



საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტრო
MINISTRY OF ENVIRONMENTAL PROTECTION AND NATURAL RESOURCES OF GEORGIA

საქართველო, 0114, თბილისი, გ. გულუას ქ.6, ტელ: 72-72-00, 72-72-20, ფაქსი: 72-72-37

ეკოლოგიური ექსპერტიზის
დასკვნა პროექტზე

№ 46

“ 28 ” 04 2009 წ

1. საქმიანობის დასახელება – „შიდა ქართლის ფილიალის მაღალი დაბვის (35კვტ და მეტი) საჭაერო ელექტროგადამცემი ხაზებისა და ქვესადგურების (110 კვტ-ისა და მეტი დაბვის) მიმდინარე საქმიანობა“;
2. საქმიანობის განმახორციელებლის დასახელება და მისამართი – ს.ს. „ენერგო-პრო ჯორჯია“; ქ. თბილისი, ს. ეულის ქ. №1;
3. განხორციელების ადგილი – შიდა ქართლის რეგიონი;
4. განაცხადის შემოსვლის თარიღი – 06.04.09წ;
5. მონაცემები პროექტის შემდგენელის შესახებ – შ.პ.ს. „გამა“.

II. ძირითადი საპროექტო გადაწყვეტილებანი

ს.ს. „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს მიერ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის მიღების მიზნით, ეკოლოგიურ ექსპერტიზაზე განსახილველად წარმოდგენილია: „შიდა ქართლის ფილიალის ელექტრომომარაგების ქსელის მიმდინარე საქმიანობის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიში“.

წარმოდგენილი ანგარიში ეხება შიდა ქართლის რეგიონში არსებულ სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს კუთვნილ ელექტროობიექტებს და მოიცავს სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს შიდა ქართლის ფილიალის 110კვ-იანი ქვესადგურებისა და 35კვ და მეტი გადაძვები ხაზების ფუნქციონირების ეკოლოგიურ აუდიტსა და გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას. შიდა ქართლის რეგიონში „ენერგო-პრო“-ს ბალანსზე არის 15 ერთეული 110 კვ სიმძლავრის ქვესადგური. დღეისათვის ექსპლუატაციაში მყოფი არის 12 მოქმედი ქვესადგური: ახალი ქარელი - 110/35/10; კვერნაკი - 110/10; თეძამი - 110/35/10/6; ტირიფონი - 110/35/10; სურამი - 110/6; ახალი კასპი - 110/35/10/6; ხაშური წვევა - 110/10-3,3; აგარის წვევა - 110/10; ღიზი წვევა - 110/10; კავთისხევი წვევა - 110/10; ქარელი წვევა - 110; მეტეხის წვევა - 110/10. და სამი უმოქმედო ქვესადგური: ხაშური წვევა 110/35/6; ძველი ქარელი 110/10; ძველი კასპი 110/35/6. ვინაიდან განსახილველად წარმოდგენილი ობიექტი მოქმედია, რეალური ალტერნატივებიდან განხილულ იქნა არაქმედების, სისტემის ტექნიკური მომსახურების გაუმჯობესებისა და სისტემის სრული რეაბილიტაციის ალტერნატივები, ასევე სისტემის ოპერირების სქემის შეცვლა და უფრო ეფექტური სისტემის ჩამოყალიბება. ყველაზე მისაღებად მიჩნეულ იქნა სისტემის ტექნიკური მომსახურების გაუმჯობესებისა და ეტაპობრივი რეაბილიტაციის ალტერნატივა, რომლის განხორციელებაც მიზანშეწონილია გარემოსდაცვითი, ფინანსური და ტექნიკური თვალსაზრისით.

კომპანია ობიექტების ექსპლუატაციასთან ერთად გეგმავს მათ ეტაპობრივ რემონტს, ტერიტორიის კეთილმოწყობას, ტრანსფორმატორების რემონტს, სატრანსფორმატორო ხეთების გამოცვლას, ტერიტორიების კეთილმოწყობას, ღობეებისა და შენობა-ნაგებობების რემონტს და ა.შ.

წარმოდგენილ ანგარიშში განხილულია გარემოს დაცვის სფეროში მოქმედი კანონმდებლობა, მოცემულია ინფორმაცია ობიექტების განთავსების არეალის ბუნებრივი პირობების შესახებ, განხილულია ზემოქმედების ქვეშ მოქცეული ბუნებრივი გარემოს არსებული მდგომარეობის ანალიზი: კლიმატი და მეტეოროლოგიური პირობები; ატმოსფერული ჰაერის ხარისხი; გეოლოგია და ჰიდროგეოლოგია; საინჟინრო გეოლოგია, საშიში გეოდინამიკური პროცესები, სეისმური პირობები, ბუნებრივი რესურსები, ჰიდროლოგია, ზედაპირული წყლის ხარისხი; ნიადაგები, ძირითადი ლანდშაფტები, ფლორა, ფაუნა და დაცული ტერიტორიები. ასევე სოციალურ-ეკონომიკური მდგომარეობა: მოსახლეობა, ჯანდაცვა, სამეწარმეო საქმიანობა, სოფლის მეურნეობა, ინფრასტრუქტურა, ენერგეტიკა, ტურიზმი, ისტორიული და არქეოლოგიური ძეგლები.

დანიშნულებისა და სიმძლავრის მიხედვით მაღალი ძაბვის ქვესადგურების ობიექტები მნიშვნელოვნად განსხვავდება ერთმანეთისაგან. წარმოდგენილი ანგარიშის თანახმად ყველაზე მარტივი ტიპის ქვესადგურებზე არის ერთი ტრანსფორმატორი, ამომრთველების ბლოკი და გამანაწილებელი უბანი. ზოგიერთ ობიექტზე განლაგებულია შენობა-ნაგებობები, სააკუმულატორები, ტექნიკური მომსახურების საამქროები, სამორიგეოები, ზეთისა და სავაჭვის რეზერვუარები, დამხმარე ნაგებობები და ა.შ.

ინფრასტრუქტურის უდიდესი ნაწილი, სადაც გამოყენებულია სხვადასხვა ტიპის ტრანსფორმატორები და ზეთიანი ამომრთველები, მართვის ბლოკები, აკუმულატორები და ა.შ. საკმაოდ ძველია. გამოყენებული დანადგარები ძირითადად რუსული წარმოებისაა. მაღალი ძაბვის გადამცემი ხაზები გაყვანილია სხვადასხვა დროს, რომელთა მონტაჟისას გამოყენებული იყო სხვადასხვა სახის საყრდენი ბოძები. რაოდენობრივად ყველაზე ხშირად გამოყენებულია რკინის ანძები.

ძალოვანი ტრანსფორმატორების რაოდენობა ქვესადგურებზე მერყეობს ერთიდან სამ ერთეულ ტრანსფორმატორამდე. აღნიშნულ ქვესადგურებზე განთავსებულია სხვადასხვა ძალოვანი ტრანსფორმატორები (შესაბამისი ზეთიანი ამომრთველებით), რომელთა სიმძლავრეებიც 6300 კვა-დან 40000 კვა-მდეა.

მაღალი ძაბვის ელექტროდანადგარები წარმოადგენენ 50 ჰვ სიხშირის ელექტრომაგნიტური გამოსხივების წყაროს. ელექტროგადამცემი ხაზების ფუნქციონირების პროცესში მოსალოდნელი შემოქმედება ძირითადად დაკავშირებულია ელექტრომაგნიტურ გამოსხივებასთან და ელექტროგადამცემი ხაზების მომსახურების პროცესში გამოყენებული ინფრასტრუქტურის შემოქმედებასთან. მოქმედი სანიტარიული და სამშენებლო ნორმებისა და წესების მიხედვით მაღალი ძაბვის ელექტროგადამცემის ხაზებისათვის განსაზღვრულია ჯანმრთელობისათვის უსაფრთო ზონის სიდიდეები: 20 მეტრი 330 კვ სიმძლავრის ელექტროგადამცემი ხაზებისათვის და 30 მეტრი 500 კვ სიმძლავრის ელექტროგადამცემი ხაზებისათვის

220 კვ და ნაკლები სიმძლავრის დანადგარების და მაღალი ძაბვის ელექტროგადამცემის ხაზებისათვის კი ადამიანის ჯანმრთელობისათვის უსაფრთხო ზონის საზღვრები არ არის ნორმირებული. საპროექტო ელექტროგადამცემის ხაზების გასხვიების ზოლიდან უახლოესი საცხოვრებელი სახლები, სასურველია დაცილებული იყოს არანაკლებ 50 მ. „ენერგო-პრო“-ს კუთვნილი ობიექტების პროექტირების და მშენებლობის პროცესში აღნიშნული მოთხოვნები გათვალისწინებული იყო მშენებლობის დროს მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.

13 ქვესადგურიდან 9 ქვესადგურში განთავსებულია სააკუმულატოროები. 13 ქვესადგურიდან 9 ქვესადგურში განთავსებულია სააკუმულატოროები. გამონაკლისია თეძამი 110/35/10/6 ის ჩვეულებრივ მდებარეობს ქვესადგურის მთავარ შენობაში მართვის ფართან და სამორიგოსთან ერთად. ყველა არსებულ სააკუმულატოროში გამოყენებულია რუსული წარმოების ტყვიისშემცველი, CK ტიპის მჟავა აკუმულატორები, რომლებსაც თითქმის ყველგან დახურული კორპუსები აქვთ. გასათვალისწინებელია რომ აღნიშნული ტიპის აკუმულატორები დემონტაჟისას აუცილებელია მათი სპეციალური გადამუშავება და მათი განთავსება ჩვეულებრივ ნაგავსაყრელებზე დაუშვებელია. კომპანიის განვითარების გეგმაში გათვალისწინებული უნდა იყოს აკუმულატორების საფეხურებრივი შეცვლის პროგრამა. ყველა 110კვ ძალოვან ქვესადგურზე არის მინიშნული ერთი შენობა, სადაც განთავსებულია მართვის ფარი, სამორიგეო, სააკუმულატორო, საწყობი, და ა.შ.

შიდა ქართლის რეგიონში არსებული 35 და 110 კვ-იანი ელექტროგამანაწილებელი ხაზების სიგრძე არის 526,4 კმ. 110კვ ძაბვის ელექტროგადამცემის ხაზებზე, ძირითადად, გამოყენებულია AC-150, AC-120 და M-70 მარკის სადენები. 35კვ ძაბვის ელექტროგადამცემის ხაზებზე კი - AC-150, AC-120, AC-95 და AC-70 მარკის სადენები. დიდი ზომის 110კვ-იანი ბურჯების დასადგენს 915 ერთეულს, მათ შორის ძირითადად გამოყენებულია მეტალურგიული ტიპის ბურჯები. რაიონის რელიეფის სირთულის შესაბამისად გამოყენებულია მეტალურგიული და კუთხურ-ანკერული ტიპის საყრდენები. 110 კვ სიმძლავრის ხაზების სიგრძეა 100 კმ, რომლის საერთო სიგრძე



196 კმ-ია, ექსპლუატაციაში გავიდა მე-20 საუკუნის 40-იანი წლებიდან 1980 წლამდე. აღნიშნული ხაზები ძირითადად მწყობრშია და მათ შორის უმოქმედია მხოლოდ გომისა და სამაჩაბლოს ხაზები. შიდა ქართლის ტერიტორიაზე სულ განთავსებულია 32 ერთეული 35კვ-იანი ხაზი, რომლის საერთო სიგრძე შეადგენს 330,4 კმ-ს. ხაზების ინფრასრუქტურა დამაგრებულია 1816 ბურჯზე. 1970-იან წლებში ექსპლუატაციაში შესულ ხაზებზე გამოყენებულია რკინაბეტონის საძირკვლებზე დამონტაჟებული მეტალის სტანდარტული ბურჯები. ხაზების უმეტესობა მოქმედია და ელექტროენერგიით ამარაგებს მთელ რეგიონს. გზშ-ს ანგარიშის თანახმად, ეგზ-ების ტრასის პროექტირებისას ბურჯების განთავსებისთვის შერჩეული იყო საშიში გეოდინამიკური პრეცესების განვითარების რისკის თვალსაზრისით ნაკლებად სენსიტიური ადგილები. ს.ს. „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ტექნიკური უსაფრთხოების ჯგუფის მიერ პერიოდულად ხდება ეგზ-ების მდგომარეობის მონიტორინგი, რომლის დროსაც გამოვლენილ პრობლემებზე ხდება ადეკვატური რეაგირება (ბურჯების საყრდენების გამაგრება, საჭიროების შემთხვევაში მათი განთავსების ადგილის შეცვლა და სხვ.).

ანგარიშში მითითებულია, რომ გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ფარგლებში შიდა ქართლის რეგიონში ჩატარებული ეკოლოგიური აუდიტის შედეგად განხორციელდა „ენერგო-პრო“-ს ბალანსზე არსებული 110 კვ-იანი ქვესადგურების შესწავლა, რომელიც მოიცავდა ქვესადგურების ეკოლოგიური მდგომარეობის შეფასებას; ქვესადგურის ტერიტორიაზე განლაგებული შენობა-ნაგებობების ტექნიკური მდგომარეობის ვიზუალურ შესწავლას; სისტემაში არსებული სატრანსფორმატორო ზეთების ჯამური რაოდენობების დადგენას; სატრანსფორმატორო ზეთების ავარიული დაღვრების გამოვლენას; ტრანსფორმატორებისა და ზეთიანი ამომრთველების ექსპლუატაციისას ნიადაგის სატრანსფორმატორო ზეთებით დაბინძურების დონის განსაზღვრას ექსპლუატაციის პერიოდში; ასევე ქვესადგურებზე განთავსებული პერსონალის ინდივიდუალური დაცვის საშუალებებისა და უსაფრთხოების ტექნიკური საშუალებების აღწერას და ა.შ.

ადგილობრივი პერსონალისგან მიღებული ინფორმაციით რეგიონში განლაგებულ არცერთ ქვესადგურზე მასშტაბურ დაღვრებს ადგილი არ ჰქონია. თითქმის ყველა ქვესადგურზე ზეთების გაჟონვის კვალი აღინიშნება როგორც ძალოვანი ტრანსფორმატორების ქვეშ, ასევე ზეთიან ამომრთველებთან.

ყველა ქვესადგურში ძალოვანი ტრანსფორმატორებისა და ზეთიანი ამომრთველების ქვეშ არსებობს ხრეშის ბალიში, რომელიც ზეთის ავარიული დაღვრისას ამცირებს ზეთის ჩაჟონვას ნიადაგის ფენაში. ამის გათვალისწინებით ზეთის გაჟონვის სავარაუდო სიღრმე ხრეშის ბალიშის ინფილტრაციული თვისებების გათვალისწინებით შეადგენს – 0.25 მ-ს. ყველა ქვესადგურზე ზეთით დაბინძურებული უბნების ჯამური ფართობი დაახლოებით შეადგენს – 76 მ²-ს, ხოლო ზეთებით დაბინძურებული მასალის (ძირითადად ხრეშის) სავარაუდო მოცულობა - 24,425 მ³-ს.

წარმოდგენილი ანგარიშის მიხედვით საავარიო სადრენაჟე სისტემითა და ზეთშემკრები რეზერვუარებით აღჭურვილია 13-დან მხოლოდ ოთხი ქვესადგური. საწვავისა და სატრანსფორმატორო ზეთის შესანახი რეზერვუარები არსებობს მხოლოდ სამ ქვესადგურზე, რომელთა გარეგანი დათვალიერებისას, ზეთის ჟონვის ფაქტები არ გამოვლენილა. სატრანსფორმატორო ზეთის მარაგი არ არის არცერთ ქვესადგურზე. ქვესადგურებზე არსებული ექსპლუატაციაში მყოფი სატრანსფორმატორო ზეთების ჯამური რაოდენობა შეადგენს 451682 კგ (ტრანსფორმატორებში გამოყენებულია 349029 კგ, ზეთიან ამომრთველებსა და ფიდერებში – 102653 კგ). ათ ქვესადგურზე დაფიქსირებულია აზბესტშემცველი საამშენებლო მასალების (შიფერის) გარკვეული

რაოდენობა. სამი ქვესადგურის ტერიტორიაზე არსებული ჯართის გარკვეული რაოდენობა (ჯამური წონა 4,5ტ.), წარმოდგენილია ძალოვანი ტრ-ისა და ზეთიანი ამომრთველების მწყობრიდან გამოსული კორპუსების სახით.

წარმოდგენილი ანგარიშის მიხედვით მომსახურე პერსონალის სიმცირის გამო ქვესადგურების ტერიტორიაზე მნიშვნელოვანი რაოდენობით სასმელ-სამეურნეო წყლის არ მოხმარება. ქალაქში ან მის სიახლოვეს განთავსებულ ქვესადგურებში სასმელ-სამეურნეო წყლის მოხმარება ხდება ქალაქის წყალმომარაგების სისტემიდან, ხოლო სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო ჩამდინარე წყლების ჩაშვება - ქალაქის საკანალიზაციო ქსელში; დასახლებული პუნქტების ტერიტორიაზე მდებარე ქვესადგურებში, სადაც არ არსებობს მსგავსი სისტემები, სასმელ-სამეურნეო წყლის აღება ხდება ადგილობრივი წყაროდან ან ჭაბურღილიდან, სამეურნეო-საყოფაცხოვრებო ჩამდინარე წყლებისთვის კი მოწყობილია საასენიზაციო ორმო.

როგორც ანგარიშშია აღნიშნული, ობიექტების დათვალიერებისას არ აღინიშნა თხევადი ნარჩენების მნიშვნელოვანი რაოდენობა, ვინაიდან ნახმარი სატრანსფორმატორო ზეთები, ცენტრიფუგირების გზით, გადამუშავდება რამოდენიმე უბანზე, რომლის დროსაც ზეთიდან გამოტანება ტენი და წყლის ნაწილაკები, ხოლო ზეთები ხელახალა გამოყენება დანიშნულებისამებრ.

ანგარიშის მიხედვით, დაგეგმილი გარემოსდაცვითი ღონისძიებების გატარების პირობებში ობიექტის ფუნქციონირების ეტაპზე მოსახლეობის ჯანმრთელობაზე უარყოფითი ზემოქმედება არ არის მოსალოდნელი. მომსახურე პერსონალს რეგულარულად უტარდება გადამზადება უსაფრთხოებისა და ოპერირების საკითხებში.

როგორც ანგარიშშია აღნიშნული, მიზანმიმართული გარემოსდაცვითი მენეჯმენტისა და დაგეგმილი შემარბილებელი ღონისძიებების შესრულების გათვალისწინებით, ქსელის ფუნქციონირებისას მნიშვნელოვანი ზემოქმედება არსებულ გარემოზე (ნიადაგების, წყლისა და ცოცხალ გარემოზე) არ არის მოსალოდნელი, ვინაიდან ქვესადგურების სისტემა აშენებულია და ფუნქციონირებს სულ მცირე 20-30 წლის განმავლობაში, ხოლო პროექტი არ ითვალისწინებს ახალი ობიექტების ექსპლუატაციაში გაშვებას და საწყისი ზემოქმედება ფლორაზე და ფაუნაზე უკვე მომხდარია მშენებლობისა და ექსპლუატაციაში გაშვების პერიოდში, რამაც არ გამოიწვია მნიშვნელოვანი ცვლილებები.

წარმოდგენილი ანგარიში მიხედვით ჩატარებულია გარემოზე მოსალოდნელი ზემოქმედების ანალიზი. განხილულია სისტემის ექსპლუატაციის პერიოდში ნეგატიური ზემოქმედების შემარბილებელი ღონისძიებები: ნიადაგისა და გრუნტის დაბინძურების შემცირება; ზედაპირული წყლების შემცირება; მიწისქვეშა წყლების დაბინძურების შემცირება; ემისიები ატმოსფერულ ჰაერში; ბიოლოგიური გარემო; ადამიანის უსაფრთხოება; სადენების ქვეშ მცენარეული საფარის სანიტარული ჭრა; სისტემის უსაფრთხო ფუნქციონირების უზრუნველყოფა.

ანგარიშში მოცემულია დაგეგმილი გარემოსდაცვითი სამუშაოების აღწერა: დაბინძურებული ღორღის გატანა; აცბეცტშემცველი მასალების გატანა; ჯართის უტილიზაცია; ტყვიის შემცველი აკუმულატორების რეაბილიტაცია და შეცვლა; მყარი სამშენებლო ნარჩენების გატანა; ტერიტორიის ექსპლუატაციის რეგულაციები. დოკუმენტში მოცემულია, აგრეთვე, სისტემის გარემოსდაცვითი მენეჯმენტო და მონიტორინგის გეგმები.

ეკოლოგიური ექსპერტიზის პროცესში აღნიშნული ექსპერტების მიერ გამოთქმული მოსაზრებები საფუძვლად უდგას დასკვნის მესამე თავს.



III. პირობები

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ხელმძღვანელობამ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემიდან 6 თვეში უზრუნველყოს ქვესადგურების ტექნოლოგიური მოწყობილობების (ზეთიანი ამომრთველები, საკუთარი მოხმარების ზეთიანი ტრანსფორმატორები, მართვისა და კონტროლის მოწყობილობები) თანამედროვე ტექნოლოგიებით (ელგაზური და ვაკუუმური ამომრთველები, ციფრული აპარატურა, დახურული აკუმულატორები) ეტაპობრივი შეცვლის, მ.შ. ხანძარსაწინააღმდეგო საშუალებებით აღჭურვისა და თითოეულ ქვესადგურზე განსახორციელებელი სამუშაოების დეტალური გეგმის მომზადება, შესასრულებელი სამუშაოების ვადების მითითებით და საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროში შესათანხმებლად წარმოდგენა;

სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ხელმძღვანელობა ვალდებულია გეგმაში მითითებულ ვადებში უზრუნველყოს გზშ ანგარიშით გათვალისწინებული შემარბილებელი ღონისძიებების განხორციელება;

2. ტექნოლოგიური გადაიარაღების პარალელურად განხორციელოს ქვესადგურებში არსებული ზეთსაცავების ლიკვიდაცია და უზრუნველყოს მათი განთავსების ადგილის პირვანდელ მდგომარეობამდე აღდგენა ;

3. ზეთიანი ტრანსფორმატორებიდან და ამომრთველებიდან ექსპლუატაციის ან აგარიის შედეგად დაღვრილი საიზოლაციო ზეთის ლოკალიზაციის მიზნით ქვესადგურის ტერიტორიაზე მოეწყოს ზეთმიმღები და ზეთშემკრები;

4. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ხელმძღვანელობამ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემიდან 6 თვეში უზრუნველყოს ქვესადგურებში არსებული სანიაღვრე წყლებისა და საავარიო ზეთდამჭერი სადრენაჟე სისტემების რეკონსტრუქცია-რეაბილიტაცია და/ან ახალი სისტემების მოწყობა;

5. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ხელმძღვანელობამ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემიდან 6 თვეში უზრუნველყოს ნარჩენების მართვის ოპტიმალური სტრატეგიის, პროგრამისა და გეგმის დამუშავება, რომელიც გაითვალისწინებს წესებს იმ ნარჩენების მართვის, ან/და განთავსების შესახებ,

რომლებიც არსებობს ქვესადგურების ტერიტორიაზე ან წარმოიქმნება შემდგომი ექსპლუატაციის პერიოდში;

6. გზს ანგარიშშით გათვალისწინებული ნარჩენების დროებითი აკუმულაციის საწყობი მოეწყოს რეგიონის ერთ-ერთი ქვესადგურის ტერიტორიაზე გარემოსდაცვითი უსაფრთხოების ნორმების გათვალისწინებით. დროებითი აკუმულაციის უბნის მოქმედების ვადა განისაზღვროს წინამდებარე პირობების 1 პუნქტის მიხედვით;

7. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ხელმძღვანელობამ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემიდან 6 თვეში უზრუნველყოს ავარიული სიტუაციების გეგმის დამუშავება და საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროში შესათანხმებლად წარმოდგენა.

8. სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს ხელმძღვანელობამ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის გაცემიდან 6 თვეში უზრუნველყოს მონიტორინგის (თვითმონიტორინგის) კონკრეტული გეგმის დამუშავება და საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროში შესათანხმებლად წარმოდგენა. მონიტორინგის გეგმაში გათვალისწინებული იქნეს ელ. გადამცემი ხაზების საყრდენების მუდმივი მონიტორინგი. შემჩნეული ეროზიული პროცესებისა და არადამაკმაყოფილებელი ტექნიკური მდგომარების (კოროზია, ქვედა სარტყელების და სამაგრი დეტალების ძარცვა და სხვ.) აღმოჩენის შემთხვევაში უზრუნველყოფოს ადეკვატური ღონისძიებების გატარება.

9. ელ.გადამცემი ხაზების უსაფრთხო ექსპლუატაციისთვის აუცილებელი სანიტარული ჭრების საკითხი წინასწარ შეთანხმდეს საქართველოს გარემოს დაცვისა და ბუნებრივი რესურსების სამინისტროს სატყეო დეპარტამენტთან;

IV. დასკვნა

ს.ს. „ენერგო-პრო ჯორჯია“-ს მიერ გარემოზე ზემოქმედების ნებართვის მიღების მიზნით ეკოლოგიურ ექსპერტიზაზე წარმოდგენილი „შიდა ქართლის ფილიალის ელექტრომომარაგების ქსელის მიმდინარე საქმიანობის გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიში“-ს მიხედვით საქმიანობის განხორციელება შესაძლებელია წინამდებარე დასკვნის III თავში მოყვანილი პირობების გათვალისწინების შემთხვევაში.

ეკოლოგიური ექსპერტიზის დასკვნა გაიცემა განუსაზღვრელი ვადით.

ლიცენზიებისა და ნებართვების

სამსახურის უფროსი:

ნიკოლოზ ჭახნაკია

(სახელი, გვარი)

ბ.ა.

