



საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტრო  
საჯარო სამართლის იურიდიული პირი  
გარემოს ეროვნული სააგენტო

ქ.თბილისი, დავით აღმაშენებლის გამზ. №150 ტელ.: +995 32 243 95 03; ფაქსი: +995 32 243 95 02

## ბ რ ძ ა ნ ე ბ ა

N 285/ს  
22/06/2023

285-21-4-202306221641



### ქ. სამტრედიის შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“ ნავთობპროდუქტების საცავების ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე სკრინინგის გადაწყვეტილების შესახებ

შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“ მიერ, გზმ-ის ჩატარების საჭიროების დადგენის მიზნით, სსიპ გარემოს ეროვნულ სააგენტოში წარმოდგენილია შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“ ნავთობპროდუქტების საცავების ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების სკრინინგის განცხადება.

2019 წლის 10 ივნისს სს „ვისოლ პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ნავთობპროდუქტების საცავების (საწვავის საცავების) ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე გაცემულია გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება (ბრძანება №2-505). 2019 წლის 17 დეკემბრის სს „ვისოლ პეტროლიუმ ჯორჯიას“ ნავთობპროდუქტების საცავების (საწვავის საცავების) ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება გადაეცა შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმს“ (ბრძანება №2-1220).

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის მიხედვით, შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმის“ 32 300 მ<sup>3</sup> მოცულობის მქონე ნავთობპროდუქტების საცავები მდებარეობს ქ. სამტრედიის, ბახტაძის ჩიხი I, №23-ში, კომპანიის საკუთრებაში არსებულ 58 270 მ<sup>2</sup> ფართობის მქონე არასასოფლო-სამეურნეო დანიშნულების მიწის ნაკვეთზე (ს/კ: 34.08.71.086). ობიექტის საკადასტრო საზღვრიდან უახლოესი საცხოვრებელი სახლი დაშორებულია დაახლოებით 520 მეტრით.

სკრინინგის განცხადების თანახმად, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე განთავსებულია გზმ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული ბენზინის, დიზელისა და საავიაციო საწვავის რეზერვუარები. ბენზინის საწვავის სარეზერვუარო პარკი მოიცავს 10 რეზერვუარს, რომელთაგან 2 ერთეულის მოცულობა შეადგენს 3 350 მ<sup>3</sup>-ს, ხოლო 8 ერთეულის - 1 000 მ<sup>3</sup>-ს. ბენზინის სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობაა 14 700 მ<sup>3</sup>, ხოლო წლიური ტვირთბრუნვა - 100 000 ტონა. დიზელის საწვავის სარეზერვუარო მოიცავს 6 რეზერვუარს, რომელთაგან 3 ერთეულის მოცულობა შეადგენს 3 350 მ<sup>3</sup>-ს, ხოლო 3 ერთეულის - 2 150 მ<sup>3</sup>-ს. დიზელის სარეზერვუარო პარკის ჯამური მოცულობაა 16 500 მ<sup>3</sup>, ხოლო წლიური ტვირთბრუნვა - 100 000 ტონა. საავიაციო საწვავის სარეზერვუარო პარკი მოიცავს 3 ერთეულ რეზერვუარს (500 მ<sup>3</sup>, 500 მ<sup>3</sup> და 100 მ<sup>3</sup>), რომელთა ჯამური მოცულობაა

1 100 მ<sup>3</sup>, ხოლო წლიური ტვირთბრუნვა - 10 000 ტონა. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე ჯამურად განთავსებულია 32 300 მ<sup>3</sup> მოცულობის 19 ერთეული მოქმედი და ერთი ავარიული დანიშნულების რეზერვუარი (3 350 მ<sup>3</sup>). ობიექტის წლიური ტვირთბრუნვა შეადგენს 210 000 ტონას.

წარმოდგენილი ინფორმაციის შესაბამისად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში დაგეგმილია ნავთობბაზის ტექნოლოგიური გადაიარაღება, ასევე, ობიექტის წარმადობისა და ტვირთბრუნვის გაზრდა. აღნიშნული სამუშაოები განხორციელდება ეტაპობრივად და გაგრძელდება დაახლოებით 3 წლის განმავლობაში.

სკრინინგის განცხადების მიხედვით, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებულ ბენზინის სარეზერვუარო პარკში ცვლილებას დაექვემდებარა გზშ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული 2 ერთეული 3 350 მ<sup>3</sup> მოცულობის საცავი, რომლებიც ჩანაცვლდება 2 ერთეული 3 000 მ<sup>3</sup> მოცულობის რეზერვუარით. ამასთან, აღნიშნული რეზერვუარებიდან ერთ-ერთი, ბენზინის ნაცვლად, გამოყენებული იქნება დიზელის საწვავისთვის. გარდა ამისა, ვინაიდან, ბენზინის სარეზერვუარო პარკში არსებულ 8 რეზერვუარს (თითოეული 1 000 მ<sup>3</sup>) ძირებსა და სახურავებს აღნიშნება კოროზია, დაგეგმილია აღნიშნული ელემენტების შეცვლა. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ, ბენზინის სარეზერვუარო პარკში ჯამურად იფუნქციონირებს 9 ერთეული რეზერვუარი, რომელთა საერთო მოცულობა იქნება 11 000 მ<sup>3</sup>, ხოლო ბენზინის საწვავის წლიური ტვირთბრუნვა, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე საწვავის შეტანისა და გატანის ოპერაციების ჯერადობის გაზრდის ხარჯზე, 100 000 ტონიდან გაიზრდება 600 000 ტონამდე. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებულ დიზელის სარეზერვუარო პარკში ცვლილებას დაექვემდებარა გზშ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული 3 ერთეული 3 350 მ<sup>3</sup> მოცულობის და 3 ერთეული 2 150 მ<sup>3</sup> მოცულობის საცავი, რომლებიც ჩანაცვლდება 3 ერთეული 3 000 მ<sup>3</sup> მოცულობის და 3 ერთეული 2 000 მ<sup>3</sup> მოცულობის რეზერვუარით. ამასთან, დიზელის სარეზერვუარო პარკს დაემატება ერთი ერთეული ახალი 3 000 მ<sup>3</sup> მოცულობის საცავი და ასევე ერთი ერთეული 3 000 მ<sup>3</sup> მოცულობის მქონე რეზერვუარი, რომელიც გამოიყენებოდა ბენზინის საწვავისთვის. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ, დიზელის სარეზერვუარო პარკში ჯამურად იფუნქციონირებს 8 ერთეული რეზერვუარი, რომელთა საერთო მოცულობა 16 500 მ<sup>3</sup>-დან გაიზრდება 21 000 მ<sup>3</sup>-მდე, ხოლო წლიური ტვირთბრუნვა, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე საწვავის შეტანისა და გატანის ოპერაციების ჯერადობის გაზრდის ხარჯზე, 100 000 ტონიდან გაიზრდება 400 000 ტონამდე. ნავთობბაზის ტერიტორიაზე არსებულ საავიაციო საწვავის სარეზერვუარო პარკში ცვლილებას დაექვემდებარა გზშ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული 2 ერთეული 500 მ<sup>3</sup> მოცულობის საცავი, რომლებიც ჩანაცვლდება 2 ერთეული 400 მ<sup>3</sup> მოცულობის რეზერვუარით. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ, საავიაციო საწვავის სარეზერვუარო პარკში ჯამურად იფუნქციონირებს 3 ერთეული (100 მ<sup>3</sup>, 400 მ<sup>3</sup> და 400 მ<sup>3</sup>) რეზერვუარი, რომელთა საერთო მოცულობა იქნება 900 მ<sup>3</sup>, ხოლო ტვირთბრუნვა დარჩება უცვლელი (100 ტ/წელ). ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე მოქმედი

რეზერვუარების რაოდენობა, ნაცვლად გზმ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული 19 ერთეულისა, გახდება 20 ერთეული, ხოლო მათი საერთო მოცულობა ნაცვლად 32 300 მ<sup>3</sup>-ისა გახდება 32 900 მ<sup>3</sup>. ობიექტის წლიური ტვირთბრუნვა 210 000 ტონიდან გაიზრდება 1 010 000 ტონამდე.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის თანახმად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, ნავთობპროდუქტების მიღების, გაცემისა და შენახვის პროცესში დანაკარგებისა და ატმოსფერულ ჰაერში მავნე ნივთიერებების გაფრქვევის შემცირების მიზნით, ობიექტზე დაგეგმილია ნავთობპროდუქტების რეკუპერაციის დანადგარის (ორთქლის დაჭერისა და აღდგენის სისტემა) განთავსება. რეკუპერაციის სისტემა წარმოადგენს ერთსაფეხურიანი, კომბინირებული მეთოდით მომუშავე დაბალი ტემპერატურის კონდენსაციის დანადგარს, რომლის მიერ ორთქლის დაჭერის მაჩვენებელი მერყეობს 98-99%-ის ფარგლებში. დანადგარი უზრუნველყოფს ნახშირწყალბადების ორთქლის კონდენსაციასა და აბსორბაციას გარსაცმიან მილში გავლით. კონდენსატი რეზერვირდება თბოცვლად აპარატში, ხოლო საბოლოო ეტაპზე აირის გაწმენდა ხდება ნახშირის აბსორბენტისა და ვაკუუმური დესორბაციის სისტემის გამოყენებით. რეკუპერაციის დანადგარი აღჭურვილია აქტივირებული ნახშირის აბსორბაციული ფილტრებით, რომლებიც ბინძურდება ნავთობპროდუქტებით. რეკუპერაციის დანადგარის განთავსების მიზნით, 160 მ<sup>2</sup> ფართობის მქონე რკინა-ბეტონის ბაქანზე მოეწყობა საკომპრესორო სადგური, ხოლო რეზერვუარების ლუქებზე განთავსდება ჰერმეტიკული მილსადენების სისტემა, რომელიც დაუკავშირდება რეკუპერაციის დანადგარის სითბოს გადამცვლელების შემკრებ ფიტინგებს.

სკრინინგის განცხადების შესაბამისად, ნავთობბაზის ტერიტორიაზე, საწვავის ხარისხობრივი მაჩვენებლების გაუმჯობესების მიზნით, გათვალისწინებულია საწვავში დანამატების შერევის უზნის მოწყობა, რომელიც წარმოდგენილი იქნება ბეტონის ზედაპირისა და გადახურვის მქონე ნაგებობის სახით. საწვავში გამოყენებული იქნება გერმანული კომპანია „BASF“-ის მიერ წარმოებული „KEROPUR“-ის კლასის დანამატები, რომელთა ობიექტის ტერიტორიაზე შეტანა მოხდება ჰერმეტიკულად დახურული კასრებით. საწვავში დანამატების შესარევა კასრებში განთავსდება სპეციალური მილები, რომლის მეორე ბოლო დაუკავშირდება ავტოცისტერნებში ჩამსხმელ მოწყობილობას. ყოველ 1000 ლიტრ საწვავზე გათვალისწინებულია 0,8 კგ დანამატების შერევა. დანამატების შერევისას დანაკარგების მაქსიმალური რაოდენობა ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერების სახით შეადგენს საერთო რაოდენობის 0,01%-ს.

წარმოდგენილი ინფორმაციის მიხედვით, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში ასევე გათვალისწინებულია ობიექტზე არსებული სატუმბი სადგურის ავარიული ნაგებობის დემონტაჟი და იმავე ადგილას 120 მ<sup>2</sup> ფართობის მქონე გადახურული ნაგებობის მოწყობა, სადაც განთავსდება ახალი სატუმბი მოწყობილობები. სატუმბი სადგურის სამხრეთით და აღმოსავლეთით მდებარე კედლები წარმოდგენილი იქნება ცხურის სახით. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში ასევე ჩანაცვლდება ნავთობპროდუქტების ჩამომსხმელი ესტაკადის მექანიზმის მოძველებული ელემენტები და ნავთობპროდუქტების მიმღები კოლექტორი.

სკრინინგის განცხადების თანახმად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში, სარეზერვუარო პარკის მოცულობისა და წლიური ტვირთბრუნვის გაზრდის გათვალისწინებით, ობიექტზე დამატებით მოეწყობა 2 000 მ<sup>3</sup> მოცულობის სახანძრო დანიშნულების წყლის რეზერვუარი. ასევე, გზშ-ის ანგარიშითა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული „FSN-3“ ტიპის ფილტრ-სეპარატორი (3 ლ/წმ) ჩანაცვლდება ანალოგიური ტიპისა და მეტი წარმადობის (10 ლ/წმ) მქონე ფილტრ-სეპარატორით.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის შესაბამისად, ობიექტზე წყლის გამოიყენება ხდება სასმელ-სამეურნეო, ტექნიკური (რეზერვუარების რეცხვა, საწარმოო მოედნების მორწყვა) და სახანძრო დანიშნულებით, რისთვისაც წყალალბა ხორციელდება ნავთობბაზის მიმდებარედ არსებული ჭაბურღილიდან. გზშ-ის ანგარიშისა და გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მიხედვით, ტექნიკური დანიშნულებით გათვალისწინებული წყლის რაოდენობა შეადგენდა წელიწადში 309 მ<sup>3</sup>-ს, ხოლო სახანძრო დანიშნულებით - 310 მ<sup>3</sup>-ს. ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების შემდგომ, ტექნიკური მიზნით გამოსაყენებელი წყლის რაოდენობა იქნება წელიწადში 400 მ<sup>3</sup>, ხოლო სახანძრო დანიშნულებით - 2 725 მ<sup>3</sup>, რისთვისაც წყალალბა მოხდება საწარმოს მიმდებარედ არსებული ჭაბურღილიდან. ობიექტის ტერიტორიაზე წარმოქმნილი ჩამდინარე და სანიაღვრე წყლები შეგროვდება ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული ახალი „FSN-3“ ტიპის ფილტრ-სეპარატორში, საიდანაც ჩაშვებული იქნება ნავთობბაზის ჩრდილოეთით მდებარე სანიაღვრე არხში.

სკრინინგის განცხადების მიხედვით, საქმიანობის სპეციფიკიდან გამომდინარე, ნავთობპროდუქტების საცავების (ჯამურად 20 ერთეული) ექსპლუატაციის ეტაპზე ადგილი ექნება მავნე ნივთიერებების წარმოქმნას და მათ ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვევას. ობიექტის ფუნქციონირებისას ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეულ მავნე ნივთიერებებს წარმოადგენს გოგირდწყალბადი, ნაჯერი ნახშირწყალბადები, ამილენი, ბენზოლი, ქსილოლი, ტოლუოლი, ეთილბენზოლი და არამეთანური აქროლადი ორგანული ნაერთები. დოკუმენტში მოცემულია ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე მოსალოდნელი ზემოქმედების შეფასება, იდენტიფიცირებულია მავნე ნივთიერებათა გამოყოფისა და გაფრქვევის წყაროები და ატმოსფერულ ჰაერში გაფრქვეული მავნე ნივთიერებების რაოდენობრივი და ხარისხობრივი მაჩვენებლები. ვინაიდან, დაგეგმილი ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება ითვალისწინებს ნავთობბაზის წარმადობისა და წლიური ტვირთბრუნვის არსებითად გაზრდას (210 000 ტონიდან 1 010 000 ტონამდე), მოსალოდნელია ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე მნიშვნელოვანი ზემოქმედება, რაც საჭიროებს დამატებით შესწავლას და შეფასებას.

წარმოდგენილი ინფორმაციის თანახმად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება არ ითვალისწინებს დამატებითი ხმაურწარმომქმნელი წყაროების განთავსებას. თუმცა, დოკუმენტში არ არის შეფასებული ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში გათვალისწინებული სამშენებლო სამუშაოების შედეგად მოსალოდნელი ხმაურის შეფასება. ამასთან, ვინაიდან, ნავთობბაზის ფუნქციონირების ეტაპზე ხმაურის გავრცელება დაკავშირებულია საწვავის მიღებისა და გაცემის პროცესთან და ექსპლუატაციის

პირობების ცვლილების ფარგლებში ობიექტის წლიური ტვირთბრუნვა იზრდება ნავთობბაზის ტერიტორიაზე საწვავის შეტანისა და გატანის ოპერაციების გაზრდის ხარჯზე, დამატებით შესწავლასა და შეფასებას საჭიროებს გაზრდილი სატრანსპორტო ოპერაციების პირობებში ხმაურისა და ვიბრაციის გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება.

სკრინინგის განცხადების შესაბამისად, ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებით გათვალისწინებული სარეკონსტრუქციო სამუშაოების განხორციელების შედეგად მოსალოდნელია ლითონის ჯართისა და ელექტროშედულების ნარჩენების წარმოქმნა, რომელიც, შემდგომი მართვის მიზნით, გადაეცემა შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიას. რაც შეეხება ობიექტის ექსპლუატაციის ეტაპს, დოკუმენტის თანახმად, მოსალოდნელია ნავთობპროდუქტების ნალექის წარმოქმნა, რომლის დასაწყობების მიზნით გათვალისწინებულია ბეტონის მიწისზედა მოედნის (სიგრძე - 4 მ, სიგანე - 4 მ, სიღრმე - 2 მ) მოწყობა. აღნიშნულ მოედანზე ნავთობპროდუქტების ნარჩენები დასაწყობდება დროებით, ჰერმეტიკული კონტეინერებით და შემდგომ გადაეცემა შესაბამისი ნებართვის მქონე კომპანიას. დოკუმენტში მოცემული არ არის ინფორმაცია ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში გათვალისწინებული ღონისძიებების შედეგად წარმოქმნილი ნარჩენების (კოდი, დასახელება, მახასიათებელი, რაოდენობა, ნარჩენების დამუშავებისთვის გამოყენებული მეთოდები) შესახებ, რაც საჭიროებს დაზუსტებას.

წარმოდგენილი დოკუმენტაციის მიხედვით, საწარმოს სიახლოვეს არ მდებარეობს არქეოლოგიური და კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლები, ასევე, დაცული და ტყით მჭიდროდ დაფარული ტერიტორიები, სადაც გაბატონებულია საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები. ობიექტი განთავსებულია ანთროპოგენური ზემოქმედებით სახეცვლილ გარემოში, სადაც ნიადაგის ნაყოფიერი ფენა და ხე-მცენარეები წარმოდგენილი არ არის. ობიექტის სიახლოვეს არ ფიქსირდება ცხოველების ბინადრობისათვის ხელსაყრელი პირობები.

წარმოდგენილი ინფორმაციის თანახმად, ნავთობბაზის განთავსების ტერიტორიიდან 500 მეტრის რადიუსში მსგავსი პროფილის მქონე ობიექტ(ები) არ ფიქსირდება. აღნიშნულიდან გამომდინარე, საქმიანობის განხორციელება არ იქნება დაკავშირებული კუმულაციურ ზემოქმედებასთან.

„გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-7 მუხლის მე-5 ნაწილის შესაბამისად, სკრინინგის განცხადება გამოქვეყნდა სააგენტოს ოფიციალურ ვებგვერდზე და გადაგზავნილ იქნა სამტრედიის მუნიციპალიტეტის მერიის საინფორმაციო დაფაზე განთავსების მიზნით. ადმინისტრაციული წარმოების ეტაპზე, საზოგადოების მხრიდან აღნიშნულ საქმიანობასთან დაკავშირებით წერილობითი შენიშვნები და მოსაზრებები სააგენტოში არ ყოფილა წარმოდგენილი.

სკრინინგის განცხადების შესწავლით დგინდება, რომ ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების ფარგლებში გათვალისწინებული ღონისძიებების სპეციფიკის, მასშტაბისა და მახასიათებლების გათვალისწინებით, დაგეგმილი საქმიანობა დაკავშირებული იქნება

გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების მნიშვნელოვან ზრდასთან, რაც საჭიროებს დამატებით შესწავლას და შეფასებას.

**ზემოაღნიშნული კრიტერიუმების გათვალისწინებით „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილისა და მე-7 მუხლის მე-6 ნაწილის საფუძველზე,**

**ვ ბ რ ძ ა ნ ე ბ:**

1. მიღებულ იქნეს სკრინინგის გადაწყვეტილება, რომ ქ. სამტრედიის მუნიციპალიტეტის „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმი“ ნავთობპროდუქტების საცავების ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება **დაექვემდებაროს** გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას;
2. შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმი“ ვალდებულია, „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-8 მუხლის შესაბამისად, უზრუნველყოს სკოპინგის პროცედურის გავლა;
3. ბრძანება დაუყოვნებლივ გაეგზავნოს შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმი“;
4. ბრძანება ძალაში შევიდეს შპს „სოკარ ჯორჯია პეტროლეუმი“ მიერ ამ ბრძანების გაცნობისთანავე;
5. სკრინინგის გადაწყვეტილების გაცემიდან 5 დღის ვადაში გადაწყვეტილება განთავსდეს სააგენტოს ოფიციალურ ვებგვერდზე და სამტრედიის მუნიციპალიტეტის აღმასრულებელი ან/და წარმომადგენლობითი ორგანოს საინფორმაციო დაფაზე;
6. ბრძანება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოს ადმინისტრაციულ საქმეთა კოლეგიაში (თბილისი, დ. აღმაშენებლის ხეივანი, მე-12 კმ. №6) მხარის მიერ მისი ოფიციალური წესით გაცნობის დღიდან ერთი თვის ვადაში.

ნინო თანდილაშვილი

სააგენტოს უფროსის დროებით ფუნქციების შემსრულებელი  
სსიპ გარემოს ეროვნული სააგენტო

