



შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

ქ. სამტრედიაში არსებული 2900 მ³ ტევადობის (24 000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება (24 000 მ³/წელ ტვირთბრუნვის 65 000 მ³/წელ ტვირთბრუნვამდე გაზრდა)

სკოპინგის ანგარიში

ეკოპეტრი

შემსრულებელი: შპს „გარემოსდაცვითი და შრომის უსაფრთხოების საგანმანათლებლო და საკონსულტაციო ცენტრი-ეკომეტრი“

დირექტორი: თინათინ ყიყიაშვილი
ხელმოწერა:

ს ა რ ჩ ე ვ ი

1.	შესავალი	4
2.	ობიექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების საჭიროების დასაბუთება	5
3.	ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ	5
3.1	საწარმოს განთავსების ადგილმდებარეობა	5
3.2	საწარმოში განხორციელებული ცვლილებები	8
3.3	საწარმოს ტერიტორიაზე არსებული მდგომარეობა და ინფრასტრუქტურული ობიექტები	8
3.4	საწარმოში დაგეგმილი ცვლილებები	12
3.5	სარეზერვუარო პარკის აღწერა	13
3.6	ტუმბოები	14
3.7	ვაგონ-ცისტერნების ჩატვირთვა-გადმოტვირთვის პროცედურა	15
3.8	რეზერვუარების შევსების პროცედურა	17
3.9	რეზერვუარის პარამეტრების კონტროლი	17
3.10	რეზერვუარების გარეცხვის პროცედურა	18
3.11	ობიექტის ელექტრომომარაგება	19
4.	ხანძარსაწინააღმდეგო ღონისძიებების დეტალური აღწერა	19
5.	ობიექტის წყალმომარაგება და ჩამდინარე წყლები	20
5.1	ობიექტის ტექნიკური წყლით მომარაგება	20
5.2	ობიექტის სასმელ-სამეურნეო წყლით მომარაგება	20
5.3	სამეურნეო-ფეკალური წყლების მართვის საკითხები	21
5.4	სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე და საწარმოო წყლების მართვის საკითხები	21
5.5	ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობა	21
5.6	გამწმენდ მოწყობილობაში წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა	22
6.	ნავთობბაზაზე მისასვლელი გზა	23
7.	საწარმოს წარმადობა, დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა და სამუშაო გრაფიკი	23
8.	პროექტის ალტერნატიული ვარიანტების განხილვა	24
8.1	არაქმედების ალტერნატივა	24
8.2	ადგილმდებარეობის ალტერნატივა	24
9.	გარემოზე შესაძლო ზემოქმედება საწარმოს ექსპლუატაციის პროცესში	24
9.1	ზემოქმედება ატმოსფერულ ჰაერზე	24
9.2	ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება	26
9.3	პროექტის ზემოქმედება ნიადაგზე და გრუნტის წყლებზე	26
9.4	ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე	26
9.5	ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე	26
9.6	კუმულაციური ზემოქმედება	27
9.7	ნარჩენების დასაწყობების ადგილები და მისი განკარგვა	27
10.	ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება	27
10.1	ნარჩენების მართვის გეგმის მიზნები, ამოცანები და სტრუქტურა	27
	ინფორმაცია ნარჩენების წარმოქმნელის შესახებ	30
10.2	ნარჩენების წარმოქმნის წყაროების აღწერა და ნარჩენების დახასიათება	31
10.3	ნარჩენების სახეები და აღწერილობა	33
10.4	წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა	34
10.4.1	ნარჩენების პრევენციისა და აღდგენისთვის განსახორციელებელი ღონისძიებები	34
10.4.2	წარმოქმნილი ნარჩენის შეგროვების და განთავსების მეთოდები	34
10.4.3	სეპარირების მეთოდი	34
10.4.4	ნარჩენების დამუშავების მეთოდები	36
10.5	სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების ღონისძიებები	37
10.6	ნარჩენების გადაცემა და ტრანსპორტირება საბოლოო განთავსება- აღდგენისათვის	37

იმ პირების შესახებ ინფორმაცია, რომელთაც გადაეცემა ნარჩენები შეგროვების, ტრანსპორტირების ან/და დამუშავების მიზნით, შესაბამისი ნებართვის ან/და რეგისტრაციის მონაცემების მითითებით	37
11. ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმა	38
11.1 ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმის მიზნები და ამოცანები.....	38
11.2 პროექტის განხორციელების დროს მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციების სახეები.....	38
11.3 ხანძარი/აფეთქება	39
11.4 საშიში ნივთიერებების მათ შორის ნავთობპროდუქტების ზალპური დაღვრა.....	39
11.5 რეზერვუარების დაზიანება და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრა.....	40
11.6 პერსონალის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკები.....	40
11.7 ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციები.....	40
11.8 ავარიული სიტუაციების წარმოქმნის ძირითადი პრევენციული ღონისძიებები	40
11.9 ინციდენტის სავარაუდო მასშტაბები.....	41
11.10 ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირება	42
11.10.1 რეაგირება ხანძრის შემთხვევაში.....	42
11.10.2 რეაგირება საშიში ნივთიერებების დაღვრის შემთხვევაში.....	43
11.11 საწვავის მიღებასთან დაკავშირებული ავარიული რისკები და შემარბილებელი ღონისძიებები.....	44
11.12 ობიექტის ექსპლუატაციის შეწყვეტის შემთხვევაში გარემოს წინანდელ მდგომარეობამდე აღდგენის გზებისა და საშუალებების განსაზღვრა.....	45
11.12.1 ობიექტის მოკლევადიანი გაჩერება ან რემონტი	45
12. გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებები	45
12.1 ზოგადი მიმოხილვა	45
12.2 შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა - ექსპლუატაციის ეტაპი.....	47
13. გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა	52
14. ინფორმაცია გზმ-ის ანგარიშის მომზადებისთვის ჩასატარებელი კვლევებისა და საჭირო მეთოდების შესახებ	56
15. გამოყენებული ლიტერატურა	57
16. დანართი 1 - საწარმოო ობიექტის გენ.გეგმა	58
17. დანართი 2 - სასარგებლო წიაღისეულის მოპოვების ლიცენზია #1001674.....	59
18. დანართი 3 - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება	61
19. დანართი 4 - ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან.....	64
20. დანართი 5 - ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეო (არაკომერციული) იურიდიული პირების რეესტრიდან.....	66

1. შესავალი

წინამდებარე დოკუმენტი წარმოადგენს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 2900 მ³ ტევადობის (24 000 მ³ წლიური ბრუნვით) ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების (24 000 მ³/წელ ტვირთბრუნვის 65 000 მ³/წელ ტვირთბრუნვამდე გაზრდა) სკოპინგის ანგარიშს.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“, წარმოადგენს საწვავის მიმწოდებელ კომპანიას, რომელიც ახორციელების ბენზინის და დიზელის საწვავის რეალიზაციას ქვეყნის მასშტაბით.

ქ. სამტრედიამი არსებული ზემოაღნიშნული ნავთობის ტერმინალი წარმოადგენს მემკვიდრეს ამ ტერიტორიაზე არსებული ნავთობბაზისა, რომელიც აშენდა მე-20 საუკუნის დასაწყისში. ტერმინალის აშენების პერიოდში მის შემოგარენში არ იყო დასახლებული პუნქტი. მიმდებარე ტერიტორიის დასახლება დაიწყო 60 წლებიდან.

2009 წელს საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროს მიერ შპს „ბუდა 95“-ის 2900 მ³ ტევადობის (24 000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზაზე გაიცა №38 (27.03.2009) ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა და გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა. 2011 წელს, საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების მინისტრის №ი-66 ბრძანების საფუძველზე, შპს „მაგნატი 2006“-ზე გაიცა გარემოზე ზემოქმედების სანებართვო მოწმობა, როგორც შპს „ბუდა-95“-ის უფლებამონაცვლეზე. 2011 წლის 2 მარტს, შპს „მაგნატი 2006“-ზე გაცემული გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა გადაეცა სს „ნავთობპროდუქტების სადისტრიბუციო კორპორაციას“. ამავე წლის 29 მარტს, სს „ნავთობპროდუქტების სადისტრიბუციო კორპორაციაზე“ გაცემული გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა გადაეცა შპს „სან ოილ ჯორჯიას“, რომელმაც 2013 წელს აცნობა სამინისტროს საფირმო სახელწოდების ცვლილების თაობაზე. აღნიშნული ცნობის შესაბამისად, 2013 წლის 4 ივლისს საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის №ი-94 ბრძანების საფუძველზე შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიაზე“ გაიცა გარემოზე ზემოქმედების სანებართვო მოწმობა.

ამ ეტაპზე, აღნიშნული ობიექტის ფუნქციონირებისთვის, კერძოდ კი, წელიწადში 24 000 მ³ საწვავის ტვირთბრუნვის საქმიანობაზე შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2021 წლის 9 თებერვლის N2-183 ბრძანებით მიღებული აქვს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება.

ამ ეტაპზე, საწვავის ბაზარზე არსებული გაზრდილი მოთხოვნის გათვალისწინებით, კომპანია გეგმავს ნავთობპროდუქტების ტვირთბრუნვის გაზრდას, 24 000 მ³-დან 65 000 მ³-მდე.

აღნიშნული საქმიანობა წარმოადგენს საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას. საქართველოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის, მე-12 პუნქტის შესაბამისად, საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება სკრინინგის პროცედურისადმი დაქვემდებარებული საქმიანობაა. თუმცა, კომპანიამ მიიღო გადაწყვეტილება, სკრინინგის პროცედურის გარეშე სკოპინგის ანგარიშის წარმოდგენის შესახებ.

ცნობები საწარმოს და სკოპინგის ანგარიშის მომამზადებელი კომპანიის შესახებ მოცემულია ცხრილში #1.

საქმიანობის განმარტებული	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
კომპანიის იურიდიული მისამართი	საქართველო, თბილისი, ვაკის რაიონი, ი. ჭავჭავაძის გამზირი, N34, სართული 6
კომპანიის საიდენტიფიკაციო ნომერი	404391136
კომპანიის ხელმძღვანელი	საბა ჯიშიაშვილი
საქმიანობის სახე	ნავთობპროდუქტების ბაზა
საქმიანობის განხორციელების ადგილმდებარეობა	ქ. სამტრედია, კაკაბაძის ქუჩა N10
საკონსულტაციო კომპანიის დასახელება	შპს „გარემოსდაცვითი და შრომის უსაფრთხოების საგანმანათლებლო და საკონსულტაციო ცენტრი-ეკომეტრი“
ხელმძღვანელი და საკონტაქტო ინფორმაცია	ტელ: 593 044 044; 577 380 113; ვებგვერდი: https://ecometer.org.ge/ ელ. ფოსტა: info@ecometer.org.ge ; esec.ecometer@gmail.com
მისამართი	საქართველო, თბილისი, ვაკე-საბურთალოს რაიონი, ზურაბ და თეიმურაზ ზალდასტანიშვილების ქუჩა #16

2. ობიექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების საჭიროების დასაბუთება

დაგეგმილი საქმიანობა ითვალისწინებს საწარმოს ტვირთბრუნვის გაზრდას, 24 000 მ³-დან 65 000 მ³-მ ტვირთბრუნვამდე წელიწადში.

საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება გამოწვეულია საწვავის ბაზარზე არსებული მოთხოვნის ზრდით. იმის გათვალისწინებით, რომ ნავთობბაზა ფუნქციონირებს გასული საუკუნიდან გააჩნია რეგიონში საწვავის მიწოდების კლიენტთა ფართო სპექტრი. აღნიშნულ კლიენტთა საწვავით უზრუნველსაყოფად საჭირო გახდა ნავთობბაზის წლიური ტვირთბრუნვის გაზრდა, შესაბამისად, კომპანიამ გადაწყვიტა, რომ წელიწადში 24 000 მ³ საწვავის ნაცვლად, მიიღოს და გასცეს წელიწადში 65 000 მ³ საწვავი.

3. ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ

3.1 საწარმოს განთავსების ადგილმდებარეობა

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ნავთობპროდუქტების ბაზა მდებარეობს ქ. სამტრედიაში, კაკაბაძის ქ. N10-ში. მიწის ნაკვეთი, სადაც განთავსებულია ნავთობპროდუქტების რეზერვუარები შესაბამისი ინფრასტრუქტურით, წარმოადგენს არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთს, რომლის საკადასტრო კოდიც: 34.08.71.020. მიწა წარმოადგენს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ საკუთრებას.

საწარმოს ტერიტორიიდან უახლოესი საცხოვრებელი სახლი (ს/კ: 34.08.64.371), დამორებულია დაახლოებით 23 მეტრით. საწარმოს მომიჯნავედ მდებარეობს სააქციო საზოგადოება „საქართველოს რკინიგზა“-ს საკუთრებაში არსებული ობიექტი. ნავთობბაზიდან დაახლოებით 314 მეტრში განთავსებულია შპს „რომპეტროლის“ ავტოგასამართი სადგური.

საწარმოს ტერიტორია შემოღობილია რკინა-ბეტონის 1.8 მეტრიანი ღობით, ეზო მოასფალტებულია, თავისუფალია მცენარეული საფარისაგან და შესაბამისად მცენარეულ საფარზე რაიმე სახის ზემოქმედებას ადგილი არ აქვს. გარდა ამისა, ობიექტის სპეციფიკიდან და სახანძრო უსაფრთხოების

დადგენილი წესებიდან გამომდინარე, ასეთი ობიექტების ტერიტორიაზე ხე-მცენარეების დარგვა აკრძალულია.

საწარმოს ტერიტორიაზე არ ფიქსირდება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლი. პროექტით გათვალისწინებული ცვლილებები ახალი მისასვლელი გზების მოწყობას არ ითვალისწინებს.



სურ. 3.1.1 - საწარმოს ტერიტორია



სურ. 3.1.2 - საწარმოს ტერიტორია



სურ. 3.1.3 - საპროექტო ტერიტორიის სიტუაციური რუკა

3.2 საწარმოში განხორციელებული ცვლილებები

პირველ რიგში მნიშვნელოვანია აღინიშნოს, რომ საწარმოში გარკვეული ტიპის ინფრასტრუქტურული ცვლილებები უკვე განხორციელდა. გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშისა და ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის (რომელზეც შემდგომ გაცემულია გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება) თანახმად, ობიექტზე გათვალისწინებული იყო ნავთობპროდუქტების შესანახი 3 ჰორიზონტალური რეზერვუარი. ტერიტორიაზე უკვე დამატებულია ნავთობპროდუქტების განთავსებისთვის 2 ჰორიზონტალური რეზერვუარი, თითოეული მოცულობით 50 მ³, შესაბამისად ტერიტორიაზე ამჟამად მოწყობილია ნავთობპროდუქტების განთავსებისთვის ჯამში 5 ჰორიზონტალური რეზერვუარი, ჯამური მოცულობით - 250 მ³. აღნიშნული ცვლილების გათვალისწინებით, სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობა ამ ეტაპზე შეადგენს 3000 მ³.

გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშისა და ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნით გათვალისწინებული ავტოგასამართი სადგური 6 მიწისქვეშა რეზერვუარით, თითოეული მოცულობით 50 მ³, დღეის მდგომარეობით ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილი არ არის.

ასევე, გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშისა და ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის თანახმად, ობიექტზე გათვალისწინებული იყო წყლის სამარაგო 2 ჰორიზონტალური რეზერვუარი. აღნიშნულს დაემატა 3 ჰორიზონტალური რეზერვუარი და ამ ეტაპზე ობიექტზე განთავსებულია წყლის სამარაგო 5 ჰორიზონტალური რეზერვუარი ჯამური მოცულობით 250 მ³.

ტერიტორიაზე დამონტაჟებულია 20 ფუტიანი კონტეინერი, კონტეინერი გაიყოფა შუაზე ლითონის ფურცლებით (ჰერმეტიკით). კონტეინერის ნახევარზე განთავსდება სახიფათო ნარჩენები, დამოუკიდებელი შესასვლელით, ხოლო მეორე ნახევარზე განთავსდება საწვავის დანამატის (ჯიფორსის) კასრები. ლითონის კონტეინერის ძირზე განთავსებული იქნება ლითონის ფურცლები (ჰერმეტიკობისთვის). ასევე მოეწყობა ბუნებრივი ვენტილაციის ფანჯრები (განიავებისთვის).

აღსანიშნავია, სსდ გარემოსდაცვითი ზედამხედველობის დეპარტამენტის მიერ, განხორციელდა შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯიას ნავთობბაზის ინსპექტირება, რომლის შედეგადაც გამოვლინდა ობიექტზე განხორციელებული ზემოაღნიშნული ცვლილებები, რის შემდგომაც ვინაიდან შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ საქმიანობას ახორციელებდა „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ გათვალისწინებული შესაბამისი პროცედურების გავლის გარეშე, შედგენილ იქნა ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმი.

3.3 საწარმოს ტერიტორიაზე არსებული მდგომარეობა და ინფრასტრუქტურული ობიექტები

ნავთობბაზას უკავია დაახლოებით 0.99 ჰა ტერიტორია, სადაც განთავსებულია სარეზერვუარო პარკი საწვავის მიღებისთვის და გაცემისთვის განკუთვნილი 5 მიწისზედა ვერტიკალური ცილინდრული რეზერვუარით, ჯამური სამუშაო მოცულობით 2750 მ³ და 5 მიწისზედა ჰორიზონტალური რეზერვუარით, ჯამური სამუშაო მოცულობით 250 მ³ (სარეზერვუარო პარკის ტერიტორია შემოსაზღვრულია 1 მეტრი

სიმაღლის ბეტონის კედლით), წყლის სამარაგო 5 ჰორიზონტალური რეზერვუარით, თითოეული მოცულობით 50 მ³. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე ასვე განთავსებულია ადმინისტრაციული (საოფისე) შენობა, საოპერატორო ოთახი, სატუმბი სადგური, ნავთობპროდუქტების ჩამოსახმელი მილსადენი, ნავთობპროდუქტების სატუმბი, ავტოცისტერნების ჩატვისრთვის ბაქანი, საგენერატორო უბანი, რკინიგზის ჩიხი, არტეზიული ჭაბურღილი, ხანძარსაწინააღმდეგო დანიშნულების უბნები, ავტოცისტერნებში გასაცემი კუნძული, სახიფათო და არასახიფათო ნარჩენების განთავსების უბნები, სანიაღვრე წყლების მიმღები არხები და ნავთობიანი ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობა.

ნავთობპროდუქტებისთვის განკუთვნილი რეზერვუარები განთავსებულია რკინა-ბეტონის საძირკვლებზე, მიწის ზედაპირიდან დაახლოებით 2.5 მეტრის სიმაღლეზე. თითოეული რეზერვუარის მოცულობა შემდეგია:

ბენზინის საწვავისთვის განკუთვნილი რეზერვუარები:

1. 720 მ³ ტევადობის ვერტიკალური;
2. 1000 მ³ ტევადობის ვერტიკალური;
3. 120 მ³ ტევადობის ვერტიკალური.

დიზელის საწვავისთვის განკუთვნილი რეზერვუარები:

1. 710 მ³ ტევადობის ვერტიკალური;
2. 200 მ³ ტევადობის ვერტიკალური;
3. 50 მ³ ტევადობის ჰორიზონტალური;
4. 50 მ³ ტევადობის ჰორიზონტალური;
5. 50 მ³ ტევადობის ჰორიზონტალური;
6. 50 მ³ ტევადობის ჰორიზონტალური;
7. 50 მ³ ტევადობის ჰორიზონტალური.

საწვავის რეზერვუარები აღჭურვილია სასუნთქი სარქველებით (მარკით კდ-100-4, კდ-200-2 და ნდკმ-100-2). რეზერვუარებზე მოწყობილია ჩასასვლელი და საზომი ლუქი. რეზერვუარები შეღებილია ანტიკოროზიული საღებავით. რეზერვუარების ტერიტორიაზე განთავსებულია მეხამრიდი.

რეზერვუარებიდან ავტოცისტერნებში ნავთობპროდუქტების ჩასატვირთად, საწვავის ჩატვირთვის უბანზე, მოწყობილია მექანიკური დგარები, მაღლა ჩატვირთვის მოწყობილობით, ორი ჩამოსახმელი სვეტიით ბენზინისა და დიზელის საწვავისთვის ცალ-ცალკე. საწვავის გაცემა ხდება როგორც თვითდინებით, ისე ტუმბოს გამოყენებით.

ტერიტორიაზე დამონტაჟდა 20 ფუტიანი კონტეინერი, რომელიც გაიყოფა შუაზე ლითონის ფურცლებით (ჰერმეტიკული). კონტეინერის ნახევარზე განთავსდება სახიფათო ნარჩენები, დამოუკიდებელი შესასვლელით, ხოლო მეორე ნახევარზე განთავსდება საწვავის დანამატის (ჯიფორსის) კასრები.

ლითონის კონტეინერის ძირზე განთავსებული იქნება ლითონის ფურცლები (ჰერმეტიკობისთვის). ასევე მოწყობა ბუნებრივი ვენტილაციის ფანჯრები (განიავებისთვის).

რეზერვუარებში საწვავის ჩატვირთვა ხდება რკინიგზის ვაგონცისტერნებიდან, რომელიც შემოდის ტერიტორიაზე რკინიგზის ჩიხით. რკინიგზის ჩიხზე ვაგონცისტერნის დასაცლელად მოწყობილია მიწისზედა მიმღები კოლექტორი (დიამეტრით 200 მმ), რომელიც უკავშირდება სატუმბ სადგურს მილსადენით (დიამეტრი 150 მმ). მილსადენის შუაში ჩაყენებულია ტუმბომდე დამცლელი ფილტრი. რკინიგზის ჩიხში ერთდროულად შესაძლებელია 5 ვაგონცისტერნის დაცლა, რომლის პერიოდი შეადგენს 5-6 საათს.

რკინიგზის ჩიხის ორივე მხარეს მოწყობილია ბეტონის არხები, რომელშიც საჭიროების შემთხვევაში ხვდება ტერიტორიაზე შემთხვევით დაღვრილი ნავთობპროდუქტები და იკრიბება დამჭერ რეზერვუარში, საიდანაც გაიტანება ავტომატურად შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიის მიერ.

ამასთან, სახიფათო ნარჩენების განთავსებისთვის გამოყოფილი უბანი, რომელიც ინსპექტირების განხორციელების დროს ღია მდგომარეობაში იმყოფებოდა, ამ ეტაპზე უკვე გადახურულია.

3.4 საწარმოში დაგეგმილი ცვლილებები

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ გეგმავს გაზარდოს საწარმოს წლიური ტვირთბრუნვა 24 000 მ³ მოცულობის საწვავიდან 65 000 მ³-ამდე, აღნიშნული ცვლილება განხორციელდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე. რაიმე ინფრასტრუქტურული ცვლილება ტერიტორიაზე დაგეგმილი არ არის. მაგრამ აღსანიშნავია ის, რომ ამ ეტაპზე ბენზინისთვის გამოიყენება 3 რეზერვუარი, დიზელის საწვავისთვის კი 7 რეზერვუარი. ცვლილების შემდგომ დაგეგმილია, რომ სარეზერვუარო პარკში მოხდეს ბენზინისთვის 4 და დიზელისთვის 6 რეზერვუარის გამოყენება.

საწარმოს ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდეგ ობიექტზე სარეზერვუარო პარკში არსებული რეზერვუარები გადანაწილდება შემდეგნაირად:

ბენზინის საწვავისთვის განკუთვნილი 4 რეზერვუარის ჯამური მოცულობა იქნება 2030 მ³. დიზელის საწვავისთვის განკუთვნილი 6 რეზერვუარის ჯამური მოცულობა იქნება 970 მ³. შესაბამისად სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობა იქნება 3000 მ³-ს.

1. 120 მ³ მოცულობის ვერტიკალური რეზერვუარი (ბენზინისთვის);
2. 200 მ³ მოცულობის ვერტიკალური რეზერვუარი (ბენზინისთვის);
3. 720 მ³ მოცულობის ვერტიკალური რეზერვუარი (დიზელისთვის);
4. 1000 მ³ მოცულობის ვერტიკალური რეზერვუარი (ბენზინისთვის);
5. 710 მ³ მოცულობის ვერტიკალური რეზერვუარი (ბენზინისთვის);
6. 50 მ³ მოცულობის ჰორიზონტალური რეზერვუარი (დიზელისთვის);
7. 50 მ³ მოცულობის ჰორიზონტალური რეზერვუარი (დიზელისთვის);
8. 50 მ³ მოცულობის ჰორიზონტალური რეზერვუარი (დიზელისთვის);
9. 50 მ³ მოცულობის ჰორიზონტალური რეზერვუარი (დიზელისთვის);
10. 50 მ³ მოცულობის ჰორიზონტალური რეზერვუარი (დიზელისთვის).

ობიექტზე უცვლელი დარჩება წყლის სამარაგო 5 ჰორიზონტალური რეზერვუარი, ჯამური მოცულობით 250 მ³.

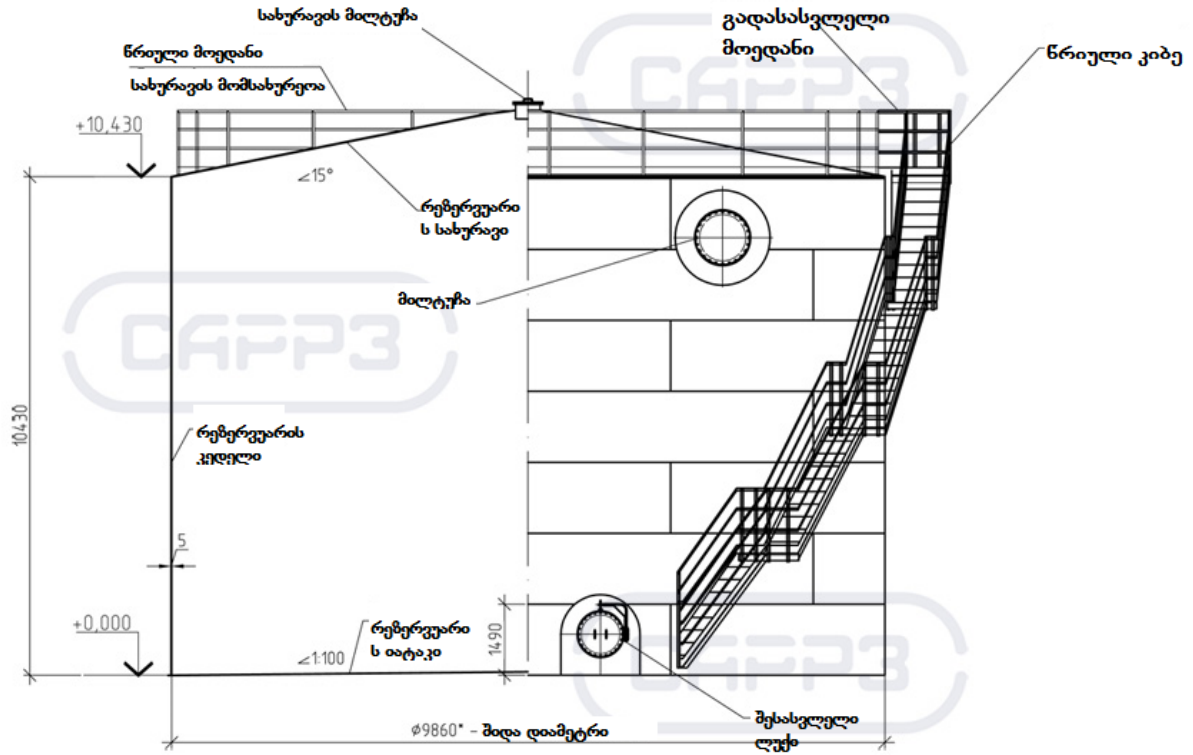
3.5 სარეზერვუარო პარკის აღწერა

რეზერვუარების სახურავზე დამონტაჟებულია სასუნთქი სარქველები, ავარიული წნევის გადამგდები ურდულები და ხელით ჩაზომვისა და სინჯის ასაღები წერტილები. ასევე, თითოეულ რეზერვუარს გააჩნია სახურავზე ფეხით გადასადგომი ბილიკი და რეზერვუარების ძირთან განთავსებული ლუქები, რომლებიც გამოიყენება პერსონალის რეზერვუარებში შესასვლელად. რეზერვუარების შემსვლელი მილები აღჭურვილია ხელით მართვადი ურდულებით. რეზერვუარებში შემსვლელი მილები აღჭურვილი არიან შესაბამისი სადრენაჟე წერტილებით. რეზერვუარების მონაცემები მოცემულია ცხრილში N3.5.

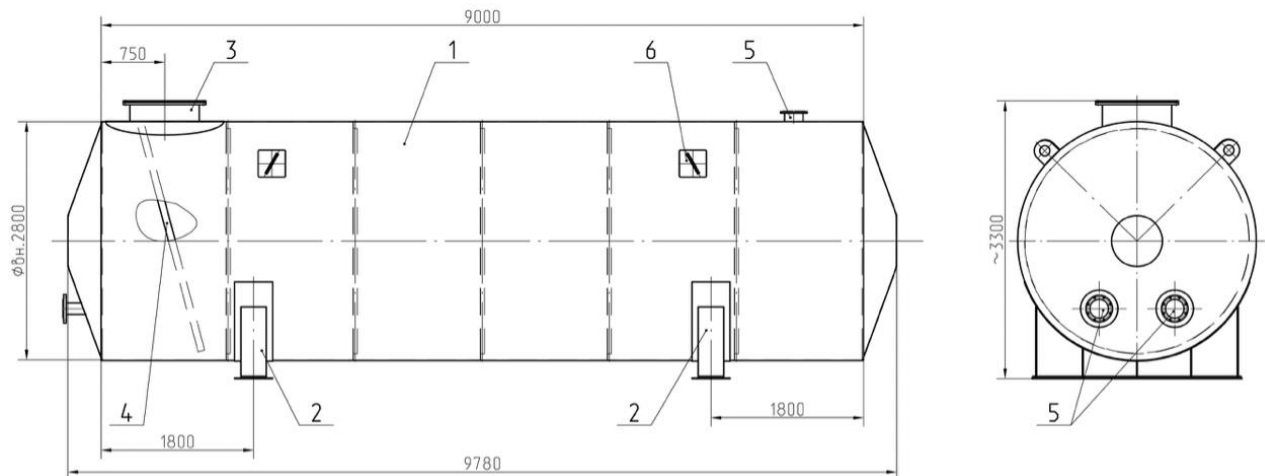
ცხრილი N3.5 - რეზერვუარების მონაცემები

რეზერვუარის #	ტევადობა (მ ³)	სიმაღლე (სმ)		
		სადგარი	რეზერვუარი	საერთო სიმაღლე
1	120	124	580	704
2	200	110	580	690
3	720	95	850	945
4	1000	270	720	990
5	710	270	720	990
6	50	117	300	417
7	50	60	300	360
8	50	60	300	360
9	50	60	300	360
10	50	60	300	360

როგორც უკვე აღინიშნა ტერიტორიაზე ნავთობპროდუქტების შენახვისთვის განთავსებულია, როგორც ვერტიკალური ისე ჰორიზონტალური რეზერვუარები. აღნიშნული რეზერვუარების სქემა მოცემულია სურათებზე 3.5.1 და 3.5.2.



სურ. 3.5.1 - ვერტიკალური რეზერვუარების სქემები



1. რეზერვუარის კორპუსი;
2. საყრდენები;
3. სახურავი
4. შიდა კიბე;
5. მომსახურების მილები;
6. საჯალამბარე სამაგრი.

სურ 3.5.2 - ჰორიზონტალური რეზერვუარების სქემა

3.6 ტუმბოები

სატვირთო სატუმბი სადგურების საძირკველი დაპროექტებულია და განთავსებულია მიწის ნიშნულის ღონის დაბლა, რაც თავის მხრივ ხელს უწყობს ტუმბოებისათვის უკეთესი შემწოვი პირობების შექმნას.

ყველა ტუმბო ცენტრიდანულია და იმართება ელექტროძრავებით. ტუმბოების მონაცემები წარმოდგენილია ცხრილში N3.6.

ცხრილი N3.6 - სატვირთო ტუმბოების მონაცემები წარმადობების ჩათვლით

№	რაოდენობა	ტიპი	წარმადობა (მ3/სთ)
1	1	SCP-80/400	40
2	1	SCP-80/400	40
3	3	SNT-65/400	40
4	5	SNT-65/400	40
5	1	SCP-80/400	40
6	2	KM-50/50	40
7	2	KM-50/50	40

სატუმბო სადგურების ტუმბოები აღჭურვილნი არიან შესაბამისი ფილტრებით (სტრეინერებით), რომლებიც დამონტაჟებულია ტუმბოების შემწვრ მილებზე. ფილტრების ძირითადი დანიშნულებაა ხელი შეუშალოს ნავთობპროდუქტებში მყოფი ნაწილაკების და მყარი მინარევების ტუმბოებში მოხვედრას, რამაც შესაძლებელია დააზიანოს ან მწყობრიდან გამოიყვანოს ტუმბოს შიდა მოწყობილობა. გამომდინარე აქედან, ტუმბოების დაცლის (გამსვლელ) მხარეს აუცილებელია მუშა წნევის კონტროლი, რისთვისაც ტუმბოების დაცლის (გამსვლელ) მხარეს მდებარე მილებზე დამონტაჟებულია წნევის განმსაზღვრელი მანომეტრები. ფილტრების შემოწმება ხორციელდება პერიოდულად და საჭიროების შემთხვევაში ხდება ფილტრების გაწმენდა ან გამოცვლა. რაც შეეხება მიმდინარე ოპერაციებისას მუშა წნევის კონტროლს, მანომეტრებზე მუდმივი დაკვირვება ხორციელდება ოპერატორების მიერ. იმ შემთხვევაში თუ ტუმბოების დაცლის (გამსვლელ) მხარეს შეიმჩნევა მუშა წნევის მკვეთრი ან პერიოდული ვარდნა, უნდა იქნას შეჩერებული აღნიშნული ტუმბოს ოპერირება და შემოწმდეს ფილტრის მუშა მდგომარეობა და დაბინძურების ხარისხი.

3.7 ვაგონ-ცისტერნების ჩატვირთვა-გადმოტვირთვის პროცედურა

ვაგონ-ცისტერნების ტერმინალის ტერიტორიაზე შემოსვლას და გასვლას აკონტროლებს ტერმინალის მენეჯერი, ოპერაციების სუპერვაიზერი და ცვლის უფროსი, ტვირთების ექსპედიტორის მიერ გამოგზავნილი ინსტრუქციის შესაბამისად. სამატარებლო შემადგენლობის ტერმინალის ტერიტორიაზე მიღებისა და დაყენების თანხმობის გაცემის შემდეგ, იხსნება ტერმინალის მატარებლების მისაღები ჭიშკარი და წარმოებს შემადგენლობების ტერმინალის ტერიტორიაზე შემოყვანა/დაყენება. ვაგონ-ცისტერნების შემოყვანის შემდეგ, ცვლის უფროსი აძლევს სიტყვიერ განკარგულებას ვაგონ-ცისტერნების ოპერატორებს, შემადგენლობის ესტაკადაზე განთავსების შესახებ. თუ შემადგენლობა შედგება შერეული ტიპის (4 ლერძიანი და 8 ლერძიანი) ვაგონ-ცისტერნებისაგან, ასეთ შემთხვევაში აუცილებელია (საჭიროების შესაბამისად) შემადგენლობის ვაგონ-ცისტერნების განლაგება ისე, რომ უზრუნველყოფილი იქნას მათი ესტაკადის ნავთობპროდუქტების დასაცლელ მოწყობილობებთან შეუფერხებელი და უსაფრთხო შეერთება. მოძრავი შემადგენლობის ტერმინალის სამატარებლო ესტაკადაზე განთავსებისა და

დაბუნკების (ვაგონების ლიანდაგზე დამაგრება, სპეციალური მეტალის სოლებით რომლებიც თავსდება ვაგონების ქვეშ და უზრუნველყოფენ ვაგონების\სამატარებლო შემადგენლობის ლიანდაგზე დამაგრებას) შემდეგ, ხორციელდება გამწვევი სამატარებლო საშუალების შემადგენლობიდან ჩახსნა და ტერმინალის ტერიტორიიდან გაყვანა, ამის შემდგომ, ხორციელდება ვაგონ-ცისტერნების ვიზუალური დათვალიერება და საერთო მდგომარეობის შეფასება. ზემოთ ჩამოთვლილი პროცედურების დასრულების შემდეგ, სურვერები აწარმოებენ ჩაზომვით სამუშაოებს ვაგონ-ცისტერნებში და ლაბორატორიისათვის შესაბამისი სინჯების აღებას. სურვერებთან ერთად ტერმინალის საოპერაციოს ოპერატორები, ახდენენ ვაგონ-ცისტერნებში ნავთობპროდუქტების აზომვას, ვაგონ-ცისტერნებში ნავთობპროდუქტების ჩასხმის დონის დასადგენად. აღნიშნული პროცესის დასრულების შემდეგ, ვაგონ-ცისტერნების ოპერატორები აერთებენ ვაგონ-ცისტერნების დასაცლელ მოწყობილობებს ვაგონ-ცისტერნების დასაცლელ სარქველებთან და აღებენ ვაგონ-ცისტერნების დასაცლელ ურდულებს, ესტაკადის კოლექტორების სისტემიდან ჰაერის გამოდევნისა და კოლექტორების ნავთობპროდუქტებით შევსების მიზნით.

შენიშვნა: ნავთობპროდუქტების დასაცლელ ესტაკალებზე კატეგორიულად იკრძალება სარკინიგზო გამწვევი საშუალებების (თბომავალი) შესვლა და მოძრაობა, რათა გამოირიცხოს გამწვევი საშუალების ოპერირების შედეგად წარმოქმნილი ნაპერწკლის გავრცელების საფრთხე.

განსაკუთრებული ყურადღება ეთმობა ნავთობპროდუქტების ჩამოსახმელი ურდულების გაღების პერიოდულობას, რათა თავიდან იქნას აცილებული სისტემაში არსებული ჰაერის მასის დატვირთულ ვაგონში შეჭრა, რამაც შესაძლოა გამოიწვიოს ნავთობპროდუქტის გადმოდვრა დატვირთული ვაგონ-ცისტერნებიდან. ზემოთ მითითებული საფრთხის თავიდან აცილების მიზნით და ვაგონ-ცისტერნების უსაფრთხოდ და ეფექტიანად დაცლის უზრუნველსაყოფად, ვაგონ-ცისტერნების დაცლის პროცესი უნდა წარიმართოს შემდეგი თანმიმდევრობით: საოპერაციო ფაზა #1-ის დასაცლელ ესტაკადაზე განთავსებული დასაცლელი ვაგონ-ცისტერნებიდან, უნდა გაიხსნას ესტაკადის აღმოსავლეთ მხარეს მყოფი, პირველი ვაგონ-ცისტერნის ქვედა დასაცლელი სარქველი. აღნიშნული ვაგონ-ცისტერნის შიდა სარქველის გაღებამდე, ესტაკადის დასაცლელი მოწყობილობის ყველა ურდული დასაცლელი კოლექტორისკენ უნდა იყოს დაკეტილ მდგომარეობაში, რათა თავიდან იქნას აცილებული დასაცლელ მოწყობილობებსა და ვაგონ-ცისტერნის ქვედა დასაცლელ ყელს შორის მდებარე შუასადებების დაზიანება. აღნიშნული ვაგონ-ცისტერნის შიდა სარქველის გაღების შემდეგ იწყება ესტაკადის კოლექტორის შევსების პროცესი რასაც თავისთავად მოჰყვება კოლექტორში არსებული ჰაერის მასის კოლექტორს გარეთ გამოდევნა. როდესაც ოპერატორი დარწმუნდება, რომ კოლექტორში არსებული ჰაერის მასა გამოიდევნა კოლექტორიდან, რაზეც მიუთითებს ესტაკადის კოლექტორის მოპირდაპირე მხარეს არსებული დასაჰაერებელი მილიდან (რომელსაც გააჩნია ჩამკეტი და გამშვები ურდული) ნავთობპროდუქტის გამოდინება, ოპერატორი კეტავს დასაჰაერებელ ურდულს და აგრძელებს მომდევნო ოპერაციებს. საოპერაციო ფაზა #2-ში დასაცლელი ესტაკადის კოლექტორის დაჰაერება ხდება #1 სატუმბ სადგურში მდებარე დასაჰაერებელ რეზერვუარში, რომელიც დამონტაჟებულია ვერტიკალურად და გამოიყენება სისტემის დასაჰაერებლად. აღსანიშნავია ის

გარემოება, რომ 8 ღერძიან ვაგონ-ცისტერნებში პროდუქტის ჩასხმის დონე არის ყოველთვის უფრო მაღალი ვიდრე 4 ღერძიან ვაგონ-ცისტერნებში. დიდი ზომის ვაგონ-ცისტერნიდან მცირე ზომის ვაგონ-ცისტერნებში ნავთობპროდუქტის გადაღების საფრთხის თავიდან ასაცილებლად, ჯერ ხორციელდება დიდი ზომის ვაგონ-ცისტერნების დასაცლელი მოწყობილობების ურდულების გაღება და როდესაც ჩასხმის დონე გაუთანაბრდება მცირე ზომის ვაგონ-ცისტერნებში არსებულ ჩასხმის დონეს, იღება 4 ღერძიანი ვაგონ-ცისტერნების ურდულები და მიმდინარეობს დაცლის სრულმასშტაბიანი ოპერაცია. წვიმიანი ამინდისას, მუშა საოპერაციო ფაზების (განსაკუთრებით საოპერაციო ფაზა #1-ზე) ესტაკალებზე მიმდინარე ოპერაციებისას, ნავთობპროდუქტებში წვიმის წყლის მოხვედრის თავიდან აცილების მიზნით, ვაგონცისტერნების ზედა დამკეტი სარქველები (ლუქები) უნდა იყოს მიხურულ მდგომარეობაში (სახურავის ჰერმენტულად ჩაკეტვამ შესაძლოა გამოიწვიოს ვაგონ-ცისტერნის შიგნით ვაკუუმის წარმოქმნა და ვაგონ-ცისტერნის დეფორმაცია).

შენიშვნა: კომუნიკაცია ესტაკადისა და სატუმბი სადგურის ოპერატორებს შორის მყარდება რადიოკავშირის საშუალებით და მთელი პროცესი წარმოებს შეთანხმებული და კოორდინირებული მოქმედებების ხარჯზე.

3.8 რეზერვუარების შევსების პროცედურა

რეზერვუარის შევსებას ახორციელებს ოპერატორი, უსაფრთხო დონემდე. რეზერვუარებში ნავთობპროდუქტების ჩასხმის უსაფრთხო დონეს, რეზერვუარის სპეციფიკაციიდან და გარემოს ტემპერატურიდან გამომდინარე, განსაზღვრავს ცვლის უფროსი. მაღალი ატმოსფერული ტემპერატურის პირობებში აუცილებელია რეზერვუარებში დარჩეს თავისუფალი სივრცე, რომელიც დაიცავს რეზერვუარს დაზიანებისაგან. დაცლის ოპერაციების მსვლელობისას, ერთი რეზერვუარიდან მეორე რეზერვუარში გადართვის პროცესში აუცილებელია, გაჩერდეს ტუმბოები და ჩაიკეტოს ყველა რეზერვუარის ურდულები, რის შემდეგაც უნდა გაიხსნას მომდევნო რეზერვუარის ურდული და ჩაირთოს ტუმბო. ჩატვირთვის ოპერაციების დროს, რეზერვუარის დონის შედარება ხდება AGT-ს მიერ მოწოდებულ ჩვენებასთან, რათა თავიდან იქნას აცილებული ცდომილება და არ მოხდეს რეზერვუარის გადავსება.

3.9 რეზერვუარის პარამეტრების კონტროლი

რეზერვუარის ჩაზომვის მაქსიმალური სიმაღლე არის სიმაღლე, რომელიც განისაზღვრება რეზერვუარის ფუძის ზედაპირსა და ჩაზომვის ზედა წერტილს შორის. ჩაზომვის ზედა წერტილი წარმოადგენს წერტილს, საიდანაც ხდება ათვლა ჩაზომვების დროს. ჩასაზომად გამოიყენება დაკალიბრებული და სერტიფიცირებული საზომი ხელსაწყო. აღნიშნული ხელსაწყოს თასმაზე დამაგრებულია სიმძიმე, რომელიც უზრუნველყოფს ხელსაწყოს რეზერვუარის ფსკერამდე ჩაშვებას. აკრძალულია დამიწების გარეშე ხელსაწყოს გამოყენება. რეზერვუარებში პროდუქტის ტემპერატურის დასადგენად, რეზერვუარის სახურავზე დამონტაჟებული სპეციალური წერტილებიდან ხორციელდება ტემპერატურის თერმომეტრით განსაზღვრა. აღნიშნული სინჯის ადების წერტილები უზრუნველყოფს რეზერვუარის სხვადასხვა დონეებზე

ტემპერატურის განსაზღვრას. მას შემდეგ, რაც რეზერვუარის სამივე დონიდან მოხდება ტემპერატურის განსაზღვრა, ხდება მონაცემების გასაშუალოება და დაფიქსირება.

ხელით ჩაზომვა

რეზერვუარის ხელით ჩაზომვის დროს გამოიყენება ნავთობპროდუქტზე მგრძნობიარე პასტა. ჩაზომვის პროცესი არ ტარდება რეზერვუარზე რაიმე სახის ოპერაციებს მიმდინარეობისას. ჩაზომვისას, ჩამზომი ხელსაწყო თასმა უნდა ჩაეშვას ჩაზომვის წერტილიდან ისეთი სიჩქარით, რომ არ წარმოიქმნას ტალღები და სანამ სიმძიმე არ ჩავა ძირის ზედაპირიდან 0,5 მეტრზე. ამის შემდეგ, ტემპი უნდა შემცირდეს სანამ სიმძიმე არ შეეხება ზედაპირს. აუცილებელია რეზერვუარის ოპერატორი დარწმუნდეს იმაში, რომ სიმძიმე ნამდვილად შეეხო რეზერვუარის საძირკველის ზედაპირს. ამის შემდეგ, ის ნახულობს და აფიქსირებს ნიშნულს ჩასაზომ თასმაზე. აღნიშნული მონაცემი უნდა ემთხვეოდეს ყოველი რეზერვუარის სახურავზე დამონტაჟებული საინფორმაციო აბრაზე მოცემულ მონაცემებს. ჩამზომი თასმის ახვევამდე, ფიქსირდება გაზომვის შედეგი და აღნიშნული პროცესი მეორდება კიდევ ორჯერ.

თავისუფალი წყლის დონის დადგენა

სპეციალური პასტის გამოყენებით დგინდება ნავთობპროდუქტში თავისუფალი წყლის დონე და შემცველობა. ჩასაზომად ჩაშვების შემდეგ, ჩამზომი მოწყობილობა უმოძრაოდ ჩერდება 5 წამის განმავლობაში, რათა პროდუქტის შემცველობაში არსებული თავისუფალი წყალი შევიდეს რეაქციაში სპეციალურ პასტასთან და შეცვალოს მისი შეფერილობა.

3.10 რეზერვუარების გარეცხვის პროცედურა

კომპანიას დამტკიცებული აქვს ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებული რეზერვუარების რეცხვის პროცედურა. რეზერვუარების გარეცხვა შესაძლებელია საჭირო გახდეს რეზერვუარის ტექნიკური მომსახურების სამუშაოებისათვის მოსამზადებლად. რეზერვუარის რეცხვის სამუშაოს დაწყებამდე აუცილებელია, რომ გასარეცხ რეზერვუარში დარჩენილი ტვირთი (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) გადატუმბულ იქნას სხვა რეზერვუარში და გასარეცხი რეზერვუარი დაიცალოს ბოლომდე. ამ დროს რეზერვუარის ყველა ურდული იკეტება და ურდულების სახელურებს ედება ჩამკეტი, იხსნება რეზერვუარის ყველა სარქველი, რეზერვუარიდან სახიფათო აირების სწრაფი გამოდენვის მიზნით. რეზერვუარის გარეცხვა მოხდება წყლის გამოყენებით, სახანძრო სისტემიდან.

რეზერვუარების გარეცხვის პროცესი განხორციელდება, „რეზერვუარების გარეცხვის“ ინსტრუქციის შესაბამისად. რეზერვუარების გარეცხვის პროცესი შესაძლებელია გაგრძელდეს ორი\სამი დღის განმავლობაში, შუალედებით. რეცხვისას აუცილებელია რეზერვუარში ჰაერის მონიტორინგი დაკალიბრირებული გაზის დეტექტორით, შემდეგ აირებზე: (გაზის სინჯის ასაღებად გამოიყენება დამაგრძელებელი რეზინის მილი) CH₄, H₂S და O₂. ზემოთაღწერილი სამუშაოების შესრულების შემდეგ,

სურვერი ახდენს რეზერვუარის შემოწმებას, რის შემდეგაც გარეცხილი რეზერვუარი დაუბრუნდება სამუშაო მდგომარეობას. რეზერვუარების რეცხვის შედეგად წარმოქმნილი წყალი ჩაშვებული იქნება ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილ გამწმენდ ნაგებობაში.

3.11 ობიექტის ელექტრომომარაგება

ტერმინალის ელექტრომომარაგება ხორციელდება ქალაქის ცენტრალური ელ. მომარაგების ქსელიდან. ავარიული შემთხვევებისთვის ტერმინალის ტერიტორიაზე განთავსებულია 2 სამარაგო დიზელ-გენერატორი. ერთი სიმძლავრით 160 Kva, ხოლო მეორე სიმძლავრით 100 kVA. გენერატორების სრული დატვირთვით მოქმედებაში მოყვანა ხორციელდება მათი გაშვებიდან 5 წამის შემდეგ და პირიქით, სრული და უსაფრთხო გაჩერებისათვის გენერატორი საჭიროებს ასევე 5 წამს. იმ შემთხვევაში თუ მოხდა სამარაგო დიზელ-გენერატორების ამოქმედება, ძირითადი ელექტრომომარაგების აღდგენისას გენერატორების ავტომატური სისტემა 5 წუთის განმავლობაში აწარმოებს ელექტრომომარაგების მონიტორინგს და მხოლოდ ამის შემდგომ ხორციელდება ძირითად ელექტრომომარაგებაზე გადასვლა.

4. ხანძარსაწინააღმდეგო ღონისძიებების დეტალური აღწერა

ნავთობბაზის ტერიტორია აღჭურვილია ხანძრის მაუწყებელი სისტემით, რომელიც დაყოფილია ტერიტორიებად და აჩვენებს ტერმინალის ხანძრის მაუწყებლობის ზონებს.

საწარმოს ტერიტორიაზე ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისთვის მოწყობილია ხანძარსაწინააღმდეგო დანიშნულების უბნები. ხოლო, ტექნიკური წყლისთვის განკუთვნილია 5 ცალი სამარაგო რეზერვუარი რომელიც საჭიროების შემთხვევაში გამოიყენება ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისთვისაც. ამასთან, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია მიწისქვეშა წყლის ჭაბურღილი წყლის რეზერვუარების შესავსებად. აღსანიშნავია, რომ სახანძრო უსაფრთხოების მიზნით 3 ერთეულ რეზერვუარზე მოწყობილია გაგრილების სისტემა.

ამასთანავე, ტერმინალის ტერიტორიაზე განთავსებულია პორტატური ცეცხლსაქრობი მოწყობილობები, რომლებიც წარმოადგენენ აზოტით ჰერმეტიზებული ტიპის, მანომეტრებით აღჭურვილ მოწყობილობებს.

ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილია 3 სხვადასხვა სახანძრო სტენდი, შესაბამისი აღჭურვილობით.



სურ. 4 - წყლის სამარაგო ავზები

5. ობიექტის წყალმომარაგება და ჩამდინარე წყლები

5.1 ობიექტის ტექნიკური წყლით მომარაგება

საწარმოს ტერიტორიაზე განთავსებულია 5 ცალი 50 მ³ მოცულობის მქონე, ტექნიკური წყლისთვის განკუთვნილი რეზერვუარი, რომელთა შევსებაც ხორციელდება როგორც ტერიტორიაზე არსებული ჭაბურღილიდან, ასევე ქალაქის წყალმომარაგების ქსელიდან. აღნიშნული რეზერვუარები გამოიყენება სამარაგოდ, რომელიც საჭიროების შემთხვევაში შესაძლებელია გამოყენებული იქნეს, როგორც სახანძრო მიზნით, ისე სხვა ტექნიკური საჭიროებებისთვის.

ჭაბურღილი, საიდანაც ხდება რეზერვუარების შევსება, ლიცენზირებულია. კომპანიას, აღნიშნულ ჭაბურღილზე გააჩნია სასარგებლო წიაღისეულის მოპოვების #1001674 ლიცენზია (იხ. დანართი N2) გაცემული სსიპ წიაღის ეროვნული სააგენტოს მიერ 2014 წლის 11 ივლისს.

5.2 ობიექტის სასმელ-სამეურნეო წყლით მომარაგება

ობიექტის, კერძოდ კი ობიექტზე არსებული ადმინისტრაციული შენობის სასმელ-სამეურნეო წყლით მომარაგება ხორციელდება ბუტილიზირებული სახით.

5.3 სამუერნეო-ფეკალური წყლების მართვის საკითხები

ობიექტზე არსებული ადმინისტრაციული შენობის საკანალიზაციო წყლების ჩაშვება ხდება ტერიტორიაზე მოწყობილ საასენიზაციო ორმოში, რომლის გაწმენდაც ხდება ქალაქის კომუნალური სამსახურის მიერ, შესაბამისი ხელშეკრულების საფუძველზე.

5.4 სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე და საწარმოო წყლების მართვის საკითხები

ტერიტორიაზე მოწყობილია სანიაღვრე სისტემა, მეტალის ცხურით გადახურული საკონტროლო ჭებით, სადაც შესაძლებელია როგორც სანიაღვრე, ასევე რეზერვუარების რეცხვისას წარმოქმნილი საწარმოო წყლების შეგროვება. სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე და საწარმოო წყლების გაწმენდა ხორციელდება ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილ ჩამდინარე წყლების გამწმენდ ნაგებობაში. ჩამდინარე სანიაღვრე და საწარმოო წყლების გადასვლა გამწმენდ ნაგებობაში ხდება მილის საშუალებით. გაწმენდილი წყლები ჩაედინება ტერიტორიის მომიჯნავედ გამავალ არხში და შემდგომ მდ. რიონში (ობიექტიდან დაშორებულია დაახლოებით 2 კმ-ით). მდ. რიონში წყალჩაშვების GPS კოორდინატია: X=280309; Y=4668646. გამწმენდ ნაგებობაში დაგროვილი ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული შლამი შემდგომი მართვის მიზნით გადაეცემა შესაბამისი ნებართვის მქონე ორგანიზაციას.

გზშ-ის ანგარიშთან ერთად წარმოდგენილი იქნება ჩამდინარე წყლებთან ერთად ჩაშვებულ დამაბინძურებელ ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები ჩაშვების ნორმების პროექტი.

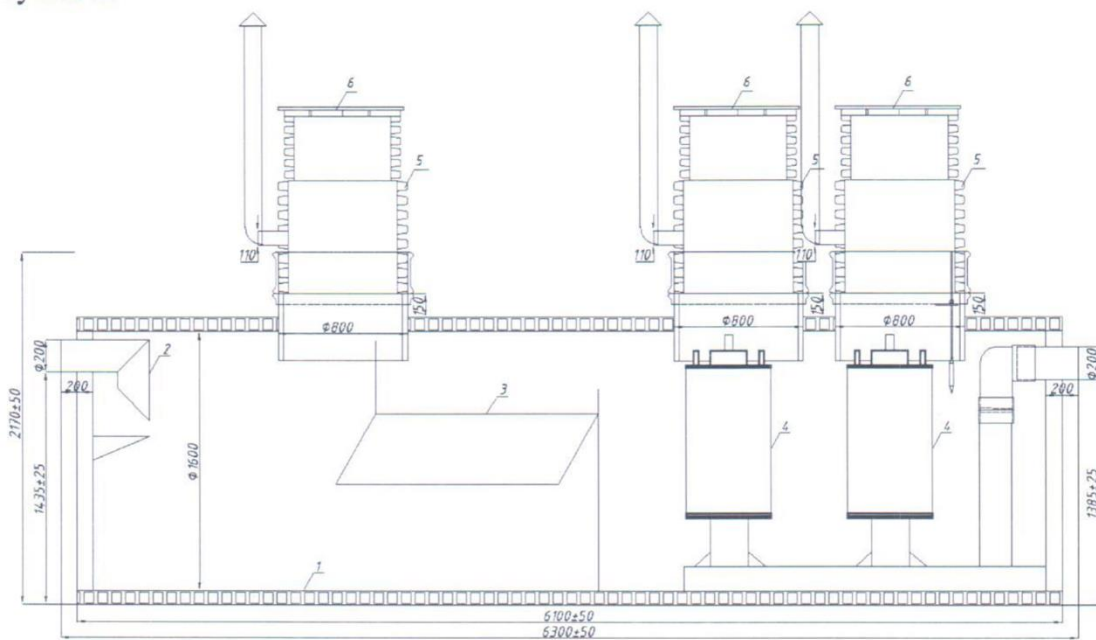
5.5 ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობა

როგორც უკვე აღინიშნა, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი საწარმოო და სანიაღვრე წყლების ჩაშვება ხდება გამწმენდ ნაგებობებში, რომელიც გაწმენდის შემდეგ ჩაედინება ტერიტორიის მომიჯნავედ გამავალ არხში და შემდგომ მდ. რიონში.

ჩამდინარე წყლების გამწმენდი ნაგებობა წარმოადგენს კონსტრუქციას, რომელიც დამზადებულია დაბინძურებული წყლების ეტაპობრივად გაწმენდისათვის. აღნიშნული ნაგებობის ავზში შედინებისას, დაბინძურებული წყალი გაივლის ჯერ უხეში ფილტრაციის პროცესს, სპეციალურად დამზადებულ მეტალის გისოსებში გავლით, რის შემდეგაც წყალი ჩაედინება სეპარირების ავზში. აღსანიშნავია რომ, ნაგებობის სეპარატორი აღჭურვილია ნავთობპროდუქტების მოსახდელი მექანიკური მოწყობილობით, რომლის ოპერირებაც ხორციელდება ოპერატორის მიერ და მოხდელი ნავთობპროდუქტის გადატუმბვა შესაძლებელია მოხდელი ნავთობპროდუქტის მიწისქვეშა ჭაში, საიდანაც დაგროვილი მასა გადაიტუმბება სეპარირების რეზერვუარში, ხელმეორედ დამუშავების მიზნით. გაწმენდის მომდევნო ეტაპზე, მექანიკური სეპარატორით გაწმენდილი წყლის დონე იწევს სეპარატორის რეზერვუარში, ვერტიკალურად დამონტაჟებულ ღია მილამდე და თვითდინებით ჩაედინება ნაგებობის ერთ-ერთ გამყოფ ავზში.

აღნიშნული ავზიდან მისი გატანა ხდება სახიფათო ნარჩენების უბანზე არსებულ შესაბამის კონტეინერში, საიდანაც მოხდება მისი გატანა კონტრაქტორი კომპანიის მიერ.

დეტალური ინფორმაცია გამწმენდი ნაგებობის პარამეტრებისა და მისი ეფექტურობის შესახებ წარმოდგენილი იქნება გზშ-ის ეტაპზე.



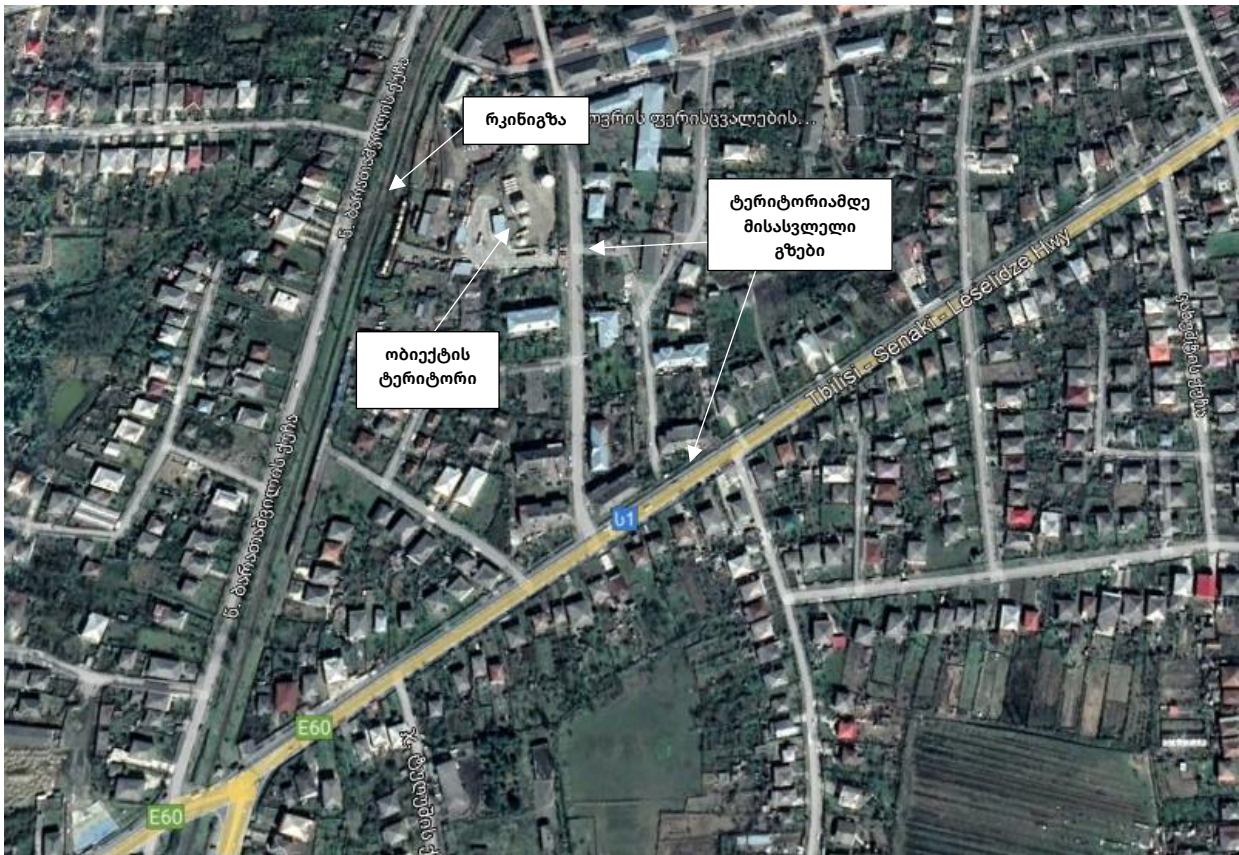
სურ. 5.5 - გამწმენდი დანადგარის სქემა

5.6 გამწმენდ მოწყობილობაში წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა

ნავთობიანი წყლების გაწმენდის შემდეგ, გამწმენდ მოწყობილობაში წარმოიქმნება ნავთობიანი შლამი, რომელიც გამოეყოფა წყალს, გროვდება ზედაპირზე და გადადის ნავთობის ავზში, საიდანაც პერიოდულად ხდება ამოღება და გატანა სახიფათო ნარჩენების გატანა-გადამუშავებაზე ნებართვის მქონე ორგანიზაციის მიერ. გამწმენდ ნაგებობაში გაწმენდილი წყლის ჩაშვება ხდება ტერიტორიის მომიჯნავედ გამავალ არხში რომელიც უერთდება მდ. რიონს. ჩამდინარე წყლების ხარისხზე დაწესებულია პერიოდული მონიტორინგის სისტემა.

6. ნავთობბაზაზე მისასვლელი გზა

ობიექტამდე მიდის ასფალტირებული გზა და შესაბამისად მისასვლელი გზების მოწყობა ან/და შეკეთება გათვალისწინებული არ არის. ტერიტორიამდე მისასვლელი გზის სქემა იხ. სურათზე 6.



სურ. 6 - ობიექტამდე მისასვლელი გზები

7. საწარმოს წარმადობა, დასაქმებული ადამიანების რაოდენობა და სამუშაო გრაფიკი

ობიექტი მუშაობს კვირაში 5 დღე, 8 საათიანი სამუშაო გრაფიკით. ექსპლუატაციის ეტაპზე დასაქმებულია 10 ადამიანი.

ამჟამად ობიექტის წლიური ტვირთბრუნვა შეადგენს 24 000 მ³ (12 000 მ³ ბენზინი და 12 000 მ³ დიზელი). დაგეგმილი საქმიანობა ითვალისწინებს საწარმოს ტვირთბრუნვის გაზრდას, კერძოდ 24 000 მ³-დან 65 000 მ³ ტვირთბრუნვამდე წელიწადში, საიდანაც 25 000 მ³ იქნება დიზელი და 40 000 მ³ ბენზინი. აღნიშნული ზრდა მოხდება საწვავის შემოტანა-გატანის ხარჯზე.

8. პროექტის ალტერნატიული ვარიანტების განხილვა

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8-ე 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;
- ადგილმდებარეობის ალტერნატივა;

8.1 არაქმედების ალტერნატივა

როგორც უკვე აღინიშნა, შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ წარმოადგენს საწვავის მიმწოდებელ კომპანიას, რომელიც ახორციელებს ბენზინის და დიზელის საწვავის რეალიზაციას ქვეყნის მასშტაბით.

ქ. სამტრედიის არსებული ნავთობის ტერმინალი წარმოადგენს მემკვიდრეს ამ ტერიტორიაზე არსებული ნავთობბაზისა, რომელიც აშენდა მე-20 საუკუნის დასაწყისში. ტერმინალის აშენების პერიოდში მის შემოგარენში არ იყო დასახლებული პუნქტი. მიმდებარე ტერიტორიის დასახლება დაიწყო 60-იანი წლებიდან.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ ემსახურება იმერეთის და ასევე რეგიონებში არსებულ ნავთობმიმწოდებელ სადგურებს. საწარმოს ფუნქციონირების შეწყვეტის შემთხვევაში, სერიოზული პრობლემა შეექმნება ბაზარზე არსებულ კომპანიებს საწვავის მომარაგების კუთხით, რაც აისახება ქვეყნის ეკონომიკურ მდგომარეობაზე.

გარდა ამისა, საწარმოს საქმიანობის შეწყვეტის შემთხვევაში (ნავთობბაზის დემონტაჟი) გასათვალისწინებელია რიგი გარემოსდაცვითი ზემოქმედებები, რომელიც გაცილებით დიდი მასშტაბის იქნება. ამიტომ არაქმედების ალტერნატივა უგულვებელყოფილი იქნა.

8.2 ადგილმდებარეობის ალტერნატივა

ქ. სამტრედიის არსებული ნავთობის ტერმინალი წარმოადგენს მემკვიდრეს ამ ტერიტორიაზე არსებული ნავთობბაზისა, რომელიც აშენდა მე-20 საუკუნის დასაწყისში და მრავალი წელია ფუნქციონირებს. იგი უზრუნველყოფილი და აღჭურვილია შესაბამისი საჭირო ინფრასტრუქტურით, ამასთან წინამდებარე სკოპინგის ანგარიში ითვალისწინებს მხოლოდ წლიური ტვირთბრუნვის ზრდას. შესაბამისად სკოპინგის ანგარიშში არსებული ინფრასტრუქტურის დაშლის, ნავთობბაზის არსებული რეზერვუარების დემონტაჟისა და სხვა ალტერნატიულ ტერიტორიაზე მისი მოწყობის ალტერნატივა განხილული არ არის.

9. გარემოზე შესაძლო ზემოქმედება საწარმოს ექსპლუატაციის პროცესში

9.1 ზემოქმედება ატმოსფერულ ჰაერზე

საწარმოს საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე, გარემოს ძირითადი დამაბინძურებელი წყაროებია:

- საწვავის მიღების წერტილი, რკინიგზის ჩიხი;
- ნავთობპროდუქტების რეზერვუარები;
- ნავთობპროდუქტების ავტოცისტერნებში ჩატვირთვის უბანი;
- სატუმბი სადგური;
- ნავთობპროდუქტებიანი წყლების გამწმენდი ნაგებობა.

მიმდინარე საქმიანობის შედეგად ატმოსფერულ ჰაერში ძირითადად გამოიყოფა შემდეგი მავნე ნივთიერებები: ნაჯერი ნახშირწყალბადები, ბენზოლი, ტოლუოლი, ეთილბენზოლი, ქსილოლი და გოგირდწყალბადები.

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“, სკოპინგის დასკვნის მიღების შემდეგ, გზმ-ის ანგარიშთან ერთად საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროში შესათანხმებლად წარმოადგენს საწარმოს მიერ ატმოსფერულ ჰაერი გაფქრვეულ მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტს.

9.2 ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება

ნავთობბაზის ფუნქციონირების შედეგად ხმაურის ძირითად წყაროებად შეიძლება ჩაითვალოს:

- სატუმბ სადგურში დამონტაჟებული ტუმბო-დანადგარები;
- ავტოცისტერნების მოძრაობა.

ნავთობბაზის ფუნქციონირების შედეგად ხმაურის გავრცელებით გამოწვეული ზემოქმედების შეფასებისას გასათვალისწინებელია რიგი გარემოებები, კერძოდ:

- სატუმბ სადგურში ერთზე მეტი ტუმბოს ერთდროული მუშაობა არ ხდება, ვინაიდან ერთდროულად არ ხდება სხვადასხვა სახის საწვავის მიღება, ამასთან საწვავის მიღების დროს ნავთობბაზის ტერიტორიაზე სხვა ოპერაციების შესრულება აკრძალულია;
- ასევე, დროში შეზღუდული იქნება ავტოცისტერნების ძრავების მუშაობით გამოწვეული ხმაურის გავრცელება და შემოიფარგლება ნავთობბაზის ტერიტორიაზე შემოსვლის და გასვლის პერიოდებით (ავტოუსტაკადაზე დადგომის შემდგომ ხდება ავტოცისტერნების ძრავების გამორთვა);
- ამასთან, აღსანიშნავია რომ ნავთობბაზა მუშაობს კვირაში 5 დღე 8 საათიანი სამუშაო გრაფიკით.

ზემო აღნიშნული გარემოებებიდან გამომდინარე, შეიძლება გაკეთდეს დასკვნა, რომ ტერმინალის ფუნქციონირების შედეგად, უახლოესი საცხოვრებელი ზონის საზღვარზე ხმაურის დადგენილი ნორმების გადაჭარბება მოსალოდნელი არ არის. ხმაურის კომპიუტერული მოდელირება წარმოგენილი იქნება გზშ-ის ანგარიშში.

9.3 პროექტის ზემოქმედება ნიადაგზე და გრუნტის წყლებზე

საწარმოს ტერიტორია მოასფალტებულია, სარეზერვუარო პარკის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი სანიაღვრე და საწარმოო წყლები ტერიტორიაზე მოწყობილი სპეციალური არხებით ხვდება ჩამდინარე წყლების გამწმენდ ნაგებობაში, საიდანაც გაწმენდილი წყლები ჩაედინება ტერიტორიის მომიჯნავედ გამავალ არხში და შემდგომ მდ. რიონში. შესაბამისად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზე ზემოქმედება ნიადაგის და გრუნტის წყლის ხარისხზე მოსალოდნელი არ არის.

9.4 ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე

საპროექტო არეალის მიმდებარედ დაცული ტერიტორიები არ მდებარეობს, შესაბამისად მათზე რაიმე სახის ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

9.5 ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე

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

9.6 კუმულაციური ზემოქმედება

აღნიშნული ნავთობბაზიდან 314 მ-ში მეტრში მდებარეობს შპს „რომპეტროლის“ ავტოგასამართი სადგური, რომელიც გათვალისწინებული იქნება ატმოსფერულ ჰაერში ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების შემუშავებისას, შესაბამისად კუმულაციური ზემოქმედების შესახებ დეტალური ინფორმაცია წარმოდგენილი იქნება გზმ-ის ანგარიშში.

9.7 ნარჩენების დასაწყობების ადგილები და მისი განკარგვა

საწარმოს ტერიტორიაზე დანერგილია ნარჩენების სეპარირებული შეგროვების სისტემა, რომლისთვისაც მოწყობილია ცალკე უბანი, განკუთვნილი არასახიფათო ნარჩენების ურნებისთვის და ცალკე უბანი, სახიფათო ნარჩენებისთვის, რომელიც გადახურულია. როგორც არასახიფათო, ისე სახიფათო ნარჩენებისთვის განკუთვნილი ურნები მარკირებულია შესაბამისი კოდებით და ნარჩენების დასახელებით. სახიფათო ნარჩენებისთვის განკუთვნილია ჰერმეტიკულად დახურული კონტეინერები.

არასახიფათო ნარჩენები. საწარმოში, არასახიფათო ნარჩენების, როგორცაა საყოფაცხოვრებო ნარჩენები წარმოქმნა მოსალოდნელია ადმინისტრაციული შენობის ტერიტორიაზე. ასეთი ნარჩენებისთვის გათვალისწინებულია შესაბამისი მარკირების მქონე ურნები ობიექტის სხვადასხვა ადგილზე, რამოდენიმეგან. მისი გატანა ხდება სამტრედის კომუნალური სამსახურის მიერ მათთან გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე.

სახიფათო ნარჩენები. ობიექტის ტერიტორიაზე მოსალოდნელია ისეთი სახიფათო ნარჩენების წარმოქმნა, როგორცაა ნავთობის სეპარატორში დაგროვილი ნავთობის შლამი. იქიდან გამომდინარე, რომ საწარმოს ტერიტორიაზე მინიმუმამდეა შემცირებული ნავთობპროდუქტების მოხვედრა, სეპარატორიდან დაგროვილი შლამის ამოღება ხდება წელიწადში ორჯერ. ამოღებული შლამი თავსდება შესაბამისად მარკირებულ, ჰერმეტიკულ კონტეინერში და გადაეცემა შპს „მედიკალ ტექნოლოგს“, რომელსაც გააჩნია ასეთი სახის ნარჩენების მართვის ნებართვა.

10. ნარჩენების მართვის გეგმა, ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება

10.1 ნარჩენების მართვის გეგმის მიზნები, ამოცანები და სტრუქტურა

წინამდებარე ნარჩენების მართვის გეგმა ადგენს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მიერ ზემოაღნიშნული ნავთობბაზის ფუნქციონირებისას შესაძლო ნარჩენების წარმოქმნის, შეგროვების, კლასიფიკაციის, მოპყრობის, გადაცემის პირობებს გარემოსდაცვითი ნორმებისა და წესების მოთხოვნების დაცვით.

ნარჩენების მართვის პროცესის ძირითადი ამოცანებია:

- ნარჩენების იდენტიფიკაციის უზრუნველყოფა;

- ნარჩენების სეპარირებული შეგროვების უზრუნველყოფა, მათი დროებითი განთავსებისათვის საჭირო პირობების დაცვა, რათა გამოირიცხოს ნარჩენების მავნე ზემოქმედება გარემოზე და ადამიანთა ჯანმრთელობაზე;
- ნარჩენების ტრანსპორტირების პირობების უზრუნველყოფა, რომლის დროსაც გამორიცხული უნდა იქნას ნარჩენების გაფანტვა, დაკარგვა, ავარიული სიტუაციების შექმნა, გარემოსა და ადამიანთა ჯანმრთელობისათვის ზიანის მიყენება;
- აღდგენის დროს გარემოსა და ადამიანის ჯანმრთელობისათვის უვნებელი მეთოდების გამოყენება;
- ნარჩენების რაოდენობის შემცირება;
- ნარჩენების მეორადი გამოყენება;
- ნარჩენების მართვაზე პერსონალის პასუხისმგებლობის განსაზღვრა;
- ნარჩენების აღრიცხვის უზრუნველყოფა.

ნარჩენების მართვის გეგმის სტრუქტურა

ნარჩენების მართვის გეგმა შედგება შესავალი, აღწერილობითი და დასკვნითი ნაწილებისაგან. საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის 2015 წლის 4 აგვისტოს #211 ბრძანებით დამტკიცებული „კომპანიის ნარჩენების მართვის გეგმის განხილვისა და შეთანხმების წესის დამტკიცების შესახებ“ დებულების შესაბამისად ნარჩენების მართვის გეგმა უნდა მოიცავდეს შემდეგ ინფორმაციას:

შესავალი ნაწილი - დაინტერესებული პირის შესახებ შემდეგი ინფორმაცია:

1. სრული სახელწოდება;
2. სამართლებრივი ფორმა;
3. იურიდიული მისამართი, მათ შორის, ფილიალის/წარმომადგენლობის მისამართი, ასეთის არსებობის შემთხვევაში;
4. რეგისტრაციის თარიღი;
5. საიდენტიფიკაციო ნომერი;
6. ხელმძღვანელის და გარემოსდაცვითი მმართველის სახელი, გვარი, ელექტრონული ფოსტის მისამართი, ტელეფონისა და ფაქსის ნომრები;
7. საქმიანობის დეტალური აღწერა.

აღწერილობითი ნაწილი - წლის განმავლობაში წარმოქმნილი თითოეული სახეობის ნარჩენების შესახებ შემდეგი ინფორმაცია:

1. ნარჩენის კოდი და დასახელება „სახეობებისა და მახასიათებლების მიხედვით ნარჩენების ნუსხის განსაზღვრისა და კლასიფიკაციის შესახებ“ საქართველოს მთავრობის დადგენილების შესაბამისად;

2. ფიზიკური მდგომარეობა;
3. ნარჩენების რაოდენობა;
4. სახიფათო ნარჩენის შემთხვევაში - მისი განმსაზღვრელი მახასიათებელი, კოდექსის III დანართის შესაბამისად.

დასკვნითი ნაწილი - ნარჩენების მართვის შესახებ შემდეგი ინფორმაცია:

1. ნარჩენების პრევენციისა და აღდგენისთვის განსახორციელებელი ღონისძიებები;
2. წარმოქმნილი ნარჩენის შეგროვების და ტრანსპორტირების მეთოდები;
3. სეპარირების მეთოდის აღწერა, განსაკუთრებით - სახიფათო ნარჩენების სხვა ნარჩენებისგან განცალკევების შესახებ;
4. წარმოქმნილი ნარჩენების დროებითი შენახვის მეთოდები და პირობები;
5. ნარჩენების დამუშავებისთვის გამოყენებული მეთოდები, დამუშავების ოპერაციის კოდის მითითებით – კოდექსის I და II დანართების მიხედვით;
6. სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვისათვის ზომებისა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების ღონისძიებები;
7. იმ პირის შესახებ ინფორმაცია, რომელსაც გადაეცემა ნარჩენები შეგროვების, ტრანსპორტირების ან/და დამუშავების მიზნით, შესაბამისი ნებართვის ან/და რეგისტრაციის მონაცემების მითითებით.

ინფორმაცია ნარჩენების წარმომქმნელის შესახებ

კომპანია (დასახელება, საიდენტიფიკაციო ნომერი, რეგისტრაციის ნომერი, თარიღი)	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“ ს/კ - 404391136 რეგისტრაციის თარიღი - 26/11/2010
წარმომადგენელი (სახელი, პოზიცია, საკონტაქტო ინფორმაცია)	საბა ჯიშიაშვილი - კომპანიის ხელმძღვანელი ავთო გოგალაძე - საკონტაქტო პირი ტელ: 577 108 016 E-mail: a.gogaladze@gulf.ge
იურიდიული მისამართი (რეგიონი, მუნიციპალიტეტი, ქალაქი, ქუჩა, ტელეფონი ნომერი, ფაქსი, ელექტრონული ფოსტა)	საქართველო, თბილისი, ვაკის რაიონი, ი.ჭავჭავაძის გამზ., №34;
ნარჩენების წარმომქმნელის საქმიანობის აღწერა	კომპანიას გააჩნია გააჩნია ნავთობბაზა ქ. სამტრედიაში, კაკაბაძის ქ. N10-ში;

10.2 ნარჩენების წარმოქმნის წყაროების აღწერა და ნარჩენების დახასიათება

ობიექტზე წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო ნარჩენების რაოდენობა დამოკიდებულია მომსახურე პერსონალის რაოდენობაზე. თუ გავითვალისწინებთ, რომ ერთ მომუშავეზე წლის განმავლობაში საშუალოდ გროვდება 0, 25მ³ საყოფაცხოვრებო მყარი ნარჩენი, 10 კაციანი მომსახურე პერსონალის შემთხვევაში მივიღებთ:

$$10 \times 0,25 = 2.5 \text{ მ}^3/\text{წელ}$$

ობიექტის საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე წარმოიქმნება ან შეიძლება წარმოიქმნას შემდეგი სახის საწარმოო სახიფათო ნარჩენები:

- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული თხევადი ნარჩენები;
- ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენები;
- ჩამდინარე წყლების გამწმენდ ნაგებობაში წარმოქმნილი ნავთობშლამები;

ობიექტის მიმდინარე საქმიანობის პროცესში წარმოქმნილი საწარმოო ნარჩენების სახეობების, რაოდენობის და საშიშროების კლასების შესახებ ინფორმაცია მოცემულია ქვემოთ.

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებულ თხევადი ნარჩენები

მიმდინარე საქმიანობის პროცესში წარმოქმნილი ნავთობით დაბინძურებული თხევადი ნარჩენებიდან აღსანიშნავია:

- რეზერვუარების რეცხვის შედეგად წარმოქმნილი ნავთობით დაბინძურებული წყალი და ნავთობის შლამები;
- გამწმენდ ნაგებობაში დაგროვილი ლექი.

რეზერვუარების რეცხვის შედეგად წარმოქმნილი ნავთობით დაბინძურებული წყლის ჩაშვება ხდება სპეციალურად მოწყობილ გამწმენდ ნაგებობაში, საიდანაც ამოღებული ნავთობპროდუქტის შემცველი ნარჩენი, განთავსდება ობიექტზე არსებულ ნარჩენების დროებითი განთავსების ადგილზე, 200 ლ მოცულობის მქონე სპეციალურ კონტეინერებში.

ნარჩენების განთავსების ადგილზე არსებული 200 ლ მოცულობის ურნებში აღმოჩნდება გამოუსადეგარი მასა (თხევადი ნავთობშემცველი შლამი), რომელიც გარკვეული რაოდენობის დაგროვების შემდეგ, გადაეცემა შპს „მედიკალ ტექნოლოგს“ .

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენები

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენებიდან მნიშვნელოვანია:

- ნავთობით დაბინძურებული ნაჭრები, საწმენდი და მშთანთქმელი მასალები, (აბსორბენტები);
- ნავთობით დაბინძურებული სპეცტანსაცმელი, რომელიც აღარ ექვემდებარება გარეცხვას და აღდგენას;

ნავთობის ნახშირწყალბადებით დაბინძურებული მყარი ნარჩენების შეგროვება ხდება ობიექტის ტერიტორიაზე განთავსებულ სპეციალური მარკირების მქონე კონტეინერებში.

ნარჩენების დასაწყობება

ნარჩენების დასაწყობება ხდება ობიექტზე არსებულ ნარჩენების განთავსების ადგილზე, სხვადასხვა ტევადობის მქონე პლასტმასის და მეტალის კონტეინერებში; კონტეინერებზე განთავსებულია ნიშნები, მისი შიგთავსის დასახელებით. ნარჩენების განთავსებისათვის, მოწყობილია სპეციალური უბანი ბეტონის იატაკით.

10.3 ნარჩენების სახეები და აღწერილობა

N	ობიექტზე წარმოქმნილი ნარჩენების ნუსხა							
	ნარჩენის კოდი	ნარჩენის დასახელება	სახიფათო (დიახ/არა)	სახიფათობის მახასიათებელი	ფიზიკური მდგომარეობა	რაოდენობა წლების მიხედვით		
						2022	2023	2024
1.	15 02 02*	აბსორბენტები, ფილტრის მასალები (ზეთის ფილტრების ჩათვლით, რომელიც არ არის განხილული სხვა კატეგორიაში), საწმენდი ნაჭრები და დამცავი ტანსაცმელი, რომელიც დაბინძურებულია საშიში ქიმიური ნივთიერებებით	დიახ	H 3-A	მყარი	100 კგ	100 კგ	100 კგ
2.	13 05 01*	ნავთობი, ზეთი/წყლის სეპარატორის მყარი ნარჩენები	დიახ	H 3-A	მყარი	100კგ	100კგ	100კგ
3.	05 01 03*	რეზერვუარის ძირში წარმოქმნილი ლექი	დიახ	H 3 B	თხევადი	-	-	500 კგ
4.	16 07 08*	ნავთობის შემცველი ნარჩენები	დიახ	H 15 H 14	მყარი/თხევადი	50კგ	50კგ	50კგ
5.	20 03 01	მუნიციპალური ნარჩენები	არა	-	მყარი	2,5 მ ³	2,5 მ ³	2,5 მ ³

10.4 წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა

10.4.1 ნარჩენების პრევენციისა და აღდგენისთვის განსახორციელებელი ღონისძიებები

ნარჩენების წარმოქმნის პრევენციულ ზომას წარმოადგენს საწვავის დაღვრის შესაძლებლობის განეიტრალება და სარემონტო სამუშაოების მინიმუმამდე შემცირება;

დაღვრის პრევენციული ზომებისათვის შექმნილია პროცედურა, რომლის შესრულებაც მუდმივად კონტროლდება:

- რეზერვუარების საწვავის შევსების დონე არ უნდა აღემატებოდეს მისი გეომეტრიული მოცულობის 95 %-ს;
- რეზერვუარების შევსება ხდება ჰერმეტიკულად;
- რკინიგზის ვაგონების და საწვავშიდების ნავთობპროდუქტებით დასვრილი ადგილები (არსებობის შემთხვევაში) უნდა იქმინდება სპეციალური ჩვრით სიმშრალემდე და დასვრილი ჩვარი თავსდება ამისთვის სპეციალურად გამოყოფილ ურნაში;
- რეზერვუარების შევსება წარმოებს მეთვალყურეობის ქვეშ და ხორციელდება რკინიგზის ვაგონების და მილსადენის შეერთების მუდმივი მონიტორინგი;
- ნავთობპროდუქტების რეზერვუარების გარშემო მოწყობილია ბეტონის კედელი, რომელიც ყველაზე უფრო დიდი 1000მ³ მოცულობის მქონე რეზერვუარის ავარიული დაღვრის შემთხვევაშიც კი უზრუნველყოფს დაღვრილი საწვავის დაჭერას.

10.4.2 წარმოქმნილი ნარჩენის შეგროვების და განთავსების მეთოდები

ობიექტებზე წარმოქმნილი ნარჩენების კონტეინერებში განთავსდება ხდება ადგილობრივი მომსახურე პერსონალის მიერ, ხოლო გატანას უზრუნველყოფს ნარჩენების გადამზიდი, შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანია.

10.4.3 სეპარირების მეთოდი

ნარჩენების სეპარაცია წარმოადგენს პრიორიტეტულ საკითხს ნარჩენების სტანდარტული მართვის განხორციელებისათვის.

ობიექტებზე განთავსებულია სხვადასხვა მოცულობის ურნები, რომელშიც თავსდება ნარჩენები, ტიპების და სახეობების მიხედვით. ობიექტის სპეციფიკაციიდან გამომდინარე, წარმოიქმნება ნავთობით დაბინძურებული მყარი და თხევადი ნარჩენები.

ნავთობბაზებზე განთავსებულია ნარჩენების შემდეგი ურნები:

1. მყარი სახიფათო ნარჩენები;
2. თხევადი სახიფათო ნარჩენები;
3. საყოფაცხოვრებო ნარჩენები;

სეპარირებული შეგროვების სრულყოფისთვის, ნარჩენების კონტეინერები მარკირებულია, შიგთავსის დასახელების ნიშნებით.

ობიექტის თანამშრომლებს ჩაუტარდათ ტრეინინგი გარემოსდაცვითი მოთხოვნების და ნარჩენების მართვის საკითხების შესახებ, რომლის ჩანაწერიც დოკუმენტირებულია.

სწავლება-ტრეინინგები ტარდება წელიწადში ორჯერ, ხოლო ინსტრუქტაჟის წარმოება ყოველდღიურად, ობიექტის მენეჯერის მიერ.

10.4.4 ნარჩენების დამუშავების მეთოდები

N	ობიექტზე წარმოქმნილი ნარჩენების ნუსხა				
	ნარჩენის კოდი	ნარჩენის დასახელება	განთავსების /ადღენის ოპერაციების კოდი	ნარჩენების განთავსება - გადამამუშავებელი კომპანია	გადამუშავების მეთოდი
1.	15 02 02*	აბსორბენტები, ფილტრის მასალები (ზეთის ფილტრების ჩათვლით, რომელიც არ არის განხილული სხვა კატეგორიაში), საწმენდი ნაჭრები და დამცავი ტანსაცმელი, რომელიც დაბინძურებულია საშიში ქიმიური ნივთიერებებით	D 10	შპს „მედიკალ ტექნოლოგი“	ინსინერაცია
2.	13 05 01*	ნავთობი, ზეთი/წყლის სეპარატორის (გამყოფი მოწყობილობის) მყარი ნარჩენები	D 10	შპს „მედიკალ ტექნოლოგი“	ინსინერაცია
3.	05 01 03*	რეზერვუარის ძირში წარმოქმნილი ლექი	D 10	შპს „მედიკალ ტექნოლოგი“	ინსინერაცია
4.	16 07 08*	ნავთობის შემცველი ნარჩენები	D 10	შპს „მედიკალ ტექნოლოგი“	ინსინერაცია
5.	20 03 01	შერეული მუნიციპალური ნარჩენები	D 1	სამტრედიის დასუფთავების სამსახური	ნაგავსაყრელზე განთავსების მიზნით

10.5 სახიფათო ნარჩენების უსაფრთხო მართვა და მომუშავე პერსონალის შესაბამისი სწავლების დონის დიფერენცია

ობიექტის ყველა თანამშრომელი, რომელსაც ექნება რაიმე ტიპის შეხება სახიფათო ნარჩენებთან (მათ შორის მენეჯერი, ოპერატორები, ცვლის უფროსები, დამლაგებლები, ნარჩენების გადამზიდველი და ა.შ) გადის სპეციალურ მომზადებას შემდეგ გარემოსდაცვით საკითხებში:

- ნარჩენების დახასიათება, კლასიფიკაცია და მათი თვისებები;
- სათანადო სეგრეგაციის წესები და პროცედურა;
- ნარჩენებთან მოპყრობა (პირადი დაცვის საშუალებებით სარგებლობა);

ნარჩენებთან, განსაკუთრებით კი სახიფათო ნარჩენებთან მოპყრობის წესი, სპეციფიკური უნდა იყოს თითოეული სახის ნარჩენებთან მიმართებაში (მყარი, თხევადი). ობიექტზე ხელმისაწვდომი იქნება შესაბამისი გარემოსდაცვითი და ნარჩენებთან მოპყრობის ინსტრუქციები, მაგ: სახიფათო ნივთიერების აღწერა, მოპყრობის წესები, ინდივიდუალური დაცვის საშუალებები და ა.შ.

10.6 ნარჩენების გადაცემა და ტრანსპორტირება საბოლოო განთავსება-აღდგენისათვის

ნარჩენების გადაცემა მოხდება შპს მედიკალ ტექნოლოგისთვის. სათანადო წესით გაფორმდება "ნარჩენების გადაცემის ფორმა". ყოველ ცალკეულ შემთხვევაში ივსება შემდეგი ინფორმაცია:

- გადაცემის ადგილი, თარიღი და დრო;
- ნარჩენების აღწერა, რაოდენობის მითითებით (m^3 /ლიტრი /კგ);
- ინფორმაცია ნარჩენების გადამზიდის შესახებ;
- ინფორმაცია მიმღები პირების შესახებ;
- მწარმოებლის, გადამზიდის და მიმღების წარმომადგენლის ხელმოწერა.

იმ პირების შესახებ ინფორმაცია, რომელთაც გადაეცემა ნარჩენები შეგროვების, ტრანსპორტირების ან/და დამუშავების მიზნით, შესაბამისი ნებართვის ან/და რეგისტრაციის მონაცემების მითითებით

1. შპს „მედიკალ ტექნოლოგი“ - სახიფათო ნარჩენების განთავსება/გადამუშავება

ს/კ: 404384590

მისამართი: ივ. ჯავახიშვილის ქ.#4, ქ. თბილისი

საქმიანობის განხორციელების ადგილი გარდაბნის რაიონი სოფ. მარტყოფი

ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა - #74

ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის გაცემის თარიღი - 29.12.2015

11. ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმა

11.1 ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების მართვის გეგმის მიზნები და ამოცანები

ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმის მიზანია ჩამოაყალიბოს და განსაზღვროს სახელმძღვანელო მითითებები ოპერატორი კომპანიის პერსონალისათვის, რათა უზრუნველყოფილი იყოს ნებისმიერი მასშტაბის ტექნოგენურ ავარიებზე და ინციდენტებზე, აგრეთვე სხვა საგანგებო სიტუაციებზე რეაგირების და ლიკვიდაციის პროცესში ჩართული და სხვა მომსახურე პერსონალის ქმედებების რაციონალურად, კოორდინირებულად და ეფექტურად წარმართვა, პერსონალის, მოსახლეობის და გარემოს უსაფრთხოების დაცვა.

ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმის ამოცანებია:

- მიმდინარე საქმიანობის დროს (ობიექტის ექსპლუატაცია), მისი სპეციფიკის გათვალისწინებით მოსალოდნელი ავარიული სახეების განსაზღვრა;
- თითოეული სახის ავარიულ სიტუაციაზე რეაგირების ჯგუფების შემადგენლობის, მათი აღჭურვილობის, ავარიულ სიტუაციაში მოქმედების გეგმის და პასუხისმგებლობების განსაზღვრა;
- შიდა და გარე შეტყობინებების სისტემის, მათი თანმიმდევრობის, შეტყობინების საშუალებების და მეთოდების განსაზღვრა და ავარიული სიტუაციების შესახებ შეტყობინების (ინფორმაციის) გადაცემის უზრუნველყოფა;
- შიდა რესურსების მყისიერად ამოქმედება და საჭიროების შემთხვევაში, დამატებითი რესურსების დადგენილი წესით მობილიზების უზრუნველყოფა და შესაბამისი პროცედურების განსაზღვრა;
- ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების საორგანიზაციო სისტემის მოქმედების უზრუნველყოფა;
- ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების პროცესში საკანონმდებლო, ნორმატიულ და საწარმოო უსაფრთხოების შიდა განაწესის მოთხოვნებთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა.

მოსალოდნელი ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმა ითვალისწინებს საქართველოს კანონების და საკანონმდებლო აქტების მოთხოვნებს.

11.2 პროექტის განხორციელების დროს მოსალოდნელი ავარიული სიტუაციების სახეები

დაგეგმილი საქმიანობის სპეციფიკის გათვალისწინებით მოსალოდნელია შემდეგი სახის ავარიები და ავარიული სიტუაციები:

- ხანძარი/აფეთქება;
- საშიში ნივთიერებების, მათ შორის ნავთობპროდუქტების დაღვრა;
- რეზერვუარების დაზიანება და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრა;

- პერსონალის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული ინციდენტები;
- სატრანსპორტო შემთხვევები;
- ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციები (მარგინალური ამინდის პირობები, მიწისძვრა, წყალმოვარდნა და სხვ.

უნდა აღინიშნოს, რომ ზემოთ ჩამოთვლილი ავარიული სიტუაციები შესაძლოა თანმდევი პროცესი იყოს და ერთი სახის ავარიული სიტუაციის განვითარებამ გამოიწვიოს სხვა სახის ავარიის ინიცირება.

11.3 ხანძარი/აფეთქება

ხანძრის აღმოცენება-გავრცელებისა და აფეთქების რისკები არსებობს ობიექტის ექსპლუატაციის დროს. პროექტის განხორციელების ადგილმდებარეობის ბუნებრივი პირობებიდან გამომდინარე ავარიის გამომწვევი ფაქტორი ძირითადად შეიძლება იყოს ანთროპოგენური, კერძოდ: მომსახურე პერსონალის გულგრილობა და უსაფრთხოების წესების დარღვევა, ნავთობპროდუქტების, ზეთების და სხვა ადვილად აალებადი/აფეთქებადი მასალების შენახვის და გამოყენების წესების დარღვევა და სხვ. თუმცა აფეთქების და ხანძრის გავრცელების პროვოცირება შეიძლება სტიქიურმა მოვლენამაც მოახდინოს (მაგ. მიწისძვრა).

ექსპლუატაციის ეტაპზე ხანძრის განვითარების და აფეთქების რისკების თვალსაზრისით სენსიტიური უბნებია: სარეზერვუარო პარკი, სახიფათო ნარჩენების განთავსების უბნები და სხვა ადვილად აალებადი და აფეთქებადი მასალების განთავსების უბნები.

ხანძრის/აფეთქების თანმდევი პროცესები შეიძლება იყოს:

- საშიში ნივთიერებების ზალპური გაფრქვევა / დაღვრა;
- პერსონალის ან მოსახლეობის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული შემთხვევები.

11.4 საშიში ნივთიერებების მათ შორის ნავთობპროდუქტების ზალპური დაღვრა

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში ავარიული სიტუაციის განვითარების მიზეზი შეიძლება იყოს ტექნოლოგიური დანადარების, რეზერვუარების, ზეთშემცველი დანადგარ - მექანიზმების გაუმართაობა და შესაძლებელია ჭურჭლის ჰერმეტიკობის დარღვევა, რამაც შეიძლება გამოიწვიოს საშიში ნივთიერებების დაღვრა.

ავარიის თანმდევი პროცესები შეიძლება იყოს:

- ხანძარი/აფეთქება;
- პერსონალის ან მოსახლეობის მოწამვლა.

11.5 რეზერვუარების დაზიანება და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრა

ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პროცესში ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის მიზეზი შეიძლება გახდეს ტექნიკური გაუმართაობა, მომსახურე პერსონალის უყურადღებობა ან არასაკმარისი ცოდნა, ბუნებრივი კატასტროფები და სხვა.

გარემოზე ნეგატიური ზემოქმედების მინიმუმაციის ძირითადი შემარბილებელი ღონისძიებაა ნავთობბაზის ტექნოლოგიური დანადგარების/რეზერვუარების ავარიული დაზიანების პრევენცია, ხოლო ავარიის შემთხვევაში დაზიანების ოპერატიული აღდგენა.

11.6 პერსონალის ტრავმები და მათი ჯანმრთელობის უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკები

გარდა- სხვა ავარიულ სიტუაციებთან დაკავშირებული ინციდენტებისა მუშახელის ტრავმატიზმი შესაძლოა უკავშირდებოდეს:

- გამოყენებულ ტექნიკასთან/მანქანებთან დაკავშირებულ ინციდენტებს;
- ღენის დარტყმას ძაბვის ქვეშ მყოფი დანადგარების სიახლოვეს ყოფნისას.

11.7 ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციები

დაგეგმილი საქმიანობის პროცესში ბუნებრივი ხასიათის ავარიული სიტუაციებზე სათანადო, დროულ და გეგმაზომიერ რეაგირებას უდიდესი მნიშვნელობა ენიჭება, ვინაიდან სტიქიური მოვლენები ნებისმიერი ზემოთჩამოთვლილი ავარიული სიტუაციის მაპროვოცირებელი ფაქტორი შეიძლება გახდეს.

11.8 ავარიული სიტუაციების წარმოქმნის ძირითადი პრევენციული ღონისძიებები

ხანძრის / აფეთქების პრევენციული ღონისძიებები:

- პერსონალის პერიოდული სწავლება და ტესტირება ხანძრის პრევენციის საკითხებზე;
- ადვილად აალებადი და ფეთქებადსაშიში ნივთიერებების დასაწყობება უსაფრთხო ადგილებში. მათი განთავსების ადგილებში შესაბამისი გამაფრთხილებელი ნიშნების არსებობის მუდმივი კონტროლი;
- ხანძარსაწინააღმდეგო ნორმების დაცვა და მაღალი რისკის მქონე ტერიტორიებზე ქმედითუნარიანი სახანძრო ინვენტარის არსებობა;
- მუშაობის დროს უნებლიედ გაფანტული ხანძარსაშიში, ადვილად აალებადი ნივთიერებები უნდა იყოს ფრთხილად მოგროვილი და მოთავსებული ნარჩენების ყუთში. ის ადგილები, სადაც

იყო დარჩენილი ან გაფანტული ხანძარსაშიში ნივთიერებები, უნდა იყოს გულმოდგინედ გაწმენდილი ნარჩენების საბოლოოდ მოცილებამდე.

საშიში ნივთიერებების დაღვრის პრევენციული ღონისძიებები:

- ნავთობპროდუქტების და ქიმიური ნივთიერებების შენახვის და გამოყენების წესების დაცვაზე მკაცრი ზედამხედველობა. შენახვამდე უნდა მოწმდებოდეს შესანახი ჭურჭლის ვარგისიანობა;
- ნივთიერებების მცირე ჟონვის ფაქტის დაფიქსირებისთანავე სამუშაოების შეწყვეტა / დანადგარ-მექანიზმების მუშაობის შეჩერება და სარემონტო ღონისძიებების გატარება, რათა ინციდენტმა არ მიიღოს მასშტაბური ხასიათი;
- სარეზერვუარო პარკის დაზიანების და ნავთობპროდუქტების ავარიული დაღვრის პრევენციული ღონისძიებები:
- სარეზერვუარო პარკის ტექნიკური გამართულობის სისტემატური კონტროლი და ექსპლუატაციის წესების დაცვა;
- პერსონალის პერიოდული სწავლება ობიექტის ექსპლუატაციის წესების დაცვის და ტექნიკური უსაფრთხოების საკითხებზე;
- პერსონალის პერიოდული სწავლება გარემოსდაცვით საკითხებზე;
- ობიექტის ტექნოლოგიური სისტემების გეგმიური და საჭიროების შემთხვევაში მიმდინარე შეკეთება;
- ავარიული სიტუაციების გამომწვევი ტექნიკური გაუმართაობის ოპერატიულად გამოსწორება.

პერსონალის ტრავმატიზმის/დაზიანების პრევენციული ღონისძიებები:

- პერსონალის პერიოდული სწავლება და ტესტირება შრომის უსაფრთხოების საკითხებზე;
- პერსონალის აღჭურვა ინდივიდუალური დაცვის საშუალებებით;
- სახიფათო ზონები უნდა იყოს შემოფარგლული და აღნიშნული, ღამით ადვილად შესამჩნევი;
- შესაბამის ადგილებში სამედიცინო ყუთების განლაგება;
- სახიფათო ზონებში შესაბამისი გამაფრთხილებელი ნიშნების, ასევე უსაფრთხოების განათების მოწყობა;
- სპეციალური კადრების მომზადება, რომელიც გააკონტროლებს სამუშაო უბნებზე უსაფრთხოების ნორმების შესრულების დონეს და დააფიქსირებს უსაფრთხოების ნორმების დარღვევის ფაქტებს.

11.9 ინციდენტის სავარაუდო მასშტაბები

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში მოსალოდნელი ავარიის, ინციდენტის სალიკვიდაციო რესურსების და საკანონმდებლო მოთხოვნების გათვალისწინებით, ავარიები და ავარიული სიტუაციები დაყოფილია რეაგირების შემდეგი ძირითადი დონეების მიხედვით.

11.10 ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირება

11.10.1 რეაგირება ხანძრის შემთხვევაში

ხანძრის კერის ან კვამლის აღმომჩენი პირის და მახლობლად მომუშავე პერსონალის სტრატეგიული ქმედებებია:

- სამუშაო უბანზე ყველა საქმიანობის შეწყვეტა, გარდა უსაფრთხოების ზომებისა;
- სიტუაციის შეფასება, ხანძრის კერის და მიმდებარე ტერიტორიების დაზვერვა;
- შეძლებისდაგვარად ტექნიკის და სხვა დანადგარ-მოწყობილობების იმ ადგილებიდან გაყვანა/გატანა, სადაც შესაძლებელია ხანძრის გავრცელება. ელექტრომოწყობილობები უნდა ამოირთოს წრედიდან;
- იმ შემთხვევაში თუ ხანძარი მძლავრია და გაძნელებულია ხანძრის კერასთან მიდგომა, მიმდებარედ განლაგებულია რაიმე ხანძარსაშიში ან ფეთქებადსაშიში უბნები/ნივთიერებები, მაშინ:
 - მოშორდით სახიფათო ზონას;
 - ევაკუირებისას იმოქმედეთ ნაგებობის ევაკუაციის სქემის/ საევაკუაციო პლაკატების მითითებების მიხედვით;
 - თუ თქვენ გიწევთ კვამლიანი დახურული სივრცის გადაკვეთა, დაიხარეთ რადგან ჰაერი ყველაზე სუფთა იატაკთანაა, ცხვირზე და პირზე აიფარეთ სველი ნაჭერი;
 - თუ ვერ ახერხებთ ევაკუაციას აღმოდებული გასასვლელის გამო ხმამაღლა უხმეთ მშველელს;
 - ავარიის შესახებ შეტყობინება გადაეცით უფროს მენეჯერს/ოპერატორს;
 - დაელოდეთ სამაშველო რაზმის გამოჩენას და მათი მოსვლისას გადაეცით დეტალური ინფორმაცია ხანძრის მიზეზების და ხანძრის კერის სიახლოვეს არსებული სიტუაციის შესახებ;
- იმ შემთხვევაში თუ ხანძარი არ არის მძლავრი, ხანძრის კერა ადვილად მისადგომია და მასთან მიახლოება საფრთხეს არ უქმნის თქვენს ჯანმრთელობას. ამასთან არსებობს მიმდებარე ტერიტორიებზე ხანძრის გავრცელების გარკვეული რისკები, მაშინ იმოქმედეთ შემდეგნაირად:
 - ავარიის შესახებ შეტყობინება გადაეცით უფროს მენეჯერს / ოპერატორს;
 - მოძებნეთ უახლოესი სახანძრო სტენდი და მოიმარაგეთ საჭირო სახანძრო ინვენტარი (ცეცხლმაქრობი, ნაჯახი, ძალაყინი, ვედრო და სხვ);
 - ეცადეთ ხანძრის კერის ლიკვიდაცია მოახდინოთ ცეცხლმაქრობით, ცეცხლმაქრობზე წარმოდგენილი ინსტრუქციის მიხედვით;

- იმ შემთხვევაში თუ უბანზე არ არსებობს სახანძრო სტენდი, მაშინ ხანძრის კერის ლიკვიდაციისთვის გამოიყენეთ ქვიშა, წყალი ან გადააფარეთ ნაკლებად აალებადი სქელი ქსოვილი;
- იმ შემთხვევაში თუ ხანძრის კერის სიახლოვეს განლაგებულია წრედში ჩართული ელექტროდანადგარები წყლის გამოყენება დაუშვებელია;
- დახურულ სივრცეში ხანძრის შემთხვევაში ნუ განიავებთ ოთახს (განსაკუთრებული საჭიროების გარდა), რადგან სუფთა ჰაერი უფრო მეტად უწყობს ხელს წვას და ხანძრის მასშტაბების ზრდას.

ხანძრის შემთხვევაში უბნის მენეჯერის/უფროსი ოპერატორის სტრატეგიული ქმედებებია:

- დეტალური ინფორმაციის მოგროვება ხანძრის კერის ადგილმდებარეობის, მიმდებარედ არსებული/დასაწყობებული დანადგარ-მექანიზმების და ნივთიერებების შესახებ და სხვ;
 - სხვა პერსონალის და სახანძრო სამსახურის ინფორმირება;
 - ინციდენტის ადგილზე მისვლა და სიტუაციის დაზვერვა, რისკების გაანალიზება და ხანძრის სავარაუდო მასშტაბების შეფასება;
 - მთელს პერსონალს ეთხოვოს მანქანებისა და უბანზე არსებული ხანძარსაქრობი აღჭურვილობის გამოყენება;
 - პერსონალის ქმედებების გაკონტროლება და ხელმძღვანელობა.
- ხანძრის შემთხვევაში ობიექტის ხელმძღვანელის/უფროსის სტრატეგიული ქმედებებია:
 - სახანძრო სამსახურის ინფორმირება;
 - HSE წარმომადგენელთან ერთად შიდა პერსონალის ქმედებების გაკონტროლება და ხელმძღვანელობა ადგილობრივი ან რეგიონალური სახანძრო რაზმის გამოჩენამდე (ამის შემდეგ შტატს ხელმძღვანელობს სახანძრო რაზმის ხელმძღვანელი);
 - სახანძრო რაზმის ქმედებების ხელშეწყობა (შესაძლოა საჭირო გახდეს უბანზე არარსებული სპეციალური აღჭურვილობა და სხვ.);
 - ინციდენტის დასრულების შემდგომ HSE წარმომადგენელთან ერთად ავარიის შედეგების სალიკვიდაციო ღონისძიებების გატარება;

11.10.2 რეაგირება საშიში ნივთიერებების დაღვრის შემთხვევაში

- წინამდებარე ქვეთავში განხილულია მხოლოდ I და II დონის ავარიული სიტუაციებზე რეაგირების სტრატეგია. საშიში ნივთიერებების დაღვრის რეაგირების სახეებს მნიშვნელოვნად განსაზღვრავს მიწის ზედაპირის სახე. აგრეთვე, მისი პირვანდელი მდგომარეობა. იქიდან გამომდინარე რომ ობიექტის ზედაპირი მობეტონებულია ავარიებზე რეაგირება წარმოდგენილია შემდეგი სცენარისთვის:

• საშიში ნივთიერებების დაღვრა შეუღწევად ზედაპირზე (ასფალტის, ბეტონის საფარი);
 შეუღწევად ზედაპირზე საშიში ნივთიერებების (ძირითადად ნავთობპროდუქტები) დაღვრის შემთხვევაში საჭიროა შემდეგი სტრატეგიული ქმედებების განხორციელება:

- ინფორმაციის გადაცემა სხვა პერსონალისთვის და სამაშველო რაზმისთვის;
- უბანზე მომუშავე ყველა დანადგარ-მექანიზმის გაჩერება;
- დაბინძურების წყაროს გადაკეტვა (არსებობის შემთხვევაში);
- ეთხოვოს პერსონალს ავარიაზე რეაგირებისათვის საჭირო აღჭურვილობის და ინდივიდუალური დაცვის საშუალებების მობილიზება;
- მოხდეს სამეურნეო-ფეკალური კანალიზაციის სისტემის შესასვლელების (ჭების ხუფები) ბლოკირება;
- საჭიროების შემთხვევაში საჭიროა შესაფერისი შეუღწევადი მასალისაგან (ქვიშის ტომრები, პლასტმასის ფურცლები, პოლიეთილენის აკეები და სხვ.) გადასაკეტი ბარიერების მოწყობა ისე, რომ მოხდეს დაღვრილი ნივთიერებების შეკავება ან გადაადგილების შეზღუდვა;
- ბარიერები უნდა აიგოს ნალის ფორმით, ისე, რომ გახსნილი მხარე მიმართული იყოს ნივთიერებების ღინების შემხვედრად;
- მოხდეს დაღვრილი ნავთობპროდუქტების შეგროვება ცოცხებისა და ტილოების გამოყენებით;
- დაღვრილი ნავთობპროდუქტების შესაშრობად საჭიროა შთანმთქმელი (აბსორბენტული) საფენების გამოყენება;
- მოაგროვეთ ნავთობპროდუქტები ისე, რომ შესაძლებელი იყოს მისი კონტეინერში (ჭურჭელში) შეგროვება და შემდგომი გადატანა.
- ნავთობის შეწოვის შემდეგ საფენები უნდა მოთავსდეს პოლიეთილენის ტომრებში (საჭიროების შემთხვევაში შესაძლებელია საფენების ხელმეორე გამოყენება);
- მოედანი სრულიად უნდა გაიწმინდოს ნარჩენი ნავთობპროდუქტებისგან, რათა გამოირიცხოს მომავალში წვიმის წყლებით დამაბინძურებლების წარეცხვა;
- გაწმენდის ოპერაციების დამთავრების შემდეგ ყველა საწმენდი მასალა უნდა შეგროვდეს, შეიფუთოს და დასაწყობდეს შესაბამისად დაცულ ადგილებში.

11.11 საწვავის მიღებასთან დაკავშირებული ავარიული რისკები და შემარბილებელი ღონისძიებები

საწვავის მიღების დროს მოსალოდნელია გარკვეული სახის რისკები, რომელთან დაკავშირებითაც კომპანიას უკვე შემუშავებული და დანერგილი აქვს შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებები და პროცედურები. საწვავის მიღების დროს მოსალოდნელი რისკების და შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებების შესახებ ინფორმაცია წარმოდგენილია ცხრილში:

#	რისკის სახე	შემარბილებელი ღონისძიება
1	აალება	ტექნიკური პერსონალი აღჭურვილია ანტისტატიკური სპეც. ტანსაცმლით, რაც ხელს უწყობს აალების წარმოქმნის თავიდან აცილებას;
2	ნავთობის დაღვრა	ვაგონის სისტემასთან მიერთებამდე ვაგონის ქვედა მიერთების ნაწილში დგება შემგროვი ჭურჭელი, დაერთების დროს მცირე რაოდენობის შემთხვევითი გაჟონვის შემთხვევაში ნიადაგის ზედაპირზე ნავთის მოხვედრის თავიდან ასაცილებლად. იმ შემთხვევაში თუ ვაგონიდან გადმოიღვარა ნავთი, მოწყობილია სპეციალური ბეტონის ზედაპირი დაქანებული, საიდანაც ნავთობის გადასვლა მოხდება სპეციალური არხში, რომელიც დაერთებულია შემგროვებელ სისტემაში და შემდეგ ნავთობდამჭერში. ობიექტზე დასაქმებული ტექნიკური პერსონალი მუდმივად გადის შესაბამის ინსტრუქტაჟს. ისინი გაცნობილნი არიან ობიექტზე წარმოქმნილ შესაძლო რისკებს.

11.12 ობიექტის ექსპლუატაციის შეწყვეტის შემთხვევაში გარემოს წინანდელ მდგომარეობამდე აღდგენის გზებისა და საშუალებების განსაზღვრა

11.12.1 ობიექტის მოკლევადიანი გაჩერება ან რემონტი

ობიექტის ექსპლუატაციის დროებითი გაჩერების ან არსებული ობიექტების რემონტის (მიმდინარე და კაპიტალური) შემთხვევაში, საექსპლუატაციო სამსახური შეიმუშავებს საქმიანობის დროებით შეჩერებასთან ან რემონტთან დაკავშირებულ ოპერატიულ გეგმას, რომელიც პირველ რიგში მოიცავს უსაფრთხოების მოთხოვნებს და შეთანხმებული იქნება ადგილობრივ თვითმართველობასთან და ყველა დაინტერესებულ იურიდიულ პირთან.

12. გარემოზე ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებები

12.1 ზოგადი მიმოხილვა

გარემოსდაცვითი ღონისძიებების იერარქია შემდეგნაირად გამოყურება:

- ზემოქმედების თავიდან აცილება/პრევენცია;
- ზემოქმედების შემცირება;
- ზემოქმედების შერბილება;

- ზიანის კომპენსაცია.

ზემოქმედების თავიდან აცილება და რისკის შემცირება შესაძლებლობისდაგვარად შეიძლება მიღწეულ იქნას ობიექტის ექსპლუატაციისას საუკეთესო პრაქტიკის გამოცდილების გამოყენებით. თუმცა ვინაიდან ყველა ზემოქმედების თავიდან აცილება შეუძლებელია, პროექტის გარემოსადმი მაქსიმალური უსაფრთხოების უზრუნველსაყოფად სასიცოცხლო ციკლის ყველა ეტაპისთვის და ყველა რეცეპტორისთვის განისაზღვრება შესაბამისი შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა. აღნიშნული შემარბილებელი ღონისძიებების გატარება ამ ეტაპზეც მიმდინარეობს ობიექტის ტერიტორიაზე.

გარემოსდაცვითი მონიტორინგის და მენეჯმენტის წარმართვაზე, ასევე ყველა თანდართულ ინფორმაციაში (ავარიულ სიტუაციებზე რეაგირების გეგმა, მონიტორინგის გეგმა) განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულებაზე პასუხისმგებლობას იღებს საქმიანობის განმახორციელებელი.

ქვემოთ მოყვანილ ცხრილებში წარმოდგენილია ინფორმაცია პროექტის განხორციელების შედეგად მოსალოდნელი ზემოქმედებების შემარბილებელი ღონისძიებების და საჭირო მონიტორინგის შესახებ.

12.2 შემარბილებელი ღონისძიებების გეგმა - ექსპლუატაციის ეტაპი

შემოქმედება/ შემოქმედების აღწერა	ამოცანა	შემარბილებელი ღონისძიებები:		მონიტორინგი
		დახასიათება	პასუხისმგებლობა, ვადები და ხარჯები	
<p>ატმოსფერულ ჰაერში ემისიების გავრცელება.</p> <p>მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>ემისიების გავრცელებით ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების და მოსახლეობის შეწუხების რისკების მინიმუმამდე დაყვანა</p>	<p>a. ატმოსფერულ ჰაერში ემისიების გავრცელების მუდმივი მონიტორინგი</p> <p>b. ობიექტის ექსპლუატაციის წესების დაცვაზე ზედამხედველობა;</p> <p>c. მონიტორინგით გამოვლენილი დარღვევის შემთხვევაში შესაბამისი მოკორექტირებელი ღონისძიებების შემუშავება და გატარება.</p> <p>ნარჩენი შემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე: ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a – ობიექტის ექსპლუატაციისას ყოველკვარტალურად, ხოლო საჩივრების შემთხვევაში დაუყოვნებლივ;</p> <p>c – ობიექტის ექსპლუატაციისას მონიტორინგით გამოვლენილი დარღვევის შემთხვევაში.</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ან „მაღალ“ ხარჯებთან.</p>	<p>რეზერვუარების ტექნიკური მდგომარეობის კონტროლი. ემისიების გავრცელების დონეების ინსტრუმენტალური გაზომვა. მოსახლეობის და პერსონალის გამოკითხვა. საჭიროების შემთხვევაში გაუმართაობის მაკორექტირებელი ღონისძიებების გატარება.</p>

<p><u>ხმაურის</u> <u>გავრცელება</u> <u>სამუშაო ზონაში.</u> <u>ზემოქმედება სხვა</u> <u>რეცეპტორებზე:</u></p> <p>ექსპლუატაციის პროცესში ტუმბოების მუშაობის დროს წარმოქმნილი ხმაურის გავრცელება.</p> <p>მნიშვნელოვნება:</p> <p><u>„დაბალი“</u></p>	<p><u>ხმაურის</u> <u>გავრცელების</u> <u>მინიმუმამდე დაყვანა.</u> <u>გარემოზე ისეთი</u> <u>სახის</u> <u>ზემოქმედების</u> <u>შემცირება.</u> <u>როგორცაა:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • ადამიანის ჯანმრთელობაზე ზემოქმედება; 	<p>a. ობიექტის ტერიტორიაზე ტუმბოების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი;</p> <p>b. საჭიროების შემთხვევაში, ხმაურსაიზოლაციო მასალის გამოყენება;</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება:</p> <p>„ძალიან დაბალი“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a, b, - ექსპლუატაციისას</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები: შესაძლებელია დაკავშირებული იყოს დაბალ ხარჯებთან</p>	<p>დანადგარების ტექნიკური მდგომარეობის კონტროლი; კვარტალურად ინსტრუმენტალური რი გაზომვები.</p>
---	--	---	--	--

<p>ნარჩენებით გარემოს დაბინძურების რისკები:</p> <ul style="list-style-type: none"> • სახიფათო ნარჩენები; • საყოფაცხოვრებო ნარჩენები <p>მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ნარჩენების გარემოში უსისტემოდ გავრცელების პრევენცია და შესაბამისად გარემოზე ისეთი სახის ზემოქმედებების შემცირება, როგორცაა: ადამიანის ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებაზე ნეგატიური ზემოქმედება; უარყოფითი ვიზუალურ ლანდშაფტური ცვლილება და სხვა. 	<p>a. სახიფათო ნარჩენების დროებითი განთავსებისთვის ობიექტის ტერიტორიაზე მოწყობილი სასაწყობო ინფრასტრუქტურის მუდმივი მეთვალყურეობა;</p> <p>b. ტერიტორიაზე არსებული კონტეინერების მუდმივი კონტროლი, მარკირება;</p> <p>c. ნარჩენების მართვისათვის სათანადო მომზადების მქონე პერსონალის მუდმივი სწავლება;</p> <p>d. პერსონალის ინსტრუქტაჟი;</p> <p>e. შემდგომი მართვის მიზნით ტერიტორიებიდან სახიფათო ნარჩენების გატანა ამ საქმიანობაზე სათანადო ნებართვის მქონე კონტრაქტორის საშუალებით.</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები: ღონისძიებების შესრულება შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>ნარჩენების მართვისათვის სპეციალურად გამოყოფილი პერსონალის მიერ ნარჩენების მართვის გეგმის შესრულების კონტროლი,</p> <p>ნარჩენების რაოდენობის და სახეების აღრიცხვა</p>
--	--	---	---	--

<p>ზემოქმედება სატრანსპორტო ინფრასტრუქტურაზე:</p> <ul style="list-style-type: none"> • გზების საფარის დაზიანება; • გადაადგილების შეზღუდვა <p>მნიშვნელოვნება:</p> <p>„საშუალო“</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ობიექტის მიმდებარედ გზების საფარის შენარჩუნება და თავისუფალი გადაადგილების ხელშეწყობა; • მოსახლეობის უკმაყოფილების გამორიცხვა. 	<p>a. მოსახლეობის გადაადგილების მინიმალური შეფერხება;</p> <p>b. სამუშაო უბანზე მისასვლელი ოპტიმალური მარშრუტის შერჩევა;</p> <p>c. საზოგადოებრივი გზებზე მანქანების გადაადგილების შეძლებისდაგვარად შეზღუდვა;</p> <p>d. ობიექტის მიმდებარედ გზის დაზიანებული უბნის მაქსიმალური აღდგენა, რათა ხელმისაწვდომი იყოს მოსახლეობისთვის;</p> <p>e. საჩივრების დაფიქსირება/აღრიცხვა და სათანადო რეაგირება.</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება:</p> <p>„დაბალი“</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a, b, c, d - სამუშაოების წარმოებისას - სატრანსპორტო ოპერაციებისას;</p> <p>e - საჩივრების შემოსვლის შემდგომ.</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>f - პუნქტით გათვალისწინებული ღონისძიებების შესრულება შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>ობიექტის მიმდებარედ, მისასვლელ გზასთან გზის ხარისხის მუდმივი მონიტორინგი</p>
<p>ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებასთან დაკავშირებული რისკები:</p> <ul style="list-style-type: none"> • მოსახლეობის ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებაზე მოსალოდნელი ზემოქმედება; • დასაქმებული პერსონალის ჯანმრთელობასა და უსაფრთხოებაზე მოსალოდნელი ზემოქმედება. 	<ul style="list-style-type: none"> • ადამიანის ჯანმრთელობისა და უსაფრთხოების უზრუნველყოფა. 	<p>a. პერსონალისთვის ტრენინგების ჩატარება უსაფრთხოებისა და შრომის დაცვის საკითხებზე;</p> <p>b. პერსონალის უზრუნველყოფა ინდივიდუალური დაცვის საშუალებებით;</p> <p>c. ჯანმრთელობისათვის სახიფათო უბნებში და გზებზე შესაბამისი გამაფრთხილებელი, მიმთითებელი და ამკრძალავი ნიშნების დამონტაჟება;</p> <p>d. ჯანმრთელობისათვის სახიფათო უბნების შემოღობვა;</p> <p>e. ჯანმრთელობისათვის სახიფათო უბნებზე და ობიექტის ოფისში სტანდარტული სამედიცინო ყუთების არსებობა;</p> <p>f. მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის უზრუნველყოფა;</p> <p>g. დასახლებულ პუნქტებში გამავალი გზებით სარგებლობის მინიმუმამდე შეზღუდვა;</p> <p>h. სამუშაო უბნებზე უცხო პირთა უნებართვოდ ან სპეციალური დამცავი საშუალებების გარეშე მოხვედრის და გადაადგილების კონტროლი;</p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <p>a - პერსონალის აყვანისას და შემდგომ პერიოდულად</p> <p>b, c, d, e, - სამუშაოების მიმდინარეობისას და მუდმივი განახლება;</p> <p>f, g, h, i, j, k, l – მუდმივად</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p>	<p>მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი.</p> <p>ინციდენტებსა და უბედურ შემთხვევებზე ჩანაწერების წარმოება</p>

<p>მნიშვნელოვნება:</p> <p><u>„საშუალო“- „დაბალი“</u></p>		<p>i. რისკის შეფასება ადგილებზე, მოსახლეობისათვის კონკრეტული რისკ-ფაქტორების დასადგენად და ასეთი რისკების შესაბამისი მართვის მიზნით;</p> <p>j. ინციდენტებისა და უბედური შემთხვევების საადრიცხო ჟურნალის წარმოება.</p> <p>ამასთან,</p> <ul style="list-style-type: none"> • ატმოსფერული ჰაერის, წყლისა და ნიადაგის ხარისხის გაუარესების თავიდან აცილების ყველა ღონისძიების გატარება. ხმაურის გავრცელების შემარბილებელი ღონისძიებების გატარება. <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: „საშუალო“</p>	<p>b, c, d, e, f პუნქტებით გათვალისწინებული ღონისძიებების შესრულება შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>პერსონალის დაუგეგმავი შემოწმება-ინსპექტირება</p>
<p>ზემოქმედება ნიადაგზე და მიწისქვეშა გრუნტის წყლებზე</p> <p>მნიშვნელოვნება:</p> <p><u>„საშუალო“</u></p>	<ul style="list-style-type: none"> • ნიადაგის და მიწისქვეშა გრუნტის წყლების დაბინძურების თავიდან აცილება 	<p>a. ნავთობპროდუქტებით ნიადაგის და მიწისქვეშა გრუნტის წყლების დაბინძურების თავიდან აცილების მიზნით შესაბამისი პროცედურების გატარება და პერიოდული ვიზუალური მონიტორინგი</p> <p>b. ნარჩენებით გარემოს დაბინძურების თავიდან აცილება;</p> <p>c. პერსონალის მუდმივი ინსტრუქტაჟი;</p> <p>ნარჩენი ზემოქმედების მნიშვნელოვნება: <u>„საშუალო“</u></p>	<p>პასუხისმგებელი შემარბილებელი ღონისძიებების გატარებაზე:</p> <p>ოპერატორი კომპანია</p> <p>შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების ვადები:</p> <ul style="list-style-type: none"> a. ობიექტის ექსპლუატაციისას, განსაკუთრებით ესტაკადაზე საწვავის მიღებისას მუდმივად; b. - ობიექტის ექსპლუატაციისას; c. მუდმივად <p>შემარბილებელი ღონისძიებების ჩატარების ხარჯები:</p> <p>შეიძლება დაკავშირებული იყოს „საშუალო“ ხარჯებთან.</p>	<p>ვიზუალური კონტროლი;</p> <p>საჭიროების შემთხვევაში დაბინძურებულ ნიადაგის რემედიაცია;</p> <p>საჭიროების შემთხვევაში ლაბორატორიული კონტროლი</p>

13. გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა

მონიტორინგის მეთოდები მოიცავს ვიზუალურ დაკვირვებას და გაზომვებს. მონიტორინგის გეგმა აღწერს სამონიტორინგო პარამეტრებს, მონიტორინგის დროს და სიხშირეს, მონიტორინგის მონაცემების შეგროვებას და ანალიზს. მონიტორინგის მოცულობა დამოკიდებულია მოსალოდნელი ზემოქმედების/რისკის მნიშვნელოვნებაზე.

ბაზის ექსპლუატაციის პროცესში ეკოლოგიური მონიტორინგის ორგანიზება ითვალისწინებს შემდეგი ამოცანების გადაჭრას:

- მოქმედი გარემოსდაცვითი კანონმდებლობის მოთხოვნათა შესრულების დადასტურება;
- რისკებისა და ეკოლოგიური ზემოქმედებების კონტროლირებადობის უზრუნველყოფა;
- დაინტერესებული პირების უზრუნველყოფა სათანადო გარემოსდაცვითი ინფორმაციით;
- ნეგატიური ზემოქმედების შემამცირებელი/შემარბილებელი ღონისძიებების განხორციელების დადასტურება, მათი ეფექტურობის განსაზღვრა და აუცილებლობის შემთხვევაში მათი კორექტირება;
- ექსპლუატაციის პერიოდში პერმანენტული გარემოსდაცვითი კონტროლი.

13.1 გარემოსდაცვითი მონიტორინგის გეგმა - ექსპლუატაციის ფაზა

კონტროლის საგანი	მონიტორინგს დაქვემდებარებული კომპონენტი	კონტროლის წერტილი	მეთოდი	სიხშირე/დრო	მიზანი	პასუხისმგებელი
ატმოსფერული ჰაერი	ნავთობის ნახშირწყალბადები; წვის პროდუქტები NO ₂ , SO ₂ , CO	<ul style="list-style-type: none"> რეზერვუარების მიმდებარე ტერიტორია; სარკინიგზო ესტაკადა; სატუმბი სადგური; ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიის სამხრეთის კედელთან; დიზელ გენერატორი; სარკინიგზო ესტაკადა; ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორიის სამხრეთის კედელთან 	ლაბორატორიულ - ინსტრუმენტული გაზომვები	კვარტალში ერთხელ	<p>ატმოსფერული ჰაერის ხარისხის ნორმატიულთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა;</p> <p>პერსონალის და მოსახლეობის უსაფრთხოების უზრუნველყოფა</p>	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
ხმაური	ხმაურის ძირითადი წყაროები	<ul style="list-style-type: none"> სარკინიგზო ესტაკადა; სატუმბი სადგური; დიზელ-გენერატორი 	<p>მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი;</p> <p>ხმაურის ინსტრუმენტალური გაზომვა</p>	<p>მანქანა-დანადგარების ტექნიკური გამართულობის კონტროლი;</p> <p>ხმაურის ინსტრუმენტალური გაზომვა წელიწადში ორჯერ და დამატებით სარჩივრის შემოსვლის</p>	<p>ჯანდაცვის და უსაფრთხოების ნორმებთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა;</p> <p>პერსონალის კომფორტული სამუშაო პირობების შექმნა;</p> <p>მოსახლეობის შეწუხების თავიდან აცილება</p>	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

				შემთხვევაში.		
ნარჩენები	ნარჩენების დროებითი განთავსების ტერიტორიის ეკოლოგიური მდგომარეობის, ნარჩენების დასაწყობების, მარკირების, დროულად გატანის კონტროლი და სხვა.	ბაზის ტერიტორია და მიმდებარე უბნები; ნარჩენების განთავსების ტერიტორია	ტერიტორიის ვიზუალური დათვალიერება; ნარჩენების მენეჯმენტის კონტროლი	პერიოდული შემოწმება და ინსპექტირება; ნარჩენების განთავსების ან გატანის შემდგომ.	ნიადაგის, წყლის ხარისხის დაცვა; უარყოფითი ვიზუალური ეფექტის რისკის შემცირება;	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
პერსონალის უსაფრთხოება	პერსონალი	ბაზის ტერიტორია	ინსპექტირება; პირადი დაცვის საშუალებების არსებობა და გამართულობის პერიოდული კონტროლი; უსაფრთხოების მოთხოვნების შესრულების კონტროლი; მუდმივი ინსტრუქტაჟი	პერიოდული კონტროლი სამუშაოს წარმოების პერიოდში. მუდმივი ინსტრუქტაჟი	ჯანდაცვის და უსაფრთხოების ნორმებთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა ტრავმატიზმის თავიდან აცილება/მინიმიზაცია	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
ნიადაგი	<ul style="list-style-type: none"> • ნავთობპროდუქტებით დაბინძურება; • ნარჩენებით დაბინძურება. 	ნავთობპროდუქტების საცავის ტერიტორია	ტერიტორიის ვიზუალური დათვალიერება; ნარჩენების მენეჯმენტის კონტროლი;	ტერიტორიის ვიზუალური დათვალიერება და ნარჩენების მენეჯმენტის კონტროლი მუდმივად; ინსტრუმენტული გაზომვა კვარტალში ერთხელ და შესაძლო დაბინძურების შემთხვევაში	ნიადაგის დაბინძურების თავიდან აცილება	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

ჩამდინარე წყლები	<ul style="list-style-type: none"> • ნავთობპროდუქტები (ნავთობის ჯამური ნახშირწყალბადები TPH); • ჟანგბადის ქიმიური მოთხოვნილება (BOD); • შეტივნარებული ნაწილაკები; • PH 	ნავთობპროდუქტების შემცველი წყლის გამწმენდი ნაგებობიდან გამოსული წყალი/ბაზის ტერიტორია	ლაბორატორიულ ინსტრუმენტული გაზომვა	კვარტალში ერთხელ	მიმღები ობიექტის დაბინძურების თავიდან აცილება	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
------------------	--	---	------------------------------------	------------------	---	----------------------------

14. ინფორმაცია გზმ-ის ანგარიშის მომზადებისთვის ჩასატარებელი კვლევებისა და საჭირო მეთოდების შესახებ

გზმ-ის ანგარიშის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-10 მუხლის მე-3 ნაწილით დადგენილ მოთხოვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით, გზმ-ის ანგარიშის მოსამზადებლად, მიმდინარეობს დეტალური კვლევა და მოხდება მონაცემების მეთოდური და პროგრამული დამუშავება. კვლევა და კვლევის შედეგების დამუშავება განხორციელდება შესაბამისი დარგის სპეციალისტების მიერ. გზმ-ის ეტაპზე, დაგეგმილი საქმიანობის აღწერის და ზემოქმედებების შეფასების მიზნით:

- გზმ-ის ეტაპზე მოხდება ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებების დეტალური გაანგარიშება;
- ატმოსფერულ ჰაერში ემისიებისა და ხმაურის გავრცელების შესაფასებლად განისაზღვრება საანგარიშო წერტილები და პროგრამული ტექნოლოგიების გამოყენებით მოხდება მათი გავრცელების მოდელირება;
- გზმ-ის ეტაპზე, ატმოსფერულ ჰაერში ემისიებისა და ხმაურის გავრცელების კომპიუტერული მოდელირების საშუალებით გამოვლენილი იქნება გარემოს ის კომპონენტები, რომელზეც შესაძლებელია საქმიანობის განხორციელებამ ზემოქმედება მოახდინოს;
- წარმოდგენილი იქნება უფრო დეტალური ინფორმაცია დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელებისას გარემოზე შესაძლო მნიშვნელოვანი ზემოქმედების შესახებ, მათ შორის, მოსახლეობაზე, ადამიანის ჯანმრთელობაზე და მატერიალურ ფასეულობებზე ზემოქმედების შესახებ;
- წარმოდგენილი იქნება სკოპინგის ეტაპზე საზოგადოების ინფორმირებისა და მათ მიერ წარმოდგენილი მოსაზრებებისა და შენიშვნების შეფასება;
- გზმ - ის ანგარიში მომზადებული იქნება „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-10 მუხლით გათვალისწინებული მოთხოვნების შესაბამისად.

15. გამოყენებული ლიტერატურა

1. საქართველოს კანონი „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი“;
2. საქართველოს კანონი „ატმოსფერული ჰაერის დაცვის შესახებ“;
3. საქართველოს კანონი „ნარჩენების მართვის კოდექსი“;
4. სასარგებლო წიაღისეულის მოპოვების ლიცენზიის გაცემის წესისა და პირობების შესახებ საქართველოს მთავრობის 2005 წლის 11 აგვისტოს #136 დადგენილებით დამტკიცებული დებულება;
5. საქართველოს მთავრობის 2014 წლის 6 იანვრის დადგენილება № 42 „ატმოსფერული ჰაერის დაბინძურების სტაციონარული წყაროების ინვენტარიზაციის ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების შესახებ“;
6. საქართველოს ეკონომიკური განვითარების მინისტრის 2008 წლის 25 აგვისტოს ბრძანება № 1- 1/1743 „დაპროექტების ნორმების-„სამშენებლო კლიმატოლოგია““;
7. საქართველოს მთავრობის 2013 წლის 31 დეკემბრის დადგენილება № 435 „დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის განსაზღვრის ინსტრუმენტული მეთოდის, დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის დამდგენი სპეციალური გამზომსაკონტროლო აპარატურის სტანდარტული ჩამონათვალისა და დაბინძურების სტაციონარული წყაროებიდან ტექნოლოგიური პროცესების მიხედვით ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევების ფაქტობრივი რაოდენობის საანგარიშო მეთოდის შესახებ ტექნიკური რეგლამენტის დამტკიცების თაობაზე“;
8. საქართველოს კანონი "წყლის შესახებ";
9. ტექნიკური რეგლამენტი „ხმაური სამუშაო ადგილებზე, საცხოვრებელი, საზოგადოებრივი შენობების სათავსოებში და საცხოვრებელი განაშენიანების ტერიტორიაზე“;
10. ტექნიკური რეგლამენტი “საქართველოს ზედაპირული წყლების გაბინძურებისაგან დაცვის შესახებ“;

17. დანართი 2 - სასარგებლო წიაღისეულის მოპოვების ლიცენზია #1001674



დანართი №

საქართველო

საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტრო

საქართველოს იურიდიული პირი
გარემოს ეროვნული სააგენტო

სასარგებლო წიაღისეულის მოპოვების ლიცენზია

№ 1001674

2014 წლის „11“ ივლისი
(ლიცენზიის უწყებრივ-სალიცენზიო რეესტრში გატარების თარიღი)

გაცემულია შპს „სან კონტროლიუმ ჯორჯია“-ს, ს/კ 404 391 136;

(იურიდიული ან ფიზიკური პირის დასახელება / ვინაობა, მონაცემები მის შესახებ)

საფუძველი: _____

სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს უფროსის 2014 წლის 11 ივლისის №580 ბრძანება.

ლიცენზიით გათვალისწინებული ტერიტორიის მდებარეობა და ფართობი: _____

ვ. სამხრეთის ტერიტორიაზე, კაკაბაძის ქ. №10-ში

მინიკვლევა მტანარი წყალი (სამეწარმეო ღანიშნულიანი);

K-38-61-1-a ნომენკლატურის ტოპოგრაფიული რუკა (ლიცენზიის განუყოფელი ნაწილი);

მიწისა და სამთო მინაკუთვნი უარყოფი - 0,07 კა.

მოსაპოვებელი რესურსის სახეობა და მოცულობა: _____

მიწისქვეშა მტკნარი წყლის (სამეწარმეო დანიშნულებით) მოპოვება - წელიწადში
5 475 კუბური მეტრი,

სალიცენზიო პირობები: _____

ბანსაგვრულია სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტოს უფროსის 2014 წლის 11 ივლისის
№580 ბრძანებით.

ლიცენზიის მოქმედების ვადა: — 25 წელი, — 11.07.2014დან — 12.07.2039მდე

სსიპ „გარემოს ეროვნული სააგენტოს“
უფლებამოსილი წარმომადგენელი



(ხელმოწერა)

ბ.ა.

გავეცანი ლიცენზიის პირობებს და
ვიღებ პასუხისმგებლობას მათ
შესრულებაზე.

(Handwritten signature in blue ink)

(ხელმოწერა)

ბ.ა.

დამკვეთი: სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტო
დამამზადებელი: შპს „ფორმა“
სფს-ს რეგისტრაციის №23-4000

18. დანართი 3 - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება



საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრი

გ რ ა რ ე ბ ა N 2-183

09/02/2021

ქ. თბილისი

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 2900 მ³ ტევადობის (24000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზაზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის შესახებ

2020 წლის 29 დეკემბერს სამინისტროს მომართა შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ დირექტორმა და ითხოვა გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მიღება.

2009 წელს საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროს მიერ შპს „ბუდა 95“-ის 2900 მ³ ტევადობის (24000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზაზე გაიცა №38 (27.03.2009) ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა და გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა. 2011 წელს, საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების მინისტრის №ი-66 ბრძანების საფუძველზე, შპს „მაგნატი 2006“-ზე გაიცა გარემოზე ზემოქმედების სანებართვო მოწმობა, როგორც შპს „ბუდა-95“-ის უფლებამონაცვლეზე. 2011 წლის 2 მარტს, შპს „მაგნატი 2006“-ზე გაცემული გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა გადაეცა სს „ნავთობპროდუქტების სადისტრიბუციო კორპორაციას“. ამავე წლის 29 მარტს, სს „ნავთობპროდუქტების სადისტრიბუციო კორპორაციაზე“ გაცემული გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა გადაეცა შპს „სან ოილ ჯორჯიას“, რომელმაც 2013 წელს აცნობა სამინისტროს საფირმო სახელწოდების ცვლილების თაობაზე. შესაბამისად, 2013 წლის 4 ივლისს გაიცა „შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიასზე“ გარემოზე ზემოქმედების სანებართვო მოწმობის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის №ი-94 ბრძანება.

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის თანახმად, პირი, რომელზედაც 2018 წლის 1 იანვრამდე გზშ-ის სფეროში გაცემულია შესაბამისი აღმჭურველი ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტი, ვალდებულია 2021 წლის 1 იანვრამდე, განცხადების საფუძველზე მოითხოვოს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემა. სამინისტრო აღნიშნული აღმჭურველი ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტის საფუძველზე, ამ კოდექსით გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემისთვის განსაზღვრული პროცედურების გარეშე, მარტივი ადმინისტრაციული წარმოების წესით გასცემს გარემოსდაცვით გადაწყვეტილებას.

აღნიშნულის გათვალისწინებით მომზადდა მინისტრის ბრძანების პროექტი, რომლის შესაბამისად გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება გაიცემა 2009 წლის №38 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე და საქმიანობის განმახორციელებელს დაეკისრება

ვალდებულება, უზრუნველყოს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული პირობების შესრულება.

ამავდროულად, ძალადაკარგულად ცხადდება „შპს „ბუდა 95“-ზე გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების მინისტრის 2009 წლის 8 აპრილის №ი-203 ბრძანება, თუმცა აღნიშნული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით იურიდიულ ძალას ინარჩუნებს 2009 წლის №38 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა, რომელიც დანართის სახით თან დაერთვება მოცემულ გადაწყვეტილებას.

ზემოაღნიშნული გარემოებებისა და „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის საფუძველზე,

ვ ბ რ ძ ა ნ ე ბ:

1. შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 2900 მ³ ტევადობის (24000 მ³ წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზაზე გაიცეს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება, თანდართული ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე (დასკვნა №38; 27.03.2009);
2. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მფლობელი ვალდებულია დაიცვას თანდართული ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის პირობები;
3. ამ ბრძანების პირველი პუნქტით გათვალისწინებული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება გაიცეს განუსაზღვრელი ვადით;
4. ძალადაკარგულად გამოცხადდეს „შპს „ბუდა 95“-ზე გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების მინისტრის 2009 წლის 8 აპრილის №ი-203 ბრძანება;
5. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების სხვა პირზე გადაცემის შემთხვევაში გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გადაცემა განახორციელოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ დადგენილი წესით;
6. ბრძანება დაუყოვნებლივ გაეგზავნოს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“;
7. ბრძანება ძალაში შევიდეს შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მიერ ამ ბრძანების გაცნობისთანავე;
8. ბრძანების გაცემიდან 5 დღის ვადაში აღნიშნული ბრძანება განთავსდეს სამინისტროს ოფიციალურ ვებგვერდზე;
9. ეს 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

19. დანართი 4 - ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან



შპს (უზრუნველყოფის) საკლასიფიკაციო კოდი **N 34.08.71.020**

ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან

განცხადების რეგისტრაცია
N 882019880074 - 24/10/2019 18:05:24

მომზადების თარიღი
24/10/2019 18:29:07

საკუთრების განყოფილება

ზონა სამგრუდია	სექტორი ქ. სამგრუდია	კვარტალი	ნაკვეთი	ნაკვეთის საკუთრების ტიპი: საკუთრება ნაკვეთის დანიშნულება: არასასოფლო სამეურნეო დამუსგებელი ფართობი: 9905.00 კვ.მ. ნაკვეთის წინა ნომერი: 34.08.22.129; შენიშვნა-ნაგებობის ჩამონათვალი: N1 განაშენიანების ფართი: 36.95 კვ.მ. N2 განაშენიანების ფართი: 72.11 კვ.მ.
34	08	71	020	

მისამართი: ქალაქი სამგრუდია, ქუჩა კაკაბაძე, N 10

მესაკუთრის განყოფილება

განცხადების რეგისტრაცია : ნომერი 882011384863 , თარიღი 09/08/2011 16:56:48
უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 15/08/2011

უფლების დამადასტურებელი დოკუმენტი:

- ნასყიდობის ხელშეკრულება N110172014 , დამოწმების თარიღი: 26/02/2011 , ნოტარიუსი მ. გვაზავა

მესაკუთრები:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია, ID ნომერი: 404391136

მესაკუთრე:

აღწერა:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია

იპოთეკა

განცხადების რეგისტრაცია ნომერი 882012177488 თარიღი 26/04/2012 18:03:04

უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 02/05/2012

საგადასახადო გირაუნობა:

რეგისტრირებული არ არის

იპოთეკარი საბჭოთა საზოგადოება "საქართველოს ბანკი" 204378869;
მესაკუთრე: შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 404391136;
საგანი: შპსის ნაკვეთი: 9905 კვ.მ. შენიშვნა-ნაგებობის ჩამონათვალი: N1 განაშენიანების ფართი: 36.95 კვ.მ. N2 განაშენიანების ფართი: 72.11 კვ.მ. ;
იპოთეკის ხელშეკრულება N859885-დ იპოთეკის ხელშეკრულების დამატებითი პირობები დანართი N1-859885-დ 001 იპოთეკის ხელშეკრულება Nა-859885-დ-001, რეესტრის ნომერი N120426337, დამოწმების თარიღი 25/04/2012, ნოტარიუსი ირმა შარვაძე

ვალდებულება

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

გვერდი: 1(2)

20. დანართი 5 - ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეო (არაკომერციული) იურიდიული პირების რეესტრიდან



საქართველოს იუსტიციის სამინისტრო
სსიპ საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

**ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეო
(არაკომერციული) იურიდიული პირების
რეესტრიდან**

განაცხადის რეგისტრაციის ნომერი, მომზადების თარიღი: B21108241, 28/10/2021 16:28:05

სუბიექტი

საფირმო სახელწოდება: შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია
სამართლებრივი ფორმა: შებლუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება
საიდენტიფიკაციო ნომერი: 404391136
რეგისტრაციის ნომერი, თარიღი: 26/11/2010
მარეგისტრირებული ორგანო: სსიპ საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო
იურიდიული მისამართი: საქართველო, ქ. თბილისი, ვაკის რაიონი, ჭავჭავაძის გამზ., N34, სართ. N6

დამატებითი ინფორმაცია:

ელ. ფოსტა: official@gulf-ge.com
დამატებითი ინფორმაციის ნამდვილობაზე პასუხისმგებელია ინფორმაციის მოწოდებელი პირი.

ინფორმაცია ლიკვიდაციის/ რეორგანიზაციის/ გადახდისუნარობის პროცესის მიმდინარეობის შესახებ

რეგისტრირებული არ არის

ხელმძღვანელობა/წარმომადგენლობა

- დირექტორი - ქრეიგ სთივენ ქრამერი, 539806625, 01791047449 /აშშ/

პარტნიორები

მესაკუთრე	წილი	წილის მმართველი
შებლუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოება Energy Investment Venture Holdings, 4916402 /აშშ/	100%	

ვალდებულება

რეგისტრირებული არ არის

ყადალა/აკრძალვა

რეგისტრირებული არ არის

საგადასახადო გირავნობა/იპოთეკის უფლება

რეგისტრირებული არ არის

მოდრავ ნივთებსა და არამატერიალურ ქონებრივ სიკეთეზე გირავნობა/ლიზინგის უფლება

- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R11001828 26/10/2011 15:46:28**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
შესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136
საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : სამომავლოდ შესაძენი სანავის მარაგები
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 1074229-1, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 111171528, 25.10.2011
- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12000386 07/03/2012 16:06:25**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
შესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136
საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : სამომავლოდ შესაძენი სანავის მარაგები (იხ. გირავნობის ხელშეკრულება)
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, №1074229-6, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, №120164984, 23.02.2012
- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12000748 02/05/2012 16:28:04**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
შესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136
საგანი: არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 50%-იანი წილი შემზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოებაში საფირმო სახელწოდება: შპს კარე+;
საიდენტიფიკაციო ნომერი: 201949393; არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 32%-იანი წილი შემზღუდული პასუხისმგებლობის საზოგადოებაში საფირმო

- სახელწოდება: შპს ნიაზი; საიდენტიფიკაციო ნომერი: 245418267 ;**
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 1074229-5, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 111399785, 22.12.2011
წერილი, სს თიბისი ბანკი, 353/124-02, 30.04.2012
- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12000707 02/05/2012 18:13:03**
კრედიტორი : სს 'საქართველოს ბანკი' (საქართველო) 204378869
მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia' (საქართველო) 404391136
საგანი: არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 49.5%-იანი წილი შემლუდელი პასუხისმგებლობის საზოგადოებაში საფირმო სახელწოდება: შპს გიორგი-96 საიდენტიფიკაციო ნომერი 211329659;
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 859885-ვ, ნოტარიუსი ირმა შარვაძე, 120426271, 25.04.2012
 - გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12000181 16/05/2012 17:29:48**
კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' (საქართველო) 204854595
მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia' (საქართველო) 404391136
საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : ძირითადი ხელშეკრულებების შესაბამისად ათვისებული კრედიტის თანხით სამომავლოდ შესაძენი სანვავის მარაგები.
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 1074229-2, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 120066100, 25.01.2012
 - გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12001337 01/08/2012 14:50:15**
კრედიტორი : სს თიბისი ბანკი (საქართველო) 204854595
მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia' (საქართველო) 404391136
საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : ძირითადი ხელშეკრულების შესაბამისად ათვისებული კრედიტის თანხით სამომავლოდ შესაძენი სანვავის მარაგები.
საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 12312365837, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 120752150, 17.07.2012
 - გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12001441 22/08/2012 17:53:55**

კრედიტორი : სს თიბისი ბანკი (საქართველო) 204854595

**მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136**

საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : ძირითადი ხელშეკრულების შესაბამისად ათვისებული კრედიტის თანხით სამომავლოდ შესაძენი სანჯავის მარაგები (იხილეთ სარეგისტრაციო დოკუმენტი)

საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 12312377623, ნოტარიუსი ხატია შერგელაშვილი, 120851920, 13.08.2012

- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R12001550 19/09/2012 15:01:44**

კრედიტორი : სს თიბისი ბანკი (საქართველო) 204854595

**მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
(საქართველო) 404391136**

საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : სამომავლო მოძრავი ქონება (იხ. სარეგისტრაციო დოკუმენტი).

საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 12312391637, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 121001914, 18.09.2012

- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R18422707 23/10/2018 15:41:06**

კრედიტორი : სს რუსეთის რეგიონების განვითარების ბანკი (რუსეთის ფედერაცია) 1027739186914

მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია (საქართველო) 404391136

საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : გირავნობის ხელშეკრულების 1.2 პუნქტში მითითებული, დანართ №1-ში აღწერილი მოძრავი ქონება.

საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 03-კ88-18, ნოტარიუსი დავით ოყროშიძე, 181303700, 22.10.2018

- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R20728876 28/12/2020 18:26:39**

კრედიტორი : სს საქართველოს ბანკი (საქართველო) 204378869

მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია (საქართველო) 404391136

საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : გირავნობის ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტში აღწერილი მოძრავი ქონება

საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 859885-მ, ნოტარიუსი ირმა შარვაძე, 01043329, 23.12.2020

მოვალეთა რეესტრი

რეგისტრირებული არ არის

- დოკუმენტის ნამდვილობის გადამოწმება შესაძლებელია საჯარო რეგისტრის ეროვნული სააგენტოს ოფიციალურ ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge;
- ამონაწერის მიღება შესაძლებელია ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge , ნებისმიერ ტერიტორიულ ხარვესტრაციო სამსახურში, იუსტიციის სახლებსა და სააგენტოს ავტორიზებულ პირებთან;
- ამონაწერში ტექნიკური ხარვეზის აღმოჩენის შემთხვევაში დაგვიკავშირდით: 2 405405 ან პირადად შეავსეთ განაცხადი ვებ-გვერდზე;
- კონსულტაციის მიღება შესაძლებელია იუსტიციის სახლის ცხელ ხაზზე 2 405405;
- საჯარო რეგისტრის თანამშრომელთა მხრიდან უკანონო ქმედების შემთხვევაში დაგვიკავშირდით ცხელ ხაზზე: 08 009 009 09
- თქვენთვის საინტერესო ნებისმიერ საკითხთან დაკავშირებით მოგვჩერეთ ელ-ფოსტით: info@napr.gov.ge