



# უსასრულო ენერჯია

47/57 მ. კოსტავას ქ., ბიზნეს ცენტრი სინათლე  
ოფისი 29, 0179 თბილისი, საქართველო  
+995 790 200 322 | info@infinite.ge | www.infinite.ge

სამშაბათი, 16 ივნისი, 2020  
წერილის ნომერი IE-20112018-PA-17

საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის  
მინისტრის მოადგილეს ქალბატონ ნინო თანდილაშვილს

ქალბატონო ნინო,

თქვენი 2020 წლის 12 ივნისის N5394/01 წერილის შესაბამისად, რომელიც ეხება საჩხერისა და ქიათურის მუნიციპალიტეტებში 33/110 კვ. ქვესადგური „იმერეთის“ და ორჯაჭვა ევბ „იმერეთის“ (110 კვ.) მშენებლობისა და ექსპლუატაციის პროექტის სკოპინგის ანგარიშზე დაწყებული ადმინისტრაციული წარმოების შეწყვეტის საკითხს, საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილის გათვალისწინებით, წარმოგიდგინებ „შპს „უსასრულო ენერჯიას“ 85 მგვტ. სიმძლავრის ქარის ელექტროსადგურის „იმერეთი-1“ მშენებლობისა და ექსპლუატაციის პროექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების (500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგური „იმერეთი“-ს მშენებლობა)“ სკრინინგის განცხადებას და გთხოვთ თქვენს გადაწყვეტილებას.

- დანართი: 1. „შპს „უსასრულო ენერჯიას“ 85 მგვტ. სიმძლავრის ქარის ელექტროსადგურის „იმერეთი-1“ მშენებლობისა და ექსპლუატაციის პროექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების (500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგური „იმერეთი“-ს მშენებლობა)“ სკრინინგის ანგარიში - 1 ეგზემპლარი;
2. სკრინინგის ანგარიშის ელექტრონული ვერსია და ქვესადგურის საპროექტო ტერიტორიის GIS კოორდინატები shp ფაილების სახით CD დისკზე.

პატივისცემით,

თორნიკე ბახტურიძე

აღმასრულებელი დირექტორი  
დირექტორთა საბჭოს წევრი





შპს „უსასრულო ენერჯია“

შპს „უსასრულო ენერჯია“ 85 მგვტ. სიმძლავრის ქარის ელექტროსადგურის „იმერეთი-1“ მშენებლობისა და ექსპლუატაციის პროექტის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილების (500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგურის მშენებლობა)

## სკრინინგის ანგარიში

შემსრულებელი

შპს „გამა კონსალტინგი“

დირექტორი

ზ. მაგალობლიშვილი

2020 წელი

**სარჩევი**

1	შესავალი.....	3
2	დაგეგმილი საქმიანობის მოკლე აღწერა .....	4
2.1	პროექტში დაგეგმილი ცვლილების აღწერა .....	5
2.2	საპროექტო ქვესადგურისა და მისი განთავსების ტერიტორიის მოკლე აღწერა.....	6
3	ბუნებრივი და სოციალური გარემოს ფონური მდგომარეობის ზოგადი მიმოხილვა.....	10
4	გარემოზე ზემოქმედების შეფასება და ანალიზი.....	10
4.1	ზემოქმედება ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე.....	10
4.2	ხმაურის გავრცელება .....	11
4.3	ზემოქმედება ნიადაგზე.....	11
4.1	ზემოქმედება ზედაპირული წყლების ხარისხზე .....	11
4.2	ზემოქმედება ბიოლოგიურ გარემოზე.....	12
4.3	ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება.....	12
5	გარემოზე შესაძლო ზემოქმედების შედარებითი ანალიზი .....	13
6	მოკლე რეზიუმე.....	17

## 1 შესავალი

წინამდებარე სკრინინგის ანგარიში ეხება, იმერეთის რეგიონში, საჩხერის მუნიციპალიტეტში, შპს „უსასრულო ენერჯია“-ს მიერ დაგეგმილი ქარის ელექტროსადგურების „იმერეთი 1“-ს და „იმერეთი 2“-ს ქსელში ინტეგრაციის მიზნით, 500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110კვ ქვესადგური „იმერეთი“-ს მშენებლობას და ექსპლუატაციას.

ქარის ელექტროსადგურების „იმერეთი 1“-ს და „იმერეთი 2“-ს გამომუშავებული ელექტრო ენერჯის ქსელში ინტეგრაციისთვის გათვალისწინებული იყო სოფ. კორბოულთან, 500/33 კვ ქვესადგურის მოწყობა და მისი 500 მ სიგრძის ეგხ-ს მონაკვეთით შეჭრა არსებულ, 500 კვ ეგხ „ქართლი-2“-ში, რაც ასახული და გათვალისწინებული იყო ქეს „იმერეთი-1“ და ქეს „იმერეთი-2“ გზშ-ს ანგარიშებსა და შესაბამის გარემოსდაცვით გადაწყვეტილებაში. თუმცა, ხსენებული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გამოცემის შემდგომ, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“-ს (სსე) მიერ, ოპტიმალურად არ იქნა მიჩნეული 500/33 კვ ქვესადგურის მშენებლობა და მისი შეჭრა 500 კვ ეგხ „ქართლი-2“-ში და სისტემის მდგრადობის და ლოკალური ქსელის განვითარების მიზნით მიიღო გადაწყვეტილება ქეს „იმერეთი 1“ და „იმერეთი 2“ მიერ გამომუშავებული ელექტრო ენერჯის 110 კვ ძაბვის საფეხურზე, ქვესადგურ „ჭიათურა-5“-ში მიერთების თაობაზე.

აღნიშნულის გათვალისწინებით, სოფ კორბოულთან 500/33 კვ ქვესადგურის განთავსების ნაცვლად, დაიგეგმა სოფ ნიგვზარასთან, 33/110 კვ ქვესადგური „იმერეთი“-ს მშენებლობა, რომელიც, 110 კვ ძაბვის ორჯაჭვა ეგხ „იმერეთი“-ს (აღნიშნული ეგხ-ს გაყვანასთან დაკავშირებით, კომპანიამ სამინისტროს წარუდგინა სკოპინგის ანგარიში) საშუალებით დაუკავშირდება ჭიათურის მუნიციპალიტეტში არსებულ 110 კვ ქ/ს „ჭიათურა 5“-ს (110 კვ ქ/ს „ჭიათურა 5“-ს ოპერირებას უწევს სს „ენერჯო-პრო-ჯორჯია“).

საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილისა და საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის სამინისტროს N5394/01; 12.06.2020 წერილის თანახმად, „გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული საქმიანობის საწარმოო ტექნოლოგიის განსხვავებული ტექნოლოგიით შეცვლა ან/და ექსპლუატაციის პირობების შეცვლა, მათ შორის, წარმადობის გაზრდა, ამ კოდექსით განსაზღვრული სკრინინგის პროცედურისადმი დაქვემდებარებულ საქმიანობად მიიჩნევა“ და აღნიშნულის გათვალისწინებით, შპს „უსასრულო ენერჯიას“ 85 მგვტ. სიმძლავრის ქარის ელექტროსადგურის „იმერეთი-1“ მშენებლობასა და ექსპლუატაციაზე გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული 500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგურის მშენებლობასთან დაკავშირებით, მომზადდა წინამდებარე სკრინინგის ანგარიში.

საქმიანობას ახორციელებს შპს „უსასრულო ენერჯია“, ხოლო სკრინინგის ანგარიში მომზადებულია შპს „გამა კონსალტინგის“ მიერ. საქმიანობის განმახორციელებელის და საკონსულტაციო კომპანიის საკონტაქტო ინფორმაცია მოცემულია ცხრილში 1.1.

**ცხრილი 1.1.** საკონტაქტო ინფორმაცია

საქმიანობის განხორციელებელი კომპანია	შპს „უსასრულო ენერჯია“
კომპანიის იურიდიული მისამართი	საქართველო, ქ. თბილისის, ვაკე საბურთალოს რაიონში, იური გაგარინის ქუჩა, N24, სართული 2, (ოთახები N13-დან N26-ის ჩათვლით)
კომპანიის ფაქტიური მისამართი	ქ. თბილისი, კოსტავას 47/57, ბიზნეს ცენტრი სინათლე, ოფისი 29
საიდენტიფიკაციო კოდი	405104257
საქმიანობის განხორციელების ადგილის მისამართი	საჩხერის და ჭიათურის მუნიციპალიტეტების ტერიტორიები

საქმიანობის სახე	500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქს „იმერეთი“-ს მშენებლობა და ექსპლუატაცია
ელექტრონული ფოსტა	t.bakhturidze@infinite.ge
საკონტაქტო პირი	თორნიკე ბახტურიძე
საკონტაქტო ტელეფონი	+995 599 88 82 94
<b>საკონსულტაციო კომპანია:</b>	<b>შპს „გამა კონსალტინგი“</b>
შპს „გამა კონსალტინგი“-ს დირექტორი	ზ. მაგლობლიძე
საკონტაქტო ტელეფონი	2 61 44 34; 2 60 15 27

## 2 დაგეგმილი საქმიანობის მოკლე აღწერა

როგორც შესავალ ნაწილში აღინიშნა, შპს „უსასრულო ენერჯია“-ს მიერ დაგეგმილი ქარის ელექტროსადგურების „იმერეთი 1“-ს და „იმერეთი 2“-ს ქსელში ინტეგრაციის მიზნით, იმერეთის რეგიონში, კერძოდ, საჩხერის მუნიციპალიტეტში დაგეგმილია 500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგური „იმერეთი“-ს მშენებლობა.

ცნობილია, რომ შპს „უსასრულო ენერჯია“, იმერეთის რეგიონში, განახლებადი ენერჯის სექტორში, ახორციელებს ქარის ელექტრო სადგურების (ქეს) „იმერეთი-1“-ს და „იმერეთი 2“-ს პროექტს. ამ ეტაპზე, კომპანიის მიერ დამუშავებულია ქეს „იმერეთი 1“-ის ქეს „იმერეთი-2“-ის მშენებლობის და ექსპლუატაციის პროექტები, რომელზეზეც, ასევე მომზადდა გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიშები. აღნიშნულმა გზშ-ის ანგარიშებმა, დადგენილი წესით გაირა გზშ-ის პროცედურა და საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2020 წლის 27 მარტის N2-290 და 2020 წლის 10 აპრილის N2-338 ბრძანებების შესაბამისად, გაიცა გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებები.

ქეს „იმერეთი 1“-ის პროექტი ითვალისწინებს საჩხერის მუნიციპალიტეტში 85 მგვტ სიმძლავრის ქეს მშენებლობას, რომელშიც გაერთიანებული იქნება არაუმეტეს 23 ქარის ტურბინა, ხოლო ქეს „იმერეთი 2“-ის პროექტი ითვალისწინებს საჩხერის მუნიციპალიტეტში 15 მგვტ სიმძლავრის ქეს მშენებლობას, რომელშიც გაერთიანებული იქნება არაუმეტეს 4 ქარის ტურბინა. უნდა აღინიშნოს, რომ სახელმწიფოსთან გაფორმებული ხელშეკრულებების საფუძველზე, ქეს „იმერეთი“ წარმოადგენს 100 მეგა ვატის სიმძლავრის პროექტს და მისი გაყოფა ქეს „იმერეთი-1“ [85 მგვტ.] და ქეს „იმერეთი-2“ [15 მგვტ.] ნაწილებად განხორციელდა იმ მიზეზით, რომ ქეს „იმერეთი-2“ განთავსებულია ზურმუხტის ქსელის შეთავაზებული საიტის მიმდებარედ [GE0000049]. გამომუშავებული ელექტრო ენერჯის ქსელში ინტეგრაციის მიზნით, გათვალისწინებული იყო 500/33 კვ ქვესადგურის მოწყობა და მისი შეჭრა 500 კვ ეგზ „ქართლი-2“-ში, რაც ასახული და გათვალისწინებული იყო ქეს „იმერეთი-1“ და ქეს „იმერეთი-2“ გზშ-ს ანგარიშებსა და შესაბამის გადაწყვეტილებაში; თუმცა ხსენებული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გამოცემის შემდგომ, სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“-ს (სსე) მიერ, ოპტიმალურად არ იქნა მიჩნეული 500/33 კვ ქვესადგურის მშენებლობა და მისი შეჭრა 500 კვ ეგზ „ქართლი-2“-ში და სისტემის მდგრადობის და ლოკალური ქსელის განვითარების მიზნით მიიღო გადაწყვეტილება ქეს „იმერეთი 1“ და „იმერეთი 2“ მიერ გამომუშავებული ელექტრო ენერჯის 110 კვ ძაბვის საფეხურზე ქვესადგურ „ჭიათურა-5“-ში მიერთების თაობაზე.

რადგან, ქსელთან მიერთების სქემის დამტკიცებას, კანონის მიხედვით ახორციელებს გადამცემის ლიცენზიანტი, ანუ სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა“, სსე საქართველოს სახელმწიფოს ერთპიროვნულ დისკრეციას წარმოადგენს ქსელთან მიერთების სქემის დამტკიცება და შპს „უსასრულო ენერჯია“ ახორციელებს ამ უკანასკნელის მითითებებს. შესაბამისად გათვალისწინებულია 500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგურის მშენებლობა, რომელიც, დაახლოებით 21 კმ სიგრძის, 110 კვ ძაბვის ორჯაჭვა ეგზ „იმერეთი“-ს (აღნიშნული ეგზ-ს გაყვანასთან დაკავშირებით, კომპანიამ სამინისტროს წარუდგინა სკოპინგის

ანგარიში) საშუალებით დაუკავშირდება ჭიათურის მუნიციპალიტეტში არსებულ 110 კვ ქ/ს „ჭიათურა 5“-ს (110 კვ ქ/ს „ჭიათურა 5“-ს ოპერირებას უწევს სს „ენერგო-პრო-ჯორჯია“).

საპროექტო ქვესადგურის განთავსება დაგეგმილია ქვს „იმერეთი 1“-ს ტერიტორიაზე. ქვესადგურისთვის შერჩეული ტერიტორია წარმოადგენს სწორი რელიეფის მქონე ნაკვეთს. ქვესადგურის გაშენება გათვალისწინებულია დაახლოებით 6400 მ<sup>2</sup> (80მ x 80მ) ფართობზე.

## 2.1 პროექტში დაგეგმილი ცვლილების აღწერა

„შპს „უსასრულო ენერჯის“ 85 მგვტ. სიმძლავრის ქარის ელექტროსადგურის „იმერეთი-1“ მშენებლობასა და ექსპლუატაციაზე გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის შესახებ“ საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის 2020 წლის 27 მარტის N2-290 ბრძანების შესაბამისად გაცემული გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების მიხედვით, პროექტი ითვალისწინებდა სოფ. კორბოულთან 500/33 კვ ქვესადგურის მშენებლობას, რომლის მთავარ დანიშნულებას წარმოადგენდა თითოეული ტურბინის მიერ წარმოებული ელექტრო ენერჯის შეკრება, ტრანსფორმაცია და 500 კვ ეგხ ქართლი-2-ის მეშვეობით საქართველოს ელ. გადამცემი ქსელისთვის მიწოდება.

ხსენებული ქვესადგურის აშენება დაგეგმილი იყო 500 კვ ეგხ ქართლი-2-ის მიმდებარე ტერიტორიაზე, რათა მიერთება განხორციელებულიყო მარტივი სქემით. 500/33 კვ ქვესადგურისთვის საჭირო ტერიტორიის ფართობი იყო 200x200მ.

პროექტის მიხედვით, 500/33 კვ ქვესადგური გათვალისწინებული იყო ჰაერით იზოლირებული ღია ტიპის, შემდეგი კონფიგურაციებით:

- ორმაგ სალტიანი 500 კვ ჰაერით იზოლირებული გადამრთველი 3/2 (1.5) გამთიშველით და შემდეგი უჯრედები:
- ორი (2) ტრანსფორმატორის უჯრედი (ერთი სრულად აღჭურვილი, მეორე სარეზერვო);
- ორი (2) ეგხ მიერთების უჯრედი;
- ორი (2) აღრიცხვის უჯრედი;
- სარეზერვო სივრცე დამატებით ორი (2) მიერთების უჯრედისთვის
- ერთი (1) ძალოვანი ტრანსფორმატორი 500/33 კვ დადგმული სიმძლავრით დაახლ. 150 მგვტ;
- მეხამრიდი და დამიწება;
- გარე განათება;
- დამხმარე AC და DC სისტემები;
- ანტი-სახანძრო სისტემა;
- ვიდეო მეთვალყურეობის და შეღწევის კონტროლის სისტემები.

მომსახურების დამხმარე მოწყობილობა მოიცავს შემდეგ საბაზო ელემენტებს:

- 33/0.4 კვ დამატებითი ტრანსფორმატორები, რომლებიც მდებარეობს მართვის მთავარ შენობაში,
- 400/230 V, 50 Hz გამანაწილებელი დაფები სარეზერვო დიზელ-გენერატორის მოწყობილობით.
- მუდმივი დენის (DC) ბატარეების სისტემები დამტენებით და გამანაწილებელი დაფებით.
- 230 ვტ, 50 Hz UPS სისტემა.

პროექტში შეტანილი ცვლილება ითვალისწინებს სოფ. კორბოულთან 500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად სოფ. ნიგვზარასთან 33/110 კვ ქვესადგურის მშენებლობას. შეცვლილი პროექტის მიხედვით, საპროექტო ქვესადგური, რომელიც განთავსდება სოფ. ნიგვზარასთან, იქნება ღია ტიპის და მის შემადგენლობაში ნაცვლად 10 ერთეულისა, გათვალისწინებულია 5 (ხუთი) ერთეული უჯრედის მოწყობა, ესენია:

- ერთი ერთეული 110 კვ ძაბვის ტრანსფორმატორი;
- ორი ერთეული 110/33/10,5 კვ ძაბვის ძალური ტრანსფორმატორი;
- ერთი ერთეული 110 კვ სალტის საზომი უჯრედი;
- ერთი ერთეული 110 კვ ეგხ-ს უჯრედი.

პროექტის მიხედვით, ქვესადგურის ტერიტორიაზე გამოყოფილი იქნება თავისუფალი სივრცე, რომელიც გათვალისწინებულია სამომავლო გაძლიერებისთვის.

თითოეული საპროექტო ტრანსფორმატორის სიმძლავრე იქნება 63 მგვტ. ტერიტორიაზე ასევე გათვალისწინებულია საკონტროლო პუნქტის მოწყობა, რომელიც განთავსდება დახურულ შენობაში. პროექტის მიხედვით, საკონტროლო პუნქტი წარმოადგენს ერთსართულიან, ცალკე მდგომ შენობას, რომელსაც, საკაბელო სივრცე ექნება იატაკის ქვეშ. შენობაში გათვალისწინებულია ძირითადი ტექნოლოგიური და დამხმარე ოთახების მოწყობა.

ძირითადი, ტექნოლოგიური ოთახები მოიცავს:

- საკონტროლო/ოპერატორის ოთახს,
- 33 კვ გადამრთველის ოთახს,
- დამხმარე გადამრთველის ოთახს.

ხოლო, დამხმარე მეორადი ოთახები მოიცავს:

- სველი წერტილები;
- საერთო ჰოლი;
- დამხმარე ზეთის ტრანსფორმატორი (33/0,4 კვ), სიმძლავრით 250 კვა;
- დიზელ გენერატორი სიმძლავრით (არაუმეტეს) 80 კვა.

საპროექტო ქვესადგურში ასევე გათვალისწინებულია დაცვისა და მონიტორინგის სისტემის მოწყობა, რომელიც უზრუნველყოფს, როგორც ქვესადგურის, ასევე ქვესადგურთან დაკავშირებული სისტემების კონტროლს და მონიტორინგს. ქვესადგურის კონტროლის სისტემის დანიშნულება იქნება:

- საკომუნიკაციო მოწყობილობების კონტროლი;
- სტატუსის მითითება და გაზომვა;
- სიგნალიზაციის და სალტის ძაბვის კონტროლი;
- მონაცემთა მოპოვება და ჩაწერა, რაც მოიცავს მოვლენების თანმიმდევრობის ჩაწერას (SOE), გაზომვას (პულსის მრიცხველებიდან) და გადართვების თანმიმდევრობის ორგანიზებას.

ავარიული შემთხვევების დროს ტერიტორიაზე ზეთების გავრცელების პრევენციის მიზნით, ტრანსფორმატორების სადგომი ბაქნების ქვეშ გათვალისწინებულია დაღვრილი ზეთის მიმღები ავზების მოწყობა.

## 2.2 საპროექტო ქვესადგურისა და მისი განთავსების ტერიტორიის მოკლე აღწერა

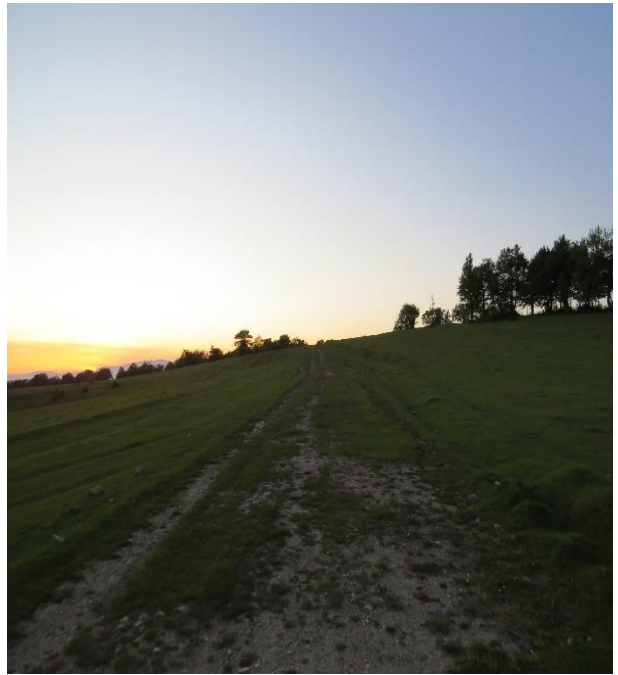
საპროექტო ქვესადგურის ტერიტორია წარმოადგენს სწორი რელიეფის მქონე, ხე-მცენარეებისგან თავისუფალ ფართობს. ტერიტორიიდან უახლოესი დასახლებული პუნქტი, სოფ. ნიგვზარა, დაშორებულია დაახლოებით 800 მ-ზე მეტი მანძილით, ხოლო უახლოესი დაცული ტერიტორია, ზურმუხტის კანდიდატი საიტი GE0000052 („სურამი 4“). დაშორებულია 1500 მ-ზე მეტი მანძილით. ტერიტორია თავისუფალია როგორც ხე-მცენარეებისგან, ასევე სხვადასხვა სამრეწველო თუ საყოფაცხოვრებო ობიექტებისგან. ტერიტორიას, ჩრდილოეთიდან და ჩრდილო-აღმოსავლეთიდან ესაზღვრება არსებული გრუნტის გზები, ხოლო სამხრეთიდან და სამხრეთ-დასავლეთიდან დაახლოებით 110 მ მანძილზე მდ. ახაშმულისღელე. დაგეგმილი საქმიანობა, აღნიშნულ მდინარეზე პირდაპირ ზემოქმედებას არ ითვალისწინებს.



საპროექტო ქვესადგურის მშენებლობისთვის ახალი მისასვლელი გზების მოწყობა საჭიროებას არ წარმოადგენს, მშენებლობისთვის გამოყენებული იქნება არსებული გრუნტის გზები და აღნიშნული გრუნტის გზიდან მოეწყობა ქვესადგურის ტერიტორიამდე მისასვლელი, დაახლოების 300 მ სიგრძის გზა.

საპროექტო ქვესადგურის სიტუაციური რუკა იხილეთ ნახაზზე 2.2.1. ქვესადგურის გენ-გეგმა - 2.2.2. ნახაზზე, ხოლო ტერიტორიის ხედები სურათზე 2.2.1.

**სურათი 2.2.1.** საპროექტო ქვესადგურის ტერიტორია და ტერიტორიასთან მისასვლელი არსებული გრუნტის გზა.

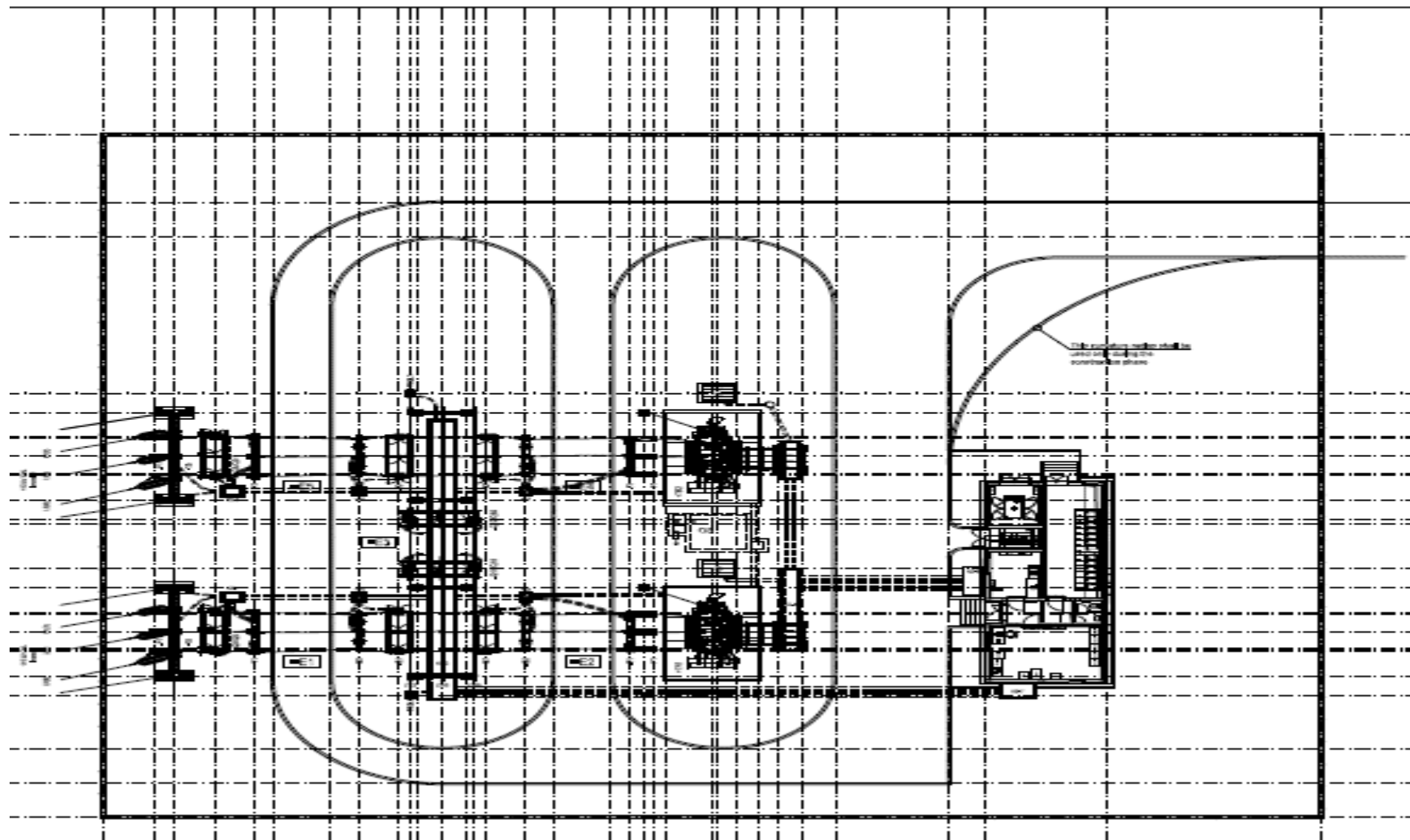




ნახაზი 2.2.1 საპროექტო ქვესადგურის სიტუაციური რუკა.



ნახაზი 2.2.2. საპროექტო ქვესადგურის გენ-გეგმა



### 3 ბუნებრივი და სოციალური გარემოს ფონური მდგომარეობის ზოგადი მიმოხილვა.

საკვლევი რაიონი - საჩხერის მუნიციპალიტეტი, ადმინისტრაციულად იმერეთის რეგიონს მიეკუთვნება. იმერეთის რეგიონი საქართველოს ცენტრალური ნაწილია. იგი დასავლეთ საქართველოს სამხრეთ-აღმოსავლეთში მდებარეობს. საჩხერის მუნიციპალიტეტი 1939 წლიდან ცალკე რაიონად გამოიყო. საჩხერის მუნიციპალიტეტს ჩრდილოეთიდან ონისა და ამბროლაურის, აღმოსავლეთით ჯავისა და ქარელის, სამხრეთით ხაშურისა და ხარაგაულის, დასავლეთით კი ჭიათურის მუნიციპალიტეტი ესაზღვრება.

საჩხერის მუნიციპალიტეტის რელიეფი საშუალო და დაბალ მთიანია. წიაღისეულიდან მნიშვნელოვანია კვერეთის გოგირდოვანი წყლები, კვარცის ქვიშა და მარმარილო. მთავარი მდინარეებია: ყვირილა და ძირულა.

საკვლევ რაინში, ნიადაგი. მეტად მრავალფეროვანია. ფართოდ გავრცელებულია ალუვიური, სუბტროპიკულ ეწერ ყვითელმიწა, წითელმიწა, ნეშომპალა-კარბონატული და ყომრალი ნიადაგები, მაღალმთიან რეგიონებში გვხვდება ღია გაეწერებული ტყის მურა ნიადაგებიც, ყვითელმიწა და თხელფენა წითელმიწა ნიადაგები.

საკვლევი ტერიტორია მოქცეულია დასავლეთ საქართველოს ნოტიო სუბტროპიკულ ზონაში და ჩამოყალიბებულია ნოტიო ჰავა საკმაოდ ცივი ზამთრითა და ხანგრძლივი, თბილი ზაფხულით. ჰაერის საშუალო წლიური ტემპერატურა +110c-ია. მინიმალური -290C, ხოლო მაქსიმალური +410C, ნალექების საშუალო წლიური რაოდენობა 1477მმ-ია. ჰაერის ფარდობითი ტენიანობა კი საშუალოდ 76 %

საქართველოს ტექტონიკური დარაიონების მიხედვით საკვლევი ტერიტორია მიეკუთვნება ამიერკავკასიის მთათაშუა არის ცენტრალური აზეგების ზონას. ტერიტორიას მოზაიკური აგებულება აქვს, რადგან მის შემადგენლობაში მონაწილეობს პალეოზოური კრისტალური ფუნდამენტი (ძირულის კრისტალური მასივი) და მეზო-კაინოზოური (იურა, ცარცი და ნეოგენი) ასაკის ნალექები. ნეოგენური ნალექები წარმოდგენილია შუა და ზედა მიოცენური ასაკის ქანებით.

უშუალოდ საკვლევ ტერიტორიის აგებულებაში მონაწილეობენ შემდეგი ლითოლოგიური ერთეულები: ქვიშაქვები და ქვიშიანი თიხები (N13S1); ქვიშაქვები, თიხები, მერგელები და ქვიშიან-მერგელიანი თიხები (N12kn); არგილიტები და წვრილმარცვლოვანი ქარსიანი ქვიშაქვები (J2); მიკროკლინიანი (ვარდისფერი) გრანიტოიდები (Pz); კვარცპორფირები (qpPZ); კვარციანი დიორიტები, მიკროკლინიანი გრანიტოიდები და მაგმატიტები (δPz); გაბროიდები (vPZ).

## 4 გარემოზე ზემოქმედების შეფასება და ანალიზი

### 4.1 ზემოქმედება ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე

იმის გათვალისწინებით, რომ შეცვლილი პროექტის მიხედვით, 33/110 კვ ქვესადგურის სამშენებლო მოედანიდან, უახლოესი საცხოვრებელი ზონა, სოფ. ნიგვზარა უფრო მეტი მანძილით არის დაცილებული (830 მ), ვიდრე ეს გათვალისწინებული იყო თავდაპირველი პროექტით (250 მ), პროექტში შეტანილი ცვლილება, უახლოეს რეცეპტორებთან, ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე ზემოქმედებას გარკვეულ წილად შეამცირებს.

გარდა ამისა. თავდაპირველი პროექტის მიხედვით გათვალისწინებული იყო 10 ერთეული უჯრედის მოწყობა, ხოლო პროექტში შეტანილი ცვლილება ითვალისწინებს მხოლოდ 5 ერთეული უჯრედის მოწყობას, რაც ასევე ამცირებს სამშენებლო სამუშაოების საჭიროების მასშტაბებს და შესაბამისად, ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედების რისკებს. ამასთანავე,

თავდაპირველი პროექტის მიხედვით ქვესადგურის განსათავსებლად გათვალისწინებული ტერიტორიის ფართობი იყო  $200 \text{ მ} \times 200 \text{ მ} = 40000 \text{ მ}^2$ , ხოლო შეცვლილი პროექტის მიხედვით, ქვესადგურის გაშენება გათვალისწინებულია დაახლოებით  $6400 \text{ მ}^2$  ( $80 \text{ მ} \times 80 \text{ მ}$ ) ფართობზე, რაც ასევე საგრძნობლად ამცირებს მიწის სამუშაოების წარმოების ფართობს და ატმოსფერულ ჰაერში მტვრისა და სხვა მავნე ნივთიერებების გაფრქვევის რაოდენობასთან.

იქიდან გამომდინარე, რომ ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე ზემოქმედება მოსალოდნელია მხოლოდ ქვესადგურის მშენებლობის ეტაპზე. ატმოსფერული ჰაერის ხარისხზე ზემოქმედება იქნება დროებითი და ხანმოკლე, ამასთან, მშენებლობის მასშტაბების შემცირების და უახლოესი საცხოვრებელი ზონებიდან დაცილების მანძილის მნიშვნელოვნად შემცირების გამო, მშენებლობის ეტაპზე, ატმოსფერულ ჰაერზე ზემოქმედება, გაცილებით დაბალი ხარისხის იქნება თავდაპირველ პროექტთან შედარებით.

## 4.2 ხმაურის გავრცელება

ისევე როგორც თავდაპირველი პროექტის შემთხვევაში, შეცვლილი პროექტის განხორციელებით, ხმაურის გავრცელებას ადგილი ექნება მხოლოდ მშენებლობის ეტაპზე. ხმაურის გავრცელების ძირითადი წყაროები იქნება სამშენებლო სამუშაოებისათვის გამოყენებული მანქანა-მექანიზმები.

იმ გარემოების გათვალისწინებით, რომ შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, საპროექტო ტერიტორიასა და უახლოეს საცხოვრებელ სახლს შორის მანძილი, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით  $550 \text{ მ}$ -ით მეტია და ამასთან, დაგეგმილი სამშენებლო სამუშაოების მასშტაბი უფრო შემცირებულია, უახლოეს რეცეპტორებთან (უახლოეს საცხოვრებელ სახლთან) გავრცელებული ხმაურის დონე იქნება უფრო დაბალი. ამიტომ, პროექტის ცვლილება, ხმაურის გავრცელებით გამოწვეული ზემოქმედების თვალსაზრისით, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით გაცილებით დაბალი მასშტაბის იქნება.

## 4.3 ზემოქმედება ნიადაგზე

სოფ. კორბოულთან, თავდაპირველი პროექტით გათვალისწინებული მიწის ნაკვეთი წარმოადგენდა საძოვარს, სადაც ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის სიმძლავრე  $15\text{-}20 \text{ სმ}$ -ია. შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, ქვესადგურის სოფ. ნიგვზარასთან განთავსების ტერიტორია ასევე წარმოადგენს საძოვარს, სადაც ნიადაგის ნაყოფიერი ფენის სიმძლავრე ასევე  $15\text{-}20 \text{ სმ}$ -ია,

ვინაიდან, თავდაპირველი პროექტით, გათვალისწინებული იყო  $40000 \text{ მ}^2$  ტერიტორიის ათვისება, ხოლო შეცვლილი პროექტის მიხედვით, ქვესადგური დაიკავებს მხოლოდ  $6400 \text{ მ}^2$  მიწის ფართობს, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით, ახალი პროექტი, ნიადაგზე ზემოქმედების თვალსაზრისით უფრო დაბალი მასშტაბის იქნება.

აღნიშნულის გათვალისწინებით, პროექტის ცვლილება ნიადაგის ნაყოფიერ ფენაზე ზემოქმედების თვალსაზრისით, ასევე შეიძლება განხილული იყოს, როგორც ზემოქმედების შემცირების ღონისძიება.

## 4.1 ზემოქმედება ზედაპირული წყლების ხარისხზე

თავდაპირველი პროექტით, სოფ კორბოულთან გათვალისწინებული იყო  $500/33$  კვ ქვესადგურის მოწყობა, რომელიც უახლოესი ზედაპირული წყლის ობიექტიდან დაშორებული იყო  $650 \text{ მ}$  მანძილით.



პროექტის ცვლილების შემთხვევაში, 33/110 კვ ქვესადგურსა და უხლოეს ზედაპირულ წყლის ობიექტს შორის მანძილი 110 მეტრია. იმის გათვალისწინებით, რომ ორივე შემთხვევაში დაცულია ზედაპირული წყლის ობიექტის დაცვის ზონა და არც თავდაპირველი პროექტის და არც შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, ადგილი არ ექნება მდინარის ნაპირებთან მანქანა-მექანიზმების გადაადგილებას და სხვა სამშენებლო სამუშაოების წარმოებას, ორივე შემთხვევაში, ზედაპირულ წყლის ობიექტზე ზემოქმედება და წყლის დაბინძურების რისკი პრაქტიკულად გამორიცხებულია.

ქვესადგურის პროექტის მიხედვით, ტრანსფორმატორების განთავსების ბაქნების ქვეშ მოწყობილი იქნება დაღვრილი ზეთის შემკრები ავზები, რაც ავარიული შემთხვევების დროს გამორიცხავს ტერიტორიაზე ზეთის გავრცელების რისკებს.

#### 4.2 ზემოქმედება ბიოლოგიურ გარემოზე

როგორც თავდაპირველი პროექტის შემთხვევაში, შეცვლილი პროექტის შემთხვევაშიც, ქვესადგურის განსათავსებლად შერჩეული იქნა ხე-მცენარეებისგან თავისუფალი ტერიტორია, შესაბამისად, არც თავდაპირველი პროექტი და არც შეცვლილი, ხე-მცენარეების ჭრას არ ითვალისწინებს.

რაც შეეხება ფაუნის წარმომადგენლებს, როგორც თავდაპირველი პროექტის შემთხვევაში, შეცვლილი პროექტის შემთხვევაშიც, ფაუნის წარმომადგენლებისთვის დაგეგმილი საქმიანობა შექმნის დროებითი შეშფოთების საფრთხეს. კერძოდ, მშენებლობის დროს წარმოქმნილი მტვერი, ვიბრაცია, ხმაური და გამონაბოლქვი აირები, ასევე სამშენებლო სამუშაოებში მონაწილე ავტო-სატრანსპორტო საშუალებების მიერ დღე-ღამის ბნელ პერიოდში წარმოქმნილი განათება მსხვილი და წვრილი ზომის ძუძუმწოვრებს, ასევე ფრინველებს, ამფიბიებს და რეპტილიებს უბიძგებს მიატოვონ თავისი საბინადრო ადგილები. პროცესი შექცევადი ხასიათისაა და სამშენებლო სამუშაოების დასრულების შემდეგ, დროთა განმავლობაში მოხდება ცხოველთა უკუ მიგრაცია, ამიტომ, მშენებლობის ეტაპზე ფაუნაზე ზემოქმედება შეიძლება განხილული იყოს დროებითი და ამავე დროს შექცევადი ხასიათის ზემოქმედებად.

ექსპლუატაციის ფაზაზე, ცხოველთა სამყაროზე ნეგატიური ზემოქმედების ფაქტორები არ იქნება მნიშვნელოვანი.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, შეიძლება გაკეთდეს დასკვნა, რომ შეცვლილი პროექტის მშენებლობა, ფაუნის შეწუხების თვალსაზრისით თავდაპირველი პროექტის იდენტური იქნება. შესაბამისად, ფაუნის წარმომადგენლებზე ზემოქმედების რისკები უცვლელი რჩება როგორც თავდაპირველი ვარიანტისთვის, ასევე შეცვლილი პროექტისთვის.

#### 4.3 ნარჩენების წარმოქმნით და გავრცელებით მოსალოდნელი ზემოქმედება

როგორც ძირითადი პროექტის შემთხვევაში, შეცვლილი პროექტის განხორციელებაც დაკავშირებულია გარკვეული რაოდენობის სახიფათო და არა სახიფათო ნარჩენების წარმოქმნასთან.

მიუხედავად იმისა, რომ მშენებლობის დროს ადგილი არა აქვს დიდი რაოდენობით ნარჩენების დაგროვებას, მაინც საჭიროა მოხდეს ნარჩენების დახარისხება მათი სახეობების მიხედვით, ასევე მათი თვისობრივი და რაოდენობრივი შეფასება, შემდგომი მართვის მიზნით. ნარჩენების დროებითი განთავსებისათვის სამშენებლო მოედნებზე განთავსდება სათანადო მარკირების მქონე დახურული კონტეინერები.

შეცვლილი პროექტის მშენებლობის შემთხვევაში, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით მნიშვნელოვნად მცირდება მოსალოდნელი ინერტული ნარჩენების რაოდენობა, ვინაიდან,

თავდაპირველი პროექტის განხორციელების შემთხვევაში, ქვესადგურის განთავსების ტერიტორია გაცილებით დიდი ფართობის იყო (40000მ<sup>2</sup>) ვიდრე შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში (6400მ<sup>2</sup>), რაც ამცირებს მიწის სამუშაოების მასშტაბებს და ინერტული ნარჩენების წარმოქმნის რისკებს.

რაც შეეხება სახიფათო და სხვა არასახიფათო ნარჩენების წარმოქმნას, მათი სახეობები და რაოდენობრივი მახასიათებლები იდენტური იქნება, თავდაპირველი პროექტის განხორციელების შემთხვევაში წარმოქმნილი ნარჩენების სახეობებისა და რაოდენობისა.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, პროექტის ცვლილება ნარჩენების წარმოქმნის თვალსაზრისით, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით დადებით ზემოქმედებად განიხილება.

## 5 გარემოზე შესაძლო ზემოქმედების შედარებითი ანალიზი

საქართველოს კანონის „გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის“ მიხედვით, სკრინინგი არის პროცედურა, რომელიც განსაზღვრავს გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ჩატარების საჭიროებას. ამავე კოდექსის მე-7 მუხლის მე-6 ნაწილის მიხედვით, სამინისტრო, იმის თაობაზე, ექვემდებარება თუ არა დაგეგმილი საქმიანობა გზშ-ს გადაწყვეტილებას იღებს შემდეგი კრიტერიუმების საფუძველზე:

ა) საქმიანობის მახასიათებლები:

ა.ა) საქმიანობის მასშტაბი;

ა.ბ) არსებულ საქმიანობასთან ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედება;

ა.გ) ბუნებრივი რესურსების (განსაკუთრებით – წყლის, ნიადაგის, მიწის, ბიომრავალფეროვნების) გამოყენება;

ა.დ) ნარჩენების წარმოქმნა;

ა.ე) გარემოს დაზინძურება და ხმაური;

ა.ვ) საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი;

ბ) დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილი და მისი თავსებადობა:

ბ.ა) ჭარბტენიან ტერიტორიასთან;

ბ.ბ) შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან;

ბ.გ) ტყით მჭიდროდ დაფარულ ტერიტორიასთან, სადაც გაბატონებულია საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები;

ბ.დ) დაცულ ტერიტორიებთან;

ბ.ე) მჭიდროდ დასახლებულ ტერიტორიასთან;

ბ.ვ) კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლთან და სხვა ობიექტთან;

გ) საქმიანობის შესაძლო ზემოქმედების ხასიათი:

გ.ა) ზემოქმედების ტრანსსასაზღვრო ხასიათი;

გ.ბ) ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი და კომპლექსურობა.

იქიდან გამომდინარე, რომ წარმოდგენილი სკრინინგის ანგარიშის მომზადების საფუძველია გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილი, რომელიც ითვალისწინებს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული საქმიანობის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილებას, ამავე კოდექსის მე-7 მუხლის მე-6 ნაწილში მოცემული კრიტერიუმების შედარებითი ანალიზი ჩატარდა, პროექტის თავდაპირველ ვერსიასთან მიმართებაში და ანალიზის შედეგები წარმოდგენილია ცხრილის სახით (იხ. ცხრილი 5.1).

## ცხრილი 5.1. შედარებითი ანალიზი

N	კრიტერიუმები	გარემოზე ზემოქმედების რისკის არსებობა		შპს „უსასრულო ენერჯის“ 85 მგვტ. სიმძლავრის ქარის ელექტროსადგურის „იმერეთი-1“ მშენებლობისა და ექსპლუატაციის პროექტით გათვალისწინებული 500/33 კვ ქვესადგურის მშენებლობისა და აღნიშნულ პროექტში შეტანილი ცვლილების (500/33 კვ ქვესადგურის ნაცვლად 33/110 კვ ქვესადგური „იმერეთი“-ს მშენებლობა) გარემოს კომპონენტებზე მოსალოდნელი ზემოქმედებების მასშტაბების შედარებითი ანალიზი
		დიახ	არა	
<b>1. საქმიანობის მახასიათებლები</b>				
1.1	საქმიანობის მასშტაბი		არა	თავდაპირველი პროექტი, ქვესადგურის განსათავსებლად ითვალისწინებდა 40000მ <sup>2</sup> ფართობის გამოყენებას და 10 ერთეული უჯრედის მოწყობას. შეცვლილი პროექტის მიხედვით, გათვალისწინებულია 6400მ <sup>2</sup> ტერიტორიის გამოყენება და 5 ერთეული უჯრედის მოწყობა. ამასთან, შეცვლილი პროექტის მიხედვით მცირდება საპროექტო ქვესადგურის ძაბვაც, კერძოდ, ნაცვლად 500/33 კვ ქვესადგურისა, იგეგმება 33/110 კვ ქვესადგურის მშენებლობა.  აღნიშნულის გათვალისწინებით, პროექტის ცვლილება, საქმიანობის მასშტაბის გაზრდასთან დაკავშირებული არ ექნება, პირიქით, მოსალოდნელია საქმიანობის მასშტაბის შემცირება.
1.2	არსებულ საქმიანობასთან ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედება		არა	შეცვლილი პროექტის მიხედვით, ქვესადგურის მშენებლობა და ექსპლუატაცია თავდაპირველ პროექტთან შედარებით ხასიათდება ატმოსფერულ ჰაერში ემისიების და ხმაურის გავრცელების შედარების დაბალი დონით, შედარებით დაბლი იქნება ნარჩენების წარმოქმნის და გავრცელების რისკებიც. შესაბამისად, პროექტში შეტანილი ცვლილება დაგეგმილ საქმიანობებთან ერთად (ქეს „იმერეთი 1“ და „იმერეთი 2“ მშენებლობა), არ გამოიწვევს მოსალოდნელი კუმულაციური ეფექტის მომატებას.
1.3	ბუნებრივი რესურსების (განსაკუთრებით - წყლის, ნიადაგის, მიწის, ბიომრავალფეროვნების) გამოყენება		არა	იქიდან გამომდინარე, რომ თავდაპირველი პროექტი ითვალისწინებდა 40000 მ <sup>2</sup> ფართობის გამოყენებას, ხოლო შეცვლილი პროექტის მიხედვით, გათვალისწინებულია 6400 მ <sup>2</sup> ტერიტორიის გამოყენება. პროექტის ცვლილება დაკავშირებული იქნება ბუნებრივი რესურსების გამოყენების შემცირებასთან.



1.3	ნარჩენების წარმოქმნა		არა	<p>შეცვლილი პროექტის მშენებლობის შემთხვევაში, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით მნიშვნელოვნად მცირდება მოსალოდნელი ინერტული ნარჩენების რაოდენობა, ვინაიდან, თავდაპირველი პროექტის განხორციელების შემთხვევაში, ქვესადგური განთავსების ტერიტორია გაცილებით დიდი ფართობის იყო (40000მ<sup>2</sup>) ვიდრე შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში (6400მ<sup>2</sup>), რაც ამცირებს მიწის სამუშაოების მასშტაბებს და ინერტული ნარჩენების წარმოქმნის რისკებს.</p> <p>რაც შეეხება სახიფათო და სხვა არასახიფათო ნარჩენების წარმოქმნას, მათი სახეობები და რაოდენობრივი მახასიათებლები შესაძლებელია იდენტური იყოს, თავდაპირველი პროექტის განხორციელების შემთხვევაში მოსალოდნელი ნარჩენების სახეობებისა და რაოდენობის.</p> <p>ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, პროექტის ცვლილება ნარჩენების წარმოქმნის თვალსაზრისით, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით დადებით ზემოქმედებად განიხილება.</p>
1.4	გარემოს დაბინძურება და ხმაური		არა	<p>თავდაპირველი პროექტის მიხედვით გათვალისწინებული იყო 10 უჯრედის მოწყობა, ხოლო პროექტში შეტანილი ცვლილება ითვალისწინებს მხოლოდ 5 უჯრედის მოწყობას, რაც საგრძნობლად ამცირებს მიწის სამუშაოების წარმოების მასშტაბს და ვადებს. შესაბამისად, შემცირდება ატმოსფერულ ჰაერში მტვრისა და სახვა მავნე ნივთიერებების გაფრქვევის ხანგრძლივობა და რაოდენობა. გარდა აღნიშნულისა მნიშვნელოვნადაა გაზრდილი საცხოვრებელი ზონებიდან დაცილების მანძილები, რაც ასევე ამცირებს ატმოსფერულ ემისიებთან და ხმაურის გავრცელებასთან დაკავშირებული ზემოქმედების რისკებს.</p> <p>დაგეგმილი საქმიანობა ზედაპირული წყლის ობიექტების სიახლოვეს სამუშაოების შესრულებას ან ზედაპირულ წყლებში ჩამდინარე წყლების ჩაშვებას არ ითვალისწინებს.</p>
1.5	საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი		არა	<p>ვინაიდან დაგეგმილი საქმიანობა არ ხასიათდება მასშტაბურობით, მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკები არ არსებობს.</p>
<b>2. დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილი და მისი თავსებადობა:</b>				
2.1	ჭარბტენიან ტერიტორიასთან		არა	<p>არც თავდაპირველი პროექტის და არც შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, საპროექტო ტერიტორია არ ესაზღვრება ჭარბტენიან ტერიტორიებს და, შესაბამისად, მათზე ზემოქმედებას ადგილი არ ექნება.</p>

2.2	შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან		არა	საპროექტო ტერიტორიის გეოგრაფიული მდებარეობის გათვალისწინებით, შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან არავითარ ზემოქმედებას ადგილი არ ექნება.
2.3	ტყით მჭიდროდ დაფარულ ტერიტორიასთან, სადაც გაბატონებულია საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები		არა	არც თავდაპირველი პროექტის და არც შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, საპროექტო ტერიტორიაზე არ არის წარმოდგენილი ხე-მცენარეები და წითელი ნუსხის სახეობები, შესაბამისად, ტყით მჭიდროდ დაფარულ ტერიტორიაზე ზემოქმედებას ადგილი არ ექნება.
2.4	დაცულ ტერიტორიებთან		არა	როგორც თავდაპირველი პროექტის, ისე შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, საპროექტო ტერიტორიიდან უახლოესი დაცული ტერიტორია (ზურმუხტის ქსელის უბანი „სურამი 4“) მდებარეობს 1500მ-ზე მეტ მანძილზე. აქედან გამომდინარე, დაცულ ტერიტორიაზე ზემოქმედებას ადგილი არ ექნება.
2.5	მჭიდროდ დასახლებულ ტერიტორიასთან		არა	თავდაპირველი პროექტის შემთხვევაში მჭიდროდ დასახლებული ტერიტორია სოფ. კორბოული მდებარეობდა დაახლოებით 250მ-ში, ხოლო, შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, მჭიდროდ დასახლებულ ტერიტორიასთან მანძილი შეადგენს დაახლოებით 800 მეტრს. აღნიშნულის გათვალისწინებით, მჭიდროდ დასახლებულ ტერიტორიასთან სიახლოვის თვალსაზრისით, მოსალოდნელია ზემოქმედების შემცირება.
2.6	კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლთან და სხვა ობიექტთან		არა	არც თავდაპირველი პროექტის და არც შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლებზე ზემოქმედების რისკები არ არსებობს.
<b>3. საქმიანობის შესაძლო ზემოქმედების ხასიათი:</b>				
3.1	ზემოქმედების ტრანსსასაზღვრო ხასიათი		არა	არც თავდაპირველი პროექტის და არც შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, საქმიანობა არ ატარებს ტრანს-სასაზღვრო ზემოქმედების ხასიათს.
3.2	ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი და კომპლექსურობა		არა	არც თავდაპირველი პროექტის და არც შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში, საქმიანობა გარემოზე მაღალ ზემოქმედებას არ გამოიწვევს.

## 6 მოკლე რეზიუმე

როგორც წინამდებარე ანგარიშშია მოცემული, გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული საქმიანობის ექსპლუატაციის პირობების ცვლილება, ხასიათდება გარემოს კომპონენტებზე მოსალოდნელი ზემოქმედების მასშტაბების შემცირებით თავდაპირველ პროექტთან შედარებით. კერძოდ:

- უახლოეს რეცეპტორებთან საგრძნობლად შემცირდება მავნე ნივთიერებების ემისიები და ხმაურის გავრცელება;
- შეცვლილი პროექტის მიხედვით გათვალისწინებულია 40000მ<sup>2</sup> ფართობის ნაცვლად 6400მ<sup>2</sup> ფართობის გამოყენება, რაც ასევე ამცირებს ნიადაგზე ზემოქმედების რისკებს;
- შეცვლილი პროექტის მშენებლობის შემთხვევაში, თავდაპირველ პროექტთან შედარებით მნიშვნელოვნად მცირდება მოსალოდნელი ინერტული ნარჩენების რაოდენობა, ვინაიდან, თავდაპირველი პროექტის განხორციელების შემთხვევაში, ქვესადგური განთავსების ტერიტორია გაცილებით დიდი ფართობის იყო (40000მ<sup>2</sup>) ვიდრე შეცვლილი პროექტის შემთხვევაში (6400მ<sup>2</sup>), რაც ამცირებს მიწის სამუშაოების მასშტაბებს და ინერტული ნარჩენების წარმოქმნის რისკებს.

გამომდინარე აღნიშნულიდან შეიძლება ითქვას, რომ დაგეგმილი საქმიანობა გარემოზე ნეგატიურ ზემოქმედებას არ მოახდენს.