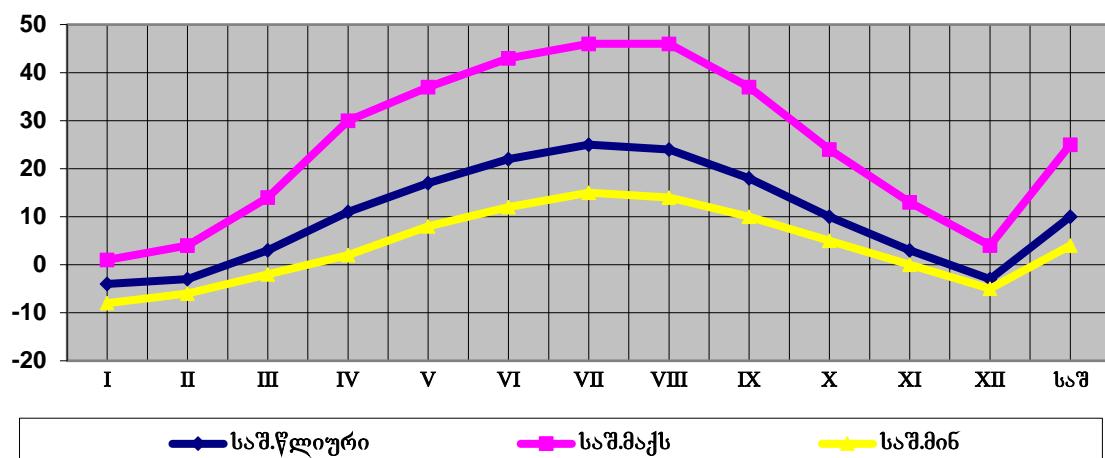
ატმოსფერული ჰაერის აბსოლუტური წლიური მაქსიმალური ტემპერატურა

თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	აბს. მაქს.
°C	16	18	27	30	32	34	37	37	35	31	26	20	27

წყარო: Справочник по климату СССР, Температура воздуха и почвы 1967.



წყარო: Справочник по климату СССР, Температура воздуха и почвы 1967.



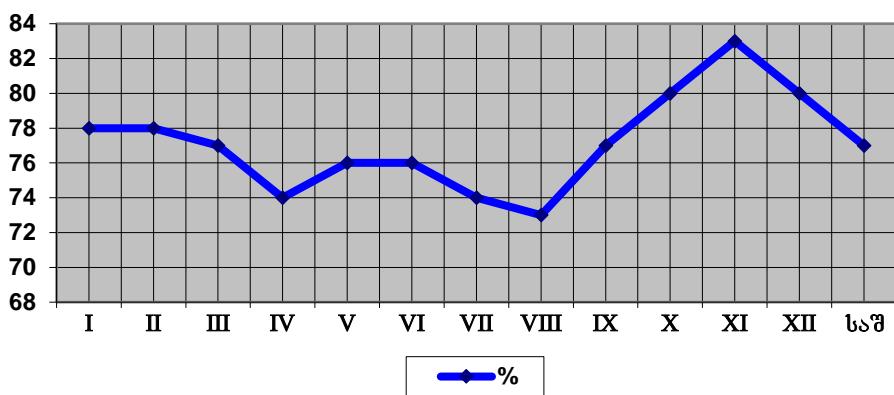
### 11.2.3 ჰაერის ტენიანობა

ბორჯომის რაიონში ჰაერის საშუალო ფარდობითი ტენიანობა მაღალია – იგი შეადგენს 77%. ტენიანობა რამდენადმე მატულობს შემოდგომასა და ზამთარში და კლებულობს გაზაფხულზე და ზაფხულში.

ფარდობითი ტენიანობა თვეების მიხედვით

თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	საშ
%	78	78	77	74	76	76	74	73	77	80	83	80	77

წყარო: სამშენებლო კლიმატოლოგია პნ 01.05-08



### 11.2.4 ნალექები

ბორჯომის რაიონში ნალექები მოდის წვიმისა და თოვლის სახით. საშუალომთან ზონაში მყარი ატმოსფერული ნალექების ხვედრითი წილი შეადგენს 15-20%. ეს მაჩვენებელი კლებულობს 5-10% - მდე დაბალმთან ზონაში. ასევე მცირე სისქისაა და არამდგრადია თოვლის საფარი დაბალმთან ზონაში, მაგალითად, ქ. ბორჯომის ტერიტორიაზე. მაქსიმალური სისქეს – 114 სმ იგი აღწევს დაბა ბაკურიანის მიდამოებში.

ქ. ბორჯომის მეტეოროლოგურის მონაცემებით წელიწადში ნალექების რაოდენობა **653 მმ-ს** შეადგენს, ხოლო ნალექების დღედამური მაქსიმუმი **61 მმ-ის** ტოლია.

წყარო: სამშენებლო კლიმატოლოგია პნ 01.05-08

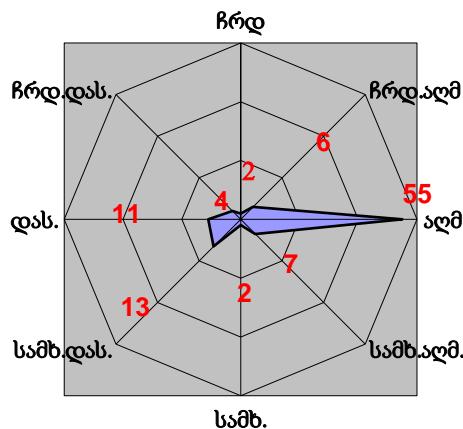
### 11.2.5 ქარის მახასიათებლები

ბორჯომის რაიონში ქარების უმეტესობა დასავლეთის მიმართულებისაა, თუმცა, მათი სიჩქარე იშვიათად აღემატება 3 მ/წმ. ასე რომ, ძლიერი ქარი იშვიათია და მთელი წლის მანძილზე შენარჩუნებულია შტილის მდგომარეობა.

ქარის მიმართულებების განმეორებადობა (%)

ჩრდილ.	ჩრდ.აღმ	აღმ.	სამხ.აღმ	სამხ.	სამხ.დას	დას.	ჩრდ.დას	შტილი
2	6	55	7	2	13	11	4	72

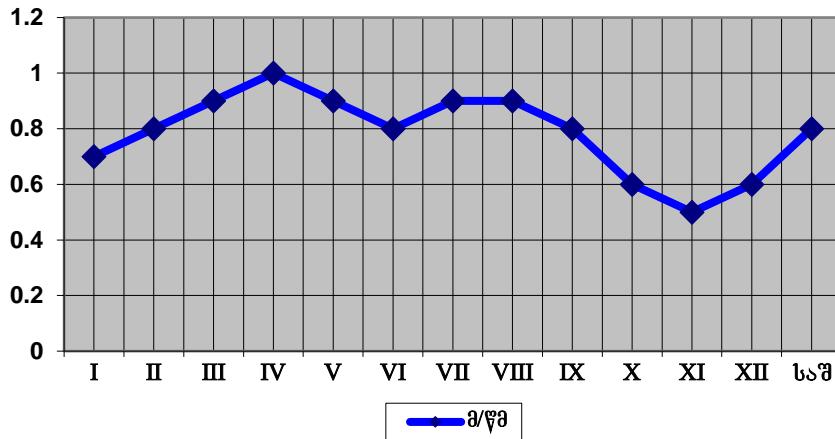
წყარო: სამშენებლო კლიმატოლოგია პნ 01.05-08



ქარის სიჩქარე, მ/წმ

თვე	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	საშ
მ/წმ	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.8	0.9	0.9	0.8	0.6	0.5	0.6	0.8

წყარო: Справочник по климату СССР, Ветер 1968.



### 11.2.6 ჰიდროლოგია

ბორჯომის მუნიციპალიტეტის ზედაპირული წყლის მთავარი არტერიას და ამავდროულად საპროექტო ტერიტორიის წყლის ობიექტს მდ. მტკვარი წარმოადგენს. ამავე რაიონში მდ. მტკვრის აუზს მიეკუთვნებიან მდ.მდ. გუჯარეთისწყალი და ბორჯომულა. ბევრია პერიოდული მდინარეები, ნაკადულები და მცირე ტბები.

**მდ. მტკვრის** საერთო სიგრძე 1364 კმ-ია. აუზის ფართობი - 188 ათასი კმ<sup>2</sup>. წყლის საშუალო ხარჯი, საქართველო-თურქეთის საზღვართან - 30 მ<sup>3</sup>/წმ, თბილისთან - 205 მ<sup>3</sup>/წმ, შესართავთან - 575 მ<sup>3</sup>/წმ. მდინარის კვება შერეულია: თოვლი - 36 %, მიწისქვეშა წყლები - 30 %, წვიმის წყლები - 20 %, მყინვარის წყლები - 14 %. ზამთარში წყლის დონე სტაბილურია. წყალდიდობები ახასიათებს მარტის ბოლოდან, რომელიც მაქსიმუმს აღწევს მაისში. მტკვრის წყლისათვის დამახასიათებელია დიდი სიმღვრივე, რომლის დონე ქვემო წელში მერყეობს 1900-დან 2325 გ/მ<sup>3</sup>-მდე.

### 11.3 ბიომრავალფეროვნება

#### 11.3.1 ფლორა

ბორჯომის მუნიციპალიტეტისათვის დამახასიათებელი მეტად დასერილი მთაგორიანი რელიეფი, კლიმატური და ნიადაგური პირობების ნაირგვარობა განპირობებს მცენარეთა დაჯგუფების მნიშვნელოვან ნაირსახეობას და იცვლება მთის ვერტიკალურ ზონებთან ერთად. აქ მცენარეთა ვერტიკალური სარტყლიანობა მრავალ შემთხვევაში სწორი ჰორიზონტალური ხაზით არ იწყება და არც მთავრდება. ტყეების ჯგუფები ლაქებად ან ენისებურად შეიძლება შეგვხვდეს იმ ტყის ზონის ზღვრის უფრო მაღლა ან უფრო დაბლა, ვიდრე საერთოდ მოცემული სახეობებისთვისაა დადგენილი. ტყის სახეობათა ასეთი თავისებური ვერტიკალური გავრცელება ქმნის ტყის მცენარეულობათა სიჭრელეს.

ბორჯომის ხეობა მოთავსებულია შიდა ქართლის მცენარეთა ვერტიკალურ ზონაში და გამოიყოფა შემდეგი ზონები:

1. 400-500 მ-დან 1000 მ-დე მუხის ტყეების ბუნებრივი ზონა. ეს სარტყელი წარმოდგენილია ხშირ შემთხვევაში წმინდა და შერეული მუხის კორომებით. ქართულ მუხასთან შერევით იზრდება რცხილა, ჯაგრცხილა, კოპიტი, ცაცხვი, მინდვრის ნეკერჩხალი, ლეკის ხე, პანტა, მაჟალო, თამელი. ქვეტყეში გვხვდება კუნელი, ზღმარტლი, შინდი, შინდანწლა, ტყემალი, თხილი და სხვა. ბალახოვან საფარში გვხვდება ტყის ფურისულა, ხარისძირა, სვინტრი, წივანა, ტყის თივაქასრა, ირმისმხარა და სხვა;
2. 1000-1500-1600მ უკავია წიფლის ტყეების ბუნებრივ ზონას. ამ ზონის მთავარ სახეობას წარმოადგენს წიფელი, რომელიც ქმნის მაღალი წარმადობის ტყეებს 1000-1500მ-ის ფარგლებში. იგი როგორც ჩრდილის მცენარე ქმნის ხშირ წმინდა კორომებს, რის გამოც ტყის სხვა სახეობები მასთან ერთად ვერ სახლდებიან. წიფელთან ერთად გვხვდება ჩრდილის სახეობები: რცხილა, ცაცხვი, მთის ბოყვი, ნეკერჩხალი და სხვ. დიდი დაქანების ფერდობებზე ხშირად გვხვდება ფიჭვნარი. ქვეტყის სახეობებიდან ხშირია დიდგულა, ჭანჭყატი, ცხრატყავა, მოცვი და სხვა. ბალახოვანი საფარისათვის დამახასიათებელია ჩიტისთვალა, წივანა, ქრისტესბეჭდა და სხვა;
3. 1500-2000მ-დე უკავია ნაძვის ტყეების ზონას. ამ ზონაში გავრცელებულია მაღალი წარმადობის ტყეები. აქ გავრცელებულია ნაძვნარი, ნაძვნარ-სოჭნარი და ნაძვნარი ფიჭვის შერევით. დიდი დაქანების ფერდობებზე გვხვდება წმინდა ფიჭვნარები, ხშირია ფიჭვნარ-ნაძვნარებიც, ხოლო ნეძურას ხეობაში, სადაც ჰაერის მაღალი ტენიანობაა, გაბატონებული სახეობა სოჭია. ამ მცენარეებთან ერთად გვხვდება რცხილა, პანტა, ცაცხვი, ლეკის ხე, მთის ბოყვი; ქვეტყეში

- ცხრატყავა, ძახველი, ჭანჭყატი და სხვა; ბალახოვანი საფარიდან წივანა, ჩიტისთვალა, ქრისტესბეჭედა, მჟაველა, გვიმრა;
4. 2100-2300 მეტრამდე განლაგებულია სუბალპური მცენარეულობის ბუნებრივი ზონა, სადაც გავრცელებულია სუბალპური მეჩხერი ტყეები და სუბალპური მდელოები. სუბალპურ მეჩხერებს ქმნის არყი, მაღალმთის წევერჩხალი, ჭნავი, ზოგჯერ სოჭი, ნაძვი და ფიჭვი. ქვეტყეში გავრცელებულია მდგნალი, მთის მოცხარი, დეკა. ხეებს შორის განვითარებულია სუბალპური მაღალტანიანი ბალახები: დიყი, ხარისშუბლა, თავყვითელა, სოსანი, ჩხამა;
  5. 2300-3000მ-მდე მთის ფერდობები უკავია ალპური მცენარეულობის ზონას. ამ ზონისათვის დამახასიათებელია ორი ტიპის მცენარეულობა: ალპური ხალები და მკვრივკორდიანი მდელოები, რომლებსაც ქმნიან მთის წივანა, თივაქასრა, ურცი, კურდღლისფრჩხილა, სამყურა და სხვა ბალახეული მცენარეულობა.

ბორჯომის მუნიციპალიტეტი ტყით საკმაოდ მდიდარია და გამოირჩევა თავისი მრავალფეროვანი ტყის ფორმაციებით. აქ მდებარეობს ბორჯომისა და ბაკურიანის სატყეო მეურნეობები და ბორჯომის სახელმწიფო ნაკრძალი. ბორჯომის სატყეო მეურნეობის საერთო ფართობი (1998 წლის ტყეთმოწყობის მონაცემებით) შეადგენს 23300ჰა-ს, ტყით დაფარულია 21883ჰა, საერთო მარაგი 6714,3 ათასი მ<sup>3</sup>. ბორჯომის სატყეო მეურნეობის ტყიანობის პროცენტი შეადგენს 93,9%-ს.

ბორჯომის ხეობაში არსებული ტყეების დახასიათებისას მნიშვნელოვანია ტყეების განაწილება ზღვის დონიდან სიმაღლეების მიხედვით. სატყეო მეურნეობებში ყველაზე მეტი ტყის მასივები განლაგებულია ზღვის დონიდან 1251მ-დან 2000მ-მდე, ბორჯომის სატყეო მეურნეობაში იგი ტოლია 16905ჰა-ს ანუ 72,6%. მცირეა ახალგაზრდა, ხნიერი და გადაბერებული კორომების წილი. ტყით დაფარული ფართობების ნახევარზე მეტი მწიფე კორომებზე მოდის (51,7%).

ბოლო დროს განვითარებულმა მოვლენებმა დიდი ზიანი მიაყენა ბორჯომის ხეობის და ბორჯომის სახელმწიფო ნაკრძალის მცენარეულ საფარს. 2008 წლის 14 აგვისტოს გაჩენილ ხანძარს დაახლოებით 1000 ჰა მიწის ფართობზე არსებული მცენარეული საფარის განადგურება მოჰყვა.

### 11.3.2 ფაუნა

რაიონის მრავალფეროვანი ფაუნა შეიცავს ისეთ ძუძუმწოვართა სახეობებს, როგორიცაა: მგელი, ტურა, მელა, ირემი, შველი, გარეული კატა, ფოცხვერი, გარეული ღორი, დათვი, კურდღელი და სხვ. სამხრეთ ნაწილი საკმაოდ მდიდარია წვრილი ძუძუმწოვრების, მათ შორის ხელფრთიანების (ღამურები) მხრივ.

ლიტერატურული მონაცემების მიხედვით, ამ ადგილებში აღწერილია ფრინველთა 34 სახეობა, მათ შორის ისეთი იშვიათი სახეობები, როგორიცაა: გველიჭამია არწივი და დიდი კოჭობა. რაიონში გავრცელებული ორნითოფაუნის სახეობების ჩამონათვალი მოცემულია ცხრილში 3.8.2.1.

### ცხრილი 3.8.2.1.

ქართული სახელწოდება	ლათინური სახელწოდება
მარჯანი	<i>Falco subbuteo</i>
ველის კაკაჩა	<i>Buteo rufinus</i>
გველიჭამია არწივი	<i>Circaetus gallicus</i>
ყორანი	<i>Corvus corax</i>
რუხი ყვავი	<i>Corvus corone</i>
კაჭაჭი	<i>Pica pica</i>
ჩხიკვი	<i>Garrulus glandarius</i>
ალპური მაღრანი	<i>Pyrrhocorax graculus</i>
შოშია	<i>Sturnus vulgaris</i>
ჩიტბატონა	<i>Carduelis carduelis</i>
მეცანაფია	<i>Cardueli cannabina</i>
სტვენია	<i>Pyrrhula pyrrhula</i>
დიდი კოჭობა	<i>Carpodacus rubicilla</i>
ჩვეულებრივი კოჭობა	<i>Carpodacus erythrinus</i>
ნიბლია	<i>Fringilla coelebs</i>
კლდის ბეღურა	<i>Petronia petronia</i>
სახლის ბეღურა	<i>Passer domesticus</i>
ქოჩორა ტოროლა	<i>Galerida cristata</i>
ბზეწვია	<i>Motacilla cinerea</i>
ტყის მწყერჩიტა	<i>Anthus trivialis</i>
ჩვეულებრივი მგლინავა	<i>Certhia familiaris</i>
ჩვეულებრივი ცოცია	<i>Sitta europaea</i>
დიდი წივწივა	<i>Parus ater</i>
შავთავა წივწივა	<i>Parus palustris</i>
ყვითელთავა ღაბუაჩიტა	<i>Regulus regulus</i>
მწვანე ყარანა	<i>Phylloscopus trochiloides</i>
რუხი ასპუჭაკა	<i>Sylvia communis</i>
მგალობელი შაშვი	<i>Turdus philomelos</i>
თეთრგულა შაშვი	<i>Turdus torquatus</i>
მდელოს ოვსადი	<i>Saxicola ruberta</i>
ჩვეულებრივი ბოლოცეცხლა	<i>Phoenicurus phoenicurus</i>
გულწითელა	<i>Erithacus rubecula</i>
თეთრკისერა ბულბული	<i>Irania gutturalis</i>
წყლის შაშვი	<i>Cinclus cinclus</i>

ბორჯომის რაიონის მონაცემები მდ. მტკვარში ბინადრობს: ჩვეულებრივი ხრამული, მტკვრის წვერა, კავკასიური ქაშაპი, მურწა, მტკვრის თაღლითა, მტკვრის ციმორი, კავკასიური მდინარის ღორჯო,

მტკვრის გოჭალა, წინააზიური გველანა, ამიერკავკასიური გველანა, შავწარბა, აღმოსავლური ფრიტა. მდ.მდ. ბორჯომულასა და გუჯარეთისწყლის ზემო წელში მრავლადაა კალმახი.

## 11.4 დაცული ტერიტორია

ბორჯომის ტერიტორია იდენტიფიცირებულია ეკორეგიონალური კონსერვაციის გეგმის მიხედვით, რომელიც განვითარდა კავკასიის ეკორეგიონის 6 ქვეყნის 150 ექსპერტის მიერ.

საკვლევი ტერიტორიის სიახლოვეს უახლოეს დაცულ ტერიტორიას ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკი წარმოადგენს. ეს პარკი ერთერთი უდიდესია ევროპაში - იგი 76 000 ჰა-ზე მეტს მოიცავს, რაც საქართველოს ფართობის თითქმის 1%-ს შეადგენს. იგი შეიქმნა 1995 წელს ბუნების დაცვის მსოფლიო ფონდისა (WWF) და გერმანიის მთავრობის დახმარებით და ოფიციალურად გაიხსნა 2001 წელს. პარკმა 2007 წლის 1 თებერვალს მიიღო PAN-PARK-ების სერთიფიკატი.

WWF-ის მიერ შედგენილი პარკის მენეჯმენტის თანახმად პარკი იყოფა შემდეგ ზონებად: ძირითადი ზონა (ბუნების მკაცრი დაცვის ზონა), ველური ბუნების ზონა, ტრადიციული გამოყენების ზონა, აღდგენის ზონა და დამხმარე ზონა. ბორჯომის ეროვნული პარკი დაფარულია უდიდესი წიწვოვანი ტყით კავკასიაში. ტერიტორია არის ასევე კავკასიის იმ ორი ადგილიდან ერთი, სადაც გავრცელებულია წითელ წიგნში შესული ირემი. მთის ტყეების დიდი ნაწილი შემორჩენილია ხელუხლებელ მდგომარეობაში. მრავალრიცხოვანი ენდემური და რელიქტური ფლორის ნიმუშები, აგრეთვე ფაუნის იშვიათი წარმომადგენლები შეგიძლიათ იხილოთ ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკის ტყეებში, მის სუბალპურ და ალპურ მდელოებზე.

ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკი შეიქმნა ველური (პირველყოფილი) ბუნების მრავალფეროვანების, განსაკუთრებით კი მისი მთის ხელუხლებელი ტყეების დასაცავად. ეროვნული პარკის ჩრდილოეთის ნაწილი (ხარაგაულის რაიონი) წარმოდგენილია შერეული ფართოფოთლოვან ტყით, რომელსაც ქმნიან ძირითადად წაბლი, წიფელი და რცხილა. მათში შერეულია მურყოვანი, ცაცხვი, კოლხური მუხა და ზოგიერთი სხვა. მარადმწვანე ქვეტყე წარმოდგენილია დეკით, წყავით და სხვ. ისინი კოლხურ ტყეს მკვეთრად გამოკვეთილ სუბტროპიკულ ხასიათს აძლევენ. 1400 მეტრის სიმაღლეზე ტყის სარტყლის შუა საფეხურზე გავრცელებულია წიფლნარი. ზედა საფეხურზე კი გაბატონებულია შერეული ფართოფოთლოვან-წიწვობანი ტყეები.

ეროვნული პარკის სამხრეთ ნაწილში კოლხეთის ფლორის ელემენტები მეტად შეზღუდულია. აქ განვითარებულია ქართული მუხის და ფიჭვის ტყეები. სუბალპურ სარტყელში (1800-2200მ) წარმოდგენილია სუბალპური ტყეები და დეკის ქვეტყე, სუბალპური მდელოები, რომლებიც განსაკუთრებით ფერების მრავალსახეობით გამოირჩევა და სუბალპური მაღალბალახეულობა. შემორჩენილია აგრეთვე მთის დეკა, მთის მუხის ტყეები და ნაძვნარი.

ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკი კარგადაა ცნობილი თავისი კოლხეთისა და კავკასიისათვის დამახასიათებელი მდიდარი და მრავალფეროვანი ფაუნით. მდიდარია ორნითოფაუნით, ეროვნული პარკის ტერიტორიას გადამფრები ფრინველების გზა კვეთს. ხელუხლებელ ტყეებში ცხოვრობს მურა დათვი, მგელი, ფოცხვერი, კავკასიური კეთილშობილი ირემი და არჩვი.

2008 წლის 14 აგვისტოს ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნულ პარკში გაჩენილმა ხანძარმა 700 ჰა გაანადგურა, სადაც სასიცოცხლო ფუნქცია 140 000 მ<sup>3</sup> ხეს შეუწყდა. "წითელ ნუსხაში" შეყვანილ რამდენიმე სახეობასთან ერთად, მთლიანად განადგურდა კავკასიის ენდემური სახეობა - უთხოვარი, რომელიც მთელი კავკასიის მასშტაბით მხოლოდ ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნულ პარკში გვხვდება.

ამასთან, დაიწყო ცხოველთა მიგრაცია. კერძოდ, კავკასიური ირემი, შველი, ციყვი, მურა დათვი და კავკასიური გველგესლა, რომლებიც ბუნების დაცვის მსოფლიო კავშირის "წითელ ნუსხაშია" შეტანილი, გადაშენების საფრთხის წინაშე აღმოჩნდნენ.

## 12. დანართი 1 - სკრინინგის გადაწყვეტილება



საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის გაუზოვრებელი მინისტრი

პრესკრიპტი N 2-1102

18/11/2019

ქ. თბილისი

**ბორჯომის მუნიციპალიტეტში შპს „რომელი საქართველოს“ ნავთობპროდუქტების  
საცავის (ავტოგასამართი სადგურის) მოწყობასა და ექსპლუატაციაზე სკრინინგის  
გადაწყვეტილების შესახებ**

შპს „რომელი საქართველოს“ მიერ გზშ-ს ჩატარების საჭიროების დადგენის მიზნით საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროში წარმოდგენილია ბორჯომის მუნიციპალიტეტში ნავთობპროდუქტების საცავის (ავტოგასამართი სადგურის) მოწყობისა და ექსპლუატაციის პროცეტის სკრინინგის განხადება.

წარმოდგენილი დოკუმენტის მიხედვით, დგინდება რომ ნავთობპროდუქტების საცავის (ავტოგასამართი სადგურის მოწყობა) დაგეგმილია ბორჯომის მუნიციპალიტეტში, ვაშლოვანს დასახლების მიმდებარედ შპს „რომელი საქართველოს“ საკუთრებაში არსებულ 2400 მ<sup>2</sup> ფართობის მქონე არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთზე (ს/კ 64.22.08.011). უახლოესი დასახლებული პუნქტი აღნიშნული ტერიტორიიდან დაშორებულია დასახლებულით 250 მეტრით. საპროექტო ტერიტორიიდან დასახლებულით 50 მეტრი მოედინება მდ. მტკვარი.

ავტოგასამართი სადგურის ტერიტორიაზე დაგეგმილია დიზელის და ბენზინის გასამართი სკეტჩისა და რეზერვუარების მოწყობა შესაბამისი ინფრასტრუქტურით. ავტოგასამართი სადგური მაქსიმალური დატვირთვის შემთხვევაში წლიურად მოახდენს 2555 მ<sup>3</sup> საწვავის რეალიზაციას.

პროექტის მიხედვით ავტოგასამართი სადგურის ტერიტორიაზე მოწყობა:

- ორი მიწისქვეშა რეზერვუარი, თითოეულის ტევადობა შეადგენს 60 მ<sup>3</sup>-ს (ჯამში 120 მ<sup>3</sup>). რეზერვუარები განკუთვნილი იქნება ბენზინის და დიზელის საწვავის შესანახად;
- საოპერატორო შენობა და ავტოსადგომი;
- წვიმის წყლების მიმდები ავზი, სახანძრო რეზერვუარი, სახანძრო ჰიდრანტები, გამწმენდი ნაგებობა და სხვა საჭირო ინვენტარი.

რეზერვუარები განთავსდება ბეტონის სარკოფაგში, ხოლო მათ შორის არსებული ცარიელი ადგილების შევსება მოხდება წვრილი ფრაქციის ქვიშა-ღორლით. რეზერვუარები აღჭურვილი იქნება 3 მ სიმაღლის, 0,05 დიამეტრის მქონე სასუნთქი სარქველებით და დაფარული იქნება ანტიკოროზიული ნივთიერებებით.

ავტოგასამართ სადგურზე ნავთობპროდუქტების მოხდება ავტოცისტერნების საშუალებით. ცისტერნიდან საწვავი ჩაისხმება მიწისქვეშა რეზერვუარებში, რომელიც მიღვაყვანილობით მიერთებული იქნება საწვავის გასაცემ სვეტებთან.

პროექტის მიხედვით გათვალისწინებულია მეხამრიდის მოწყობა, რომელიც დაფარავს ფარდულს და საოპერატორო შემობას. სახანძრო უსაფრთხოების მიზნით, ობიექტზე დაგეგმილია ცეცხლმაქრებით აღჭურვილი ხანძარსაწინააღმდეგო ინვენტარის, რეზერვუარის და ჰიდრანტების განთავსება.

საწვავის გასაცემი სვეტების გარე პერიმეტრზე მოწყობა არხები, რომელიც მიერთებული იქნება მიწისქვეშა ავზთან. ავტომობილების გამართვის ან/და სხვა გაუთვალისწინებელი შემთხვევების დროს დაღვრილი ნავთობპროდუქტები შეიკრიბება ზემოაღნიშნული არხების საშუალებით და შეგროვდება მიწისქვეშა ავზში, საიდანაც მოხდება დაღვრილი ნავთობპროდუქტების გარკვეული ნაწილის ამოღება, ხოლო დარჩენილი დაბინძურებული შეღამი განთავსდება კონტეინერში და გადაეცემა ამ სახის ნარჩენების მართვაზე შესაბამისი წებართვის მქონე ორგანიზაციას.

სკრინინგის განცხადების მიხედვით სამშენებლო სამუშაოების ჩატარების ეტაპზე მოსალოდნელია მცირე რაოდენობით სამშენებლო ნარჩენების წარმოქმნა, ხოლო ობიექტის ექსპლუატაციისას წარმოიქმნება საყოფაცხოვრები ნარჩენები (წლიურად დაახლოებით 2.5 მ<sup>3</sup> ოდენობით). ავტოგასამართ სადგურზე ნარჩენების მართვა მოხდება კანონმდებლობით გათვალისწინებული მოთხოვნების შესაბამისად. სახიფათო ნარჩენები (წარმოქმნის შემთხვევაში) გადაეცემა ამ სახის ნარჩენების მართვაზე შესაბამისი უფლებამოსილების მქონე ორგანიზაციას.

საპროექტო ტერიტორიაზე სამშენებლო სამუშაოების ჩატარების პერიოდში მიწის ნაყოფიერი ფენის არსებობის შემთხვევაში, ნაიდაგის მოხსნა და დასაწყობება მოხდება კანონმდებლობით გათვალისწინებული ნორმების დაცვით.

ავტოგასამართ სადგურის ტერიტორიაზე დაგეგმილია წყალმომარაგებისა და კანალიზაციის შიდა სისტემის მოწყობა. ობიექტზე წყლის გამოყენება მოხდება საყოფაცხოვრები მიზნებისთვის, სახანძრო უსაფრთხოებისთვის და სამრეცხაო ბოქსებში (მოწყობის შემთხვევაში). ობიექტის წყალმომარაგებისთვის გამოყენებული იქნება მუნიციპალიტეტის წყალმომარაგების სისტემა.

საყოფაცხოვრები ჩამდინარე წყლების ჩამოვა მოხდება 25 მ<sup>3</sup> ტეგადობის ამოსაწმენდ ბეტონის ორმობი, რომელზეც მიერთებული იქნება ავტოგასამართი სადგურის შიდა საკანალიზაციო სისტემა. ობიექტზე წარმოქმნილი სანიაღვრე წყლები შეიკრიბება წვიმის წყლების რეზერვუარში და ჩაედინება გამწმენდ დანადგარში, საიდანაც გაწმენდილი წყლის ჩამოვა მოხდება ობიექტის მიმდებარედ არსებულ სანიაღვრე არხში.

საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე ატმოსფერულ ჰაერში გაიფრქვევა ნავთობპროდუქტების ნახშირწყალბადები.

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-7 მუხლის მე-5 ნაწილის შესაბამისად, სკრინინგის განცხადება მიმდინარე წლის 25 სექტემბერს გამოქვეყნდა სამინისტროს ოფიციალურ ვებგვერდზე და ზორჯომის მუნიციპალიტეტის საინფორმაციო დაფაზე.

საზოგადოების მხრიდან აღნიშნულ საქმიანობასთან დაკავშირებით შეწიშვნები და მოსაზრებები არ ყოფილა წარმოდგენილი.

ნავთობპროდუქტების საცავის (ავტოგასამართი სადგურის) მოწყობა და უქსპლუატაცია დაგეგმილია ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკის საზღვართან. ობიექტზე მოსალოდნელია ხმაურით და ვიზრაციით გამოწევული ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიაზე არსებულ ჰაბიტატზე, შესაბამისად აღნიშნული საკითხი საჭიროებს დამატებით შესწავლას, ამასთან მიზანშეწონილია განხორციელდეს მოწიტორინგი შეწებლის პროცესში ეროვნული პარკისა და მიმდებარე ტერიტორიის სამეწებლო მასალით დაბინძურების თავიდან ასაცილებლად და შემუშავდეს შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები. საქმიანობის სპეციფიკის გათვალისწინებით, დამატებით შესწავლას საჭიროებს ასევე ხანძრის, ნავთობის დალერის, სტიქიური ან/და სხვა პროცესების წარმოქმნის შემთხვევაში გარემოზე შესაძლო ზემოქმედების განსაზღვრა, შეფასება და შესაბამისი ღონისძიებების შემუშავება.

**„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“ მე-7 მუხლის მე-6 ნაწილის საფუძველზე,**

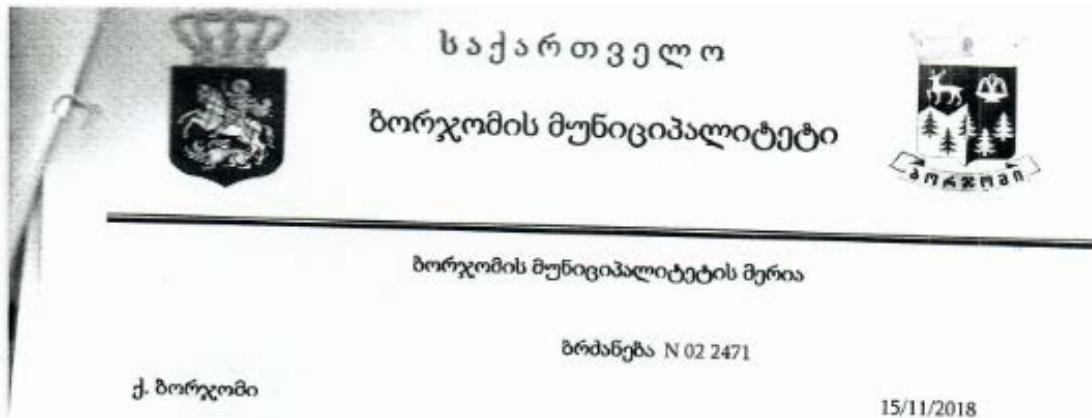
### ვ ს რ ძ ა ნ ე ბ:

1. მიღებულ იქნეს სკრინინგის გადაწყვეტილება, რომ შპს „რომპეტროლ საქართველოს“ მიწისქვეშა ნავთობპროდუქტების საცავების (ავტოგასამართი სადგურის) მოწყობა და უქსპლუატაცია დაუქვემდებაროს გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას;
2. შპს „რომპეტროლ საქართველო“ ვალდებულია უზრუნველყოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8 მუხლით დადგენილი სკოპინგის პროცედურის გავლა;
3. ბრძანება დაუყოვნებლივ გაეცნავნოს შპს „რომპეტროლ საქართველოს“;
4. ბრძანება ძალაში შევიდეს შპს „რომპეტროლ საქართველოს“ მიერ ამ ბრძანების გაცნობისთანავე;
5. სკრინინგის გადაწყვეტილების გაცემიდან 5 დღის ვადაში გადაწყვეტილება განთავსდეს სამინისტროს ოფიციალურ ვებგვერდზე და ბორჯომის მუნიციპალიტეტის აღმასრულებელი ან/და წარმომადგენლობითი ორგანოს საინფორმაციო დაფაზე;
6. ბრძანება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოს ადმინისტრაციულ საქმეთა კოლეგიაში (თბილისი, დ. აღმაშენებლის ხეივანი, მე-12 კმ. N6) მხარის მიერ მისი ოფიციალური წესით გაცნობის დღიდან ერთი თვის ვადაში.

ლევან დავითაშვილი

მინისტრი

### 13. დანართი 2 - მშენებლობის ნებართვის გაცემის ბრძანება და მშენებლობის ნებართვა



**შ.პ.ს. „რომელი“-ს კუთვნილი ავტოგასამართი სადგურის მშენებლობის ნებართვის გაცემის შესახებ**

საქართველოს ორგანული კანონის „ადგილომრიცვით თემოთმართველობის კოდექსი“-ს მე-16 მუხლის მე-2 პუნქტის "ნ" კვლეულის, „მშენებლობის ნებართვის გაცემის წესისა და საწებართვო პირობების შესახებ“ საქართველოს მთავრობის 2009 წლის 24 მარტის №57 დადგენილების 36-ე მუხლის, 37-ე მუხლის პირველი პუნქტის "ბ" და "გ" კვლეულის, 53-მუხლის შესაბამისად

#### ვ მ მ ა ნ ე ბ:

1. შეთანხმდეს არქიტექტურული პროექტი და გაიცეს მშენებლობის ნებართვა, ქ. მორჯომი, კაშლიოვანის დასახლების მიმდებარედ, შ.პ.ს. „რომელი“-ს კუთვნილ მიწის ნაკვეთზე, ავტოგასამართი სადგურის მშენებლობისათვის (საკადასტრო კოდი N64.22.08.011).
2. ბრძანება ძალაშია ხელმიწერისთვის;
3. ბრძანება შეიძლება გასაჩივრდეს დაინტერესებული პირის მიერ ჩაბარებიდან ერთი თვის ვადაში ახალციხის რაიონულ სასამართლოში (ქ. ახალციხე მუნიციპალიტეტი №62).

**საფუძველი:** მორჯომის მუნიციპალიტეტის მერიის 2018 წლის 12 სექტემბრის N02 1718 ბრძანება მიწის ნაკვეთის სამშენებლოდ გამოყენების პირობების დადგენის შესახებ, ქ. მორჯომი სავაძის ქ.N2-ში მცხოვრები შოთა წიქარიშვილის (შ.პ.ს. „რომელი“-ს

მინდობილი პირი) 2018 წლის 23 ოქტომბრის N12203/02 განცხადება და წარმოდგენილი  
დოკუმენტები:

1. ავტოგასამართი სადგურის მშენებლობის პროექტი.
2. მშენებლობის ორგანიზების გრაფიკი.
3. მშენებლობის სანეტაროვო მისამართის გადახდის დამადასტურებელი დოკუმენტი.
4. საინჟინრო დაუის ამსახველი ფოტო მასალა.
5. საქართველოს საკუთრომშილო გზების დეპარტამენტის 2018 წლის 11 აგვისტოს N2-  
03/9339 (შემოს. N9007/02 13.08.2018წ.) წერილი;
6. სსს სამარტინულო პოლიციის დეპარტამენტის სამცხე-ჯავახეთის მთავარი  
სამმართველოს 2018 წლის 07 სექტემბრის N MIA 5 18 02183098 წერილი.
7. სსიპ „ტექნიკური სამშენებლო ზედამხედველობის საგენტო“-ს 2018 წლის 29  
აგვისტოს N04/1494 (შემოს. N9625/02 29.08.2018წ.) წერილი.
8. სსიპ „ტექნიკური სამშენებლო ზედამხედველობის საგენტო“-ს 2018 წლის 09  
ნოემბრის N04/2001 წერილი.
9. საქართველოს მთავრობის 2016 წლის 28 იანვრის N41 დადგენილების მოთხოვნებთან  
შესაბამისობის საექსპერტო დასკვნა.
10. კონსტრუქციული პროექტი.
11. კონსტრუქციული პროექტის საექსპერტო დასკვნა.
12. საინჟინრო-გეოლოგიური დასკვნა.
13. სს „პორჯომმინწყლები“-ს 2018 წლის 13 ნოემბრის NLT-70 109/1811 წერილი.
14. სსიპ „დაცული ტერიტორიების საგენტო“-ს 2018 წლის 02 ნოემბრის N1853 წერილი.

ლუკა ლავარება



მუნიციპალიტეტის მინისტრი

ალ. ლუკა ლავარება 14/ 4. უბანი

3

**ბორჯომის მუნიციპალიტეტის მერია**

მშენებლობის ნებართვა №191

ძალაშია 2019 წლის 15 ნოემბრამდე

**დამკვეთი:** „რომპეტროლი“ (საიდ. N204493002)  
(ნარმომადგენელი შოთა წიქარიშვილი, მცხ. ქ. ბორჯომი სააკადი ქ.N2)

**მშენებლობის ობიექტი:** ავტოგასამართი სადგური  
ქ. ბორჯომი, გამლაოვანის დასახლების მიმდებარედ

**მინის ნაკვეთის რეგისტრაციის ნომერი:** საკადასტრო კოდი N64.22.08.011

**შენობა-ნაგებობის კლასი:** IV კლასი

**დამტერიულებელი ორგანიზაცია:** შ.კ.ს. „კურეკო“

**პროექტი შეთანხმულია:** ბორჯომის მუნიციპალიტეტის მერიასთან  
ქ. ბორჯომი მესხეთის ქ.№5

**ბორჯომის მუნიციპალიტეტის მერიის 2018 წლის 12 სკეტჩიში N02 1718 ბრძანება**

ნებართვა გაიცა „მშენებლობის ნებართვის გაცემის წესია და სანებართვო პირობების შესახებ“ საქართველოს მთავრობის 2009 წლის 24 მარტის №57 დადგენილების 36-ე მუხლის, 37-ე მუხლის პირველი პუნქტის „ბ“ და „გ“ ტექსტების, 39-ე მუხლის შე-6 პუნქტის, 53-ე მუხლის, ბორჯომის მუნიციპალიტეტის მერიის 2018 წლის 15 ნოემბრის N02 2471 ბრძანების და შ.კ.ს. „რომპეტროლი“-ს ნარმომადგენელის შოთა წიქარიშვილის 2018 წლის 23 ოქტომბრის N12203/02 განცხადების საფუძველზე.

მშენებლობის ნებართვის მფლობელი ვალდებულია შეასრულოს შემდეგი სანებართვო პირობები:

- ანარმონის მშენებლობა მშენებლობის ნებართვით განსაზღვრულ ვადებში;
- ანარმონის მშენებლობა მინის ნაკვეთის სამშენებლოდ გამოყენების პირაბეჭის ან/და განაშნიანების რეგულირების გეგმის მოთხოვნების დარღვევის გარეშე;
- ანარმონის მშენებლობა სამშენებლო დოკუმენტის დარღვევის გარეშე;
- ანარმონის მშენებლობა სამშენებლო რეგლამენტის მოთხოვნათა დაცვით;
- სამშენებლო დოკუმენტით გათვალისწინებული მშენებლობის ყოველი ეტაპის დასრულების შემდეგ საქართველოს მთავრობის 2009 წლის 24 მარტის №57 დადგენილებით განსაზღვრული ნესით შეადგინოს მშენებლობის ეტაპის დასრულების ოქმი;
- უზრუნველყოს ძრითადი კონსტრუქციული სისტემის, ინტერიერის საერთო ან და სამოგადოებრივი სარგებლობის ნაწილების, ლოკალური საერთო სარგებლობის საინჟინრო-კომუნალური ქსელების,

ექსტრირისა და მიწის ნაკვეთის ტრიტონის მოწყობის სამშენებლო სამუშაოების  
დასრულება;

გ) მშენებლობის ნებართვის ვადის გასვლიდან 6 თვის ვადაში ექსპლუატაციაში  
მიღებისათვის მომზადებული შენობა-ნაგებობა ნარადგინოს უფლებამოსილ

ორგანოში ექსპლუატაციაში მიღებისათვის;

თ) სამშენებლო სამუშაოების დაწყებამდე სამშენებლო მოედანზე იქნიოს  
სამშენებლო დოკუმენტის სათანადოდ დიმონიშებული ეფუძნებული და საქართველოს

მთავრობის 2009 წლის 24 მარტის N57 დადგენილებით 33-ე მუხლის მე-4 პუნქტით

გათვალისწინებული დოკუმენტის პასუხისმგებელი პირის ხელმოწერით;

ი) უფლებამოსილი ადმინისტრაციული ორგანოს ან/და თანამდებობის პირის

კუთხით უშრუნველყოთ საქართველოს მთავრობის 2009 წლის 24 მარტის N57

მოთხოვნითანავე უშრუნველყოთ დადგენილებით 33-ე მუხლის მე-1 პუნქტით გათვალისწინებული დოკუმენტის

გაცნობა.

კ) კანონმდებლობით დადგენილი სხვა მოთხოვნები.

ჩემიაღნიშნული სანებართვო პირობების მოთხოვნების დარღვევისას  
ნებართვის მფლობელის დაეკისრება საქართველოს კანონით - პროცესურის  
უსაფრთხოებისა და თავისუფალი მიმღებელის კოდექსით გათვალისწინებული  
პასუხისმგებლობა.

2018 წლის 15 ნოემბრი

ბორჯომის მუნიციპალიტეტის  
მერი




## 14. დანართი 3 - ამონაწერი სამეწარმეო რეესტრიდან



საქართველოს იუსტიციის სამინისტრო  
სსიპ საგარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

### ამონაწერი მენარმეთა და არასამენარმეო (არაკომერციული) იურიდიული პირების რეესტრიდან

განაცხადის რეგისტრაციის ნომერი, მომზადების თარიღი: B20005237, 20/01/2020 17:28:50

#### სებიექტი

საფირმო სახელნოდება:	შპს რომპეტროლ საქართველო
სამართლებრივი ფორმა:	შემოწმებული პასუხისმგებლობის სამოვალოება
საიდენტიფიკაციო ნომერი:	204493002
რეგისტრაციის ნომერი, თარიღი:	1702/005; 05/12/2005
მარეგისტრირებელი ორგანო:	თბილისის საგადასახადო ინსპექცია
იურიდიული მისამართი:	საქართველო, თბილისი, საბურთალოს რაიონი, გამრეველის ქ., №19

#### დამატებითი ინფორმაცია:

ელ. ფოსტა: jojua.salome@rompetrol.com

დამატებითი ინფორმაციის ჩამდებობაზე პასუხისმგებელია მომნოდებელი პირი.

#### რეორგანიზაციის ისტორია

რეორგანიზაციამდე არსებული ოპერაცია	რეორგანიზაციის შედეგად რეგისტრირებული სებიექტი	თარიღი
შარმი (233646560)	შერწყმა	შპს რომპეტროლ საქართველო (204493002)
შპს 6 & 6 (205181355)	შერწყმა	შპს რომპეტროლ საქართველო (204493002)

ინფორმაცია ლიკვიდაციის/ რეორგანიზაციის/ გადახდისუნარობის პროცესის  
მიმდინარეობის შესახებ

რეგისტრირებული არ არის

#### მმართველობის ორგანო

- დირექტორთა საბჭო

გენერალური დირექტორი/წევრი: ზამანბეკ მირზაიანოვ, 841204350012, N09935404 /ყაზახეთი/

წევრი: დიმიტრი პონომარევი, 12029211 /ყაზახეთი/

წევრი: მურატ ამირხანოვი, 10974602 /ყაზახეთი/

წევრი: ემილია ვოიჩულესკუ, RT N 669686 /რუმინეთი/

წევრი: ვლადისლავ რუსნაკი, RX N 969293 /რუმინეთი/

#### **ხელმძღვანელობა/ნარმომადგენლობა**

- ფინანსური დირექტორი - მალიკ ტულევოვი, 12092689 /ყაზახეთი/
- გენერალური დირექტორი - ზამანბეკ მირზაიანოვ, 841204350012, N09935404 /ყაზახეთი/

#### **პარტნიორები**

<b>მესაკეთობა</b>	<b>ნილი</b>	<b>ნილის მმართველი</b>
ქვეიმჟი ინტერნეიშნალ ენ.ვ.ი. (KMG International N.V.), 24297754, 808283662 /ნიღერლანდები/	100%	

#### **ვალდებულება**

რეგისტრირებული არ არის

#### **ყადაღა/აკრძალვა**

- აკრძალვა: **102016248076 02/08/2016 10:12:55**  
**შ.პ.ს. რომპეტროლ საქართველო ს/ნ 204493002**  
საგანი: უძრავი ნივთი: ქალაქი ფოთი, მოედანი სამეგრელო, **04.02.10.159**,  
აკრძალოს უძრავი ქონების გასხვისება და სანიცხო უფლებით დატვირთვა  
საფუძველი: განჩინება, **N2/18160-16, 29.07.2016**, თბილისის საქალაქო  
სასამართლოს სამოქალაქო საქმეთა კოლეგია
- აკრძალვა: **102017178700 22/05/2017 14:54:18**  
**შპს რომპეტროლ საქართველო ს/ნ 204493002**  
საგანი: უძრავი ნივთი: ქალაქი თბილისი, აეროპორტის ტერიტორიის ღობესა და  
ლოჭინის ხევს შორის, (ნაკვ. 09/006) / ქალაქი თბილისი, სამგორის რაიონი /  
ქალაქი თბილისი, აეროპორტისა და ლოჭინის ხევს შორის, **01.19.26.010.020**,  
აკრძალოს უძრავი ქონების გასხვისება და იპოთეკის უფლებით დატვირთვა.

საფუძველი: განჩინება, N2/18160-16, 18.05.2017, თბილისის საქალაქო

სასამართლოს სამოქალაქო საქმეთა კოლეგია

#### საგადასახადო გირავნობა/იპოთეკის უფლება

- საგადასახადო გირავნობა/იპოთეკა **102020010604 16/01/2020 11:42:26**

შპს შპს რომეტროლ საქართველო ს/ნ 204493002

საგანი: მთელი ქონება, მთელი ქონება

საფუძველი: შეტყობინება, N094113, 16.01.2020, შემოსავლების სამსახური

მოძრავ ნივთებსა და არაშატერიალურ ქონებრივ სიკეთებები გირავნობა/ლიზინგის უფლება

რეგისტრირებული არ არის

#### მოვალეთა რეესტრი

რეგისტრირებული არ არის

- მოკუმენტის ნამდვილობის გადამოწმება შესაძლებელია საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტოს თვითმიმდევრულ ვებ-გვერბზე [www.napr.gov.ge](http://www.napr.gov.ge);
- ამონამერის მიღება შესაძლებელია ვებ-გვერტზე [www.napr.gov.ge](http://www.napr.gov.ge), ნებისმიერ ტერიტორიულ სარეგისტრაციო სამსახურში, იუსტიციის ხასელება და სააგენტოს ავტორიზებულ პირებთან;
- ამონამერის ტექნიკური სარეგისტრაციის აღმოჩენის შემთხვევაში ფაგვიავმინდით: 2 405405 ან პირადად შეავსეთ განაცხადი ვებ-გვერტზე;
- კომსულტაციის მიღება შესაძლებელია იუსტიციის სახლის ეხლ საბმ 2 405405;
- საჯარო რეესტრის თანამშრომელთა მსწოდან კუანონით ქმედების შემთხვევაში დაგვიკავშირდით უხელ სამშე: 08 009 009 09
- თქვენთვის საინტერესო ნებისმიერ საკითხთან დაკავშირდით მოგვიწირეთ ელ-ფოსტა: [info@napr.gov.ge](mailto:info@napr.gov.ge)

## 15. დანართი 4 - მიწის ნაკვეთის ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან



N 64.22.08.011

### ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან

განცხადების რეგისტრაცია  
N 902019965343 - 30/12/2019 17:01:00

შემჩვევის თარიღი  
30/12/2019 17:44:26

#### საკუთრების განყოფილება

შორის	სკექორი	კერძოდა	ნაკვეთი	ნაკვეთის საკუთრების ტასისა, კურიერისა
ბორჯომი	სოფ. ჭავიძისი			ნაკვეთის დანამდებება: არასასილეთ სამუერნები
<b>64</b>	<b>22</b>	<b>08</b>	<b>011</b>	დაზღვებული ფართობი: 2400.00 კვ.მ. ნაკვეთის წინა ნომერი: <b>64.02.10.004;</b> შენიშვნა-ნაგებობის ჩილინგავარობის კედელი N1(არასასილებული) საერთო ფართი - 109.3 კვ.მ, N2(არასასილებული), საერთო ფართი - 368.5 კვ.მ, N3(არასასილებული)

#### მესაკუთრის განყოფილება

განცხადების რეგისტრაცია: ნომერი 882017944975 , თარიღი 09/10/2017 10:36:38  
უფლებას რეგისტრაცია: თარიღი 11/10/2017

უფლების დამადასტურებული დოკუმენტი:

- უძრავი ქონების ნისკადის ხელშეკრულება , დამოწმების თარიღი: 09/10/2017 , საქართველოს იუსტიციის  
სამინისტროს საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

მესაკუთრება:

მპს რომელ უფროლ საქმის უფლებელი, ID ნომერი: 204493002

მესაკუთრება:

მპს რომელ უფროლ საქმის უფლებელი

საფადგინობრივი გარემონტი:

რეესტრირებული არ არის

#### იპოთეკა ვალდებულება

კადასტრული აქტის

რეესტრირებული არ არის

მოუბალეობის რეესტრი:

საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო. <http://public.reestri.gov.ge>

გვერდი: 1(2)

## რეგისტრირებული არ არის

---

"ფიზიკური პირის მექმ 2 წლამდე გვითა საკუთრებაში ანიტერდო მაცემისას აქტების რეგისტრისას, არწევეთ საკუთახის წლის განვითარების 1000 დღის ან შემდეგი დღების სამუშავო მაცემისას სამუშავო გადახდის კლეისტერისა სამუშაოს წლის პირველი წლის 1 ასამისას, რომ შემატებულ ანიტერდო ფიზიკური პირი მათ იმავე გვარის წარმოსახვის რეგისტრის საკუთახის წლის ანიტერდო გადახდის შესრულებული წარმოსახვის საკუთახის სამუშავო მაცემისას საკუთახის სამუშავო სამუშავოს წლის XVIII თვეს მიხედვით."

- ღოკუმენის ნიშანების გადამოწევა შესაძლებელია საჯარის რეგისტრის კრონიკაზე გვერდზე [www.napr.gov.ge](http://www.napr.gov.ge);
- მინიჭებული მოვალე შესაძლებელია ელ-ფერზე [www.napr.gov.ge](http://www.napr.gov.ge), სეისმიკი გერიფრიტულ სარეკომენდაციის სამსახურის, უკავიყის სახელისა და საკუთახის აუკრძალებულ პირების;
- მინიჭებული გერიფრიტულ სამსახურის აღმინიჭის შემთხვევაში დავალ კუმინი: 2 405405 ან მომავალ შეავსოთ განვახალ ელ-ფერზე;
- კონკრეტული მოვალე შესაძლებელია იუსტიციის სახლის ებებ ხაზე 2 405405;
- საჯარი რეგისტრის თანამშრომელთა შენიდან ეკანის წმინდას შემთხვევაში დავალ კუმინი ებებ ხაზე 08 009 009 09
- თექინიკის ხანგრძელი წესისების აკონტის დავალ კუმინი შემთხვევაში ებებ ხაზე 08 009 009 09

## 16. დანართი 5 - დაცული ტერიტორიების სააგენტოს წერილი

საქართველოს დაცული ტერიტორიების პირი  
დაცული ტერიტორიების სააგენტო



LEGAL ENTITY UNDER PUBLIC LAW  
AGENCY OF PROTECTED AREAS

გ გულაძე ქ. № 0114 თბილისი / საქართველოს ტელ: +99 5 32 275 23 53 / ელ. ფოსტა: daculebs@gmail.com  
6 GULUA STREET / TBILISI / GEORGIA 0114 TEL. +99 5 32 275 23 53/ EMAIL: daculebs@gmail.com

N 1853



02/11/2018

1853-0-2-201811021548

შპს "რომიპეტროლის" მინდობილ პირს  
ბატონ შოთა წიქარიშვილს

შატრიშვილ შოთა,

დაცული ტერიტორიების სააგენტომ განიხილა თქვენი განცხადება, რომელიც ეხება შპს „რომიპეტროლ საქართველოს“ საკუთრებაში არსებულ ნაკვეთზე (ს/კ 64.22.08.011) შემზიდვასამართი საღებულის შექმნებლობის საკითხს.

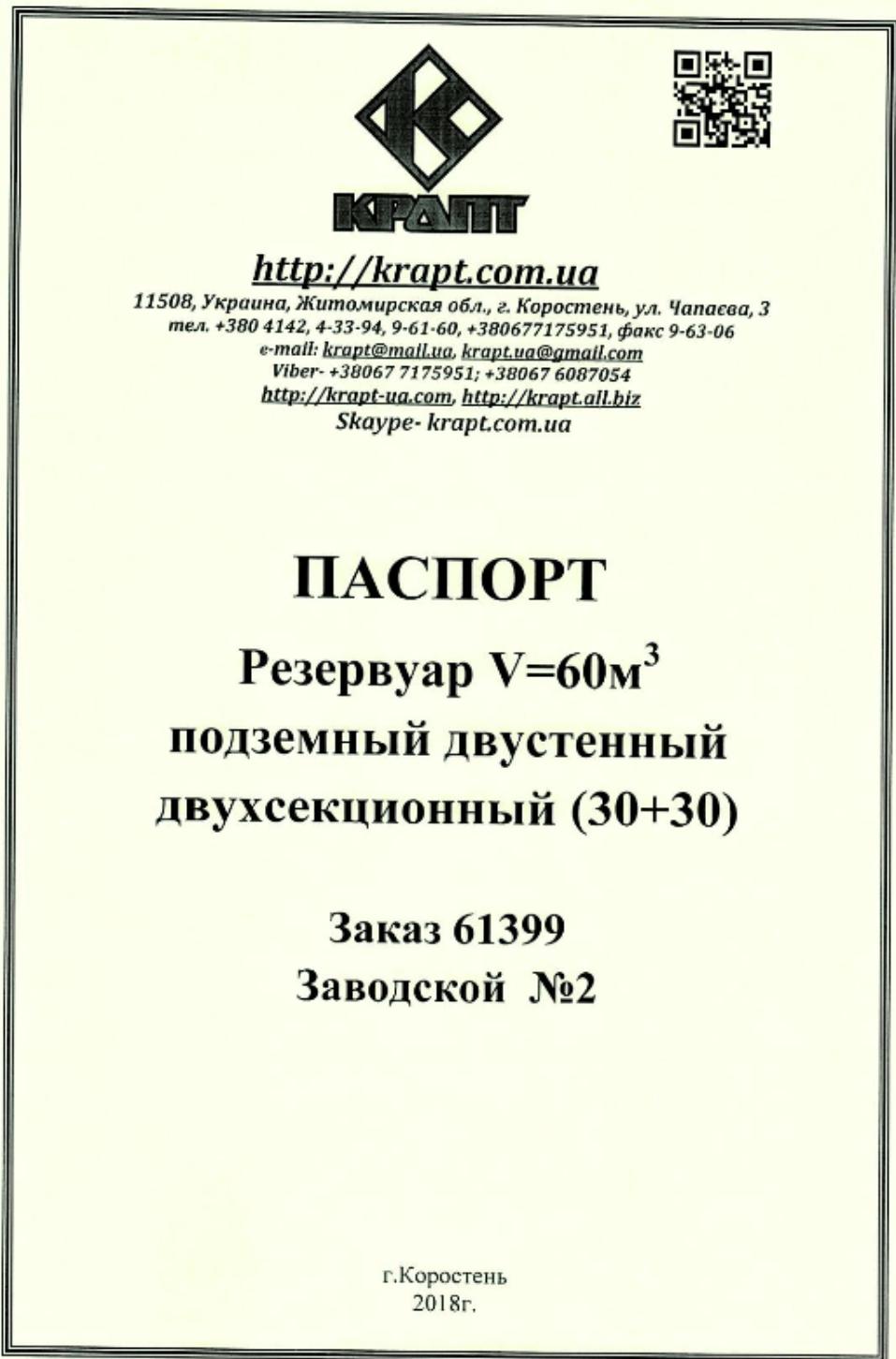
წარმოდგენილი ნაკვეთის შესწავლის შედეგად დადგინდა, რომ იგი (ს/კ 64.22.08.011) არ ძლიერებამს ბორჯომ-ხარაგაულის ეროვნული პარკის საზღვრებში, მაგრამ უმუალოდ ემიჯნება ეროვნული პარკის ტერიტორიას, გამომდინარე აღნიშნულიდან მიზანშეწონილად მიგვაჩინა მაქსიმალურად იქნას დაცული უსაფრთხოების ზომები, რათა თავიდან იქნას აცილებული ხანძრის რისკები, ნაკობის დაღვრის, ტოქსიკური ნივთიერებების გაფრქვევის და დაბინძურების შემთხვევები, ასევე გასათვალისწინებელია, რომ მშენებლობის პროცესში არ უნდა მოხდეს ეროვნული პარკისა და მიმდებარე ტერიტორიის დაბინძურება სამშენებლო მასალით.

პატივისცემით,

ვალერიან შეკედლიძე

თავმჯდომარე

17. დანართი 6 - ორ განზომილებიანი რეზერვუარის პასპორტი



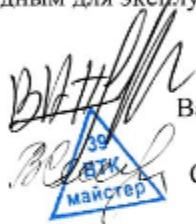
## 8. Свидетельство о приемке

Резервуар V=60 м<sup>3</sup> подземный двустенный двухсекционный (30+30), заводской номер №2, изготовлен в соответствие с рабочей документацией 61399-00.000 СБ, СОУ МПП 71120-217:2009, ГОСТ 17032-71, ДСТУ Б.В.2.6-75.2008 и СНиП III-18-75 (раздел 1).

Межстенное пространство резервуара испытано на прочность и герметичность давлением воздуха Р=0,3 кгс/см<sup>2</sup>.

Резервуар признан годным для эксплуатации.

Главный инженер

Васянович А.П.



Селюк В.А.

Дата: декабрь 2018г.

## 9. Гарантийные обязательства

9.1. Завод-изготовитель гарантирует соответствие резервуара требованиям технической документации ГОСТ 17032-71, ДСТУ Б.В.2.6-75.2008 и СНиП III-18-75 (раздел 1).

9.2. Гарантийный срок эксплуатации 18 месяцев со дня ввода резервуара в эксплуатацию, но не более 24 месяцев со дня отгрузки потребителю при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Да-	61399-00.000 ПС	Лист
						8

групповой установке резервуаров устраивается общая подушка под все резервуары.

6.8. Перед засыпкой котлована необходимо произвести испытание установленного резервуара на прочность и герметичность пневматическим давлением не более  $P=0,2 \text{ кГс/см}^2$  (0,02 МПа). Давление создается путем подачи воздуха через штуцер «Б». Контроль давления производится по манометру ГОСТ 2405-88 (0,1 МПа), установленному на штуцер «В» (см. чертеж общего вида). Место нагнетания воздуха должно быть оборудовано запорной арматурой и манометром ГОСТ 2405-88 (ОЛ МПа), для экстренного отключения подачи воздуха при достижении давления  $P=0,3 \text{ кГс/см}^2$ .

Резервуар считается выдержавшим испытания, если в процессе испытаний не наблюдалось падения давления на контрольном манометре в течение 5 мин.

6.9. Засыпка котлована после испытания резервуара на прочность и герметичность выполняется с послойным уплотнением. В случае если местный грунт засолен, пучинистый или набухающий, для засыпки следует применять привозной грунт. Для грунтов основания со слабой фильтрацией для засыпки следует применять глинистые (нефильтрующие) грунты.

6.10. Над устанавливаемым под землей резервуаром не допускаются какие-либо дополнительные нагрузки, кроме собственного веса грунта, которым его засыпано.

6.11. Площадка, на которой установлен резервуар, должна быть отгорожена бортиком высотой не меньше 200 мм.

## 7. Подготовка резервуара к работе

После монтажа, перед введением в эксплуатацию, резервуар должен быть принят специальной приемной комиссией с составлением соответствующего акта.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					61399-00.000 ПС 7

### **Внимание!**

Закачка инертного газа при разгерметизации защитного кожуха (рубашки) резервуара должна осуществляться через редуктор. Давление не должно превышать  $P=0,3 \text{ кгс}/\text{см}^2$ . Превышение давления способствует изменению геометрии внутренней емкости, выхода из строя всего резервуара. Пределы измерения манометра для проверки давления должны быть  $0 - 0,6 \text{ кгс}/\text{см}^2$ .

5.16. С целью исключения попадания нефтепродуктов в грунт, предусматривается осуществление периодического контроля герметичности резервуара путем проведения ежемесячных испытаний на герметичность пространства между стенками резервуара с использованием воздуха.

### **6. Указания по установке и монтажу**

6.1. Установка резервуара на месте эксплуатации осуществляется согласно проекту, разработанному и утвержденному в установленном порядке, в котором должны быть отражены требования СНиП а также мероприятия по технике безопасности, указанные в п.5 настоящего паспорта.

6.2. Перед монтажом резервуара должна быть выполнена строительная часть проекта.

6.3. Расстояние от резервуара до гражданских, жилых, промышленных строений, транспортных и инженерных коммуникаций принимается по нормам ДБН В.2.2-58.1-94.

6.4. При установлении резервуара необходимо обеспечить горизонтальное положение плоскостей фланцев горловин относительно уровня площадки.

6.5. Конструкция резервуаров предусматривает подземное установление в сухих и мокрых грунтах.

6.6. Установка резервуара на фундаментную конструкцию производится после выполнения работ по изоляции наружных и внутренних поверхностей резервуара.

6.7. Резервуар укладывается на песчаную подушку, которая насыпается на профилированное дно приямка или укладывается на бетонную подушку на ложементы. Минимальная толщина слоя песка - 200 мм. Центральный угол охвата резервуара песчаной подушкой составляет  $90^\circ$ . При

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Да-	Лист
					6

- «Правила устройства электроустановок ПУЭ-87».
- «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» РД 34.21.122-87.

5.3. К обслуживанию резервуара допускаются лица, которые ознакомлены с его паспортом, прошли инструктаж по технике безопасности, пожаро - и взрыво- безопасности, промышленной санитарии, знакомы с приемами оказания первой медицинской помощи и допущены к самостоятельной работе в установленном порядке.

5.4. Лица, моложе 18 лет, к обслуживанию резервуара не допускаются.

5.5. Повторный инструктаж и контрольная проверка знаний по технике безопасности, пожаро- и взрывобезопасности, промышленной санитарии проводятся не реже одного раза в квартал с соответствующей записью в журнал.

5.6. Резервуар после установки должен быть заземлен согласно инструкции РД 34.21.122-87.

5.7. Заземление резервуара подлежит периодическому осмотру.

Замеры сопротивления устройства заземления проводятся не реже одного раза в год. Сопротивление устройств заземления должно быть не более 4 Ом.

5.8. Место установления резервуара должно быть оборудовано готовыми к немедленному использованию средствами тушения пожара по ТУ 220 УССР-99-78.

5.9. Вблизи резервуара запрещается пользоваться открытым огнем.

Для освещения необходимо пользоваться электролампами с низким безопасным напряжением.

5.10. При выполнении работ в резервуаре одним работником, другой должен наблюдать за работой, находясь снаружи.

5.11. При работе с нефтепродуктами и другими токсичными веществами необходимо пользоваться индивидуальными средствами защиты в соответствии с типовыми отраслевыми нормами.

5.12. В процессе приема продуктов хранения, взятия проб, слива осадка из резервуара оператор обязан находиться с наветренной стороны.

5.13. Запрещается принимать продукты и сливать огнеопасные жидкости во время грозы и других атмосферных явлений.

5.14. Отстойные воды и грязь необходимо собирать в специальные емкости и вывозить на очистительные сооружения или места захоронения, согласованные с природоохранными органами.

5.15. После выполнения ремонтных работ провести контрольные испытания резервуара на герметичность.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Да-	Лист
					5

2.2.Габаритные размеры резервуара приведены в табл.2

Таблица 2

Тип днища	Конические	
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	60 (30+30)	
Толщина обечайки резервуара, мм ±0,1	4	
Толщина обечайки защитного кожуха резервуара, мм ±0,1	3	
Масса, кг ±0,1	6710	
Габаритные размеры, мм	Д	2450
	Н	3590±10
	L	13390±20

### 3. Комплектность

В комплект поставки входит резервуар, укомплектованный согласно спецификации чертежа общего вида резервуара.

### 4. Градуировка резервуара

Градуировка резервуара выполняется согласно ГОСТ 8.346-79 после монтажа резервуара на месте эксплуатации.

### 5. Указание мер безопасности и охрана окружающей среды.

5.1.Резервуар допускается к эксплуатации только после полного окончания пусконаладочных работ.

5.2.Эксплуатация резервуара осуществляется в соответствии с требованиями документов:

«Правила по технике безопасности и промышленной санитарии при эксплуатации нефтебаз и автозаправочных станций». Утверждены Госкомнефтепродуктом СССР 16.11.87г.

					61399-00.000 ПС	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

4

## 1. Устройство и назначение резервуара

1.1. Резервуар стальной горизонтальный подземный двустенный двухсекционный, емкостью 60 м<sup>3</sup> (30+30), см. чертеж общего вида 61399-00.000СБ, состоит из: резервуара, защитного резервуара, подколодезников, технологических люков, патрубков согласно таблицы штуцеров на общем виде.

1.2. Резервуар цилиндрической формы, изготовлен согласно СОУ МПП 71120-217:2009, ГОСТ 17032-71, ДСТУ Б.В.2.6-75.2008 и СНиП III-18-75 (раздел 1). Резервуар предназначен для подземного хранения нефтепродуктов плотностью до 10 кН/м<sup>3</sup> в интервале температур от -20 °C до +40 °C и имеет 2 люка: Dу=800, закрытые технологическими крышками.

1.3. Установка резервуара по месту эксплуатации должна выполняться согласно утвержденному проекту.

1.4. Тип климатического исполнения резервуара по ГОСТ 15140-69, категория I.

Резервуар может быть использован как емкость для хранения огнеопасных жидкостей и нефтепродуктов на складах нефтепродуктов, автозаправочных станциях.

## 2. Техническая характеристика

2.1 Техническая характеристика см. табл. 1

Таблица 1

Метод наполнения	Свободное истечение или насосом автоцистерны
Температура воздуха в районе эксплуатации резервуара, °C	От -20 до +40
Рабочее давление в корпусе, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	налив
Рабочее давление в рубашке, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	0,2 (0,02)
Вакуум метрическое давление в резервуаре, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	0,1 (0,01)
Зона класса взрывоопасности по ПУЭ	B-1г
Сейсмичность, не более, балл	6
Допускаемое падение давления инертного газа в межстенном пространстве в сутки не более, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	0,01 (0,001)

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист	3
					61399-00.000 ПС	

## Содержание

1.Устройство и назначение	
резервуара.....	3
2.Техническая характеристика.....	3
3.Комплектность.....	4
4.Градуировка резервуара.....	4
5.Указание мер безопасности и	
охрана окружающей среды .....	5
6.Указания по установке и монтажу.....	7
7.Подготовка резервуара к работе .....	7
8.Свидетельство о приемке .....	8
9.Гарантийные обязательства.....	8

## Приложения:

- 1.Спецификация 61399-00.000 СП
- 2.Общий вид резервуара 61399-00.000 СБ

					61399-00.000 ПС		
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			
Разраб.	Павловская				Резервуар V=60 м3 подземный двустенный двухсекционный (30+30)	Lист.	Лист
Провер.	Гельман					2	8
Утвержд.						ПАО «Крапт»	



Основными приоритетами в работе нашего предприятия являются постоянное совершенствование технологий и обновление производственного оборудования, расширение номенклатуры выпускаемой продукции, обеспечение высокого уровня качества

*ПО ДОСТУПНЫМ ЦЕНАМ*

*ИЗГОТОВЛЯЕМ И РЕАЛИЗУЕМ:*

- \* краны козловые грузоподъемностью 5-20 т, кран- балки
- \* одностенные и двустенные резервуары для ГСМ
- \* резервуары для сжиженных углеводородных газов, наземные, подземные об'емом до 100 куб.м
- \* автоцистерны для сжиженных газов
- \* реакторы, дисольверы, смесители, шлюзовые питатели по каталогу и техническому заданию заказчика
- \* аппараты по каталогу Северодонецкого НИИХиммаша
- \* водонапорные башни Рожновского
- \* теплообменное оборудование, компенсаторы
- \* воздухосборники для поршневых компрессоров
- \* нестандартное оборудование по чертежам заказчика

Разрешение на применение оборудования повышенной безопасности выданы Управлением Госгорнадзора в Житомирской области.

Оказываем услуги по доставке продукции, в т.ч. негабаритных размеров

контактные тел: (04142)4-33-94, 9-61-60, факс: 96-3-06, 067 7175951, 067 6087054

E-mail: krapt@mail.ua



Подробнее на официальном сайте: <http://krapt.com.ua>



Подробнее на сайте: <http://krapt.all.biz>

### Ведомость комплектности поставки

Публічне акціонерне товариство "Запорізький металургійний комбінат "Запоріжсталь"  
Public Joint Stock Company "Integrated Iron and Steel Works "Zaporizstal"

адреса 69008 м.Запоріжжя Південне шосе,72  
UKRAINE 69008 Zaporozhye 72. Yuzhnaya Shosse  
телеф +38 (061) 213-18-58  
Fax +38 (061) 213-18-58

**СЕРТИФІКАТ ЯКОСТІ / QUALITY CERTIFICATE № 523545 від / date 19.05.2018**

кіркучач / consignee

ОВ "МЕТИНВЕСТ-СМЦ"  
115 М.КИЇВ вул.ЛЕЙПЦИГСЬКА, 6.15А  
зупинка БРОВАРИ (П.Зак. ЗАЛ.)

Замовлення комбінату № / Manufacturer's works order

2018 971000-0384

Контракт № / Contract

504420/12/16/32036829/2

найбільша дата 22.12.2016

ном № Freight car 52737582	Вид пакетажу / Type of packages	ПВЧКИ / packs
Кількість пак. / Number of packages	4	
ім'я/назва та код товару / Description and code of goods	НД на продукцію; хімсклад / Specification forms and record	
7100 Прокат товстолистовий з вуглецевої сталі звичайної якості	ГОСТ 14637-89 ДСТУ 2651:2005/ГОСТ 380-2005 ДСТУ 8540:2015	

Результати випробувань / Result of trial

Ном №	№ плавки Heat №	№ партії Batch №	Марка Grade	Категорія Category	Група міцності Group of strength	Розміри, мм Dimensions, mm			Кільк. Товару Number of items	Маса, т Mass, tons
						Товщина Thickness	Ширина Width	Довжина Length		
1	628332	24235-30	СТЗЛС	5		4,00	1500	6000	150	7,160,15
2	628372	24235-31	СТЗЛС	5		4,00	1500	6000	150	7,867,14
3	618332	24236-2	СТЗЛС	5		4,00	1500	6000	150	7,875,15
4	618332	24236-4	СТЗЛС	5		4,00	1500	6000	150	7,730,15
									Рядок	23,000,44
									OP	23,040



Якість товару підтверджується за результатами випробування згідно з стандартами, виключно в Україні, та відповідає умовам і погодженим угодам з купувачем.

I hereby certify that the quality of goods mentioned in this shipping document is in conformity with the standards in the Ukraine, specifications and goods may be exported.

Бережко Евгений  
2433003-2012  
окончательная (2/3)  
Публичное акционерное общество "Запорожский металлургический комбинат "Запорожсталь"  
Public Joint Stock Company "Integrated Iron and Steel Works "Zaporizstal"  
Украина 89008 г.Запорожье улица Красногвардейская,72  
телеф. +38(061) 213-18-58  
СЕРТИФИКАТ КАЧЕСТВА / QUALITY CERTIFICATE № 512681  
наименование / Name of manufacturer  
Филиал ООО "МЕТИНВЕСТ-СМЦ" в г.Днепр  
52012 с. Партизанское, ул. Заводская, д.25  
головинка пакета БАНОВКА (Прилуки, Украина)  
от / date 25.03.2017  
код заказа (заказа) № Manufacturer's works order  
2017 972000-0421  
код заказа № Contract  
504420/12/16/32036829/2  
на дату 22.12.2016

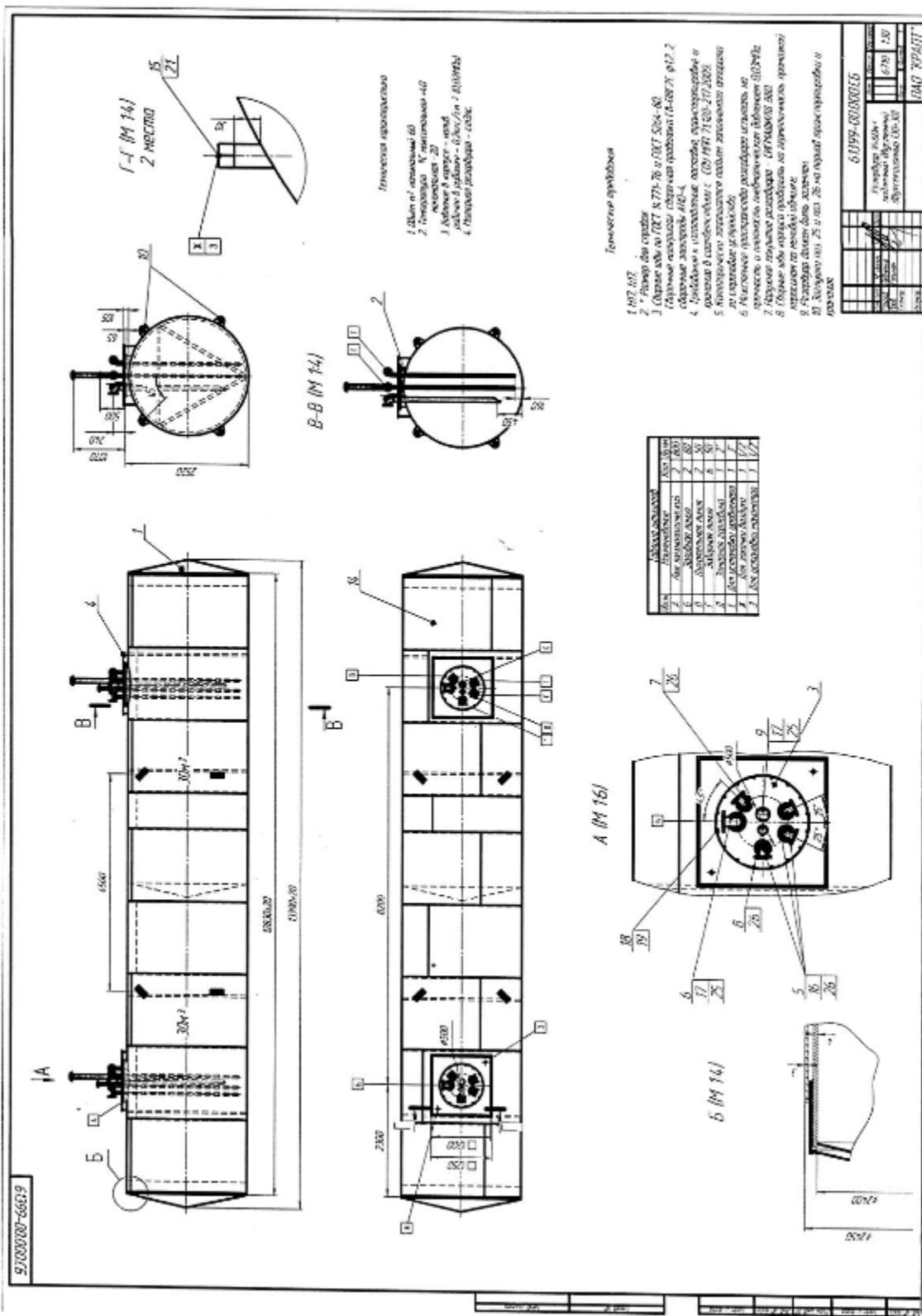
Batch №/Freight car 53451613  
Наименование товара / Description and code of goods  
97200 - Прокат г/к тонкоштампованной из углеродистой стали  
обыкновенного качества

Вид упаковки / Type of packages - пачки / packs  
Количество пачек / Number of packages  
ЦДС (спецификация) / Specification form and record  
Л(СТУ 2834-94(ГОСТ 16523-97)  
ГУ У 14-16-164-2000  
Л(СТУ 2651-2005/ГОСТ 380-2005

№ п/п Item No.	Номер Batch №	Наимен. Name	Марка Grade	Кол-во Quantity	Результаты испытаний / Result of trial		Кодиров. Numbering	Масса, т Mass, tons					
					Группа группа group	прочность strength	Размеры, мм Dimensions, mm	Длина Length	Ширина Width	Длина Length	Ширина Width	Длина Length	Ширина Width
1	627203	22740-14	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	36	1	3,670	1	7,855
2	627203	22740-15	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	35	1	2,530	1	7,555
3	627203	22740-16	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	34	1	6,615	1	16,660
4	627203	22740-17	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	31	1	6,645	1	6,690
5	627203	22740-18	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	30	1	6,680	1	6,665
6	627203	22740-19	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	30	1	6,630	1	6,660
7	627203	22740-21	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	1	2	7,685	1	0,215
8	627203	22740-19	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	33	1	7,685	1	7,232
9	627203	22740-19	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	2	2	0,498	1	0,498
10	627203	22740-20	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	17	1	3,735	1	3,735
11	627203	22740-21	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	18	1	3,910	1	3,905
	627203	22740-22	С120C	5	ОК300B	3,00	1500	600,0	31	1	6,670	1	6,665
											Итого:	64,130	63,980



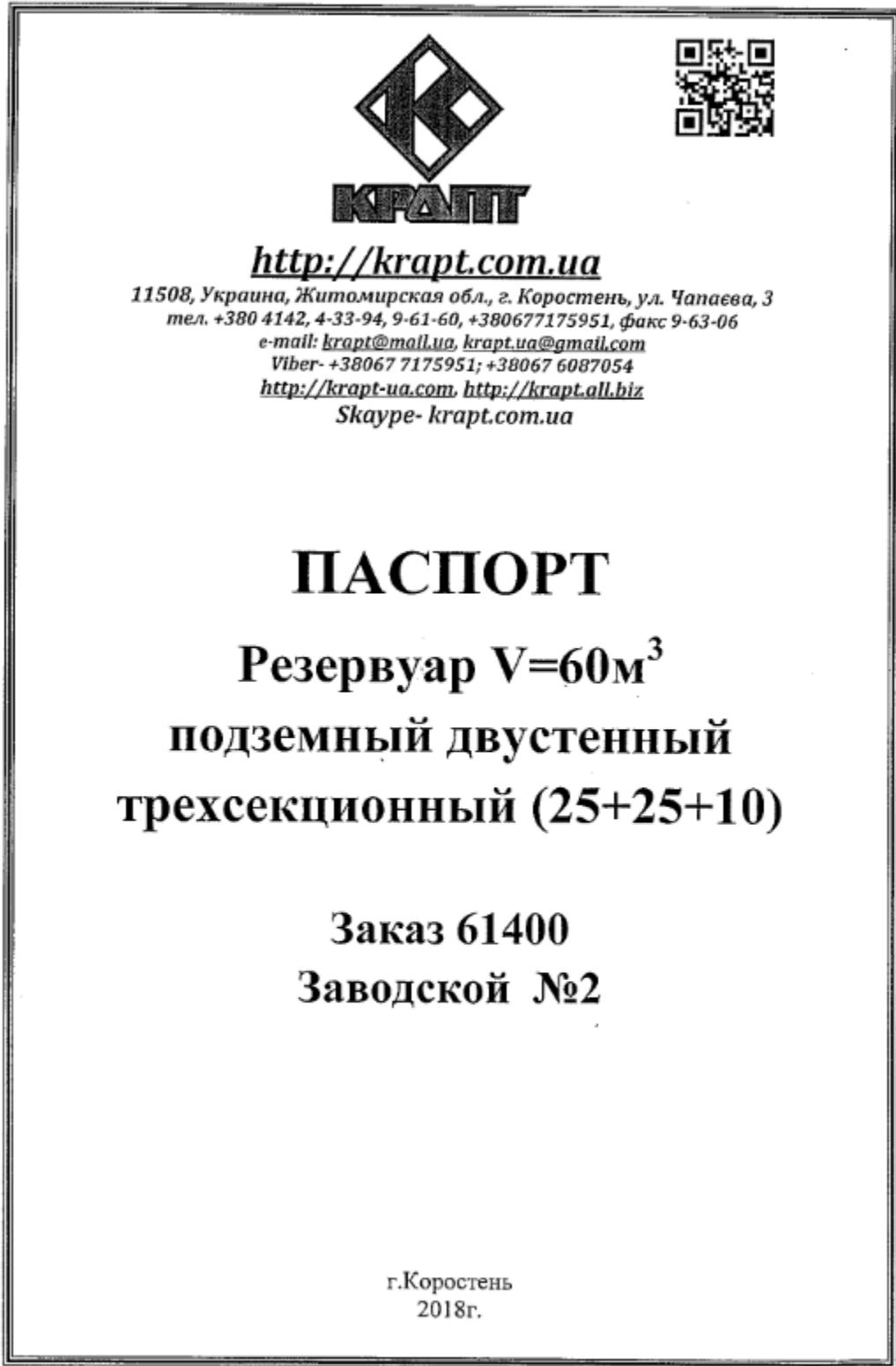
Данное свидетельство подтверждает, что продукция соответствует стандарту ГОСТ 16523-97 на основании визуального осмотра и соответствия качества.  
It is hereby certified that the quality of goods mentioned in this shipping document is in conformity with the standards in the Plant 12, specifications and products by certified.



Формат	Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание					
Лист	Год								
		<u>Стандартные изделия</u>							
18		Болт М16x45.56.019 ГОСТ 7798-80	32						
19		Гайка М16.58.019 ГОСТ 5915-80	32						
20		Шнур резиновый ф8 МБС L=2620мм	2						
21		Колпачок G 1/2"	2						
22		Табличка фирменная	1						
		<u>Комплекты</u>							
25	61399-00.010	Заглушка Ду80	4						
26	61399-00.011	Заглушка Ду50	10						
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="padding: 2px;">№д № подл</td> <td style="padding: 2px;">Номер и дата</td> <td style="padding: 2px;">Виды подл №</td> <td style="padding: 2px;">№д № подл</td> <td style="padding: 2px;">Лист №</td> </tr> </table>					№д № подл	Номер и дата	Виды подл №	№д № подл	Лист №
№д № подл	Номер и дата	Виды подл №	№д № подл	Лист №					
Изм	Лист	№ докум	Подп.	Лист					
61399-00.000.СП				Лист 2					
Копировано									
Формат А4									



18. დანართი 7 - სამ განზომილებიანი რეზერვუარის პასპორტი



## Содержание

1.Устройство и назначение резервуара.....	3
2.Техническая характеристика.....	3
3.Комплектность.....	4
4.Градуировка резервуара.....	4
5.Указание мер безопасности и охрана окружающей среды .....	5
6.Указания по установке и монтажу.....	7
7.Подготовка резервуара к работе .....	7
8.Свидетельство о приемке .....	8
9.Гарантийные обязательства.....	8

## Приложения:

- 1.Спецификация 61400-00.000 СП
- 2.Общий вид резервуара 61400-00.000 СБ

					61400-00.000 ПС		
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист.	Лист	Листов
Разраб.	Павловская				Резервуар V=60 м3 подземный двустенный трехсекционный (25+25+10)	2	8
Провер.	Гельман						
Утвержд.					ПАО «Крапт»		

### **Внимание!**

Закачка инертного газа при разгерметизации защитного кожуха (рубашки) резервуара должна осуществляться через рефлюктор. Давление не должно превышать  $P=0,3 \text{ кгс}/\text{см}^2$ . Превышение давления способствует изменению геометрии внутренней емкости, выхода из строя всего резервуара. Пределы измерения манометра для проверки давления должны быть  $0 - 0,6 \text{ кгс}/\text{см}^2$ .

5.16. С целью исключения попадания нефтепродуктов в грунт, предусматривается осуществление периодического контроля герметичности резервуара путем проведения ежемесячных испытаний на герметичность пространства между стенками резервуара с использованием воздуха.

### **6. Указания по установке и монтажу**

6.1. Установка резервуара на месте эксплуатации осуществляется согласно проекту, разработанному и утвержденному в установленном порядке, в котором должны быть отражены требования СНиП а также мероприятия по технике безопасности, указанные в п.5 настоящего паспорта.

6.2. Перед монтажом резервуара должна быть выполнена строительная часть проекта.

6.3. Расстояние от резервуара до гражданских, жилых, промышленных строений, транспортных и инженерных коммуникаций принимается по нормам ДБН В.2.2-58.1-94.

6.4. При установлении резервуара необходимо обеспечить горизонтальное положение плоскостей фланцев горловин относительно уровня площадки.

6.5. Конструкция резервуаров предусматривает подземное установление в сухих и мокрых грунтах.

6.6. Установка резервуара на фундаментную конструкцию производится после выполнения работ по изоляции наружных и внутренних поверхностей резервуара.

6.7. Резервуар укладывается на песчаную подушку, которая насыпается на профилированное дно приямка или укладывается на бетонную подушку на ложементы. Минимальная толщина слоя песка - 200 мм. Центральный угол охвата резервуара песчаной подушкой составляет  $90^\circ$ . При

Изм.	Лис	№ докум.	Подпись	Дв.	Лис
					61400-00.000 ПС 6

«Правила устройства электроустановок ПУЭ-87».

«Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» РД 34.21.122-87.

5.3. К обслуживанию резервуара допускаются лица, которые ознакомлены с его паспортом, прошли инструктаж по технике безопасности, пожаро- и взрывобезопасности, промышленной санитарии, знакомы с приемами оказания первой медицинской помощи и допущены к самостоятельной работе в установленном порядке.

5.4. Лица, моложе 18 лет, к обслуживанию резервуара не допускаются.

5.5. Повторный инструктаж и контрольная проверка знаний по технике безопасности, пожаро- и взрывобезопасности, промышленной санитарии проводятся не реже одного раза в квартал с соответствующей записью в журнал.

5.6. Резервуар после установки должен быть заземлен согласно инструкции РД 34.21.122-87.

5.7. Заземление резервуара подлежит периодическому осмотру. Замеры сопротивления устройства заземления проводятся не реже одного раза в год. Сопротивление устройств заземления должно быть не более 4 Ом.

5.8. Место установления резервуара должно быть оборудовано готовыми к немедленному использованию средствами тушения пожара по ТУ 220 УССР-99-78.

5.9. Вблизи резервуара запрещается пользоваться открытым огнем.

Для освещения необходимо пользоваться электролампами с низким безопасным напряжением.

5.10. При выполнении работ в резервуаре одним работником, другой должен наблюдать за работой, находясь снаружи.

5.11. При работе с нефтепродуктами и другими токсичными веществами необходимо пользоваться индивидуальными средствами защиты в соответствии с типовыми отраслевыми нормами.

5.12. В процессе приема продуктов хранения, взятия проб, слива осадка из резервуара оператор обязан находиться с наветренной стороны.

5.13. Запрещается принимать продукты и сливать огнеопасные жидкости во время грозы и других атмосферных явлений.

5.14. Отстойные воды и грязь необходимо собирать в специальные емкости и вывозить на очистительные сооружения или места захоронения, согласованные с природоохранными органами.

5.15. После выполнения ремонтных работ провести контрольные испытания резервуара на герметичность.

Изм.	Лис	№ докум.	Подпись	Дв-	Лис
					61400-00.000 ПС 5

2.2. Габаритные размеры резервуара приведены в табл.2

Таблица 2

Тип днища	Конические	
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	60 (25+25+10)	
Толщина обечайки резервуара, мм ±0,1	4	
Толщина обечайки защитного кожуха резервуара, мм ±0,1	3	
Масса, кг ±0,1	6980	
Габаритные размеры, мм	Д	2450
	Н	3590±10
	L	13390±20

### 3. Комплектность

В комплект поставки входит резервуар, укомплектованный согласно спецификации чертежа общего вида резервуара.

### 4. Градуировка резервуара

Градуировка резервуара выполняется согласно ГОСТ 8.346-79 после монтажа резервуара на месте эксплуатации.

### 5. Указание мер безопасности и охрана окружающей среды.

5.1. Резервуар допускается к эксплуатации только после полного окончания пусконаладочных работ.

5.2. Эксплуатация резервуара осуществляется в соответствии с требованиями документов:

«Правила по технике безопасности и промышленной санитарии при эксплуатации нефтебаз и автозаправочных станций». Утверждены Госкомнефтепродуктом СССР 16.11.87г.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					61400-00.000 ПС

4

## 1. Устройство и назначение резервуара

1.1. Резервуар стальной горизонтальный подземный двустенный трехсекционный, емкостью 60 м<sup>3</sup> (25+25+10), см. чертеж общего вида 61400-00.000СБ, состоит из: резервуара, защитного резервуара, подколодезников, технологических люков, патрубков согласно таблицы штуцеров на общем виде.

1.2. Резервуар цилиндрической формы, изготовлен согласно СОУ МПП 71120-217:2009, ГОСТ 17032-71, ДСТУ Б.В.2.6-75.2008 и СНиП III-18-75 (раздел 1). Резервуар предназначен для подземного хранения нефтепродуктов плотностью до 10 кН/м<sup>3</sup> в интервале температур от -20 °C до +40 °C и имеет 3 люка:  
Ду=800, закрыты технологическими крышками.

1.3. Установка резервуара по месту эксплуатации должна выполняться согласно утвержденному проекту.

1.4. Тип климатического исполнения резервуара по ГОСТ 15140-69, категория 1.

Резервуар может быть использован как емкость для хранения огнеопасных жидкостей и нефтепродуктов на складах нефтепродуктов, автозаправочных станциях.

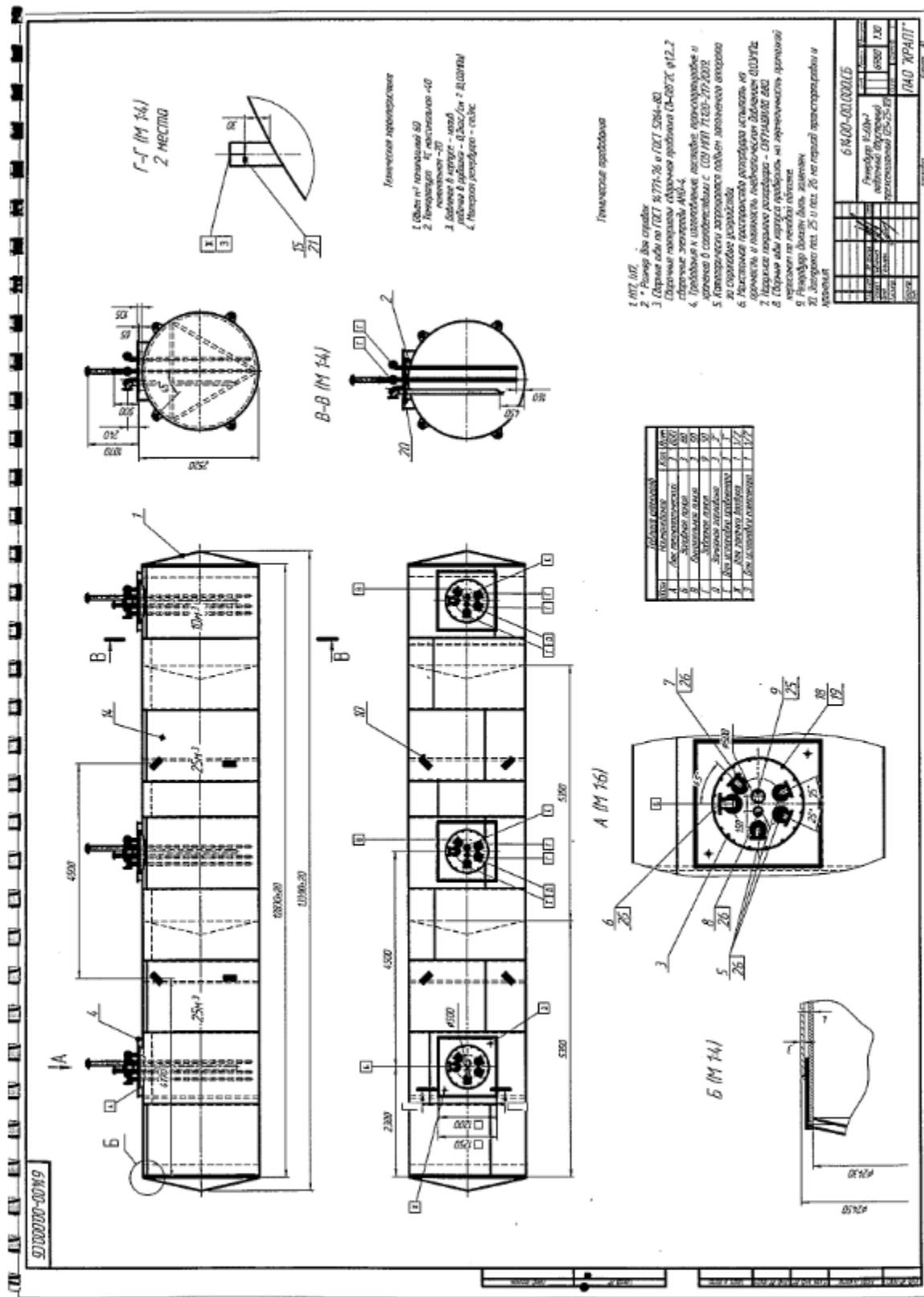
## 2. Техническая характеристика

2.1 Техническая характеристика см. табл. 1

Таблица 1

Метод наполнения	Свободное истечение или насосом автоцистерны
Температура воздуха в районе эксплуатации резервуара, °C	От -20 до +40
Рабочее давление в корпусе, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	налив
Рабочее давление в рубашке, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	0,2 (0,02)
Вакуум метрическое давление в резервуаре, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	0,1 (0,01)
Зона класса взрывоопасности по ПУЭ	B-1г
Сейсмичность, не более, балл	6
Допускаемое падение давления инертного газа в межстенном пространстве в сутки не более, кгс/см <sup>2</sup> (мПа)	0,01 (0,001)

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лист
					3



резервуары.

6.8. Перед засыпкой котлована необходимо произвести испытание установленного резервуара на прочность и герметичность пневматическим давлением не более  $P=0,2 \text{ кГс}/\text{см}^2$  ( $0,02 \text{ МПа}$ ). Давление создается путем подачи воздуха через штуцер «Б». Контроль давления производится по манометру ГОСТ 2405-88 ( $0,1 \text{ МПа}$ ), установленному на штуцер «В» (см. чертеж общего вида). Место нагнетания воздуха должно быть оборудовано запорной арматурой и манометром ГОСТ 2405-88 (ОЛ МПа), для экстренного отключения подачи воздуха при достижении давления  $P=0,3 \text{ кГс}/\text{см}^2$ .

Резервуар считается выдержавшим испытания, если в процессе испытаний не наблюдалось падения давления на контрольном манометре в течение 5 мин.

6.9. Засыпка котлована после испытания резервуара на прочность и герметичность выполняется с послойным уплотнением. В случае если местный грунт засолен, пучинистый или набухающий, для засыпки следует применять привозной грунт. Для грунтов основания со слабой фильтрацией для засыпки следует применять глинистые (нефильтрующие) грунты.

6.10. Над устанавливаемым под землей резервуаром не допускаются какие-либо дополнительные нагрузки, кроме собственного веса грунта, которым его засыпано.

6.11. Площадка, на которой установлен резервуар, должна быть отгорожена бортиком высотой не меньше 200 мм.

## 7. Подготовка резервуара к работе

После монтажа, перед введением в эксплуатацию, резервуар должен быть принят специальной приемной комиссией с составлением соответствующего акта.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Лис
					7

61400-00.000 ПС

### 8. Свидетельство о приемке

Резервуар V=60 м<sup>3</sup> подземный двустенный трехсекционный (25+25+10), заводской номер №2, изготовлен в соответствие с рабочей документацией 61400-00.000 СБ, СОУ МПП 71120-217:2009, ГОСТ 17032-71, ДСТУ Б.В.2.6-75.2008 и СНиП III-18-75 (раздел 1).

Межстенное пространство резервуара испытано на прочность и герметичность давлением воздуха Р=0,3 кгс/см<sup>2</sup>.

Резервуар признан годным для эксплуатации.

Главный инженер



Васенович А.П.



Селюк В.А.

Дата: декабрь 2018г.

### 9. Гарантийные обязательства

9.1. Завод-изготовитель гарантирует соответствие резервуара требованиям технической документации ГОСТ 17032-71, ДСТУ Б.В.2.6-75.2008 и СНиП III-18-75 (раздел 1).

9.2. Гарантийный срок эксплуатации 18 месяцев со дня ввода резервуара в эксплуатацию, но не более 24 месяцев со дня отгрузки потребителю при соблюдении потребителем условий транспортирования, хранения, монтажа и эксплуатации.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Да-	Лист
					61400-00.000 ПС