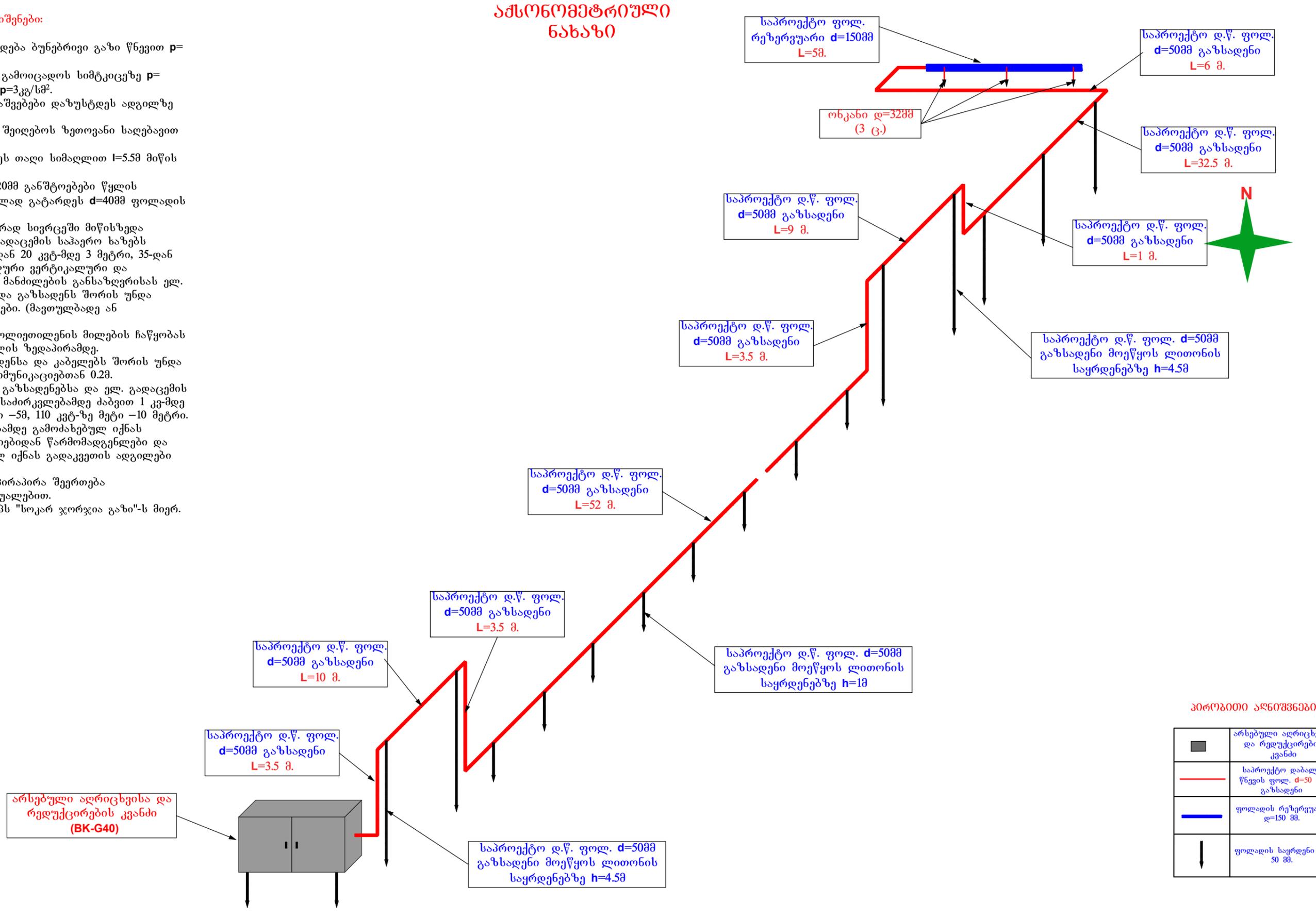


შენიშვნები:

აქსონომეტრიული ნახაზი

1. მილსადენით ტრანსპორტირდება ბუნებრივი გაზი წნევით $p=0.05 \text{ კგ/სმ}^2$
2. დაბალი წნევის გაზსადენი გამოიყენებს სიმტკიცეზე $p=4.5 \text{ კგ/სმ}^2$ და პერმეტულობაზე $p=3 \text{ კგ/სმ}^2$.
3. გაზსადენის ასვლები და დაშვებები დაზუსტდეს ადგილზე მონტაჟის დროს.
4. დიამეტრული გაზსადენი შეიღებოს ზეთოვანი საღებავით 2 ფენად.
5. გაზის გადაკვეთაზე გაკეთდეს თაღი სიმაღლით $L=5.5 \text{ მ}$ მიწის ზედაპირიდან.
6. მიწისქვეშა დაბ. წნევის $d=20 \text{ მმ}$ განშტოებები წყლის არხებთან კვეთებში აუცილებლად გატარდეს $d=40 \text{ მმ}$ ფოლადის გარცმებში.
7. მინ. მანძილები ვერტიკალურად სივრცეში მიწისზედა გაზსადენებსა და ელექტრო გადაცემის საპარო ხაზებს შორის 1 კვტ-მდე არის 1მ, 1-დან 20 კვტ-მდე 3 მეტრი, 35-დან 110 კვტ-მდე 4.5 მეტრი. მინიმალური ვერტიკალური და პორიზონტალური ადგილების მანძილების განსაზღვრისას ელ. გადაცემის საპარო ხაზებსა და გაზსადენს შორის უნდა მოეწოდოს დამცავი შემოზღუდვები. (მათუღბადაც ან პოლიეთილენის მილები)
8. პროექტი ითვალისწინებს პოლიეთილენის მილების ჩაწყობას ტრანშეაში 1.1მ. სიღრმეზე მილის ზედაპირამდე.
9. ვერტიკალური ზომა გაზსადენსა და კაბელებს შორის უნდა იყოს 0.5მ, ხოლო დანარჩენ კომუნიკაციებთან 0.2მ.
10. მანძილი საშუალო წნევის გაზსადენებსა და ელ. გადაცემის საპარო ხაზების საყრდენთა საძირკვლებამდე ძაბვით 1 კვ-მდე -1 მეტრი, 1-დან 35-ს ჩათვლით -5მ, 110 კვტ-ზე მეტი -10 მეტრი.
11. მიწის სამუშაოების დაწყებამდე გამოძახებულ იქნას დაინტერესებული ორგანიზაციებიდან წარმომადგენლები და მათი თანდასწრებით გათხრილ იქნას გადაკვეთის ადგილები მიწისქვეშა ნაგებობებთან.
12. პოლიეთილენის მილების პირაპირა შეერთება ხორციელდება ქუროების საშუალებით.
13. პროექტი გამოშვებულია შპს "სოკარ ჯორჯია გაზი"-ს მიერ.



პირობითი აღნიშვნები

| | |
|--|--|
| | არსებული აღრიცხვისა და რეგულირების კვანძი |
| | საპროექტო დაბალი წნევის ფოლ. $d=50 \text{ მმ}$ გაზსადენი |
| | ფოლადის რეზერვუარი $d=150 \text{ მმ}$. |
| | ფოლადის საყრდენი $d=50 \text{ მმ}$. |