



შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“

თბილისში, წყალსადენის ქუჩა N11-ში არსებული 12400 მ³ ტევადობის (144000ტ. წლიური ტვირთბრუნვით) ნავთობბაზის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება

სკრინინგის ანგარიში

შეჯამება

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

დირექტორი: თინათინ ჟიჟიაშვილი
ხელმოწერა:

თბილისი, 2022 წელი

სარჩევი

1.	შესავალი	2
2.	ინფორმაცია კომპანიის საქმიანობის შესახებ	3
2.1	ნავთობბაზის ტერიტორიის ადგილმდებარეობა	3
2.2	საწარმოს არსებული ინფრასტრუქტურა და განხორციელებული ცვლილებები	7
2.2.1	გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვდრული ინფრასტრუქტურული ობიექტები	7
2.3	ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მიმდინარე ტექნოლოგიური ციკლის აღწერა	9
2.4	ნავთობბაზაზე განხორციელებული და დაგეგმილი ცვლილებები.....	9
3.	საპროექტო ტერიტორიასთან მისასვლელი გზები	12
4.	ობიექტის მუშაობის რეჟიმი და დასაქმებულების რაოდენობა.....	12
5.	ობიექტის წყალმომარაგება	12
6.	ზემოქმედების შეფასება.....	13
6.1	ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე და ტყის ფონდის მიწებზე.....	13
6.2	ზემოქმედება მცენარეულ საფარზე და ცხოველთა სამყაროზე	13
6.3	ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტზე.....	14
6.4	ნიადაგის ან/და გრუნტის წყლების დაბინძურება	14
6.5	ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე	15
6.6	ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე.....	15
6.7	ნარჩენების წარმოქმნა და მისი მართვა	15
6.8	ატმოსფერული ჰაერის ხარისხი და მასზე ზემოქმედება	16
6.9	ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება	17
6.10	კუმულაციური ზემოქმედება.....	17
7.	დანართი 1 - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება	19
8.	დანართი 2 - ამონაწერი სამეწარმეო რეესტრიდან.....	21
9.	დანართი 3 - ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან	26
10.	დანართი 4 - რეზერვუარების სქემა (ბაზის გენ. გეგმა გაგრილების სისტემის, შემოზინვისა და გამქმნდი ნაგებობების მითითებით).....	28

1. შესავალი

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ქ. თბილისში, წყალსადენის ქ. #11-ში არსებულ ტერიტორიაზე გააჩნია ნავთობბაზა (ნათობპროდუქტების საცავი), რომელიც მდებარეობს კომპანიის საკუთრებაში არსებულ არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მქონე მიწაზე. მიწის საკადასტრო კოდია: **01.11.04.029.046** ხოლო ტერიტორიის საერთო ფართობი შეადგენს **6785** კვ.მ-ს.

კომპანიას, აღნიშნულ ობიექტზე, 12 400 მ³ ნავთობპროდუქტების საცავის ფუნქციონირების მიზნით, გააჩნია საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის 2013 წლის 5 სექტემბრის Nი-194 ბრძანებით გაცემული N000022 (05.09.2013) გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა. ამასთან, კომპანიამ კანონით დადგენილი მოთხოვნის შესაბამისად მიმართა საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით ჩანაცვლების მოთხოვნით, რაზედაც კომპანიამ მიიღო, საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2021 წლის 1 იანვრის #2-132 ბრძანებით დამტკიცებული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება (იხ. დანართი N1).

ბოლო პერიოდში, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განხორციელდა გარკვეული ცვლილებები, კერძოდ გაუქმდა ტერიტორიაზე არსებული ავტოგასამართი სადგური, მოხდა საწვავისთვის განკუთვნილი რიგი რეზერვუარების მიზნობრიობის შეცვლა, კერძოდ მათი გამოყენება ხოციელდება წყლის განთავსების მიზნით. ამასთან, კომპანიამ განახორციელა სარეზერვუარო პარკის შემოზვინვა შედარებით მაღალი კედლით, მოაწყო რეზერვუარების გაგრილების სისტემა, დამატებით განათავსა 4 ჰორიზონტალური წყლის რეზერვუარი. კომპანია გეგმავს აგრეთვე დამატებითი მექანიკური გამწმენდი ნაგებობის მოწყობასაც.

საქართველოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის მე-12 პუნქტის შესაბამისად, „გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული საქმიანობის საწარმოო ტექნოლოგიის განსხვავებული ტექნოლოგიით შეცვლა ან/და ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება, მათ შორის, წარმადობის გაზრდა, სკრინინგის პროცედურისადმი დაქვემდებარებულ საქმიანობად მიიჩნევა“.

გამომდინარე იქიდან, რომ საწარმოს ექსპლუატაციის პროცესში შეიცვალა საწვავის სახეობა, მომზადებული იქნა წინამდებარე სკრინინგის ანგარიში. ცნობები საქმიანობის განმასხორციელებლის და იმ საკონსულტაციო კომპანიის შესახებ, რომელიც მონაწილეობდა წინამდებარე სკრინინგის ანგარიშის მომზადებაში მოცემულია ცხრილში **N1**.

ცხრილი N 1 – ინფორმაცია საქმიანობის განმასხორციელებელი და საკონსულტაციო კომპანიების შესახებ

საქმიანობის განმასხორციელებელი	შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“
--------------------------------	----------------------------

კომპანიის იურიდიული მისამართი	საქართველო, ქ. თბილისი, ვაკის რაიონი, ჭავჭავაძის გამზ., N34, სართ. N6
კომპანიის საიდენტიფიკაციო ნომერი	404391136
კომპანიის დირექტორი	ქრეგ სთივენ ქრამერი
საქმიანობის სახე	ნავთობისა და ნავთობპროდუქტის, ნავთობქიმიური ან/და ქიმიური პროდუქტის საცავის ექსპლუატაცია; ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება.
საქმიანობის განხორციელების ადგილმდებარეობა	ქ. თბილისი, წყალსადენის ქ. N11
საკონსულტაციო კომპანია	შპს „გარემოსდაცვითი და შრომის უსაფრთხოების საკონსულტაციო და საგანმანათლებლო ცენტრი - ეკომეტრი“
საიდენტიფიკაციო ნომერი	405390973
იურიდიული და ფაქტიური მისამართი	თბილისი, ვაკე-საბურთალოს რაიონი, ზურაბ და თეიმურაზ ზალდასტანიშვილების ქ. N16
დირექტორი	თინათინ ჟიჟიაშვილი
საკონტაქტო ინფორმაცია	www.ecometer.org.ge E-mail: info@ecometer.org.ge ტელ: 593 044 044; 577 38 01 13

2. ინფორმაცია კომპანიის საქმიანობის შესახებ

2.1 ნავთობბაზის ტერიტორიის ადგილმდებარეობა

როგორც შესავალ ნაწილში აღინიშნა შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ქ. თბილისში, ნიაღვარის ქ #11-ში გააჩნია ნავთობბაზა, რომელიც მდებარეობს კომპანიის საკუთრებაში არსებულ არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მქონე მიწის ნაკვეთზე საკადასტრო კოდით: **01.11.04.029.046** ხოლო ტერიტორიის საერთო ფართობი შეადგენს **6785** კვ.მ-ს.

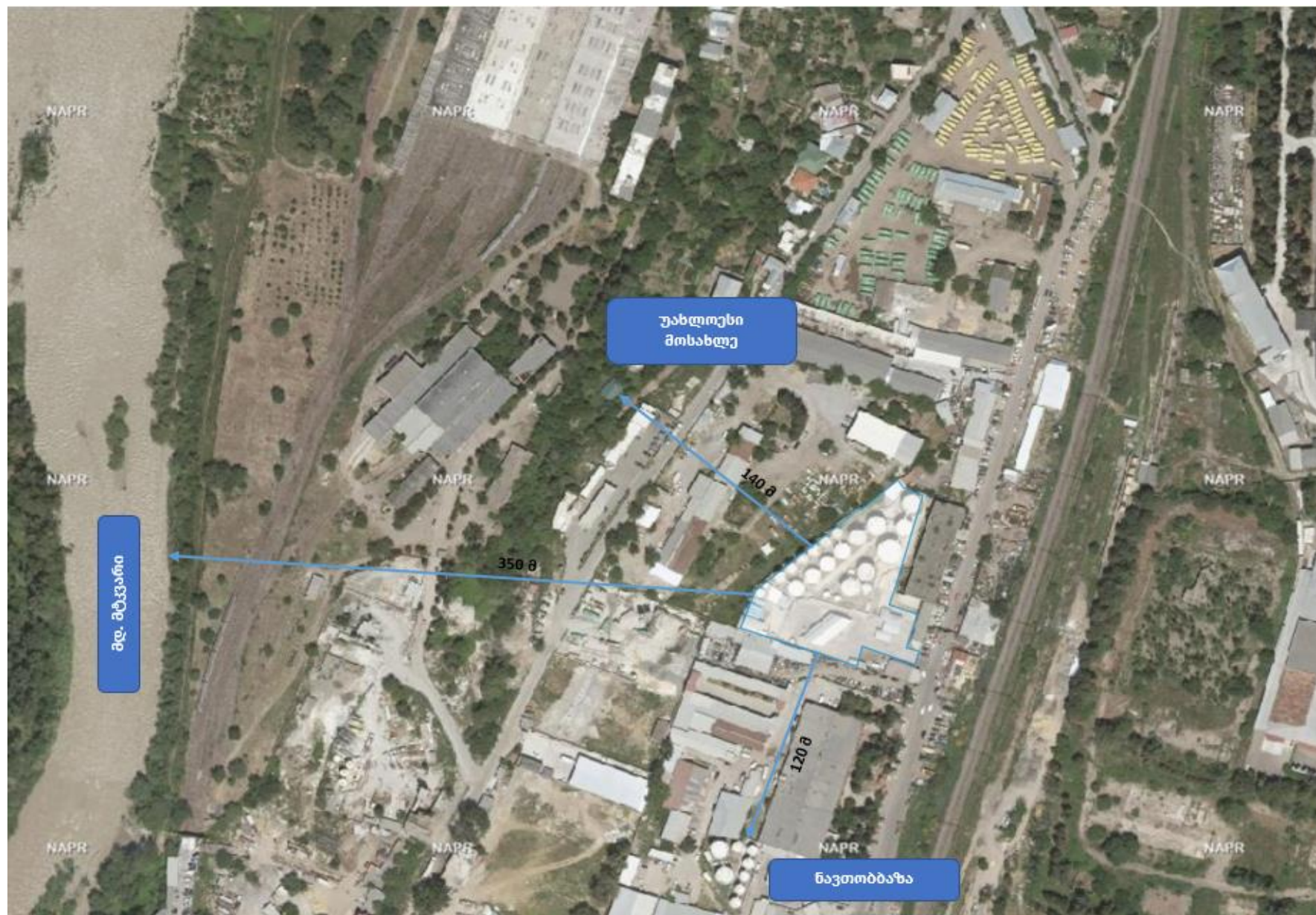
საპროექტო ტერიტორიიდან უახლოესი მოსახლე (კერძო საკუთრებაში არსებული სასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთი, შენობა-ნაგებობებით) დაშორებულია დაახლოებით 140 მეტრით, ხოლო უახლოესი ზედაპირული წყლის ობიექტი-მდ. მტკვარი დაახლოებით 350 მ-ით. უახლოესი დაცული ტერიტორია თბილისის ეროვნული პარკი ტერიტორიიდან 6 კმ-ზე მეტ მანძილზე მდებარეობს. ნავთობბაზა განთავსებულია საწარმოო ზონაში, შესაბამისად ტერიტორიის მომიჯნავედ წარმოდგენილია სხვადასხვა საწარმოო ობიექტები, კერძოდ შპს „ჰაიდელბერგცემენტ ჯორჯია“, შპს „ლადი 2010“, შპს „რენტა 2008“, შპს „ქარ ფოინთი“, რომან გელაშვილის საკუთრებაში არსებული არასასოფლო სამეურნეო დანიშნულების ტერიტორია და შპს "თბილისის სატრანსპორტო კომპანია".

ამასთან, აღნიშნული ნავთობბაზიდან დაახლოებით 120 მეტრში, წყალსადენის ქ. N13-ში განთავსებულია შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მეორე ნავთობბაზა.

ნავთობბაზის 500 მეტრიან რადიუსში განთავსებულია სხვადასხვა ბენზინგასამართი სადგურები, კერძოდ: გალფ ექსპრესი (დაახლოებით 265 მ), სოკარი (დაახლოებით 355 მ), რომპეტროლი (დაახლოებით 300 მ), ლუკოილი (დაახლოებით 430 მ), ვისოლი (დაახლოებით 325 მ).

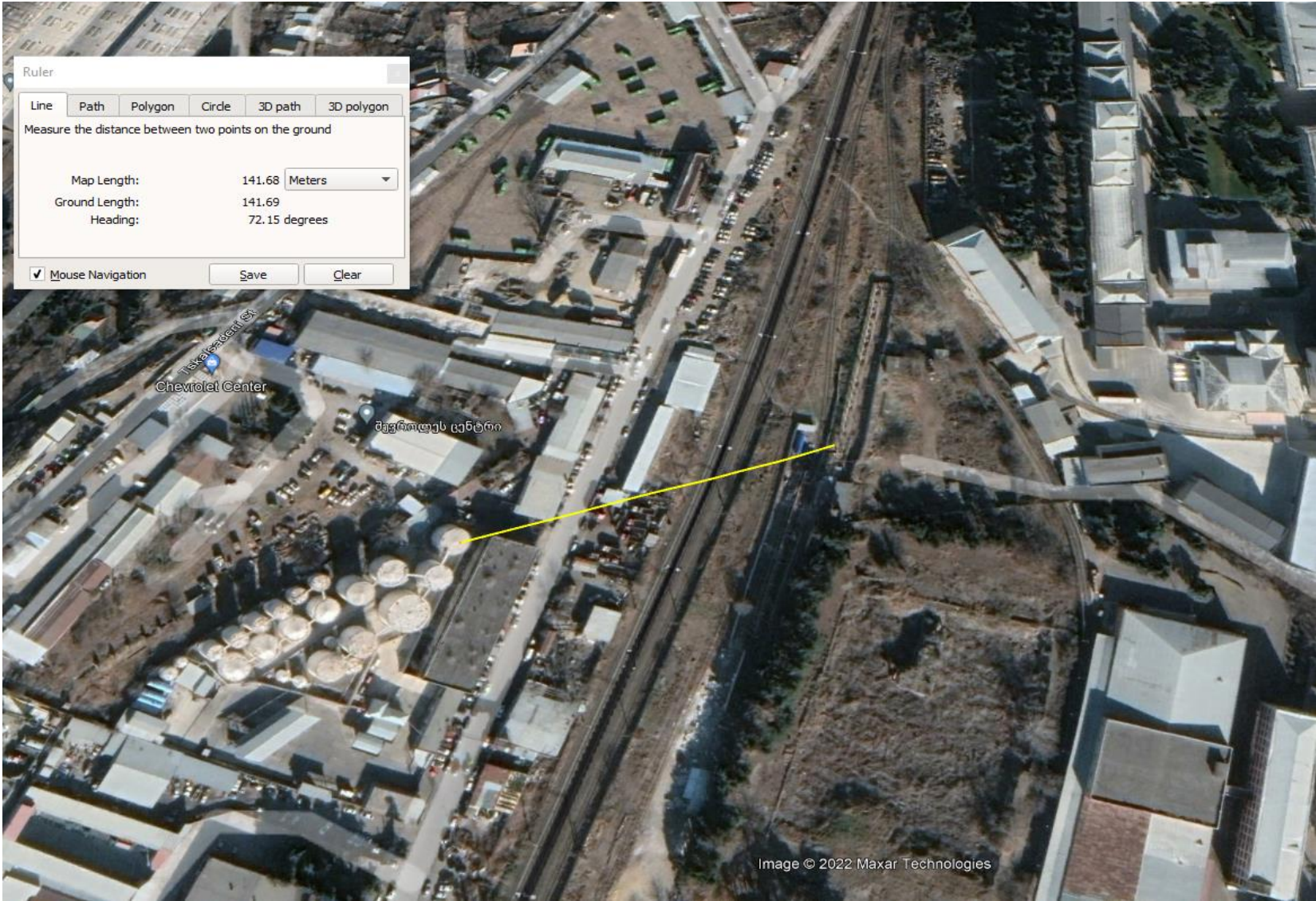
ნავთობბაზის ტერიტორიამდე მიდის ქალაქში არსებული ასფალტირებული გზა. ტერიტორიიდან დაახლოებით 45 მეტრში მდებარეობს არსებული სარკინიგზო მონაკვეთი.

ტერიტორიიდან დაახლოებით 141 მეტრში მდებარეობს რკინიგზის ჩიხი, საიდანაც ხდება ნავთობბაზაზე ნავთობის მიღება. აღნიშნული ჩიხი განთავსებულია კომპანიის საკუთრებაში არსებულ არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთზე საკადასრო კოდით: 01.11.04.026.011.



სურ. N 1 - ობიექტის განთავსების სიტუაციური რუკა

სურ N 2 - სიტუაციური რუკა სარკინიგზო ჩიხის მითითებით



2.2 საწარმოს არსებული ინფრასტრუქტურა და განხორციელებული ცვლილებები

2.2.1 გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული ინფრასტრუქტურული ობიექტები

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ აღნიშნული ობიექტი ფუნქციონირებს 1995 წლიდან. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, სარეზერვუარო პარკში გზშ-ის დოკუმენტაციით გათვალისწინებული იყო ნავთობპროდუქტების მიწისზედა ვერტიკალური, ცილინდრული ტიპის 23 რეზერვუარი, რომელთა ჯამური მოცულობა შეადგენდა 12400 მ³. რეზერვუარები განთავსებულია რკინაბეტონის საძირკვლებზე, მოშანდაკებული ზედაპირიდან 50 სმ-ის სიმაღლეზე. თითოეული რეზერვუარის მოცულობა განსაზღვრული იყო შემდეგნაირად:

ბენზინის საწვავისთვის:

- N1 - 1000მ³;
- N2 - 1000მ³;
- N3 – 500მ³;
- N4 – 500მ³;
- N5 – 500მ³;
- N6 – 500მ³;
- N13 – 1000 მ³;
- N14 - 1000 მ³;
- N15 - 50 მ³ (გადაკეთდა წყლის რეზერვუარად);
- N16 - 50 მ³;
- N17 -100 მ³;
- N18 – 100 მ³ (გადაკეთდა წყლის რეზერვუარად);
- ავტოგასამართი სადგურის - 50 მ³ (გადაკეთდა წყლის რეზერვუარად);

დიზელის საწვავისთვის:

- N7 - 400 მ³;
- N8 - 400 მ³;
- N9 - 400 მ³;
- N10 - 400 მ³;
- N11 - 200 მ³;
- N12 - 200 მ³;
- N19 - 2000 მ³
- N20 - 1000 მ³;
- N21 – 1000 მ³;
- ავტოგასამართი სადგურის - 50 მ³ (გადაკეთდა წყლის რეზერვუარად);

თითოეული რეზერვუარი უზრუნველყოფილია დამიწებისა და მენამრიდი მოწყობილობებით და აღჭურვილია ისეთი საექსპლუატაციო ტექნიკური ელემენტებით, როგორცაა:

- ჩასასვლელი ლუქი, 1 ერთეული, დიამეტრით 70 სმ;
- საზომი ლუქი, მილი დიამეტრით 150 მმ და სიმაღლით 40 სმ (საიდანაც ხორციელდება რეზერვუარებიდან საჭიროებისამებრ სინჯების აღება);

- ტექნოლოგიური მილსადენები, რომლებიც განთავსებულია მიწის ზედაპირზე, ბეტონის საბჯენებზე, სიმაღლით 15 სმ.
- რკინიგზის ჩიხში, რომელიც მდებარეობს ბაზის ტერიტორიიდან (უშუალოდ რეზერვუარებიდან) დაახლოებით 140მ-ში, ვაგონცისტერნების დასაცლელად მოწყობილია მიმღები კოლექტორი, სიგრძით 25 მ, დიამეტრით 200 მმ, რომელიც უზრუნველყოფს რამდენიმე ვაგონცისტერნის ერთდროულად დაცლას. მიმღები კოლექტორი უკავშირდება მიწისზედა მილგაყვანილობით - ჩიხიდან სატუმბამდე, მილსადენით $D=150$ მმ, რომლის შუაში ჩაყენებულია ტუმბოების დამცლელი ფილტრი;
- სატუმბი სადგური, რკინიგზის ვაგონცისტერნების დასაცლელად გათვალისწინებულია ფარდულის ტიპის, რომელშიც დამონტაჟებულია ტუმბოები (6HДБ-Б-240), რომლებიც ემსახურებიან შესაბამისი საწვავის სახეობის მიხედვით. თითოეული ტუმბოს წარმადობაა 120 მ³/სთ;
- ავტოცისტერნებში გასაცემი 4 კუნძული მოწყობილია ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, სადაც განთავსებულია მექანიკური დგარები ნავთობპროდუქტების გასაცემად. თითოეულ კუნძულზე მოწყობილია გასაცემი ტუმბოები, რომელთა წარმადობა ბენზინის გაცემისას 50 მ³/სთ, ხოლო დიზელის გაცემისას 50 მ³/სთ-ს შეადგენს. ისინი მიერთებულნი არიან სატუმბოში მიმავალ მილსადენებს, ავტოსავალ ნაწილებში მიწისქვეშა შესრულებით. აღრიცხვა ხორციელდება მექანიკურ დგართან მოწყობილი მრიცხველით.

რეზერვუარები, მილსადენები და სხვა მოწყობილობები შედგებილია კოროზიის საწინააღმდეგო საღებავებით. სარეზერვუარო პარკი შემოსაზღვრულია 1 მ სიმაღლის შემადღებით, რეზერვუარების დაზიანების შემთხვევაში, ნავთობპროდუქტების ლოკალიზაციის მიზნით.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებობს ავტომანქანების შესასვლელი გზა, აგრეთვე რკინიგზის ჩიხი, ნავთობპროდუქტების დამცლელი მოწყობილობებით. ბაზის ტერიტორიაზე აგრეთვე მოწყობილია სანიაღვრე და საკანალიზაციო სისტემა, რომელში მოხვედრილი ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებული წყლები შესაბამისი გაწმენდის შემდგომ ჩადის ქალაქის სანიაღვრე სისტემაში.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე გზშ-ის ანგარიშით გათვალისწინებულია 50 ტონიანი, მრგვალი, რკინაბეტონის ღია აუზი, წყლის მარაგით (ხანძარსაწინააღმდეგო მიზნებისთვის) და 5 ერთეული ხანძარსაწინააღმდეგო სტენდი.

საწარმოო ობიექტის ტერიტორია შემოღობილია მთლიან პერიმეტრზე, რკინა-ბეტონის ღობით, რომლის სიმაღლეს 1.8 მეტრია.

საქმიანობაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების და შესაბამისი დოკუმენტაციის თანახმად, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე ასევე განთავსებული იყო ავტოგასამართი სადგური ბენზინისთვის (50 მ³ ტევადობის) და დიზელისთვის (50მ³ ტევადობის).

2.3 ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მიმდინარე ტექნოლოგიური ციკლის აღწერა

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე საწვავის მიღება წარმოებს, როგორც ვაგონცისტერნებით, ასევე ავტოცისტერნებით. ვაგონცისტერნებით საწვავის მიღების დროს, საწვავით დატვირთული ვაგონცისტერნების მიწოდება ხდება სარკინიგზო ჩიხში, რომელიც დაკავშირებულია ნავთობბაზასთან 2 ერთეული მილსადენით. ავტოცისტერნით მიღების პროცესი ხორციელდება სპეციალური მიმღები ტუმბოს საშუალებით, რომლის წარმადობაა 50 მ³/სთ.

საწვავის გაცემა ხდება ავტოცისტერნებში, ზედა შევსებით. ობიექტზე დამონტაჟებულია 4 ერთეული ავტოცისტერნაში გამცემი მოყობილობა (წერო), რომელიც ერთდროულად 3 ავტოცისტერნის შევსების შესაძლებლობას იძლევა.

ნავთობბაზაზე განხორციელებული ცვლილებები

აღნიშნულ ეტაპზე, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე საწვავის განთავსებისთვის გამოიყენება 19 რეზერვუარი, შემდეგი მოცულობებით:

ბენზინისთვის:

- N1 – 1000 მ³;
- N2 – 1000 მ³;
- N3 – 500 მ³;
- N4 – 500 მ³;
- N5 – 500 მ³;
- N6 – 500 მ³;
- N7 – 400 მ³;
- N8 – 400 მ³;
- N9 – 400 მ³;
- N10 – 400 მ³;
- N11 – 200 მ³;
- N12 – 200 მ³;

დიზელისთვის:

- N13 – 1000 მ³;
- N14 – 1000მ³;
- N16 - 50 მ³;
- N17 – 100 მ³;
- N19 – 2000 მ³;
- N20 – 1000 მ³;
- N21 – 1000 მ³.

ზემოაღნიშნული მონაცემების საფუძველზე, საწვავისთვის განკუთვნილი რეზერვუარების მოცულობა შეადგენს 12 150 მ³. რეზერვუარების სქემის და გენგემის სანახავად იხ. დანართი N4. აღსანიშნავია, რომ ბენზინის და დიზელის საწვავის მოცულობები არ შეცვლილა, განხორციელდა მხოლოდ მათი გადანაცვლება.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე გაუქმდა და უკვე აღარ ფუნქციონირებს აღნიშნულ საქმიანობაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული ავტოგასამართი სადგური.

გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული დანარჩენი 4 საწვავის რეზერვუარი, კერძოდ კი ბენზინის რეზერვუარი N18 (100 მ³), N15 (50 მ³) N22 (50მ³, რომელიც გამოიყენებოდა ავტოგასამართისთვის) და დიზელის რეზერვუარი N23 (50მ³, რომელიც გამოიყენებოდა ავტოგასამართისთვის) განხორციელებული ცვლილების შემდგომ გამოიყენება წყლის განთავსების მიზნით. ამასთან, წყლის განთავსების მიზნით, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილ იქნა მრგვალი, მიწისქვეშა ბეტონის რეზერვუარი, მოცულობით 50 ტონა (აღნიშნული რეზერვუარი გათვალისწინებული იყო კომპანიაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით). საგულისხმოა, რომ რეზერვუარი N23 და N15 განთავსებულია სარეზერვუარო პარკის შიგნით და მათი გამოყენება ხდება ხანძრის გაჩენის შემთხვევაში, ზემოაღნიშნული რეზერვუარების შესავსებად. ამას გარდა, ტერიტორიაზე დამატებით მოეწყო 4 ერთეული, ჰორიზონტალური მიწისზედა რეზერვუარი, თითოეული მოცულობით 50 მ³. ყველა მიწისზედა რეზერვუარი, რომელიც გამოიყენება წყლის დაგროვების მიზნით, არის ლითონის. მხოლოდ ერთი, მიწისქვეშა რეზერვუარი არის ბეტონის. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე ჯამში წყლის შეგროვების მიზნით, განთავსებულია 9 რეზერვუარი.

ობიექტისთვის სარკინიგზო ჩიხის ტერიტორიაზე (რომელიც მდებარეობს ნავთობბაზის ტერიტორიის გარეთ, დაახლოებით 141 მ-ში) დამონტაჟდა შემთხვევით დაღვრილი ნავთობის შეკრების მიზნით განკუთვნილი ნავთობშემკრები, სახანძრო წყლის რეზერვუარი 25000 ლიტრის ტევადობით და სახანძრო წყლის ჰიდრანტები.

ნავთობბაზაში განხორციელდა სარეზერვუარო პარკის შემოზვინვა და რეზერვუარების გაგრილების სისტემის მონტაჟი. ამასთან, დაგეგმილია დამატებით ერთი, ანალოგიური ტიპის, თუმცა გაუმჯობესებული მექანიკური გამწმენდის განთავსება.

საგულისხმოა, რომ სარეზერვუარო პარკის შემოზვინვა გათვალისწინებული იყო აღნიშნულ საქმიანობაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით, რომელიც მოიაზრებდა 1 მ სიმაღლის კედლის განთავსებას, შემთხვევით დაღვრილი ნავთობის ლოკალიზების მიზნით. თუმცა მოქმედი ტექნიკური რეგლამენტების გათვალისწინებით, მეტად უსაფრთხო და ეფექტური იქნებოდა, რომ კედლის სიმაღლე გაზრდილიყო 3 მ-მდე. ნავთობბაზაზე დამცავი (შემოზვინვის) რკინა ბეტონის კედლის

შემოდობილ ტერიტორიაზე მოეწყო წყალსადენის მილი საყრდენებზე 0,25 მმ სიმაღლით, სექციების მიერთება მოხდა ფლიანენცებით.

რაც შეეხება გაგრილების სისტემას, იგი მუშაობს უწყვეტად, დღის განმავლობაში. იგი არეგულირებს რეზერვუარზე ტემპერატურის ცვლილებას და ამცირებს ნავთობპროდუქტების დანაკარგს. რეზერვუარის გაგრილება ხდება წყლის მიწოდების რეზერვუარის ზედა ქამრის წრიული მილიდან. აღნიშნული წრიული მილი მოწყობილია რეზერვუარის ზედა ქამრის კედლის დაშორებით 0,2 მ-ზე, მთლიან დიამეტრზე გათვალისწინებულია ხვრელები, დიამეტრით 4 მმ (თანაბრად განლაგებული წრეზე და პერპენდიკულარულად რეზერვუარის კედლის მიმართ). მილსადენის დიამეტრია 76X3,5 მმ. მილსადენები არის ფოლადის, სწორნაკერიანი მილით ГОСТ 10704.

ხანძრის შემთხვევაში, რეზერვუარის ნომრის მიხედვით ამოქმედდება ურდულის ალგორითმი, ხელის ჩართვა გამორთვის მეთოდით. წყლის წნევა რკალზე მუშაობის დროს, ბოლო ხვრელზე არ იქნება 10 მეტრზე ნაკლები. მილსადენი და კონსტრუქციები შეღებილია გრუნტით ГФ-021 საღებავი БТ-177.

გაგრილების სისტემა მოეწყო რეზერვუარებზე: III კლასის N19 და IV კლასის N1, 2, 13, 14, 20, 21. გაგრილების სისტემის მომარაგება ხდება არსებული წყლის რეზერვუარით რომლის მოცულობაა 100 მ³. ПБ 03-605-03 მიხედვით 1მ პერიმეტრის გაგრილებაზე საჭიროა 0,1 ლ/წმ. სულ საჭიროა 80 ტ/სთ.

ეკონომიკურად, წყლის ხარჯების ნაკლებობის მიზნით, გაგრილების სისტემა დაპროექტდა ციკლური ვარიანტით. წყლის მისაწოდებლად განთავსდა წყლის 2 ტუმბო, თითოეული სიმძლავრით 22,4 ლ/წმ, h=125მ. ტუმბოების წინ მოეწო წყლის ფილტრი. გამოყენებული წყალი, რომლის ნალექი ჩამოდის რეზერვუარების კედლებიდან, არსებული წყალარინების ბეტონის არხებით კვლავ ჩაედინება არსებული წყლის ავზში.

რადგან ობიექტი არის V კატეგორიის, იქ გაძლიერებულია ხანძარსაწინააღმდეგო უსაფრთხოების ზომები. ნებისმიერი დეტალების მომზადება, რომელიც საჭიროებს შეღებვას, განხორციელდა ობიექტის გარეთ. მილების შეერთება მოხდა ფლიანენცების საშუალებით (გაგრილების სისტემის მონტაჟის სქემები წარმოდგენილია ცალკე დანართის სახით).

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე დაგეგმილია უკვე არსებული მექანიკური გამწმენდი ნაგებობის პარალელურად, იდენტური გამწმენდი ნაგებობის განთავსება. აღნიშნული გადაწყვეტილების მიღებამდე ჩატარდა შესაბამისი კვლევა, ტერიტორიაზე მოსალოდნელ ატმოსფერული ნალექების განსაზღვრის მიზნით და მიღებული შედეგებიდან გამომდინარე, წყლის უფრო ეფექტურად გატარების უზრუნველყოფისთვის დაიგეგმა აღნიშნული ცვლილება. პროექტით გათვალისწინებული კოლექტორის მოცულობაა 4,5 მ³, ხოლო წარმადობა 3,4 ლ/წმ.

გამწმენდი ნაგებობის განთავსების პირველ ეტაპზე მოიხსნება ბეტონის საფარი არსებული რკინაბეტონის ფილის გასწვრივ, ამოიჭრება ორმო 1,7 მეტრის სიღრმეზე. გამწმენდი ნაგებობა (3,15x1,2x1,2მ) აეწყობა 5 მმ სისქის ფოლადის ფურცლებიდან. რკინა-ბეტონის ფილა (3,15x1,2x0,3მ) დამონტაჟდება ხრემის ბალიშზე და გარშემო ორმო შეივსება რბილი მიწით. კანალიზაციის მიღებისთვის თხრილების შემუშავებისას მხედველობაში მიღებულ იქნება გადაკვეთა საკაბელო არხთან ელექტრო კაბელებით, რომლებიც მივლენ ელ. ფარამდე.

შესასვლელი მილის შეერთება არსებულ ჩამდნარ ავზთან განხორციელდება ჰორიზონტალურ სიბრტყეში არსებულ გამწმენდ ნაგებობამდე მიმავალი მილის დონეზე. გამავალი მილი მიერთდება არსებულ საკანალიზაციო ქსელთან - 1.0 მ დონეზე. სამუშაოების დასრულების შემდგომ აღდგენა ბეტონის საფარი და დასუფთავდება ტერიტორია (გამწმენდი ნაგებობის სქემა იხ. ცალკე დანართის სახით).

3. საპროექტო ტერიტორიასთან მისასვლელი გზები

შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ არსებული ნავთობბაზა მოწყობილია ქ. თბილისში, ასფალტირებული საავტომობილო გზის მიმდებარედ, შესაბამისად, პროექტი ახალი მისასვლელი გზის მოწყობის სამუშაოებს არ საჭიროებს.

4. ობიექტის მუშაობის რეჟიმი და დასაქმებულების რაოდენობა

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

5. ობიექტის წყალმომარაგება და წყალარინება

წყლის გამოყენება საწარმოს ტექნოლოგიურ პროცესში არ ხდება. საწარმოში წყალი გამოიყენება მხოლოდ საყოფაცხოვრებო, ხანძარსაწინააღმდეგო და დამხმარე მიზნებისთვის (ტერიტორიის მორეცხვა). აღსანიშნავია, რომ რეზერვუარების რეცხვა არ ხდება, ხდება მხოლოდ მათი გამოწმენდა.

ნავთობბაზის წყალმომარაგება ხორციელდება ქ. თბილისის კომუნალური ქსელიდან, შესაბამისი ხელშეკრულების საფუძველზე.

საწარმოში წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო-ფეკალური წყლების ჩაშვება ხორციელდება ქალაქის საკანალიზაციო სისტემაში. რაც შეეხება საწარმოში წარმოქმნილ სანიაღვრე ჩამდინარე წყლებს, ისინი იკრიბება და იწმინდება სპეციალურ მექანიკურ გამწმენდ ნაგებობაში, რომლის წარმადობაა 20 მ³/სთ.

აღნიშნული გამწმენდი ნაგებობის კომპლექსში შედის სამსაფეხურიანი თხელფენოვანი სალექარი, სამსაფეხურიანი ფილტრები და ნავთობპროდუქტების შემკრები კამერა. გამწმენდი ნაგებობის გამართულად მუშაობის უზრუნველსაყოფად, პერიოდულად მოწმდება ფილტრების ეფექტურობის შემოწმება და საჭიროების შემთხვევაში ხდება მათი შეცვლა.

იმ შემთხვევაში თუ მოხდება სარეზერვუარო პარკში ნავთობპროდუქტების დაღვრა, პარკის განთავსების ტერიტორიის დახრა იძლევა იმის საშუალებას რომ დაღვრილი ნავთობპროდუქტი მიემართოს დახრილი კუთხის მიმართულებით სადაც სარეზერვუარო პარკის შემოდგომის ძირში ბეტონის კედელში გამოყვანილია მილი, რომელიც მიწის პირიდან არის დაახლოებით 5 სმ-მდე დაცილებული, საიდანაც საქაჩის საშუალებით ხდება დაღვრილი ნავთობპროდუქტის ამოტუმბვა და N16-N17 რეზერვუარში განთავსება სადაც ასევე ხორციელდება მისი მექანიკური გაწმენდა, დალექვის გზით. გაწმენდილი ნავთობპროდუქტი კვლავ ბრუნდება შესაბამის რეზერვუარში. დარჩენილი ნალექისგან სუფთავდება აღნიშნული რეზერვუარები და ამოღებული ნალექი თავსდება ტერიტორიაზე მოწყობილ რკინის კონტეინერში როგორც სახიფათო ნარჩენი.

ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოწყობილია სანიაღვრე წყლების შემკრები საკანალიზაციო ქსელი, საიდანაც აღნიშნული წყლების შეკრება ხორციელდება სპეციალურად მოწყობილ წყალმიმღებ ჭაში. მოცემული ჭიდან სანიაღვრე წყალი გადაედინება გამწმენდ ნაგებობებში, ხოლო გაწმენდის შემდგომ ჩადის ქალაქის საკანალიზაციო სისტემაში.

6. ზემოქმედების შეფასება

6.1 ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე და ტყის ფონდის მიწებზე

საპროექტო ტერიტორიიდან უახლოესი დაცული ტერიტორია, თბილისის ეროვნული პარკი მდებარეობს 6 კმ-ზე მეტ მანძილზე. ამასთან ობიექტი განთავსებულია საწარმოო ზონაში და არ ხვდება სსიპ “სატყეო სააგენტოს” მართვას დაქვემდებარებული ტყის ფონდის საზღვრებში ან მის მიმდებარედ. შესაბამისად პროექტით გამოწვეული ზემოქმედება დაცულ ტერიტორიებზე და ტყის ფონდის მიწებზე მოსალოდნელი არ არის.

6.2 ზემოქმედება მცენარეულ საფარზე და ცხოველთა სამყაროზე

საპროექტო ტერიტორია თავისუფალია ხე-მცენარეებისგან. აქედან გამომდინარე, პროექტით დაგეგმილი ცვლილება მცენარეულ საფარზე ზემოქმედებას არ ითვალისწინებს.

ამასთანავე, აღსანიშნავია ის გარემოება, რომ საპროექტო ტერიტორია მდებარეობს ქალაქის ერთ-ერთი ცენტრალური გზის ნაპირზე და გამოირჩევა ხმაურით, რომელიც გამოწვეულია იქ არსებული ადგილობრივი და საქალაქთაშორისო სატრანსპორტო მიმოსვლით. შესაბამისად, ცხოველთა ბუდობისთვის ხელსაყრელი პირობები არ არის და ცვლილების განხორციელება ვერ შეცვლის არსებულ გარემოს.

6.3 ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ობიექტზე

როგორც უკვე აღინიშნა, წყლის გამოყენება საწარმოს ტექნოლოგიურ პროცესში არ ხდება. საწარმოში წყალი გამოიყენება მხოლოდ საყოფაცხოვრებო, ხანძარსაწინააღმდეგო და დამხმარე მიზნებისთვის (ტერიტორიის მორეცხვა). აღსანიშნავია, რომ რეზერვუარების რეცხვა არ ხდება, ხდება მხოლოდ მათი გამოწმენდა.

სამეურნეო-ფეკალური წყლები პირდაპირ ჩაედინება ქალაქის საკანალიზაციო სისტემაში, ხოლო სანიაღვრე წყლების ქ. საკანალიზაციო სისტემაში ჩაშვებამდე, მათი შეგროვების და გაწმენდის მიზნით ტერიტორიაზე არსებობს შესაბამისი ქსელი და გამწმენდი ნაგებობა. დაგეგმილი ცვლილების ფარგლებში, მექანიკური გამწმენდი ნაგებობის დამატება უზრუნველყოფს ტერიტორიაზე წარმოქმნილი წყლების მეტად ეფექტურ შეგროვებასა და გაწმენდას. ყოველივე აღნიშნულისა და მდ. მტკვრამდე მანძილის (350 მ) გათვალისწინებით, საქმიანობის შედეგად, ფაქტობრივად გამორიცხულია ზედაპირული წყლის ობიექტზე ზემოქმედება.

ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზეც ზემოქმედება ზედაპირული წყლის ხარისხზე მოსალოდნელი არ არის.

6.4 ნიადაგის ან/და გრუნტის წყლების დაბინძურება

ნავთობბაზის მთლიანი ტერიტორია მობუტონებულია და შემოდობილია რკინა-ბეტონის ღობით. ნავთობბაზაზე წარმოქმნილი წყლები ტერიტორიაზე მოწყობილი შესაბამისი არხებით ხვდება ჩამდინარე წყლების გამწმენდ ნაგებობებში, საიდანაც გაწმენდილი წყლები ჩაედინება ქ. თბილისის საკანალიზაციო სისტემაში. შესაბამისად ნიადაგისა და გრუნტის წყლების დაბინძურება საქმიანობის შედეგად მოსალოდნელი არ არის.

შესაბამისად, მიუხედავად იმისა, რომ ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ეტაპზე, გამწმენდი ნაგებობის მოწყობის ეტაპზე დაგეგმილია მცირე მიწის სამუშაოები (რაც გულისხმობს ბეტონის საფარის მოხსნასა და 1,7 მ სიღრმის ორმოს ამოღებას) ზემოქმედება ნიადაგის და გრუნტის წყლის ხარისხზე

მოსალოდნელი არ არის. დაგეგმილი სამუშაოები ჩატარდება სამშენებლო ნორმების დაცვით, მკაცრად გაკონტროლდება მუშაოების პროცესი, ტერიტორიის დაბინძურების თავიდან აცილების მიზნით.

6.5 ზემოქმედება კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე

ტერიტორიის დათვალიერებით და ვიზუალური შეფასებით, არც საპროექტო ტერიტორიაზე და არც მიმდებარე ტერიტორიაზე კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლი არ ფიქსირდება. შესაბამისად, მასზე ობიექტის ფუნქციონირებით ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

6.6 ზემოქმედება სატრანსპორტო ნაკადებზე

იმის გათვალისწინებით, რომ ნავთობბაზაზე განხორციელებული ცვლილება არ უკავშირდებოდა დამატებითი სატრანსპორტო ოპერაციების განხორციელებას, სატრანსპორტო ნაკადებზე უარყოფით ზემოქმედებას ადგილი არ ჰქონია. ზოგადად, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე საშუალოდ ხორციელდება 20 სატრანსპორტო ოპერაცია.

6.7 ნარჩენების წარმოქმნა და მისი მართვა

ტერიტორიაზე წარმოქმნილი ნარჩენების მართვა ხორციელდება საქმიანობაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების შესაბამისად.

ნავთობბაზის ექსპლუატაციისას ადგილი აქვს, როგორც საყოფაცხოვრებ, ისე საწარმოო ნარჩენის წარმოქმნას. საწარმოში წარმოქმნილი საყოფაცხოვრებო ნარჩენები გროვდება ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებულ კონტეინერებში და მათი გატანა ხორციელდება პერიოდულად, ქალაქის დასუფთავების სამსახურის მიერ, შესაბამისი ხელშეკრულების საფუძველზე.

რაც შეეხება შემთხვევით დაღვრილი ნავთობპროდუქტებით დაბინძურებულ გრუნტსა და ნიადაგს, ასევე გამწმენდი ნაგებობიდან ამოღებულ შლამს, რეზინისა და პლასტიკური მასალების ნარჩენებს, მათი დროებითი განთავსება ხდება საწარმოს ტერიტორიაზე, სპეციალურად გამოყოფილ ლითონის კასრებში, ხოლო შემდგომ, მართვის მიზნით გადაეცემა შპს „სანიტარს“- ადნიშნული კასრების განთავსებისთვის, ტერიტორიაზე მოწყობილია ლითონის კონტეინერი, რომელიც გადატიხრულია, ერთ მხარეს თავსდება სახიფათო ნარჩენის კასრები, ხოლო მეორე მხარეს საწვავის დანამატის კასრები.

იმ შემთხვევაში თუ ობიექტზე ხდება მეტალის ნარჩენის წარმოქმნა, აღნიშნული ნარჩენები სამართავად გადაეცემა ასევე შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიას.

განხორციელებული და დაგეგმილი ცვლილების ფარგლებში, წარმოქმნილი ნარჩენების რაოდენობები არ გაზრდილა და არც მოსალოდნელია მათი გაზრდა. გამწმენდი ნაგებობის მოწყობის ეტაპზე, ორმოს

ამოღებისას წარმოქმნილი ფუჭი ქანების მართვა მოხდება კანონმდებლობით გათვალისწინებული მოთხოვნების მიხედვით. რაც შეეხება მშენებლობისას წარმოქმნილ მცირე ნარჩენს, იგი ნავთობბაზის ტერიტორიაზე იქნება მართული, უკვე არსებული ნარჩენების მართვის გეგმის შესაბამისად. სარკინიგზო ჩიხთან მოწყობილ, ავარიულად დაღვრილი საწვავისთვის განკუთვნილი ნავთობდამჭერიდან ამოღებული საწვავი ნარჩენის სახით გატანილი იქნება ჯერ ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, სახიფათო ნარჩენების უბანზე განსათავებლად, ხოლო შემდგომ მართვის მიზნით გადაეცემა შპს „სანიტარს“.

6.8 ატმოსფერული ჰაერის ხარისხი და მასზე ზემოქმედება

გზმ-ის ეტაპზე სამინისტროში წარდგენილი და შეთანხმებული „ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერებათა ზღვრულად დასაშვები გაფრქვევის ნორმების პროექტის“ თანახმად, რეზერვუარების სასუნთქი სარქველებიდან ადგილი აქვს ნავთობპროდუქტების ორთქლის გამოფრქვევას ატმოსფეროში, როგორც ნავთობპროდუქტების შენახვის დროს, ასევე რეზერვუარების შევსებისას.

ობიექტის ექსპლუატაციისას ატმოსფერულ ჰაერში გაიფრქვევა შემდეგი მავნე ნივთიერებები: ნაჯერი ნახშირწყალბადები (C_1-C_5 ; C_6-C_{10} და $C_{12}-C_{19}$), ამილენი, ბენზოლი, ტოლუოლი, ეთილბენზოლი, ქსილოლი, გოგირდწყალბადი.

უახლოესი მოსახლე ტერიტორიის საკადასტრო საზღვრიდან დაცილებულია დაახლოებით 140 მეტრით, თუმცა ეს მანძილი რეზერვუარებიდან მერყობს 140-180 მეტრში. წარდგენილი მავნე ნივთიერებათა გაბნევის ანგარიშის თანახმად, ობიექტის ექსპლუატაციის შედეგად ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული არც ერთი ზემოაღნიშნული მავნე ნივთიერების მიწისპირა მაქსიმალური კონცენტრაცია ობიექტიდან უახლოეს მოსახლესთან (გაანგარიშებაში აღებული იყო 160 მეტრი) მიმართებით არ აჭარბებს ნორმით დადგენილ მნიშვნელობებს.

აღსანიშნავია, რომ საწარმოში განხორციელებული ცვლილება ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედების კუთხით შესაძლებელია შეფასდეს როგორც პოზიტიურ ქმედებად, რადგან გაფრქვევის წყაროები შემცირდა, კერძოდ გაუქმდა ავტოგასამართი სადგური და 4 ნავთობის რეზერვუარი (მათი გამოყენება ხდება წყლის შენახვის მიზნით). რაც შეეხება სარეზერვუარო პარკის შემოზვინვას, 4 ჰორიზონტალური წყლის რეზერვუარებისა და გაგრილების სისტემის მონტაჟს, აღნიშნული ცვლილებით ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის.

გამწმენდი ნაგებობის მონტაჟისთვის განსახორციელებელი სამუშაოები გასტანს მხოლოდ 1 თვე, აქედან მიწის სამუშაოები განხორციელდება მხოლოდ 4 დღის განმავლობაში, დღის სამუშაო

მონაკვეთში, შესაბამისად მტვირს გავრცელება მოცემულ ეტაჟზე იქნება უმნიშვნელო. ამასთან, სამშენებლო სამუშაოებისას ტერიტორიაზე შემოვა მზა პროდუქცია, რაც გამოიწვევს სამშენებლო სტაციონალური გაფრქვევის წყაროების ადგილზე მოწყობას.

6.9 ხმაურით გამოწვეული ზემოქმედება

გზმ-ის ეტაჟზე წარმოდგენილი ინფორმაციის საფუძველზე, ნავთობბაზის ფუნქციონირებისას ობიექტიდან უახლოეს მოსახლემდე გავრცელებული ხმაურის დონე არ აჭარბებს ნორმით განსაზღვრულს. დაგეგმილი და განხორციელებული ცვლილების ფარგლებში ამ მიმართულებით რაიმე დამატებითი ზემოქმედება მოსალოდნელი არ არის. გამწმენდი ნაგებობის მონტაჟისთვის განსახორციელებელი სამუშაოები გასტანს მხოლოდ 1 თვე. მშენებლობა განხორციელდება დღის საათებში თუმცა მშენებლობის პროცესი არ არის დაკავშირებული განსაკუთრებული ხმაურწარმოქმნელი პროცედურების წარმოებასთან.

საგულისხმოა ისიც, რომ ტერიტორია განთავსებულია ქალაქის ერთ-ერთი ცენტრალური გზის ნაპირზე და გამოირჩევა ხმაურით, რომელიც გამოწვეულია იქ არსებული ადგილობრივი და საქალაქთაშორისო სატრანსპორტო მიმოსვლით. აღნიშნულ ხმაურთან მიმართებით, ნავთობბაზის საქმიანობით გამოწვეული ხმაური არ არის მნიშვნელოვანი.

6.10 კუმულაციური ზემოქმედება

კუმულაციური ზემოქმედების შეფასების მთავარი მიზანია პროექტის განხორციელებით მოსალოდნელი ზემოქმედების ისეთი სახეების იდენტიფიცირება, რომლებიც როგორც ცალკე აღებული, არ იქნება მასშტაბური ხასიათის, მაგრამ სხვა - არსებული, მიმდინარე თუ პერსპექტიული პროექტების განხორციელებით მოსალოდნელ, მსგავსი სახის ზემოქმედებასთან ერთად საგულისხმოა.

ობიექტის ექსპლუატაციის პროცესში, საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე, კუმულაციური ზემოქმედების ერთადერთ საგულისხმო სახედ უნდა მივიჩნიოთ ატმოსფერულ ჰაერზე მავნე ნივთიერებებისა და ხმაურის გავრცელება, კერძოდ ობიექტისა და მის მიმდებარედ არსებული საწარმოების (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) ერთდროული ფუნქციონირების შედეგად გამოწვეული ჯამური ზეგავლენა გარემოს სხვადასხვა რეცეპტორებზე.

როგორც ანგარიშში აღინიშნა, აღნიშნული ნავთობბაზიდან დაახლოებით 120 მეტრში, წყალსადენის ქ. N13-ში განთავსებულია შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ მეორე ნავთობბაზა. ამასთან, ნავთობბაზის 500 მეტრიან რადიუსში განთავსებულია სხვადასხვა ბენზინგასამართი სადგურები, კერძოდ: გალფ ექსპრესი

(დაახლოებით 265 მ), სოკარი (დაახლოებით 355 მ), რომპეტროლი (დაახლოებით 300 მ), ლუკოილი (დაახლოებით 430 მ), ვისოლი (დაახლოებით 325 მ).

მიუხედავად ამისა, საწარმოში განხორციელებული ცვლილების ფარგლებში არც მომხდარა და არც იგეგმება ისეთი ქმედებების განხორციელება, რომელიც კუმულაციური ზემოქმედების რისკებს გაზრდის. პირიქით, ის ფაქტი რომ საწარმოში გაფრქვევის წყაროები შემცირდა, კერძოდ გაუქმდა ავტოგასამართი სადგური და 4 ნავთობის რეზერვუარი (მათი გამოყენება ხდება წყლის შენახვის მიზნით), შესაძლოა შეფასდეს როგორც კუმულაციური ზემოქმედების შემცირების ფაქტი, როგორც ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედების, ისე ხმაურის გავრცელების კუთხითაც.

გამწმენდი ნაგებობის მონტაჟისთვის განსახორციელებელი სამუშაოები გასტანს მხოლოდ 1 თვე, აქედან მიწის სამუშაოები განხორციელდება მხოლოდ 4 დღის განმავლობაში, დღის სამუშაო მონაკვეთში, შესაბამისად მტვირს გავრცელება მოცემულ ეტაპზე იქნება უმნიშვნელო. ამასთან, სამშენებლო სამუშაოებისას ტერიტორიაზე შემოვა მზა პროდუქცია, რაც გამორიცხავს სამშენებლო სტაციონალური გაფრქვევის წყაროების ადგილზე მოწყობას.

7. დანართი 1 - გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება



საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრი

ბ რ ძ ა ნ ე ბ ა N 2-132

29/01/2021

ქ. თბილისი

**შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12 400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის
ექსპლუატაციაზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის შესახებ**

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

2013 წელს საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს მიერ შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12 400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გაიცა №47 (02.09.2013) ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა და გარემოზე ზემოქმედების ნებართვა.

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ 48-ე მუხლის მე-4 ნაწილის თანახმად, პირი, რომელზედაც 2018 წლის 1 იანვრამდე გზმ-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 2013 წლის №47 ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე და საქმიანობის განმახორციელებელს დაეკისრება ვალდებულება, უზრუნველყოს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული პირობების შესრულება.

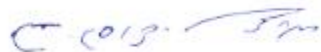
ამავდროულად, ძალადაკარგულად ცხადდება „შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“-ს 12 400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე“ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის 2013 წლის 5 სექტემბრის №ი-194 ბრძანება, თუმცა აღნიშნული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით იურიდიულ ძალას ინარჩუნებს 2013 წლის №47 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 ა:

1. შპს „სან პეტროლიუმ ჯორჯიას“ 12 400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე გაიცეს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება, თანდართული ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნის საფუძველზე (დასკვნა №47; 02.09.2013);
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 „სან პეტროლიუმ ჯორჯია“-ს 12 400 მ³ ტევადობის ნავთობპროდუქტების საცავის ექსპლუატაციაზე“ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის 2013 წლის 5 სექტემბრის №194 ბრძანება;
5. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების სხვა პირზე გადაცემის შემთხვევაში გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გადაცემა განახორციელოს „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით“ დადგენილი წესით;
6. ბრძანება დაუყოვნებლივ გაეზაუნოს 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

8. დანართი 2 - ამონაწერი სამეწარმეო რეესტრიდან



საქართველოს იუსტიციის სამინისტრო
სსიპ საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტო

**ამონაწერი მენარმეთა და არასამენარმეო
არაკომერციული) იურიდიული პირების
რეესტრიდან**

განაცხადის რეგისტრაციის ნომერი, მომზადების თარიღი: B22017305, 22/02/2022 16:40:35

სუბიექტი

საფირმო სახელწოდება:	შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია
სამართლებრივი ფორმა:	შეზღუდული 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

**ინფორმაცია ლიკვიდაციის/ რეორგანიზაციის/ გადახდისუნარობის პროცესის
მიმდინარეობის შესახებ**

რეგისტრირებული არ არის

ხელმძღვანელობა/ნარმომადგენლობა

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

კაპიტალი

პარტნიორები

მესაკუთრე	წილი	წილის მმართველი
შეზღუდული 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

მოძრავ ნივთებსა და არამატერიალურ ქონებრივ სიკეთეზე გირავნობა/ლიზინგის უფლება

- გირავნობა/ლიზინგის რეესტრი: **R11001828 26/10/2011 15:46:28**
 კრედიტორი : სს'თიბისი ბანკი' საქართველო) 204854595
 მესაკუთრე : 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
 მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
 საქართველო) 404391136
 საგანი: არაიდენტიფიცირებადი მოძრავი ნივთი : სამომავლოდ შესაძენი სანავის მარაგები (ხ. 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
 მესაკუთრე : შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია 'Sun Petroleum Georgia'
 საქართველო) 404391136
 საგანი: არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 50%-იანი წილი შებენიერი პასუხისმგებლობის სამოგადოებაში საფირმო სახელწოდება: შპს კარე+;
 საიდენტიფიკაციო ნომერი: 201949393; არამატერიალური ქონებრივი სიკეთე : 32%-იანი წილი შებენიერი პასუხისმგებლობის სამოგადოებაში საფირმო სახელწოდება: შპს ნიაზი; საიდენტიფიკაციო ნომერი: 245418267 ;

საფუძველი: გირავნობის ხელშეკრულება, 1074229-5, ნოტარიუსი მედეა გვაზავა, 111399785, 22.12.2011

ნერილი, 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 შეზღუდული 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

შესაკუთრე : 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

შესაკუთრე : 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

შესაკუთრე : 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

შესაკუთრე : 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-შ, ნოტარიუსი ირმა შარვაძე, 01043329, 23.12.2020

მოვალეთა რეესტრი

რეგისტრირებული არ არის

2022 წლის პირველ იანვრამდე რეგისტრირებული სუბიექტი ვალდებულია 2022 წლის 1 იანვრიდან 2 წლის განმავლობაში უზრუნველყოს სარეგისტრაციო მონაცემების 04.08.2021 წ. „შენარჩუნა შესახებ“ საქართველოს კანონთან შესაბამისობაში მოყვანა. კანონით გათვალისწინებულ ვადებში ამ ვალდებულების შეუსრულებლობის შემთხვევაში სუბიექტის რეგისტრაცია გაუქმდებულად მიიჩნევა.

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

9. დანართი 3 - ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან



მწკნის უმჯობესი ქონების საკუთრების კოდი N 01.11.04.029.046

ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან

განცხადების რეგისტრაცია
N 892018414041 - 16/05/2018 11:09:04

მომზადების თარიღი
18/05/2018 19:17:13

საკუთრების განყოფილება

ზონა	სექტორი	კვარტალი	ნაკვეთი	ნაკვეთის საკუთრების ტიპი: საკუთრება
თბილისი	გლდანი			ნაკვეთის დანიშნულება: არასასოფლო სამეურნეო
01	11	04	029/046	დამუშავებული ფართობი: 6785.00 კვ.მ.
მისამართი: ქალაქი თბილისი, ქუჩა				ნაკვეთის წინა ნომერი: 01.11.04.029.029;
წყალსადენი, N 11, (ნაკვეთი N029/046				შენობა-ნაგებობის ჩამონათვალი: N1 ფართობი 85.05 კვ.მ. მათ შორის I სართული 42.81 კვ.მ, II სართული 42.24 კვ.მ.), N2 ფართობი 15.63 კვ.მ, N3 ფართობი 24.50 კვ.მ, N4 ფართობი 119.23 კვ.მ, N5 ფართობი 15.01 კვ.მ მათ შორის I სართული 7.50 კვ.მ, II სართული 7.51 კვ.მ.), N6 ფართობი 6.57 კვ.მ. და შენობა N7, N8, N9, N10, N11, N12, N13, N14, N15, N16, N17, N18, N19, N20, N21, N22, 23, N24, N25, N26, N27, N28, N29.

მესაკუთრის განყოფილება

განცხადების რეგისტრაცია : ნომერი 882011240822 , თარიღი 23/05/2011 15:50:33
უფლების რეგისტრაცია: თარიღი 28/05/2011

უფლების დამადასტურებელი დოკუმენტი:

- ამონაწერი მეწარმეთა და არასამეწარმეთა არაკომერციული იურიდიული პირების რეესტრიდან NB11068189' გაეცემული 2011 წლი 5 მაისს.
- ქონების ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულება N110172014 , დამოწმების თარიღი: 26/02/2011 , სოფარეუსი მ. გვაშავა

მესაკუთრები:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia" , ID ნომერი: 404391136

მესაკუთრე:

შპს სან პეტროლიუმ ჯორჯია "Sun Petroleum Georgia"

აღწერა:

იპოთეკა

საგადასახადო გირაუნობა:

რეგისტრირებული არ არის

ვალდებულება

ყადაღა/აკრძალვა:

რეგისტრირებული არ არის

მოვალეობ რეესტრა:**რეესტრირებული არ არის**

ფინიკრი პირის მიერ 2 წლამდე ვადაში საკორუპციო არსებული საგერმანული ბიზნეს რეალმაკისის, ბერლინ საგადასახლო წლის განხილვისას 1000 ლარის ან მეტი დარღვევების ქონების ხაზგერმანული მდებარის საშროსაგლო გადასახლო გადახდის ვალდებულება საინფორმაციო წლის მონდენი წლის 1 აპრილამდე, რის შესახებაც აღნიშნული ფინიკრი პირი ამავე ვადაში წარუდგენს დეკლარაციას საგადასახლო ორგანოს, აღნიშნული ვალდებულების შექსრულებობა წარმოადგენს საგადასახლო სამართლიდნაღვევას, რაც იწვევს პისქისმეგობრობის საქმითელოს საგადასახლო კოდექსის XVIII თავის მხედეთ.

- დოკუმენტის ნაშეილვის გადაიშწება შესადლებელია საჯარო რეესტრის ეროვნული სააგენტოს ოფიციალურ ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge;
- ამონაწერის მიღება შესადლებელია ვებ-გვერდზე www.napr.gov.ge, სესისმერ გერმანო ელ სარეესტრაციო სამსახურში, ოქსიციის სახელება და სააგენტოს ბუკონმებელ პარეიანს;
- ამონაწერში გეიშიკრი ხარეიის აღნიშნის შესახებეგამი დავეი კამბრდოთ: 2 405405 ან პარადალ შეიგეთი განაგადო ვებ-გვერდზე;
- კონსულტაციის მიღება შესადლებელია ოქსიციის სახლის ცხელ ხაზზე 2 405405;
- საჯარო რეესტრის თანამშრომელია მხრადან ეკანონო ქსელის შესახებეგამი დავეი კამბრდოთ ცხელ ხაზზე: 08 009 009 09
- ოქსიციის საინფორმაციო სესისმერ საკონხანს დეკამბრეიოთ მოგვეწერეთ ელ-ფოსტით: info@napr.gov.ge

10. დანართი 4 - რეზერვუარების სქემა (ბაზის გენ. გეგმა გაგრილების სისტემის, შემოზინვისა და გამქმნელი ნაგებობების მითითებით)

