

«ԳԱԶՊՐՈՄ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ
«ԻՆՋԵՆԵՐԱԿԱՆ ԿԵՆՏՐՈՆ»
ՄԱՍՆԱՃՅՈՒՂ



ЗАО "ГАЗПРОМ АРМЕНИЯ"
ФИЛИАЛ
"ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР"

ՆԱԽԱԳԾԱ- ՀԵՏԱԶՈՏԱԿԱՆ ԲԱԺԻՆ

Պետական լիցենզիա №ԲՊԼ 001233

Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան
փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ Աբովյան փողոց 13 բ/բ-ից
Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ճ, Տերյան փողոցը
սնող մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա գազատարերի
վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի
վերանորոգում

ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ՆԱԽԱԳԻԾ

ՕԲՅԵԿՏ № 7/005-24

ՏՆՕՐԵՆԻ ՏԵՂԱԿԱՆ ԳԼԽԱՎՈՐ
ՃԱՐՏԱՐԱԳԵՏ՝

Հ. ԻՍՊԻՐՅԱՆ

ՆՀ ԲԱԺՆԻ ՊԵՏ՝

Գ. ԱԼԱՎԵՐԴՅԱՆ

ԳԼԽԱՎՈՐ ՄԱՍՆԱԳԵՏ՝

Ա. ՄԵՆԴԻՅԱՆ

ԵՐԵՎԱՆ 2024թ.

ՆԱԽԱԳԾԻ ԲՈՎԱՆԴԱԿՈՒԹՅՈՒՆ

1. Լիցենզիա № ՔՊԼ - 001223

ԳՐՈՒԹՅՈՒՆՆԵՐ

- «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ 14.11.2022թ. № Ն/29/32257-2022 գրություն
- «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ 09.11.2022թ. տեխնիկական առաջադրանք
- «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղի ստորգետնյա գազատարի կոռոզիոն վիճակի հետազոտման արդյունքներ ՕԲՅԵԿՏ ԳԲՑ №13-03/22
- 10.10.2024թ. N 50352 գրություն
- ՀՀ նախագծման թույլտվություն (ճարտարապետահատակագծային առաջադրանք) № 154/24 13.11.2024թ.

ՏԵՔՍԱՅԻՆ ՄԱՍ

- Բացատրագիր
- Կիրառում
- Ինժեներա-երկրաբանական պայմանների եզրակացություն
- Շինարարության կազմակերպման դրույթներ

ԱՇԽԱՏԱՆՔԱՅԻՆ ԳԾԱԳՐԵՐ

- Թումանյան փողոցի միջին և ցածր ճնշման գազատարերի հատակագիծ Մ 1:1000
- Աբովյան փողոցի ցածր ճնշման գազատարի հատակագիծ Մ 1:1000
- Տերյան փողոցի միջին և ցածր ճնշման գազատարերի հատակագիծ Մ 1:1000
- Գազատարի հատում հանրապետական նշանակության ճանապարհի հետ Հ-21
- Թումանյան փողոց մ/ճ գազատարի երկայնական կտրվածք
- Թումանյան փողոց ց/ճ գազատարի երկայնական կտրվածք
- Աբովյան փողոց ց/ճ գազատարի երկայնական կտրվածք
- Տերյան փողոց մ/ճ գազատարի երկայնական կտրվածք
- Տերյան փողոց ց/ճ գազատարի երկայնական կտրվածք
- Շարժական հենասյուն
- Շարժական հենասյուն զույգ խողովակի համար
- Պատերին գազատարի ամրացման հանգույց
- Լարերի միացում ծայրապնակով

Աշխատանքների ծավալներ

ՆԵՐԿԱՅԱՑՎՈՂ ԳԾԱԳՐԵՐ

- Տարբերիչ նշան



ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ՔԱՂԱՔԱՇԽՈՒԹՅԱՆ ԿՈՄԻՏԵ

ԼԻՑԵՆԶԻԱ

ՔՊԼ-001233, 1-ին դաս

(սերիա, համար, դաս)

ՔԱՂԱՔԱՇԽՆԱԿԱՆ ՓԱՍՏԱԹՂԹԵՐԻ ԿԱԶՄՈՒՄ ՔԱՅԱՌՈՒԹՅԱՄԲ ԿՈՆՍՏՐՈՒԿՏՈՐԱԿԱՆ ԵՎ
ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏԱԿԱՆ ՄԱՍԵՐԻ

(ընտրաշինության բնագավառում գործունեության տնօրեն)

ՏՐԿԱՏ Է

2024-09-23, «ԳԱԶՊՐՈՄ ԱՐՄԵՆԻԱ» ՓԲԸ

(վիզենզիան տալու տարեթիվը, ամիսը, օրը, ընտրաշինության գործունեության ստորեկապի անվանումը)

ՀՀ, ԵՐԵՎԱՆ, ԱՐԱՐԿԻՐ, ԹԲԻԼԻՍՅԱՆ ԽՃ., 43

(գտնվելու վայրը՝ այդ թվում՝ անհատ ձեռնարկատիրոջ դեպքում՝ անունը, ազգանունը և բնակության վայրը)

Գործողության ժամկետը՝ 23.09.2029թ.

(օրը, ամիսը, տարեթիվը)



ՀԱՅԻՉ ՀԱՄԱՐ՝ UGA4-15F8-6235-55CE

Սույն փաստաթուղթը տրված է բացառապես էլեկտրոնային եղանակով: Փաստաթղթի վավերականության ստուգումն ու
էլեկտրոնային բնօրինակի ներբեռնումը հնարավոր է իրականացնել <https://verify.e-gov.am> Հայաստանի Հանրապետության
պաշտոնական փաստաթղթերի վավերականության ստուգման միասնական համակարգի կայքում մուտքագրելով հսկիչ
համարը կամ սքանավորելով արագ արձագանքման ծածկագիրը (QR Code):



Закрывтое акционерное общество
«Газпром Армения»
(ЗАО «Газпром Армения»)

ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Тел.: (374 10) 294-728, 294-933, факс: (374 10) 294-728
Э-почта: info@gazpromarmenia.am, gazpromarmenia.am

«Գազպրոմ Արմենիա»
փակ բաժնետիրական ընկերություն
(«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ)

ԳԼԽԱՎՈՐ ՏՆՕՐԵՆԻ
ՏԵՂԱԿԱԼ

0091, 22, Երևան, Թրիսյանի խճուղի 45
Տեղ. (374 10) 294-728, 294-933, Ֆաքս (374 10) 294-728
Էլ. փոստ: info@gazpromarmenia.am, gazpromarmenia.am

14. 11. 2022

№ 2/25/32257-2022

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
«Բնօժիցական կենտրոն»
մասնաձևի տնօրեն
պարոն և. Թադևոսյանին

պատճենը՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
Շիրակի ԳԳԱ-ի տնօրեն
պարոն Ա. Գալստյանին

ՆՈՓ կազմելու մասին

Հարգելի պարոն Թադևոսյան

«Գազպրոմ Արմենիա» առաջիկա տարիների Գալստյան Երվանդի պատճենի պատճենում ընդգրկված նպատակով հանձնարարում ենք Ձեզ, համաձայն կից ներկայացվող նախագծման օժանդակության առաջարկների և տեխնիկական պայմանների կազմել ներքոնկարյա օբյեկտների (ԿՆ 22 25.4.2) նախագծա-նախատեսված փաստաթղթերը:

✓ «Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Տերյան փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

✓ «Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Տերյան փողոցը սնող միջին ճնշման ստորգետնյա գազատարի վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

✓ «Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող միջին ճնշման ստորգետնյա գազատարի վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

«Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Գր. Լուսավորիչ փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

✓ «Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Արմյան փողոց 13 բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկի սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

«Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Կոմիտաս ք. և Արթիկ ՏՏ-ից մինչև քրեակատարարական հիմնարկ միջին ճնշման ստորգետնյա գազատարի վթարային հատվածների վերանկարգում և հողաձածկույթի վերակառուցում».

✓ «Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի վթարային հատվածի վերանորոգում».

«Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Շահումյան փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

«Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Արմյան փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարի մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Շին գործարանը ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Շին գործարանը միջին ճնշման ստորգետնյա զազատարի վթարային հատվածների վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Մանուկի Դամիթ փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի հյուղ 1, 2, 3, 4 մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Աստուեջի Դամիթ փողոցը սնող Շյաին Շրջանի ստորգետնյա զազատարի մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Կամո փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի վթարային հատվածների վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Հակոբյան Խանդան փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի վթարային հատվածների վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Արթիկ թաղաքի Բարսեղյան փողոցը սնող ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատարի վթարային հատվածների վերանորոգում».

-«Շիրակի մարզի Լուսակերտ գյուղը սնող ճնշման ստորգետնյա զազատարի մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում».

Հիմք՝ «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ Գլխավոր տնօրենի տեղակալ-գլխավոր ճարտարագետի 10.11.2022թ. Ն/18.1/31907-2022 ծառայողական գրությունը:

Առդիր 44 թերթ:

Հարգանքով,



S. Կարապետյան

Ա. Հակոբյան
«09» 11 2022 թ.

ՏԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԱՌԱՋԱՊԻՐԱԿ

**ՀՀ տարածքում գործող վթարային գազատարների հիմնաորոգման
նախագծա-նախահաշվարկի մասնագիտացված կազմակերպչի**

1. Օբյեկտի անվանումը (հասցեն)՝ Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը մոտ
միջին ճնշման ստորգետնյա գազատար:
2. Գառարվող աշխատանքներ՝ Ս/Հ D=219մմ L=52գծմ երկարությամբ վթարային հատվածի
վերատեղադրում՝ նախագծային լուծմամբ և Ս/Հ D=219մմ
L=354գծմ ընդհանուր երկարությամբ թվով 7 տեղամասերում
մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում:
3. Միացման կետի տեղակայումը և
պարամետրերը՝ Համաձայն տեխնիկական պայմանների:
4. Այլ հանձնարարականներ՝ 1. Վերատեղադրվող գազատարի տրամագծի ընտրությունը ըստ
հիդրավիկ հաշվարկի:
2. Նախատեսել վերատեղադրվող գազատարից սնվող
մուտքագծերի ներմիացում:
3. Նախագծային գազատարի համար ստացնաներությունը տալ
պոլիտեխնիկային տարբերակին հակառակ դեպքում
հիմնավորել:
5. Առաջադրանքի հիմքը՝ «Բնօժեներական կենտրոն» մասնաձյուղի կոմիտեի արված
ստորգետնյա գազատարի կոտորված վիճակի հետազոտման
արդյունքների տեխնիկական հաշվետվությունը (օբյեկտ ԳԲՑ
N13-03/22) և Շիրակի ԳԳՄ՝ 25.10.2022թ. 01-14/2222 գրությամբ
ներկայացված տեխնիկական պայմանները:

«Գազարում Արմենիա»
ԳԲՑ և ՆԳՀ Շ ու Մ բաժնի պետ՝

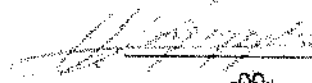
Ա. Պերոկյան
տնօրենություն

Գազմեջ՝

Ա. Պերոկյան
տնօրենություն


Հաստատում եմ՝

Հաստատում եմ՝
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրենի տեղակալ-
Գլխավոր ճարտարագետ


 Ա. Հախչյան
«09» 11 2022 թ.

ՏԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԱՌԱՋԱՂԲԱՆՔ

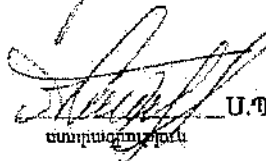
**ՀՀ տարածքում գործող վթարային զազատարների հիմնանորոգման
նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի կազմման**

1. Օրյենտի տեղանունը (հասցեն)՝ Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող
ցածր ճնշման ստորգետնյա զազատար:
2. Կատարվող աշխատանքներ՝  Թ/Ճ D-159/մ L-626 զծմ երկարությամբ վթարային հատվածի
վերատեղադրում՝ նախագծային լուծմամբ:
3. Միացման կետի տեղակայումը և
պարամետրերը՝ Համաձայն տեխնիկական պայմանների:
4. Այլ հանձնարարականներ՝
1. Վերատեղադրվող զազատարի սյրամագծի ընտրությունը ըստ
հիդրավիկ հաշվարկի:
2. Նախատեսել վերատեղադրվող զազատարից սնվող
մուտքագծերի ներմիացում:
3. Նախագծային զազատարի համար առաջնահերթությունը տալ
պոլիտեխնիկական տարբերակին հակառակ դեպքում
հիմնավորել:
5. Առաջադրանքի հիմքը՝ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղի կողմից սրված
ստորգետնյա զազատարի կտրոգիոն վիճակի հետազոտման
արդյունքների տեխնիկական հաշվետվությունը (օրյենտ ԳԲՑ
N13-03/22) և Շիրակի ԳԳՄ 25.10.2022թ. 01-14/2222 գրությամբ
ներկայացված տեխնիկական պայմանները

«Գազպրոմ Արմենիա»
ԳԲՑ և ՆԳՀ Շ ու Ս բաժնի պետ

 Ա. Պելուկյան
տնօրենություն

Կազմեց՝

 Ա. Պելուկյան
տնօրենություն

Հաստատում եմ՝

Հաստատում եմ՝
«Գազարում Արմենիա» ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրենի տեղակալ՝
Գլխավոր ճարտարագետ

Ս. Հակոբյան
«09» 11 2022 թ.

ՏԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԱՌԱՋԱՂԵՐՆԵՐ

**ՀՀ տարածքում գործող վթարային գազատարների հիմնահորոզման
նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի կազմման**

1. Օբյեկտի անվանումը (հասցեն)՝ Շիրակի մարզի Արթիկ բազարի Արուսյան փողոց 13 բ/բ-ից
Թումանյան խաչմերուկ սնող ջածր. ճնշման ստորգետնյա
գազատար:
2. Կառավարվող աշխատանքներ՝
Ճյուղ 1 - Ց/Ճ D=89մմ-108մմ L=692գծմ երկարությամբ
տեղամասում վթարային հասվածի վերատեղադրում
նախագծային լուծմամբ:
Ճյուղ 2 - Ց/Ճ D=57մմ L=45գծմ երկարությամբ հասվածի
մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում:
3. Միացման կետի տեղակայումը և
պարամետրերը՝ Համաձայն տեխնիկական պայմանների:
4. Այլ հանձնարարականներ՝
1. Վերատեղադրվող գազատարի տրամագծի ընտրությունը ըստ
հիդրավիկ հաշվարկի:
2. Նախատեսել վերատեղադրվող գազատարից սնվող
մուտքագծերի ներմիացում:
3. Նախագծային գազատարի համար առաջնահերթությունը տալ
պոլիէթիլենային տարրերովին հանգստակ դեպքում
հիմնավորել:
5. Առաջադրանքի հիմքը՝ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղի կողմից արված
ստորգետնյա գազատարի կոտորված վիճակի հետազոտման
արդյունքների տեխնիկական հաշվետվությունը (օբյեկտ ԳԲՑ
N13-03/22) և Շիրակի ԳԳՄ 25.10.2022թ. 01-14/2222 գրությամբ
ներկայացված տեխնիկական պայմանները:

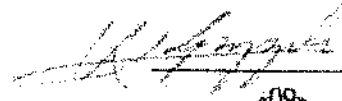
«Գազարում Արմենիա»
ԳԲՑ և ՆԳՀ Շ ու Ս բաժնի պետ

Ս. Պերոկյան
տնօրենություն

Կազմեց՝

Ս. Պետրոսյան
տնօրենություն

Համապատասխան էմ
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրենի տեղակալ-
Գլխավոր ծախսարար

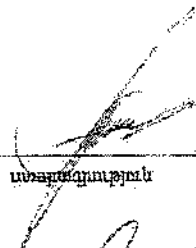

Ա. Հախոբյան
«09» 11 2022 թ.

ՏԵՆԵԿԱԿԱՆ ԱՌԱՋԱԴՐՈՒՄ

**22 տարածքում գործող վթարային զագատարների հիմնանորոգման
նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի կազմման**

1. Օբյեկտի անվանումը (հասցեն)՝ Ծիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի՝ Տերյան փողոցը սնող միջին ճնշման ստորգետնյա զագատար:
2. Կատարվող աշխատանքներ՝ Մ/Ճ D=127մմ L=199զմմ երկարությամբ հատվածի մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում և Մ/Ճ D=102-133մմ L=31զմմ ընդհանուր երկարությամբ թվով 2 անցումների մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում:
3. Միացման կետի տեղակայումը և պարամետրերը՝ -
4. Այլ հանձնարարականներ՝ -
5. Առաջադրանքի հիմքը՝ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղի կողմից ստված ստորգետնյա զագատարի կոռոզիոն վիճակի հետազոտման արդյունքների տեխնիկական հաշվետվությունը (օբյեկտ ԳԲՑ N13-03/22):

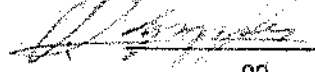
«Գազպրոմ Արմենիա»
ԳԲՑ և ՆԳՀ Շ ու Ս բաժնի պետ


Ա. Պերեկյան
ստորագրություն

Կազմեց՝


Ա. Պերեկյան
ստորագրություն

Հաստատում եմ
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
Գլխավոր տնօրենի տեղակալ
Գլխավոր Հարտարագրագետ

 Ս. Հակոբյան
«09» 11 2022 թ.

ՏԵԽՆԻԿԱԿԱՆ ԱՌԱՋԱՂԱՏՈՒՄ

**ՀՀ տարածքում գործող վթարային գազատարների հիմնաէնորոգման
նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի կազմման**

1. Օբյեկտի անվանումը (հասցեն)՝ Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Տերյան փողոցը սևող ցածր
ձնշման ստորգետնյա գազատար:
2. Կատարվող աշխատանքներ՝ Ց/Հ D=108մմ L=199զմ երկայնությամբ վթարային հատվածի
վերատեղադրում՝ նախագծային լուծմամբ և Ց/Հ D=57մմ-108մմ
L=58զմմ ընդհանուր երկարությամբ թվով 4 անցումների
մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում:
3. Միացման կետի տեղակայումը և
պարամետրերը՝ Համաձայն տեխնիկական պայմանների:
4. Այլ հանձնարարականներ՝
 1. Վերատեղադրվող գազատարի տրամագծի ընտրությունը ըստ
հիդրավիկ հաշվարկի:
 2. Նախատեսվել վերատեղադրվող գազատարից անվող
մուտքագծերի ներմիացում:
 3. Նախագծային գազատարի համար անոցնախերթությունը տալ
պոլիէթիլենային սալրեքային հանրաժողովրդական դեպքում
հիմնավորել:
5. Առաջադրանքի երմքը՝ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղի կողմից տրված
ստորգետնյա գազատարի կոտորիձն վիճակի հետազոտման
արդյունքների տեխնիկական հաշվետվությունը (օբյեկտ ԳԲՑ
N13-03/22) և Շիրակի ԳԳՄ՝ 25.10.2022թ. 01-14/2222 գրությամբ
ներկայացված տեխնիկական պայմանները

«Գազպրոմ Արմենիա»
ԳԲՑ և ԼԳՀ Շ.ու Ս րամեր պետ

 Ա. Պերոյան
տնօրենություն

Կազմեց՝  Ա. Պերոյան
տնօրենություն

Շանթություն – Մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման ժամանակ հայտնաբերված, մետաղի մինչև 30 % կտրոգի են խոռոչների դեպքում, կատարել վերանորոգում մետաղի հղկմամբ, իսկ 30%-ից բարձր կտրոգի են խոռոչների դեպքում կատարել խողովակի կամ կոճի փոխարինում:

14.11 Զ. Արթիկ փ. Շահումյան ց/ճ ստորգետնյա գազատար
Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում.

№	Անվանում	Երկարություն մ	Խորություն մ	Տրամագիծ մմ	Շանթություն
1	Շահումյան – Բաֆֆի խաչմերուկ №15 տան դիմաց	19.0	1.01-1.06	89	ասֆ. ճանապարհ
2	Շահումյան – Նալբանդյան խաչմերուկ №25 տան մոտ	22.0	0.46-0.81	119	ասֆ. ճանապարհ, հող. ճանապարհ
Ընդամենը		41.0			

* - տրամագիծը տրված է ըստ վիզուալ հետազոտության

Շանթություն – Մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման ժամանակ հայտնաբերված, մետաղի մինչև 30 % կտրոգի են խոռոչների դեպքում, կատարել վերանորոգում մետաղի հղկմամբ, իսկ 30%-ից բարձր կտրոգի են խոռոչների դեպքում կատարել խողովակի կամ կոճի փոխարինում:

14.12 Զ. Արթիկ փ. Թումանյան մ/ճ ստորգետնյա գազատար

Կատարել խողովակի փոխարինում հետևյալ տեղամասում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարությու- նը մ	Տրամագիծ* մմ	Տեղադրման խորությունը, մ	Շանթություն
1	2+58...3+10	52.0	219	1.0-1.34	ասֆ. ճանապարհ
Ընդամենը		52.0			

* - տրամագիծը տրված է փաստացի՝ ըստ զննահորերի հետազոտության

Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարությու- նը մ	Տրամագիծ* մմ	Տեղադրման խորությունը, մ	Շանթություն
1	0+00...1+73	173.0	219	1.2-2.39	ասֆ. ճանապարհ
2	2+22...2+58	36.0	219	1.32-1.47	ասֆ. ճանապարհ
3	3+19...3+22	3.0	219	1.1	ասֆ. ճանապարհ
4	3+45...3+48	3.0	219	1.2	ասֆ. ճանապարհ
5	4+07...4+54	47.0	219	1.2-1.39	ասֆ. ճանապարհ
6	4+86...5+58	72.0	219	1.66-2.05	ասֆ. ճանապարհ
7	6+06...6+26	20.0	219	1.64-2.38	ասֆ. ճանապարհ
Ընդամենը		354.0			

* - տրամագիծը տրված է փաստացի՝ ըստ զննահորերի հետազոտության

Շանթություն – Մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման ժամանակ հայտնաբերված, մետաղի մինչև 30 % կտրոգի են խոռոչների դեպքում, կատարել վերանորոգում մետաղի հղկմամբ, իսկ 30%-ից բարձր կտրոգի են խոռոչների դեպքում կատարել խողովակի կամ կոճի փոխարինում:

14.13 Ք. Արթիկ փ. Թումանյան ց/ճ ստորգետնյա զագատար

Կատարել խողովակի փոխարինում հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարություն, մ	Տրամագիծը* մ	Տեղադրման խորությունը, մ	Ծանոթություն
1	0+00...6+26	626.0	159	1.0-2.38	ասֆ. ճանապարհ
Ընդամենը		626			

* - տրամագիծը տրված է փաստացի՝ ըստ զննահորերի հետազոտության

14.14 Ք. Արթիկ փ. Տերյան մ/ճ ստորգետնյա զագատար

մ/ճ ստորգետնյա զագատար

Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարություն, մ	Տրամագիծը* մ	Տեղադրման խորությունը, մ	Ծանոթություն
1	0+00...1+99	199.0	127	0.38-1.1	ասֆ. ճանապարհ, հող. ճանապարհ, մասն. տարածք
Ընդամենը		199.0			

* - տրամագիծը տրված է փաստացի՝ ըստ զննահորերի հետազոտության

Ծանոթություն – Մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման ժամանակ հայտնաբերված, մետաղի մինչև 30 % կոռոզիոն խողովակների դեպքում, կատարել վերանորոգում մետաղի հղկմամբ, իսկ 30%-ից բարձր կոռոզիոն խողովակների դեպքում կատարել խողովակի կամ կոճի փոխարինում:

Ապահովել անվտանգ շահագործման գոտի հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ	Հեռավորությունը, մ	Երկարություն, մ	Տեղանքը
1	0+06...0+27	3.5-3.8	21.0	քարե շինություն
2	1+85	0.0	-	ծառ
3	1+88	0.0	-	ծառ
4	1+88...1+92	3.0-3.8	4.0	քարե շինություն
Ընդամենը			25.0	

մ/ճ ստորգետնյա անցումներ

Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում.

№	Անվանում	Երկարություն, մ	Խորություն, մ	Տրամագիծ, մ	Ծանոթություն
1	Թումանյան – Տերյան խաչմերուկ №2 ՊԳԿԿ-ի մոտ	18.0	1.2-1.27	102	սալիկապատ ճանապարհ(տուֆ)
2	Նալբանդյան – Տերյան խաչմերուկ №64 տան մոտ	13.0	0.56	133	կլիս. ասֆ. ճանապարհ
Ընդամենը		31.0			

* - տրամագիծը տրված է ըստ միջուկի հետազոտության

14.15 Բ. Արթիկ փ.Տեղյան Գ/Ճ ստորգետնյա զազատար
Գ/Ճ ստորգետնյա զազատար

Կատարել խողովակի փոխարինում հետևյալ տեղամասում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարությո- ւնը մ	Տրամագիծը* մմ	Տեղադրման խորությունը, մ	Մանրություն
1	0+00...1+99	199.0	108	1.0-2.38	ասֆ. ճանապարհ, հող. ճանապարհ, մասն. տարածք
Ընդամենը		199.0			

* - տրամագիծը տրված է փաստացի՝ ըստ զննանքների հետազոտության

Հինք ընդունելով CII 62.13330.2010 6 (ՀՀԽՊ 42-01-2002), խողովակի պատի հաստության Յմ-ից պակասի
էսքում զազատարը ենթակա է փոխարինման:

Ապահովել անվտանգ շահագործման գոտի հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ	Հեռավորությունը, մ	Երկարություն, մ	Տեղանքը
1	1+85	0.0	-	ծառ
2	1+88	0.0	-	ծառ
Ընդամենը			-	

Գ/Ճ ստորգետնյա անցումներ

Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում ապահովելով զազատարի
ստորությունը.

№	Անվանում	Երկարություն մ	Խորություն մ	Տրամագիծ մմ	Մանրություն
1	Տեղյան № 36 տան մուտ	14.0	0.7	57	հող. ճանապարհ
2	Նալբանդյան - Տեղյան խաչմերուկ №64 տան մուտ	13.0	0.56	108	կիս. ասֆ. ճանապարհ
3	Նալբանդյան - Տեղյան խաչմերուկ №62 տան մուտ	13.0	0.34	108	հող. ճանապարհ
Ընդամենը		40.0			

* - տրամագիծը տրված է ըստ վիզուալ հետազոտության

Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում.

№	Անվանում	Երկարություն մ	Խորություն մ	Տրամագիծ մմ	Մանրություն
2	Թումանյան - Տեղյան խաչմերուկ №2 ՊԳԿԿ-ի մուտ	18.0	1.2-1.27	102	սալիկապատ ճանապարհ(տուֆ)
Ընդամենը		18.0			

* - տրամագիծը տրված է ըստ վիզուալ հետազոտության

Մանրություն - Մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման ժամանակ հայտնաբերված, մետաղի մինչև 30 %
կտրոզիոն խողովակների դեպքում, կատարել վերանորոգում մետաղի եղկմամբ, իսկ 30%-ից բարձր կտրոզիոն
խողովակների դեպքում կատարել խողովակի կամ կռճի փոխարինում:

Շիրակի ԳԳՄ սպասարկման տնային մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա զազատար

				(մասն. տարածք)
12	12+10...12+60	0.0-2.0	50.0	քարե շինություն, ցանկապատ
13	14+47	0.0	-	0.4 կՎ էլ. հենասյուն
14	14+49...14+52	2.0-3.0	3.0	քարե շինություն
15	14+98	2.0	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
16	15+41	1.3	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
17	15+66	1.0	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
18	15+88	2.0	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
Ընդամենը			282.0	

Վերականգնել գազատարի հողածածկույթը հետևյալ տեղամասում.

№	ՊԿ	Երկարություն, մ	Տեղանքը
1	10+57...10+61	4.0	արևոտ
Ընդամենը		4.0	

14.17 Արթիկ Արավյան փողոց Արավյան 13 բ/բ-ից մինչև Թումանյանի խաչմերուկ ց/ճ ստորգետնյա գազատար

Ճյուղ 1

Կատարել խողովակի փոխարինում հետևյալ տեղամասում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարությունը, մ	Տրամագիծը, մ	Տեղադրման խորությունը, մ	Ծանոթություն
1	0+00...6+92	692.0	89/108	0.45-1.99	ասֆ. ճանապարհ, սալիկապատ ճանապարհ, մայր
Ընդամենը		692.0			

*-տրամագիծը տրված է փաստացի՝ ըստ զննանքների հետազոտության

Ապսևհովել անվտանգ շահագործման գոտի հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ	Հեռավորությունը, մ	Երկարություն, մ	Տեղանքը
1	0+37	3.8	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
2	0+62	3.5	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
3	0+95	3.5	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
4	1+34	2.2	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
5	1+80	2.8	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
6	2+71	3.2	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
7	3+03	1.0	-	ծառ
8	3+06	0.8	-	ծառ
9	3+09	0.9	-	ծառ
10	3+20	0.5	-	ծառ
11	3+23	0.5	-	ծառ
12	3+38	0.0	-	ծառ
13	3+56	1.5	-	10 կՎ էլ. հենասյուն
14	6+13	0.0	-	լուս. հենասյուն
15	6+34...6+41	2.0	7.0	բետոնե հիմքով մեռուղ. տնակ
16	6+41...6+45	2.2	4.0	քարե շինություն
17	6+80	0.7	-	լուս. հենասյուն
Ընդամենը			11.0	

Ճյուղ 2

Կատարել մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում հետևյալ տեղամասերում.

№	ՊԿ...ՊԿ	Երկարություն	Տրամագիծը մմ	Տեղադրման խորությունը, մ	Ծանոթություն
1	0+00...0+45	45.0	57	0.65-1.69	սաղիկապատ ճանապարհ, մայր
Ընդամենը		45.0			

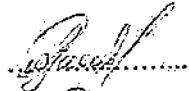
* - տրամագիծը տրված է ըստ վիզուալ հետազոտության

Ծանոթություն – Մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգման ժամանակ հայտնաբերված, մետաղի մինչև 30 % կառոզիոն խոռոչների դեպքում, կատարել վերանորոգում մետաղի եղվմամբ, իսկ 30%-ից բարձր կառոզիոն խոռոչների դեպքում կատարել խողովակի կամ կոճի փոխարինում:

Որպես կանխարգելիչ հսկողական միջոցառում առաջարկվում է՝

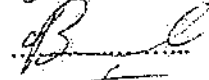
Համաձայն ՀՀ կառավարության գազի անվտանգությունում տարրերի տեխնիկական շահագործման կանոնների և աշխատանքի անվտանգության պահանջների տեխնիկական կանոնակարգը հաստատելու մասին № 1843 Ն. որոշման, վերանայել ԳԳՄ-ի կողմից իրականացվող շրջայցային գրաֆիկը փոխարինման տրված հատվածներում:

ԳԷԶՊ բաժնի ԳԲՀԿՎՀԱ խմբի գլխավոր
մասնագետ



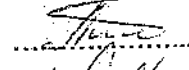
Ա. Պապյան

/ԳԷԶՊ բաժնի ԳԲՀԿՎՀԱ խմբի ճարտարագետ՝



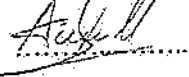
Հ. Սարգսյան

ԳԷԶՊ բաժնի ԳԲՀԿՎՀԱ խմբի ճարտարագետ՝



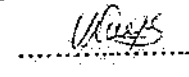
Ա. Պետրոսյան

/ԳԷԶՊ բաժնի ԳԲՀԿՎՀԱ խմբի ճարտարագետ՝



Ա. Դավթյան

ԳԷԶՊ բաժնի ԳԲՀԿՎՀԱ խմբի ճարտարագետ՝



Ս. Սարգսյան

/ԳԷԶՊ բաժնի ԳԲՀԿՎՀԱ խմբի տեխնիկ՝



Տ. Պետրոսյան

/Շիրակի ԳԳՄ, ՇՏԲ պետ՝



Վ. Վանդիլյան

« 10 » 28.11.2024թ.

/Հասցեն՝ ՇՄ, ք.Արթիկ, Գր.Շիրակացու 1/

N 107 50352

Հարգելի պարոն Էլոյան,

Ի պատասխան Ձեր 28.11.2024թ. դիմումի՝ կապված Շիրակի մարզի Արթիկ համայնքի Արովյան, Տերյան և Թումանյան փողոցներով անցնող ջրատար և կոյուղատար կոմունիկացիաների վերաբերյալ տեղեկատվության տրամադրման հետ, հայտնում ենք, որ նշված տարածքի հարևանությամբ անցնում են «Վեոլիա Զուր» ՓԲԸ-ի կողմից սպասարկվող ջրագծերն ու կոյուղագծերը, որոնք են՝ Արովյան փողոցում 110մմ տրամագծով ջրագիծ և 200մմ տրամագծով կոյուղագիծ, Տերյան փողոցում 110մմ և 90մմ տրամագծով ջրագծեր, Թումանյան փողոցում 110մմ և 50մմ տրամագծով ջրագծեր, ինչպես նաև 200մմ և 150մմ տրամագծով կոյուղագծեր:

Առդիր՝ 1,2,3 էջ:

Հարգանքով՝

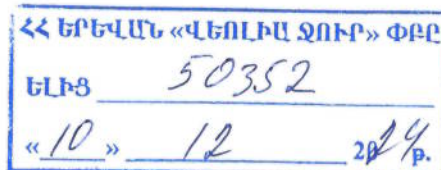


Գլխավոր տնօրեն

Մ. Շահինյան

Կատ.՝ Ա. Եղիկյան

Հեռ. 077288228



ՃԱՆ 1-2



ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆ
Շիտակի մարզ Առօնի համայնք
(մարզ: համայնք)
ՆԱԽԱԳԾՄԱՆ ԹՈՒՑԱԿՈՒԹՅՈՒՆ
(ՀԱՐՑԱՐԱԴԵՏԱՆԱԿԱԳԾՄԱՆ ԱՌԱՋԱՊՐԱՆՔ)

N 154/24 13 նոյեմբերի 2024 թ.

Օրյնկտ

Առօնի համայնքի Առօնի բաղադրի Թումանյան փողոցը սնող միջին ճնշման և զանր ճնշման Աղովյան փողոց 13a/բ-ից Թումանյան փայտեղուն սնող զանր ճնշման, Տերյան փողոցը սնող միջին ճնշման և զանր ճնշման ստորգետնյա զազատարերի վնասարին հատվածների վերատնդադրում և մեկուսի: ծածկույթի վերանորոգում

(օրյնի անվանումը, կատարում, վերանորոգում, ումտարում, վերանորոգում, գործառնական նշանակության փոխարարում)
(հավրոն բնորոշումը, հզորությունը)

Աշխատանքային

նախագծային փաստաթղթերի մշակման համար:

միջինից բառոն ռիսկանություն, III կատեգորիա (աշխատանքային նախագիծ): փոսով)

(հանգանություն: անտիմանը (կատեգորիան): նախագծման փոխարը և աշն

Գտնվելու վայրը:

Շիտակի մարզ Առօնի համայնք

(մարզի, համայնքի, վերադի անվանումները, շենքի համարը, հողամասի ծածկագիրը)

Կառուցապատող

<<Գազարյումկունիա>> ՓԲԸ

(կազմակերպության անվանումը, գտնվելու վայրը, ֆիզիկական անձի անունը, ազգանունը)

<< Բ. Երևան, Թբիլիսյան խճ. 43, հեռ. +374 010-29-49-34, icproject@gazpromarmenia.am

բնակիչի քան վայրը, հեռախոսահամարը, էլեկտրոնային հասցեն)

Առաջադրանքի տրամադրման հիմքը կառուցապատողի հանրո հետագիծ-նախագծային փաստաթղթերը

(կառուցապատման նպատակով << Գրնտությունը տանտնական կադրով հողամասի տրամադրման, ան շարժ գույքի փոխարման

իդանումը հաստատող անկրանելը փաստաթղթերը)

Առաջադրանքի գործողության ժամկետը

մեկ տարի

(N 1 հավելվածի 32-րդ 16-րդ համապատասխան)

ՆԱԽԱԳԾՎՈՂ ՀՈՂԱՄԱՍԻ ԲՆՈՒԹԱԳԻՐԸ

(առտղանիշով (*) նշված դրույթների գրադիկական աղտադրումը տրամադրվում է կից ներառացվող անվուդի սխեմայով՝ Մ 1:500)

1. Հողամասը գտնվում է

նախտակային նշանակություն՝ բնակավայրերի, գործառնական

նշանակությունը՝ ռնդիանուր զգտագործման

(հողամասի ոլորցը քաղաքաշինական միջակայրում, որա նախտակային և գործառնական նշանակությունը)

2. (*) Հողամասի չափերը

(հողամասի սահմանները՝ կողորմառային նշահարմանը, մակերեսը (հա)

3. Հողամասի առկա վիճակը

ոչ էական թեքությունը տարածք

(ռելիեֆի բնութագիրը, շենքերի (աղ, քվում՝ թանդման ենթակա) աղբայությունը (ծղադրոնում, նշանակությունը, հաղկադությունը, շինարարական նյութերը և աշն), կանաչատարությունը, քարեկադրումը և աշն)

4. (*) Տրանսպորտային պայմանները

(ծանաղագծման անվադությունը, երկաթուղային տրամադրուդի մոտեցումները և աշն)

5. (*) Ինժեներական ցանցեր
և սարքավորումներ
(ջրամատակարարման,
կոյուղու, գազամատակարարման,
տաք ջրի մատակարարման,
էլեկտրամատակարարման,
էլեկտրոնային հաղորդակցության
համակարգեր)

անկա է կից գործող ինժեներական գծեր և հատորակցողիներ

(նախագծվող հողամասով կամ կից տարածքով անցնող ինժեներական ենթակառուցվածքները,
այդ թվում՝ ստորգետնյա)

6. (*) Կից հողամասեր

հասարակական և բնակելի նշանակության շենքերով

կառուցապատում, ընդհանուր օգտագործման մայր

(կից հողօգտագործողների անվանումը և դրանց անունները՝ համաձայն ներկայացված տեղեկության)

7. Բնության հատուկ պահպանվող
և (կամ) պատմամշակութային
հուշարձանների տարածքներ
(պահպանական գոտիներ)

կա

(հուշարձանի անվանումը, կարգավիճակը և այլն)

8. (*) Հատակագծային
սահմանափակումներ

հարվի առնել կից գործող ինժեներատրանսպորտային ենթակառուցվածքների
նկատմամբ ՀՀ օրենսդրությանը և գործող քաղաքաշինական նորմերով և
կանոններով ներկայացվող սահմանափակումները

(տեղանքում գործող արտադրական, արհեստանոց, օբյեկտների ինժեներատրանսպորտային
ենթակառուցվածքների և այլ օբյեկտների նկատմամբ սահմանափակումները, այդ թվում՝ անթույլատրելի)

ՆԱԽԱԳԾԱՅԻՆ ՊԼԱՆԱՋՆԵՐԸ

**(աստղանիշով (*) նշված դրույթների գրառիկական արտացոլումը ստանադարտ է կից ներկայացվող
ամփոփ նկենայով՝ Մ 1:500)**

9. Ճարտարապետահատակագծային
պահանջներ

մշակել Արթին համայնքի Հարեկազ գյուղի գանդ ստորգետնյա
գազատարի վառարանի հատվածների վերակառուցում

(նկենով Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրության և նորմատիվ-տեխնիկական
փաստաթղթերի պահանջներին, աստիճանային մասերի և ծորագրային փաստաթղթերի
դրույթներին կամ դրանց բացակայության դեպքում կազմակերպված (կազմակերպվող)
քաղաքաշինական միջավայրի կազմակերպչի)

9.1. (*) օբյեկտի հեռավորությունը
կարմիր գծից (մետր)

9.2. (*) հեռավորությունը հարևան
հողակտորներից (օբյեկտներից)
(մետր)

գործող նորմատիվային պահանջներին համապատասխան

9.3. թույլատրելի բարձրությունը
(մետր)

Համաձայն հետազոծ նախագծի

9.4. կառուցապատման խտության
գործակիցը (կառույցի (կառույցների)
ընդհանուր մակերեսի
հարաբերությունը հողամասի
մակերեսին)

9.5. կառուցապատման տոկոսը
(կառուցապատվող (անջրանցիկ)
տարածքի հարաբերությունը
հողամասի մակերեսին
տոկոսներով(%))

9.6. կանաչապատման տոկոսը
(կանաչապատ տարածքի
հարաբերությունը հողամասի
մակերեսին տոկոսներով (%))

9.7. այլ պահանջներ

Ապահովել հարանց տարազանքի շահագործման նորմատիվային
ապահովները (ապահովել տրամադարողային միջոցների անարգել
մուտքումը շինություններին):

10. Հողամասում գտնվող շենքերի ու շինությունների քանդումն կամ տեղափոխման (ապամոխրամասման) պայմանները և աշխատանքների հերթապահությունը

11. Ստորագետնյա, կիսանկուղի և առաջին հարկերի տաղանթների օգտագործման պայմանները

Պահանջներ՝ զոյություն ունեցող և մայրաքոչվոր
 ենթակառուցվածքների ու ցանցերի նկատմամբ

12. (*) Ինձեներական ցանցեր և սարքավորումներ

**12.1. (*) Զրամատակարարում,
կոյուղի, տաք ջրի մատակարարում**

Կցվում է

Singapore, 1st June 1897

12.2. (*) Էլեկտրադինամիկա

ឯកសារបំបែក

1986-11-26
[Illegible text]

12.3. (*) Գնադաշնամասերի արդարացի

ឯកសារ

ԽԱՐԱԾԱՆԻ ՆՈՒՅ. ԱՊՐԻԼՈՒՆԻ
(Խաճաճանց մատակարարող կազմակերպությունների կազմակերպության պաշտոնների)

12.4. (*) Էլեկտրոնային
հաղորդակցության միավորնաւար-
կոյւղու (ներառյալ դիտահորը)
տեղադիրը:

Կցվում է

(Խանութք N 1 հարկվածի 58-րդ կետի 2-րդ ենթադրադրված առժամական նյութերի)

12.5. թույլ հոսանքներ

12.6. ԼՊԲԻԱՆՈՒԹՅՈՒՆ

Իսմայիլյան կնքվող պայմանագրի

13. Տարածքի ինժեներական նախապատրաստում

(ՆՈՒՆԵՖ) Լազրամիկրոպման, ցուածայնան, իմեննոմկան պաշտպանոցան միտընտմենը)

14. Բարեկարգում

հնադարևը են շինարարության թույլտվությունը ստանալուց և համայնքապետական իստվածների թարեխաղման արհալանները

(յանդրանքային ազանեղություն, խոսքերու փոխանցման, կանաչադաշտում, ճակատաբանական (խոշո մեկ, ցանկապատում, զոյանդ և այլն)

15. Հիմնարարական նյութեր

Իրկաթբնտրոն, արդարաւոյժ Խորոզման.

(2) Երկրորդ հարցը կապված է հետևյալ հարցերի հետ:

16. Պաշտպանական կառուցմեղ

ប្រធានសហគមន៍ វិទ្យាស្ថានប្រឹក្សាស្ថាប័ន ជំនាញស្រាវជ្រាវ ចម្រើនសេដ្ឋកិច្ច និងការអភិវឌ្ឍន៍ (អនុវិទ្យាល័យ)

17. Հանձնողը պարտավորվում է:

ապահովել հակահրդեհային նորմատիվ պահանջները
(հակահրդեհային ամրապնդող բյուրն ապահովման միջոցառումներ)

Ա. Ռուբինյան
 (մոտ. 1920-1990)

«04» «12» 2024г.

Տարածքի կոմունիկացիա

Զ. Արթիկ ,Աբովյան փողոց

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ

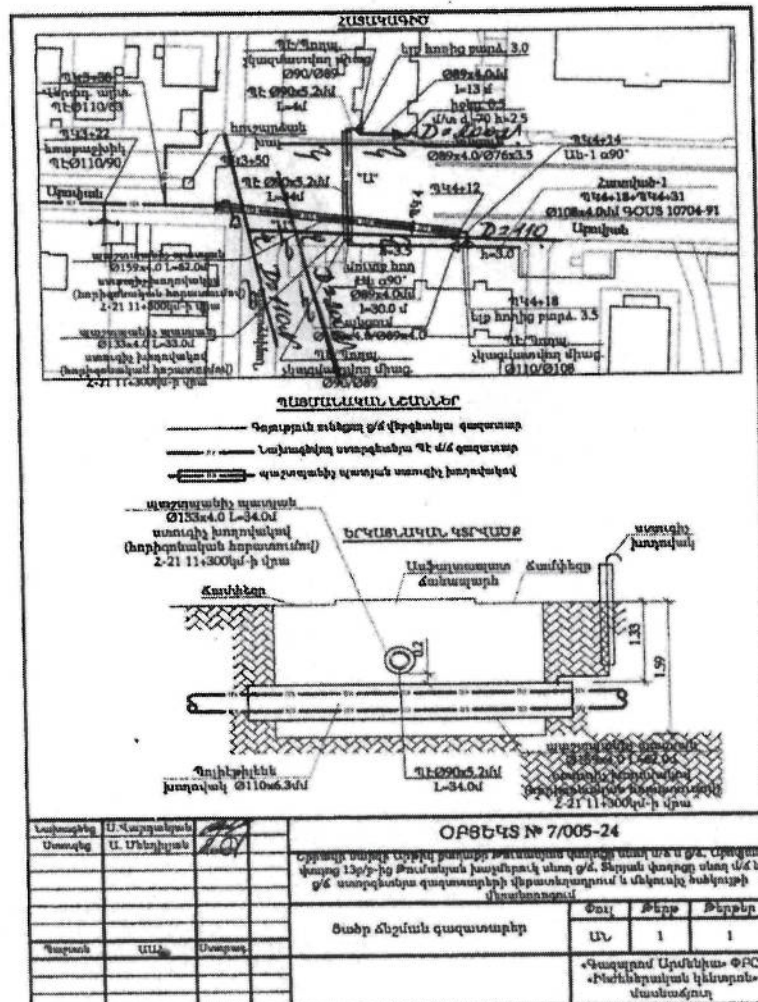
093776573

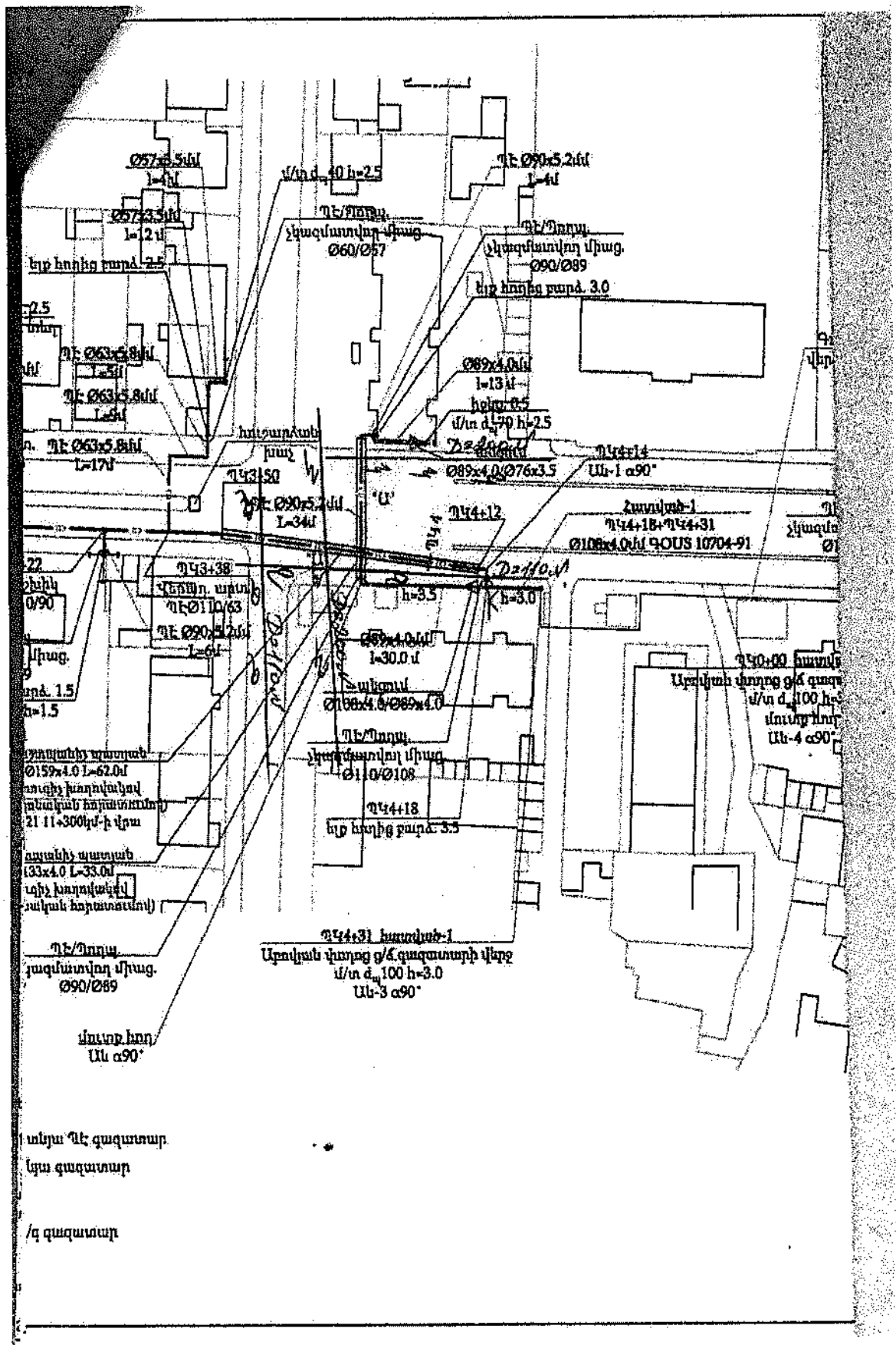
Տարածքի հասցե

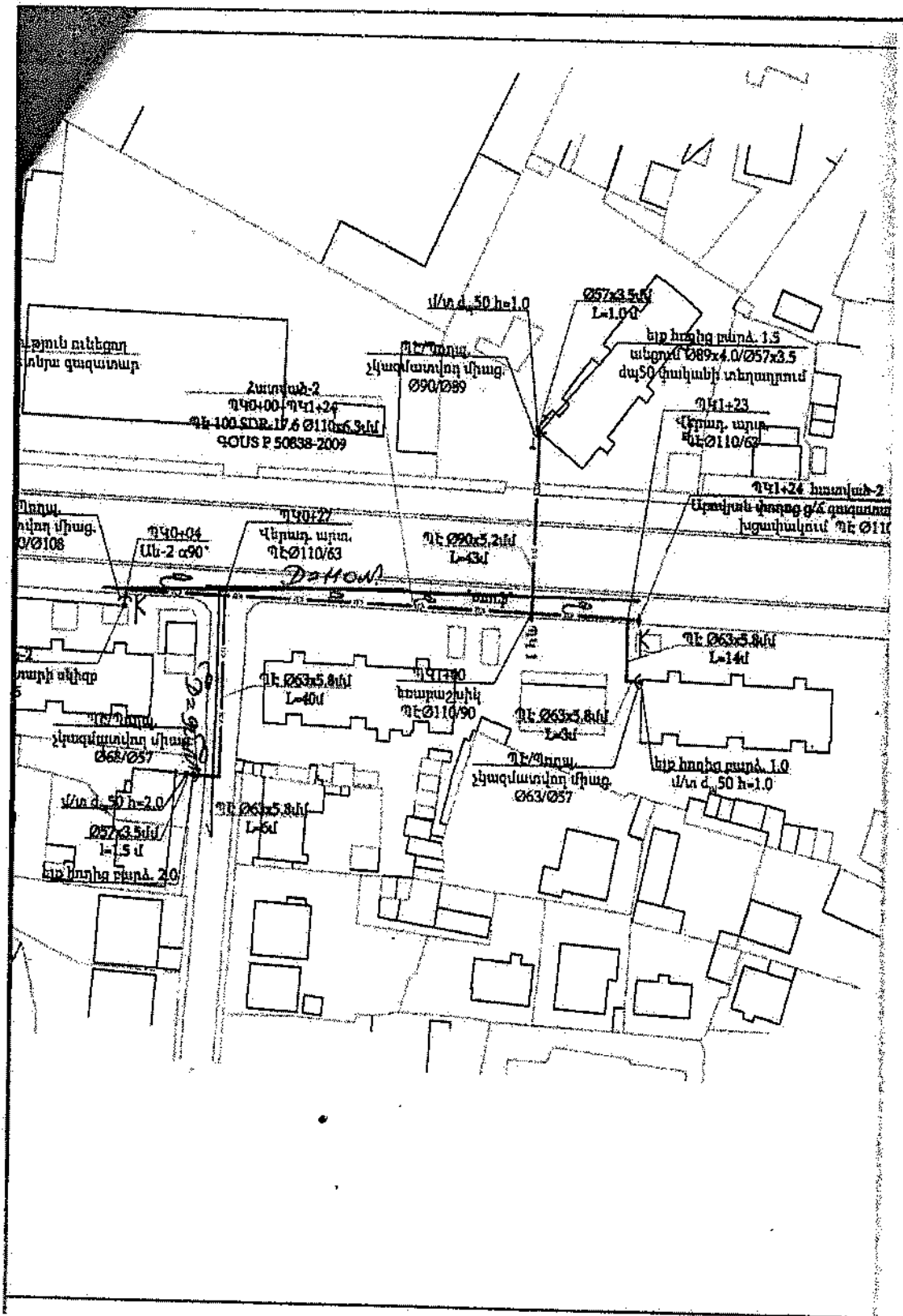
Ամուսնացածություն

/Հեռախոսահամար/

Հանդակագիծ.jpg (1654x2338)







«04» «12» 2024թ.

Տարածքի կոմունիկացիա

Ք. Արթիկ, Տերյան փողոց

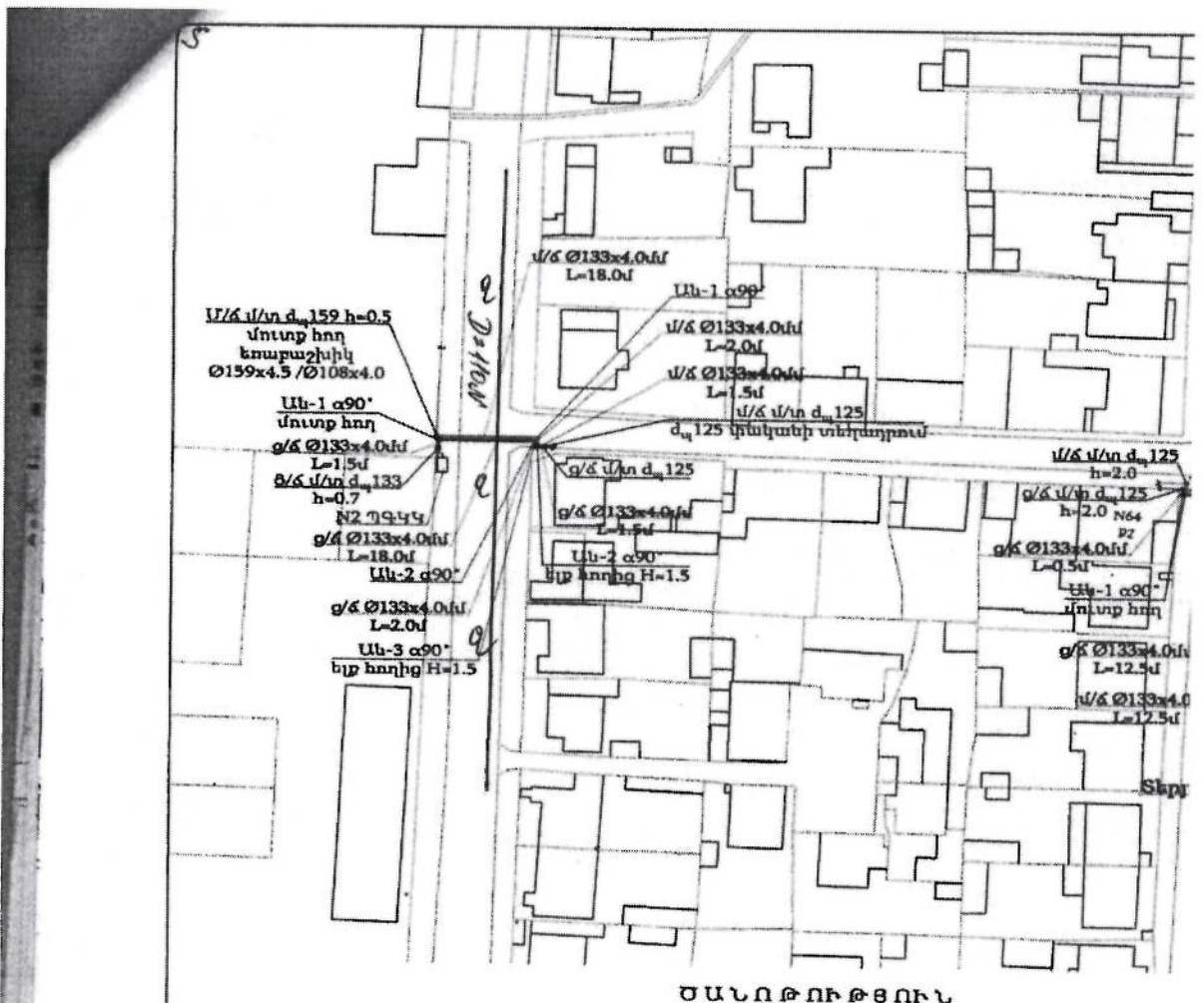
Տարածքի հասցե/

«Գազարում Արմենիա» ՓԲԸ

/Անուն, ազգանուն/

093776573

/Հեռախոսահամար/



ՇԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ

1. Գազատարի մոնտաժումն և փորձարկումն իրականացնել համաձայն ՀՀԵՄ 42-01-2023 պահանջների:
2. Մանրամասն աշխատանքների ժամանակ այլ կոմունիկացիաների ի հայտ գալու դեպքում, որոնք նախագծում / անհայտ կանգնեցնել աշխատանքները և տեղյակ պահել շահագործող կազմակերպության աշխատակիցներ:
3. Նախագծվող ստորգետնյա գազատարները նախատեսված են ՊԷ100 SDR17.6 G. OUS 50838-2009 խողովակներից և տեղադրվել $H=1.5$ մ խորությամբ, հաշված խողովակի վերին եզրից:
4. Ստորգետնյա ՊԷ գազատարը ի հայտ բերելու նպատակով, խողովակի երկայնքով անցկացվում է պղնձյա հազոր ժապավեն: Պղնձյա հազորը պարզ անցկացվում է գազի շարժման ուղղությամբ խողովակի աջ մասում, իրարից 0.5 մ:
5. Նվազագույն երկրաբանական հեռավորությունը ստորգետնյա ինժեներական ցանցերի միջև պետք է լինի ջրաձեղք ՈՒՂՊՀ-ի հաշված հեռավորությունը՝ ջրաձեղք, կոյուղաձեղք 0.15 մ, իսկ էլեկտրամատյուլի վրա անցկացնելով ՊԷ պահանջագույնը 0.25 մ:
6. Նախագծվող վ/գ գազատարը տեղադրվում է $H=0.5+4.0$ մ քարձրությամբ հենասյուների վրա:
7. Ուղեղծի երկայնքով նախատեսվում է տեղադրել տարբերիչ ցուցանակներ՝ ծուցանակը տեղադրվում է գազատարի մոտ:
8. Միացումը իրականացնել գոգային տնտեսության շահագործման ծառայության աշխատակիցների ներկայությամբ:
9. Հողային աշխատանքներ իրականացնելիս տեղադրել անվտանգ երթևեկության համար նախատեսված ազդանշան:

Տարածքի կոմունիկացիա

Ք. Արթիկ, Թումանյան փողոց

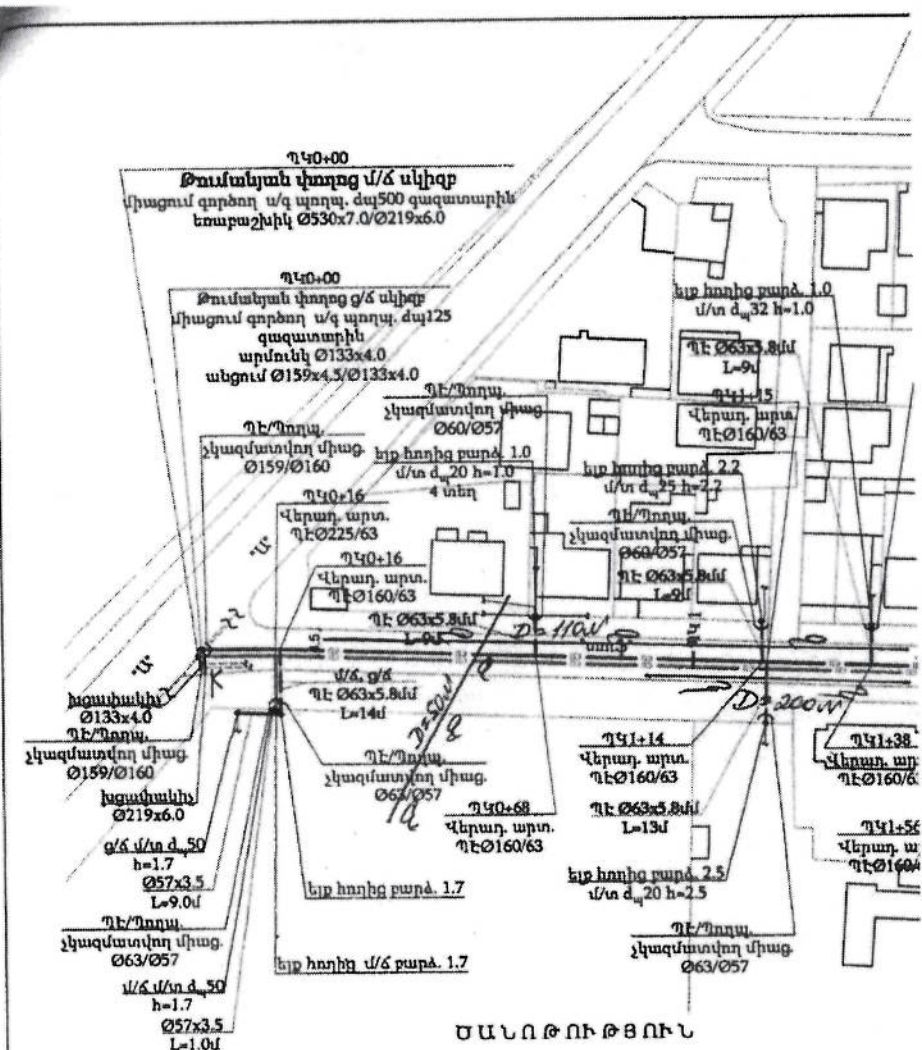
Տարածքի հասցե

«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ

Մեռն, ազգանուն

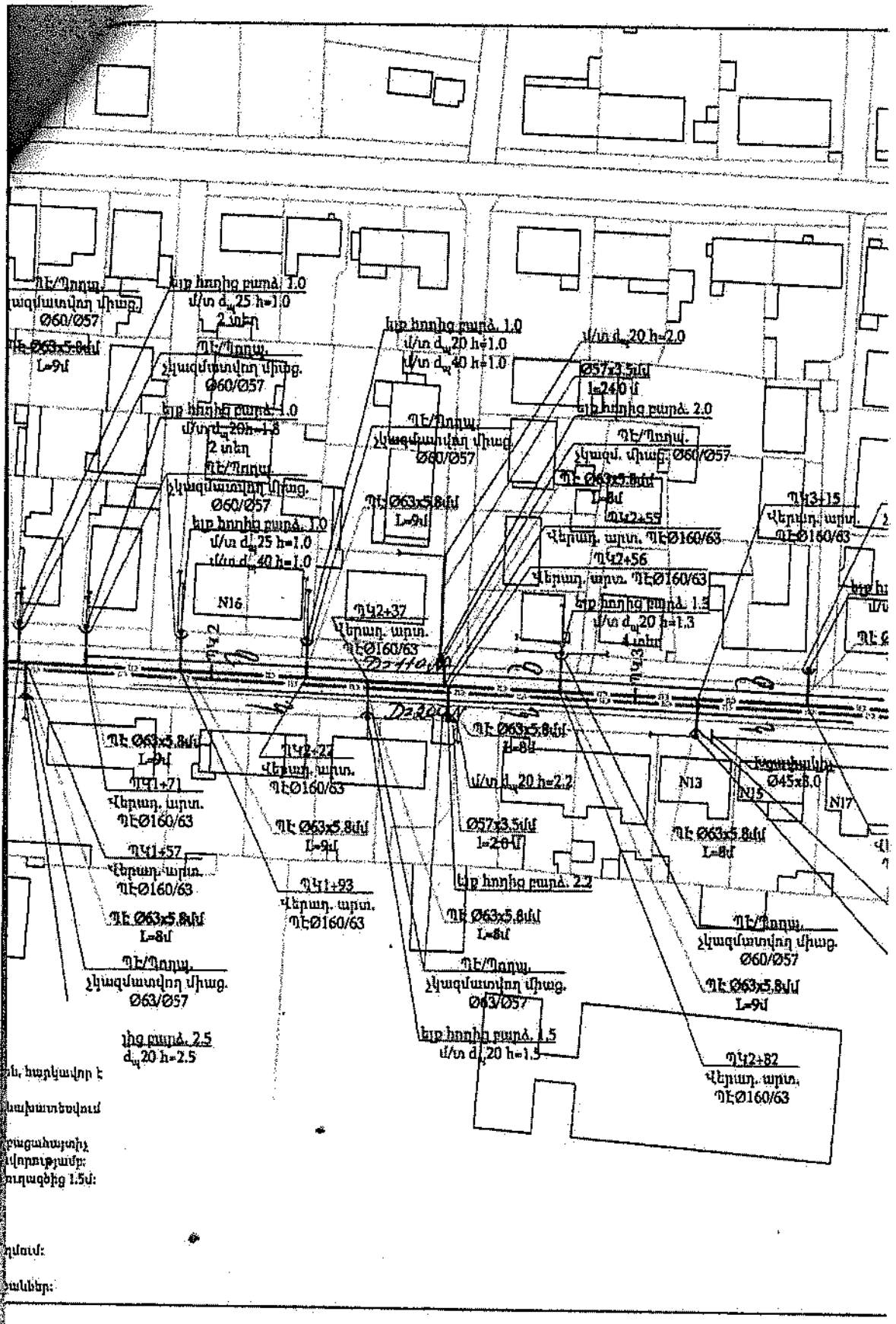
093776573

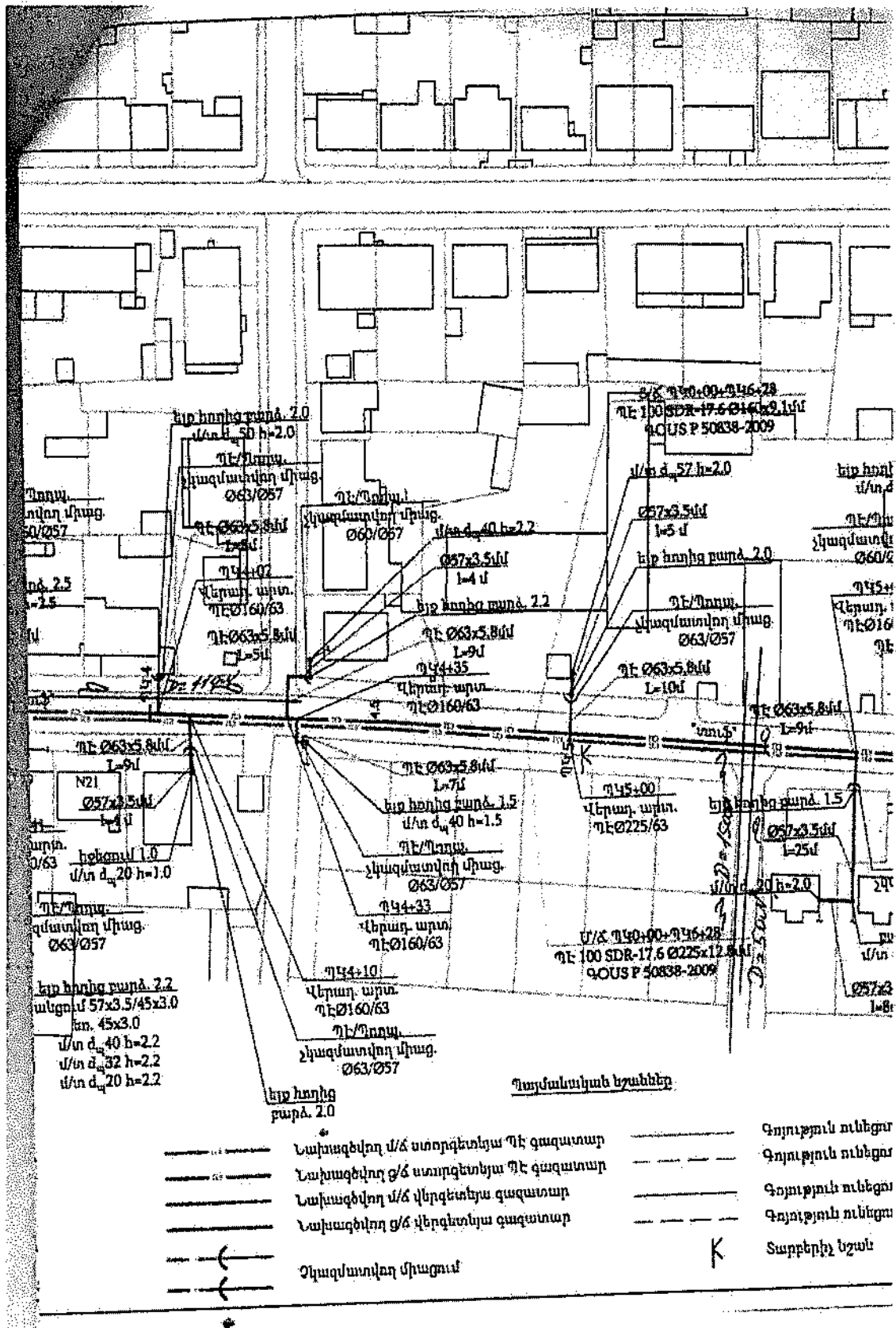
/Շեքսպիրյան համար/

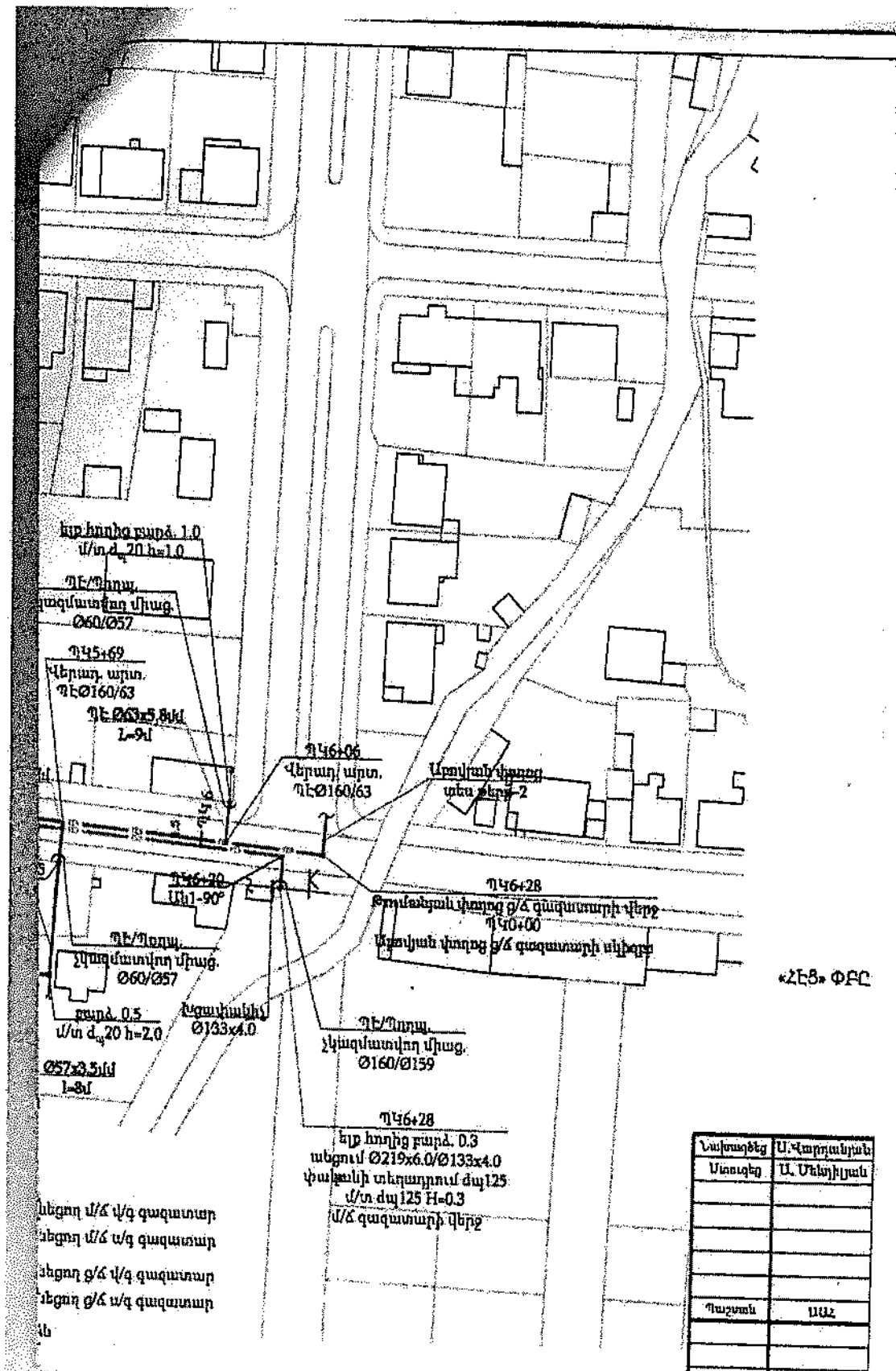


ԾԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ

- [illegible]







ՀԱՄԱՁԱՅՆՆԵՑՎԱԾ Է

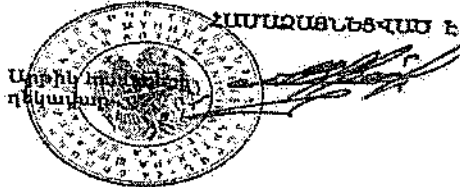
«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ
ԳՔՑ և ԼԳՉԸ-ու Մ բաժին

Ս. Պետրոսյան

ՀԱՄԱՁԱՅՆՆԵՑՎԱԾ Է

Շիրակի ԳԶՄ
գլխ. ճարտարագետ

Ս. Ալեքսանյան



ՀԱՄԱՁԱՅՆՆԵՑՎԱԾ Է

Արթուր Խոսրովյան
ղեկավար

Ա. Ոսկանյան

ՀԱՄԱՁԱՅՆՆԵՑՎԱԾ Է

«ԵՆՈՒՄ ԶՈՒՐ» ՓԲԸ «Շիրակ» ՎԷՍ
Ներքին գործերի նախարարության
Վերականգնողական կենտրոնի ղեկավար

ՀԱՄԱՁԱՅՆՆԵՑՎԱԾ Է

«ՀԷՑ» ՓԲԸ ջրամբարի 5/6 շրջանի և 5-ՎԷՍ ՍԷՍ-ի
ճարտարագետի պաշտոնատեղի

Նախագծից Մտուցեց	Ս. Վարդանյան	Ս. Մանուկյան	ՕՔՑԵՆՑ N° 7/005-24			
			Շրջանի անդրադարձվող ջրի քանակի թույլատրելի փոփոխությունը անոթի մեջ և ք/ժ. Արմավիրի փողոցի 13/բ-ից թունախեղանքի անոթի ք/ժ. Տեղի փողոցի անոթի մեջ և ք/ժ. ստորգետնյա զազատարների վերաբերյալ կատարվող աշխատանքների և մեկուսիչ ծածկույթի մեկնարկը			
Պաշտոն	ՄԱԶ	Մտորոց	Թունախեղանքի փողոցի Միջին և ցածր ճնշման զազատարներ	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
				ԱՆ	1	3
			Գազատարի հատակագիծ Մ1:1000	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղ		

Նշագրված տարածքով անցնում են կոմունիկացիաներ	<input type="checkbox"/> Այո <input checked="" type="checkbox"/> Ոչ
Տարածքով անցնում է	<input type="checkbox"/> Ջրագիծ _____մմ <input type="checkbox"/> Կոյուղագիծ _____մմ
Տարածքի հարկանությանը անցնում է	<input checked="" type="checkbox"/> Ջրագիծ D=110մմ, 50մմ <input checked="" type="checkbox"/> Կոյուղագիծ D=200մմ, 150մմ

Պատասխանատու «Արթիկ» շահագործման տեղամասի պետ Ս. Մանուկյան Ս. Մանուկյան



ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆ
Շիրակի մարզ Արթիկ համայնք
 (մարզը, համայնքը)
ՆԱԽԱԳԾՄԱՆ ԹՈՒՅԼՏՎՈՒԹՅՈՒՆ
(ՃԱՐՏԱՐԱՊԵՏԱՀԱՏԱԿԱԳԾԱՅԻՆ ԱՌԱՋԱՐԱՆՔ)

N 154/24 13 նոյեմբերի 2024 թ.

Օբյեկտ

Արթիկ համայնքի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող միջին ճնշման և ցածր ճնշման Արովյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ցածր ճնշման, Տերյան փողոցը սնող միջին ճնշման և ցածր ճնշման ստորգետնյա գազատարերի վթարային հատվածների վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում

(օբյեկտի անվանումը, կառուցում, վերակառուցում, ուժեղացում, վերականգնում, գործառնական նշանակության փոփոխություն)
 (հակիրճ բնորոշումը, հզորությունը)

Աշխատանքային

Ուսխագծային փաստաթղթերի մշակման համար:

(միջինից բարձր ռիսկայնության, III կատեգորիա (աշխատանքային նախագիծ) փուլով)

ռիսկայնության աստիճանը (կատեգորիան), նախագծման փուլերը և այլն

Գտնվելու վայրը

Շիրակի մարզ Արթիկ համայնք

(մարզի, համայնքի, փողոցի անվանումները, շենքի համարը, հողամասի ծածկագիրը)

Կառուցապատող

<<ԳազարոմԱրմենիա>> ՓԲԸ

(կազմակերպության անվանումը, գտնվելու վայրը, ֆիզիկական անձի անունը, ազգանունը,

<< ք. Երևան, Թբիլիսյան խճ. 43, հեռ. +374 010-29-49-34, icproject@gazpromarmenia.am

բնակության վայրը, հեռախոսահամարը, էլեկտրոնային հասցեն)

Առաջադրանքի տրամադրման հիմքը կառուցապատողի հայտը, հետագիծ-նախագծային փաստաթղթերը

(կառուցապատման նպատակով << օրենսդրությամբ սահմանված կարգով հողամասի տրամադրման, անշարժ գույքի փոփոխման իրավունքը հաստատող անհրաժեշտ փաստաթղթերը)

Առաջադրանքի գործողության ժամկետը

մեկ տարի

(N 1 հավելվածի 32-րդ կետին համապատասխան)

ՆԱԽԱԳԾՎՈՐ ՀՈՂԱՄԱՍԻ ԲՆՈՒԹԱԳԻՐԸ

(*աստղանիշով (*) նշված դրույթների գրաֆիկական արտացոլումը տրամադրվում է կից ներկայացվող ամփոփ սխեմայով՝ Մ 1:500*)

1. Հողամասը գտնվում է

նպատակային նշանակություն՝ բնակավայրերի, գործառնական

նշանակությունը՝ ընդհանուր օգտագործման

(հողամասի դիրքը քաղաքաշինական միջավայրում, դրա նպատակային և գործառնական նշանակությունը)

2. (*) Հողամասի չափերը

(հողամասի սահմանները՝ կոորդինատային նշահարմամբ, մակերեսը (հա)

3. Հողամասի առկա վիճակը

ոչ էական թեքությամբ տարածք

(թելիքի թնութագիրը, շենքերի (այլ թվում՝ քանդման ենթակա) առկայությունը (օգտագործումը, նշանակությունը, հարկայնությունը, շինարարական նյութերը և այլն), կանաչապատումը, բարեկարգումը և այլն)

4. (*) Տրանսպորտային պայմանները

(ճանապարհների առկայությունը, երկաթուղային տրանսպորտի մոտեցումները և այլն)

5. (*) Ինժեներական ցանցեր
և սարքավորումներ
(ջրամատակարարման,
կոյուղու, գազամատակարարման,
տաք ջրի մատակարարման,
էլեկտրամատակարարման,
էլեկտրոնային հաղորդակցության
համակարգեր)

առկա է կից գործող ինժեներական գծեր և հաղորդակցուղիներ
(նախագծվող հողամասով կամ կից տարածքով անցնող ինժեներական ենթակառուցվածքները,
այդ թվում՝ ստորգետնյա)

6. (*) Կից հողամասեր

հասարակական և բնակելի նշանակության շենքերով
կառուցապատում, ընդհանուր օգտագործման մայթ
(կից հողօգտագործումների անվանումը և դրանց սահմանները՝ համաձայն ներկայացված սխեմայի)

7. Բնության հատուկ պահպանվող
և (կամ) պատմամշակութային
հուշարձանների տարածքներ
(պահպանական գոտիներ)

չկա
(հուշարձանի անվանումը, կարգավիճակը և այլն)

8. (*) Հատակագծային
սահմանափակումներ

հաշվի առնել կից գործող ինժեներատրանսպորտային ենթակառուցվածքների
նկատմամբ ՀՀ օրենսդրությամբ և գործող քաղաքաշինական նորմերով և
կանոններով ներկայացվող սահմանափակումները
(տեղանքում գործող արտադրական, պաշտպանվող օբյեկտների, ինժեներատրանսպորտային
ենթակառուցվածքների և այլ օբյեկտների նկատմամբ սահմանափակումները, այդ թվում՝ սերվիտուտները)

ՆԱԽԱԳԾԱՅԻՆ ՊԼԱՆՆԵՐԸ

(աստղանիշով () նշված դրույթների գրաֆիկական արտացոլումը տրամադրվում է կից ներկայացվող
ամփոփ սխեմայով՝ Մ 1:500)*

9. Ճարտարապետահատակագծային պահանջներ մշակել Արթիկ համայնքի Հայրենյաց գյուղի ցածր ստորգետնյա
գազատարի վթարային հատվածների վերատեղադրում

(ելնելով Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրության և նորմատիվատեխնիկական
փաստաթղթերի պահանջներից, առկա քաղաքաշինական ծրագրային փաստաթղթերի
դրույթներից կամ դրանց բացակայության դեպքում՝ կազմավորված (կազմավորվող)
քաղաքաշինական միջավայրի պայմաններից)

9.1. (*) օբյեկտի հեռավորությունը
կարմիր գծից (մետր)

9.2. (*) հեռավորությունը հարևան
հողակտորներից (օբյեկտներից)
(մետր)

գործող նորմատիվային պահանջներին համապատասխան

9.3. թույլատրելի բարձրությունը
(մետր)

Համաձայն հետագիծ նախագծի

9.4. կառուցապատման խտության
գործակիցը (կառույցի (կառույցների)
ընդհանուր մակերեսի
հարաբերությունը հողամասի
մակերեսին)

9.5. կառուցապատման տոկոսը
(կառուցապատվող (անջրանցիկ)
տարածքի հարաբերությունը
հողամասի մակերեսին
տոկոսներով(%))

9.6. կանաչապատման տոկոսը
(կանաչապատ տարածքի
հարաբերությունը հողամասի
մակերեսին՝ տոկոսներով (%)

9.7. այլ պահանջներ

ապահովել հարակից տարացքների շահագործման նորմատիվային
պահանջները (ապահովել տրանսպորտային միջոցների անարգելք
մոտեցումը շինություններին)

10. Հողամասում գտնվող շենքերի ու
շինությունների քանդման կամ
տեղափոխման (ապամոնտաժման)
պայմանները և աշխատանքների
հերթականությունը

11. Ստորգետնյա, կիսանկուղի և
առաջին հարկերի տարածքների
օգտագործման պայմանները

Պահանջներ՝ գոյություն ունեցող և նախագծվող ենթակառուցվածքների ու ցանցերի նկատմամբ

12. (*) Ինժեներական ցանցեր և
սարքավորումներ

12.1. (*) ջրամատակարարում,
կոյուղի, տաք ջրի մատակարարում

Կցվում է _____
(համաձայն մատակարարող կազմակերպության տեխնիկական պայմանների)

12.2. (*) էլեկտրամատակարարում

Կցվում է _____
(համաձայն մատակարարող կազմակերպության տեխնիկական պայմանների)

12.3. (*) գազամատակարարում

Կցվում է _____
(համաձայն մատակարարող կազմակերպության տեխնիկական պայմանների)

12.4. (*) էլեկտրոնային
հաղորդակցության մալուխատար
կոյուղու (ներառյալ դիտահորը)
տեղադիրքը

Կցվում է _____
(համաձայն N 1 հավելվածի 58-րդ կետի 2-րդ ենթակետով սահմանված ելակետային տվյալների)

12.5. թույլ հոսանքներ

12.6. աղբահանություն

_____ համաձայն կնքվող պայմանագրի

13. Տարածքի ինժեներական
նախապատրաստում

_____ (ռելիեֆի կազմակերպման, ջրահեռացման, ինժեներական պաշտպանության միջոցառումները)

14. Բարեկարգում

_____ հնարավոր են շինարարության թույլտվություն չպահանջող սահմանակից
համայնքապատկան հատվածների բարեկարգման աշխատանքներ
(լանդշաֆտային պլանավորման վերաբերյալ պահանջները, կանաչապատում,
ճարտարապետական փոքր ձևեր, ցանկապատում, գովազդ և այլն)

15. Շինարարական նյութեր

_____ երկաթբետոն, պողպատյա խողովակ,
(շինարարական նյութերի օգտագործման վերաբերյալ առաջարկությունները)

16. Պաշտպանական կառույցներ

_____ (արտակարգ իրավիճակներում մարդկանց և օբյեկտների պաշտպանության միջոցառումները)

17. Հակահրդեհային պահանջներ

_____ ապահովել հակահրդեհային նորմատիվ պահանջները
(հակահրդեհային անվտանգության ապահովման միջոցառումները)

18. Հաշմանդամների և բնակչության սակավաշարժ խմբերի պաշտպանության միջոցառումներ

19. Շրջակա միջավայրի պահպանում ըստ ՀՀ գործող քաղաքաշինական նորմերի և կանոնների,
շրջակայքը պահել մաքուր և զերծ վնասակար նյութերից
(շրջակա միջավայրը վտանգավոր ազդեցությունից բացառելու միջոցառումները)

20. Շինարարության կազմակերպում ապահովվել հարակից մայթով բնակչության անվտանգ երթևեկը
(առաջարկություններ շինարարության հետ կապված անբարենպաստ ազդեցության բացառման, քաղաքային տնտեսության և տրանսպորտի անխափան աշխատանքի ապահովման վերաբերյալ)

21. Առաջադրանքի գործողության ժամկետը և նախագծի մշակման փուլերը մեկ տարի, (աշխատանքային նախագիծ) փուլով
(նշվում են առաջադրանքի գործողության ժամկետը և նախագծի մշակման փուլերը)

ԼՐԱՑՈՒՑԻՉ ՊԱՅՄԱՆՆԵՐԸ

22. Նախագծային փաստաթղթերի փորձաքննությանը ներկայացվող պահանջներ պարզ փորձաքննություն ,ՀՀ կառավարության 19 մարտի 2015
թվականի N 596-Ն որոշման N 2 հավելվածի համաձայն
(Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված փորձաքննության տեսակը կամ նախագծողի երաշխավորագիրը՝ հղում կատարելով համապատասխան իրավական ակտին)

23. Միջանկյալ համաձայնեցում Արթիկի համայնքապետարան
(իրավասու մարմնի կամ Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ նախատեսված դեպքերում շահագրգիռ մարմինների հետ էքզիզային նախագծի նախնական համաձայնեցում, նշվում է նաև առաջադրանքի փոփոխման հնարավորությունը՝ N 1 հավելվածի 89-րդ կետով նախատեսված դեպքում)

24. Հասարակական քննարկումներ ըստ ՀՀ օրենսդրությամբ սահմանված կարգի
(Հայաստանի Հանրապետության օրենսդրությամբ սահմանված դեպքերում և կարգով)

25. Համաձայնեցումների կամ մասնագիտական եզրակացությունների ստացում համաձայնեցնել <<ՀԵՑ>> ՓԲԸ-ի, <<Վեոլիա Ջուր>> ՓԲԸ-ի
և <<ՎԵՈՆ ԱՐՄԵՆԻԱ>> ՓԲԸ-ի հետ
(նշվում են տվյալ օբյեկտի համաձայնեցման՝ օրենքով սահմանված պահանջները՝ հուշարձանների ու բնության պահպանության և այլ լիազորված մարմինների հետ, ինչպես նաև N 1 հավելվածի 56-րդ կետով սահմանված դեպքերում՝ ինժեներական ենթակառուցվածքի սեփականատիրոջ (օգտագործողի) հետ)

26. Փոստային բաժանորդային պահարանների տեղադրում

27. Այլ պայմաններ նախագծի կազմը և բովանդակությունը համապատասխան ՀՀ
կառավարության 11.09.2017թ-ի N 128-Ն հրամանի, ընդհանուր
բացատրագրում ներառել շինության հիմնական տեխնիկա-
տնտեսական ցուցանիշները

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ
ԱՐԹԻԿ ՀԱՄԱՅՆՔԻ ՂԵԿԱԿԱՐ

Կ. Տ.



(ստորագրությունը)

Ա. Ոսկանյան
անունը, ազգանունը)

Բ Ա Յ Ա Տ Ր Ա Ք Ի Ր

Հիմքեր նախագծի մշակման համար

Սույն աշխատանքային նախագիծը կազմված է համաձայն՝

1. «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ 14.11.2022թ. № Ն/29/32257-2022 գրության
2. «Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ 09.11.2022թ. տեխնիկական առաջադրանքի
3. «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղի ստորգետնյա գազատարի կոռոզիոն վիճակի հետազոտման արդյունքների ՕԲՅԵԿՏ ԳԲՑ №13-03/22
4. 10.10.2024թ. N 50352 գրության
5. ՀՀ նախագծման թույլտվության (ճարտարապետահատակագծային առաջադրանք) № 154/24 13.11.2024թ.

Օբյեկտի բնութագիր

Նախագծով նախատեսված է ՀՀ «Շիրքակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ, Աբովյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ճ, Տերյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա գազատարների վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում», որի համար կատարվել է նախագծա-նախահաշվային փաստաթղթերի մշակման և կազմման աշխատանքներ:

Նախագծով նախատեսվում է. Միջին և ցածր ճնշման գազատարների տեղադրում վերգետնյա և ստորգետնյա եղանակներով

- մ/ճ գազատարի տեղադրումը ստորգետնյա եղանակով նախատեսված է պոլիէթիլենային խողովակներից՝ ՊԷ 100-SDR 17.6 Ø225x12.8մմ, Ø160x9.1մմ, Ø110x6.3մմ, ՊԷ 100-SDR 11.0 Ø63x5.8մմ, պողպատե ԳՕՍՍ 10704-91 Ø133x4.0, Ø57x3.5
- մ/ճ գազատարի տեղադրում վերգետնյա եղանակով նախատեսված է պողպատե ԳՕՍՍ 10704-91 Ø219x6.0, Ø133x4.0, Ø108x4.0, Ø57x3.5 խողովակներից
- ց/ճ գազատարի տեղադրումը ստորգետնյա եղանակով նախատեսված է պոլիէթիլենային խողովակներից՝ ՊԷ 100-SDR 17.6 Ø160x9.1մմ, Ø110x6.3մմ, ՊԷ 100-SDR 11.0 Ø63x5.8մմ, պողպատե ԳՕՍՍ 10704-91 Ø133x4.0, Ø57x3.5
- ց/ճ գազատարի տեղադրում վերգետնյա եղանակով նախատեսված է պողպատե ԳՕՍՍ 10704-91 Ø133x4.0, Ø108x4.0, Ø57x3.5 խողովակներից և պողպատե ԳՕՍՍ 3262-75 Ø48x3.5, Ø42.3x3.2, Ø33.5x3.2, Ø26.8x2.8

Ինժեներա-երկրաբանական պայմանների եզրակացության համաձայն, տարածքի գրունտները ներկայացված են հետևյալ տարատեսակներով՝

ճալաքարա-կոպճային գրունտ §6-գ

խճային գրունտ § 13

լիցքային գրունտ, § 24-ա

ավազակավ § 33-գ

Խողովակների ընտրությունը

Ելնելով տրված աշխատանքային շահագործման պայմաններից և ճնշումից, խողովակների նյութը ընտրում ենք համաձայն ԳՕՍՍ 10704-91, ԳՕՍՍ 3262-75 ԳՕՍՍ 10704-91 և ԳՕՍՍ P50838-09:

Խողովակների տեղադրումը և միացումը

Գազատարի տեղադրումը ստորգետնյա եղանակով նախատեսված է պոլիէթիլենային և պողպատե խողովակներից:

Պոլիէթիլենային խողովակի տեղադրումը կատարվում է բաց խրամուղում, որի նվազագույն խորությունը պետք է լինի 1.0մ-ից ոչ պակաս՝ հաշված խողովակի վերնից: Գազատարի տեղադրման աշխատանքները պետք է կատարել -15°C $+30^{\circ}\text{C}$ ջերմաստիճանի պայմաններում, ընդ որում, ձմռանը՝ օրվա ամենատաք ժամերին, իսկ ամռանը՝ ամենացուրտ ժամերին: Երկարաչափ խողովակների քանդումը կծիկներից պետք է կատարել շրջապատի օդի $+5^{\circ}\text{C}$ -ից ոչ պակաս ջերմաստիճանի դեպքում: Խրամուղիներում և փոսերում թույլատրվում է կատարել պոլիէթիլենային խողովակների շրջադարձ բնական ճկվածքով 25 արտաքին տրամագծի չափից ոչ պակաս շառավիղի թեքությամբ: Տեղադրվող գազատարի տակ նախատեսված է ավազե նստաշերտ 10 սմ հաստությամբ և ծածկում 20 սմ հաստությամբ ավազե շերտով: ՊԷ գազատարի ուղեգծի տեղը որոշելու համար նախատեսվում է գազատարի երկայնքով 20 սմ բարձրության վրա գազատարի վերին եզրից տեղադրել պոլիմերային ազդանշանային ժապավեն դեղին գույնի 20սմ-ից ոչ պակաս լայնությամբ՝ չվացվող՝ Գազ՝ գրառությամբ, իսկ այլ ստորգետնյա կոմունիկացիաների հետ հատման տեղերում ժապավենը փռել երկու շերտով, իրարից 20 սմ-ից ոչ պակաս հեռավորության վրա և երկուական մետր հատվող կառույցի երկու կողմից: Ծածկումից և ազդանշանային ժապավենի տեղադրումից հետո թույլատրվում է կատարել ետլիցք քանդված գրունտով առանց քարերի: Ստորգետնյա հաղորդակցուղիների հետ հատման տեղամասերում նախատեսվում է ազդանշանային ժապավենի լրացուցիչ տեղադրում 25 սմ խորությամբ հաշված հողի մակերեսից:

Յոթ և ավելի բալ սեյսմիկություն ունեցող շրջաններում գազատարների հավաքակցման ժամանակ պետք է օգտագործել ոչ պակաս 2.8 ամրության պաշարի գործակից ունեցող պոլիէթիլենային խողովակներ: Խողովակների միացումը միմյանց նախատեսվում է կցվանքային և կցորդչային եռակցմամբ: Կցվանքային բոլոր միացումները ենթարկվում են 100% ստուգման, ուլտրաձայնային մեթոդով (Y3K):

Եռակցման աշխատանքները թույլատրվում է կատարել շրջապատի օդի -15°C մինչև $+45^{\circ}\text{C}$ ջերմաստիճանի պայմաններում: -15°C -ից ցածր ջերմաստիճանի դեպքում եռակցումը կատարվում է հատուկ ծածկի տակ՝ ջերմաստիճանը հասցնելով տեխնոլոգիականին:

Տարբերիչ նշանների տեղադրմամբ որոշվում է գազատարի տեղադրման ուղղությունը: Տարբերիչ նշանները տեղադրվում են բնութագրված կետերում և 500մ մեկ տեսանելի գոտում: Տարբերիչ նշանները տեղադրվում են գազախողովակի առանցքից 1մ հեռավորության վրա, գազի հոսքի ուղղության աջ կողմից:

Գազատարի հատումը հանրապետական նշանակության ճանապարհի հետ $L=62.0\text{մ}$ և $L=34.0\text{մ}$, և ասֆալտապատ ճանապարհի հետ զույգ խողովակով հատումը $L=29.0\text{մ}$ ստորգետնյա տարբերակով նախատեսվում է անցկացնել հորիզոնական հորատման եղանակով:

Ստորգետնյա ՊԷ գազատարի ուղեգիծը շահագործման ընթացքում գտնելու համար լրացուցիչ նշվում է ազդանշանային պղնձյա մեկուսացված լարի տեղադրմամբ, գազի հոսքի ուղղությամբ 20սմ դեպի աջ: Լարի ծայրերը դուրս են բերվում հողից գազատարի «մուտք» և «ելք» կետերում պատյանի մեջ ինչպես նաև հսկիչ կետերում:

Նախագծվող վերգետնյա գազատարի մոնտաժումն իրականացվում է պողպատյա էլեկտրաեռակցվող խողովակներից, համաձայն ԳՕՍՍ 10704-91 $H=0.5-4.0\text{մ}$ բարձրությամբ:

“Ելք հողից” և “Մուտք հող” կետերում նախատեսված են պողպատյա պատյաններ:

Պողպատյա գազատարների և ձևավոր մասերի միացումները նախատեսված են էլեկտրաադեղնավոր կամ գազային եռակցմամբ:

Գազատարները, տեղադրումից հետո, ենթակա են փչամաքրման և փորձարկման:

Գազատարների փորձարկումը

Շինարարության ավարտից հետո պետք է կատարվեն գազատարների հերմետիկության փորձարկում օդով:

Ջերմետիկության փորձարկումը կատարվում է գազատարի մեջ սեղմված օդի մատուցմամբ, որի ճնշումը հասցվում է փորձարկման ճնշմանը:

Գազատարների փորձարկման նորմաները ընդունել համաձայն ՀՀՇՆ 42-01-2023-ի համապատասխան:

Պոլիէթիլենային գազատարների փորձարկման ընթացքում արտաքին օդի ջերմաստիճանը չպետք է լինի -15°C ցածր:

Փորձարկման ընթացքում հայտնաբերված արատները պետք է վերացվեն գազատարում ճնշումը մինչև մթնոլորտայինի իջեցնելուց հետո:

Արատները վերացնելուց հետո գազատարի հերմետիկության փորձարկումը պետք է կրկնվի:

Բոլոր եռակցակարերը, որոնք կատարվել են փորձարկումներից հետո, պետք է ստուգվեն ֆիզիկական մեթոդով:

Գազատարի պաշտպանությունը կոռոզիայից

Նախագծում գազատարի տեղադրումը նախատեսված է վերգետնյա և ստորգետնյա եղանակով: Վերգետնյա եղանակով տեղադրվող գազատարները շրջակա միջավայրի ազդեցությունից պաշտպանելու համար նախատեսված է կրկնակի յուղաներկում:

Գազատարի ստորգետնյա հատվածը նախատեսված է տեղադրել պողպատյա խողովակներով, որոնց պաշտպանությունը կոռոզիայից իրականացվում է պասիվ եղանակով “PAM” տիպի ամրանավորված մածիկային ժապավենային մեկուսացումով: Մինչ մեկուսացման աշխատանքները կատարելը անհրաժեշտ է խողովակի արտաքին մակերեսի մաքրում, ժապավենի կաշոդականությունը ապահովելու համար:

Եզրակացություն

Նախագիծը մշակված է համաձայն գործող ՀՀՇՆ 42-01-2023 «Գազաբաշխիչ համակարգեր» ՇՆՁ IV 12.101-04 «Անվտանգության կանոնները գազի տնտեսությունում» տեխնիկական կանոնակարգի պահանջների:

Աշխատանքները սկսելուց առաջ պետք է նշանակվի տեխնիկական հսկողության ներկայացուցիչ պատվիրատուի կողմից:

Նախագծից բոլոր շեղումները պետք է համաձայնեցվեն պատվիրատուի, շահագործող կազմակերպության և նախագծի հեղինակի հետ:

Շրջակա միջավայրի պահպանության միջոցառումները

Նախագծով ընդունված բոլոր տեխնիկական լուծումները բացառում են շրջակա միջավայրի ախտոտումը գազատարների նորմալ շահագործման պայմաններում: Շրջակա

միջավայրի ախտոտումը հնարավոր է միայն վթարների ժամանակ: Վթարները բացառելու համար գազատարը ենթարկվում է փորձարկման համաձայն ՀՀՇՆ 42-01-2023 «Գազաբաշխիչ համակարգեր» և ՇՆՁ IV 12.101-04: Խողովակների միացման մասերում քայքայումը կանխելու համար նախատեսվում է եռակցակարերի ստուգում ֆիզիկական մեթոդներով:

Բնության պահպանության նպատակով անհրաժեշտ է պահպանել հետևյալ պայմանները

- շինարարության համար հատկացված տարածքի սահմանների պարտադիր պահպանություն

- շին. հրապարակի աշխատանքային տեղերի կենցաղային և շինարարական թափոնների համար բեռնարկղերով հագեցվածություն

- դյուրավառ և քսայուղերի դատարկումը միայն հատուկ առանձնացված տեղերում
- ամբողջ ծավալով հողերի վերականգնման միջոցառումների իրականացում
- բնապահպանական տեղական մարմինների պահանջների ապահովում

Կազմեց

Ս. Վարդանյան

Կ Ի Բ Ա Ռ Ո Ւ Մ

I. Նախագծային աշխատանքներ.

Նախագիծը կազմվել է համաձայն ՀՀ-ում գործող նորմերի և կանոնների՝ ՀՀՇՆ 42-01-2023, լիցենզիա № ՔՊԼ-001223 էներգետիկ ոլորտի:

II. Նախահաշիվ. (տես նախագծի «նախահաշիվ» մասում)

III. Կապալի օբյեկտի ամանձին մասերի կոնստրուկցիաներին և օգտագործվող նյութերին ներկայացվող պահանջները.

Բոլոր օգտագործվող նյութերը պետք է համապատասխանեն արտադրողի կողմից տրամադրված որակի չափանիշներին (սերտեֆիկատի պայմաններին):

IV. Կապալի աշխատանքի կատարման համար պահանջվող լիցենզիային, տեխնիկական միջոցներին, աշխատանքային ռեսուրսներին և մասնագիտական հասկանիշներին ներկայացվող պահանջները.

- ա/ կապալառուն տվյալ օբյեկտի աշխատանքները կատարելու համար պետք է ունենա քաղաքաշինության բնագավառի էներգետիկ լիցենզիա
- բ/ մոնտաժային աշխատանքների համար անհրաժեշտ գործիքներ
- գ/ տվյալ աշխատանքները կատարելու համար կապալառուն պետք է ունենա գազաեռակցող և փականագործ
- դ/ գազաեռակցողը պետք է ունենա ոչ պակաս 5 տարվա աշխատանքային փորձ, փականագործը պետք է ունենա ոչ պակաս 3 տարվա աշխատանքային փորձ

V. Առաջարկություններ.

- ա/ կապալի օբյեկտի շինարարության ավարտից հետո շին մոնտաժային աշխատանքների որակի երաշխիքային ժամկետ է սահմանված 3 տարի
- բ/ պատվիրատուն շին. մոնտաժային աշխատանքների իրականացման ընթացքում պետք է իրականացնի մշտական տեխնիկական հսկողություն, դրանց արդյունքները գրանցելով շինարարության վարման մատյանում և ձևակերպելով համապատասխան ակտերով
- գ/ շին. մոնտաժային աշխատանքների սկսման պահից մինչև ավարտը պատվիրատուն, նախագծային կազմակերպության միջոցով, պետք է իրականացնի հեղինակային հսկողություն:

Պարբերականությունը և ժամկետները սահմանվում են պատվիրատուի և նախագծային կազմակերպության միջև կնքված պայմանագրով:

ՀՀ Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ, Աբովյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ճ, Տերյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա գազատարերի վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում

Ինժեներաերկրաբանական եզրակացություն

1. Հետազոտվող տեղամասը գտնվում է ՀՀ Շիրակի մարզի հարավ-արևելյան մասում, Արթիկ քաղաքի տարածքում, նրա հարավային մասում:
2. Տեղամասի ինժեներա-երկրաբանական պայմանները պարզաբանելու նպատակով կատարվել են հետևյալ աշխատանքները՝
 - Նախկինում տվյալ և հարակից տարածքներում տարբեր նախագծա-հետազոտական և գիտա-արտադրական կազմակերպությունների կողմից կատարված հետազոտությունների հաշվետու նյութերի հավաքում, վերլուծություն և ընդհանրացում:
 - Հավաքած նյութերի կամերալ մշակում և սույն եզրակացության կազմում:
3. Շրջանն ունի բարեխառը տաք, չոր ամառներով և չափավոր ցուրտ ձմեռներով կլիմա:
 - Օդի բացարձակ առավելագույն ջերմաստիճանը կազմում է 36°C :
 - Օդի բացարձակ նվազագույն ջերմաստիճանը կազմում է -26°C :
 - Տարեկան մթնոլորտային տեղումների քանակը կազմում է 600 մմ:
 - Գերակշռում են 3.9 մ/վրկ արագության հարավայան ուղղության քամիները, 20 տարվա ընթացքում մեկ անգամ հնարավոր են 23 մ/վրկ արագության (ուժգնության) քամիներ:
 - Ձյան ծածկոցի հաստությունը հասնում է 80 սմ, ճնշումը՝ 70 կգ/մ²:
 - Հողի սառչելու առավելագույն խորությունը հասնում է 110 սմ:
4. Գեոմորֆոլոգիական տեսակետից տեղամասը տեղադրված է Արագած լեռան հյուսիս-արևմտյան լանջերի ստորոտային մասում, Էռզիոնա-հողմնահարման լանջերից Շիրակի դաշտավայրին անցման գոտում: Մակերեսը հարթ է, աննշան թեքությամբ դեպի հյուսիս-արևմուտք:
Մակերեսի նիշերը տատանվում են 1796.0-1830.0 մետրի սահմաններում:
5. Տարածքի երկրաբանական կառուցվածքը ներկայացված է միջին Չորրորդական հասակի բազալտային անդազիտնարով և տուֆերով որոնք ծածկված են Չորրորդական և ժամանակակից էլուվիալ, դելյուվիալ կավավազային խճա-խճավազային, և բեկորային գոյացումներով:
Ստորև տրվում է ուսումնասիրման գոտու նկարագրությունը և երկրաբանա-լիթոլոգիական կտրվածքին մասնակցող գրունտների արժեքները ըստ ֆոնդային տվյալների:

Տերյան փողոց մ/ճ գազատար

ՊԿ 0+00 մինչև ՊԿ 2+16

0.0-0.6 լիցքային գրունտ, § 24-ա, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82) II կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$

0.6

0.6-1.3 խճային գրունտ, § 13 աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), IV կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$

0.7

1.3-1.5 ճալաքարա-կոպճային գրունտ §6-գ, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), IV կարգ, $\rho=2000\text{կգ/մ}^3$

0.2

Թումանյան փողոց մ/ճ - ց/ճ

ՊԿ 0+00 մինչև ՊԿ 4+00

0.0-0.4 լիցքային գրունտ, § 24-ա, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82) II կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.4

0.4-0.9 ավազակավ § 33-գ, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), III կարգ, $\rho=1950\text{կգ/մ}^3$
0.5

0.9-1.5 խճային գրունտ, § 13 աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), IV կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.6

ՊԿ 4+00 մինչև ՊԿ 6+28

0.0-0.7 լիցքային գրունտ, § 24-ա, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82) II կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.7

0.7-1.1 ավազակավ § 33-գ, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), III կարգ, $\rho=1950\text{կգ/մ}^3$
0.4

1.1-1.5 խճային գրունտ, § 13 աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), IV կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.4

Աբովյան փողոց ց/ճ հատված-1

ՊԿ 0+00 մինչև ՊԿ 4+31

0.0-0.5 լիցքային գրունտ, § 24-ա, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82) II կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.5

0.5-1.5 ճալաքարա-կոպճային գրունտ §6-գ, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), IV կարգ, $\rho=2000\text{կգ/մ}^3$
1.0

Աբովյան փողոց ց/ճ հատված-2

ՊԿ 0+00 մինչև ՊԿ 1+24

0.0-0.7 լիցքային գրունտ, § 24-ա, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82) II կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.7

0.7-1.1 ավազակավ § 33-գ, աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), III կարգ, $\rho=1950\text{կգ/մ}^3$
0.4

1.1-1.5 խճային գրունտ, § 13 աղ.1-1 (ՇՆևԿ IV-2-82), IV կարգ, $\rho=1800\text{կգ/մ}^3$
0.4

6. Հիդրոերկրաբանական տեսակետից ուսումնասիրվող տարածքում գրունտային ջրերը տեղադրված են 20 մ և ավելի խորության վրա

7. Վտանգավոր ֆիզիկա-երկրաբանական երևույթները և պրոցեսները՝ սողանք, կարստ, փլուզում և այլն, ուսումնասիրվող տարածքում բացակայում են:

8. Համաձայն ՀՀՇՆ 20.04-2020 շրջանը և տեղամասը մտնում են I սեյսմիկ գոտում ($A_{\max} = 0.3g$): Տեղամասի գրունտային պայմանների գործակիցը (K_0) ըստ թիվ 4 աղյուսակի կկազմի 1.1: Տեղամասի հաշվարկային սեյսմիկությունը սպասվող առավելագույն արագացման գործակցի (g) արտահայտմամբ կկազմի՝

$$A_{\max} = 0.3g \times 1.1 = 0.33g$$

9. Միաժամանակ նշում ենք, որ սույն եզրակացությունը հիմնականում կազմվել է ֆոնդային և տարածքի տեղագնման նյութերի հիման վրա, ուստի փաստացի գոյություն ունեցող երկրաբանա-լիթոլոգիական կտրվածքի և սույն եզրակացության մեջ տրված նկարագրության միջև հնարավոր են որոշ անհամապատասխանություններ, որոնք կճշտվեն շինարարական խրամուղիները փորելուց հետո ինժեներ-երկրաբանի կողմից դրանց զննման ակտը կազմելու ժամանակ:

Գրականության ցանկ

1. Սեյսմակայուն շինարարություն. Նախագծման նորմեր ՀՀՇՆ II - 6.02 - 2006
2. Շինարարական կլիմայաբանություն ՀՀՇՆ II-7.01-2011
3. Строительные нормы и правила. Сборник 1. Земляные работы. СНиП IV-2-82
4. Асланиян А.Т. Региональная геология. "Айпетрат", Ереван, 1956.
5. Комплексная гидрогеологическая и инженерно-геологической съемка масштаб 1:50000 для мелиорации бассейна среднего и нижнего течения р.Ахурян. Ереван 1989г. Геологический фонд РА.
6. О результатах геоэкологических исследований и картографирования в масштабе 1:50 000, проведенных в Ахурянском, Спитакском и Ашотском районах Республики Армения в 1991-1995гг. Ереван 1995г. Геологический фонд РА.

Ինժեներ-երկրաբան՝

Դ.Առաքելյան

ՇԻՆԱՐԱՐՈՒԹՅԱՆ ԿԱԶՄԱԿԵՐՊՄԱՆ ԴՐՈՒՅԹՆԵՐ

Միջին և ցածր ճնշման գազատարների վթարային հատվածների ստորգետնյա (ՊԷ խողովակ), վերգետնյա (սյուղալատե խողովակ) եղանակներով վերատեղադրման համար նախատեսվում են հետևյալ աշխատանքները՝

- Ասֆալտի, տուֆի սալերի քանդում և վերականգնում
- Խրամուղու և փոսերի քանդում
- Ավազի նստաշերտի ստեղծում
- ՊԷ խողովակի հավաքակցում և տեղադրում խրամուղում
- Խրամուղու հետլիցք
- Բետոնե և երկաթբետոնե հիմքերի իրականացում և հասունացում
- Հենասյուների տեղադրում
- Պողպատե խողովակի ներկում, տեղադրում վերգետնյա հենասյուների վրա և պատին ամրացումով
- Գազատարի զոդակարերի ստուգում
- Գազատարի փշամաքրում և փորձարկում
- Տարածքի տոփանում մեխանիզմով

Շինարարության կազմակերպման նախագիծը մշակված է համաձայն հետևյալ գործող նորմատիվ փաստաթղթերի՝ ՀՀՇՆ 22-01-2024, ՀՀՇՆ I-3.01.01-2008, ՀՀՇՆ 42-01-2023, ՀՀՇՆ 13-02-2022 և ՀՀ քաղաքաշինության նախարարի 2008 թվականի հունվարի 14-ի N 07-Ն հրամանով հաստատված «Շինարարական արտադրության կազմակերպման աշխատանքների կատարման կարգի»։ Աշխատանքները իրականացվում են ընդունված շինարարական մեթոդներով։

Հիմնական աշխատանքները սկսելուց առաջ անհրաժեշտ է կատարել նախապատրաստական աշխատանքների կոմպլեքս, որը ապահովում է աշխատանքների իրականացումը ժամանակին։

Աշխատանքների ժամանակ այլ կոմունիկացիաների ի հայտ գալու դեպքում, որոնք նախագծում նշված չեն, հարկավոր է անհապաղ կանգնեցնել աշխատանքները և տեղյակ պահել շահագործող կազմակերպության աշխատակիցներին։

Հայտնաբերված ինժեներական կոմունիկացիաների (ջրագիծ, կոյուղի, հեռախոսագիծ) հետ հատման հասվածներում աշխատանքները իրականացվում են ձեռքով (2մ աջ և 2մ ձախ):

Հիմնական շինարարական մեքենաներ, մեխանիզմներ և տրանսպորտային միջոցներ

Շինանյութերի մատակարարումը շինհրապարակ իրականացվում է գոյություն ունեցող ավտոճանապարհներով: Ավտոտրանսպորտի և շինտեխնիկայի մոտեցումը իրականացվում է գոյություն ունեցող ավտոճանապարհներով գազատարի ուղեգծի երկայնքով: Հիմնական մեքենաների, մեխանիզմների և փոխադրման միջոցների տեսակը և քանակը որոշվում է համապատասխան շինմոնտաժային աշխատանքների ֆիզիկական ծավալներին, շինանյութերի քաշին և շինարարության կազմակերպման ընդունված մեթոդներին: Ոչ աշխատանքային ժամերին շինարարական մեքենաները և մեխանիզմները պետք է հեռացվեն շինարարական աշխատանքների տարածքից հատուկ հատկացված տարածք:

Աշխատանքները իրականացվում են համայնքային տարածքներում փոքրագաբարիտ մեխանիզմներով: Աշխատանքները պետք է կազմակերպել այնպես, որ չխափանվի ճանապարհային երթևեկությունը:

Հիմնական մեքենաների և մեխանիզմների մոտավոր ցանկ՝

N/N	Անվանում	Քանակ
1	Էքսկավատոր 0. 5մ ³ շերտի տարողության	1
2	Կողային ավտոինքնաթափի 20տ բեռնունակության	2
3	Ավտոինքնաթափի 20տ բեռնունակության	2
4	Ամբարձիչ 10տ բեռնունակության	1
5	Խողովակ տեղադրող մեխանիզմ	2
6	Պնևմատիկ տոփանիչ	1
7	Ձեռքի տոփան	1
8	ՊԷ խողովակների եռակցման սարք	1
9	Պողպատե խողովակների եռակցման սարք	1
10	Կոմպրեսոր	2

Այդ ցանկը ճշտվում է շինարարության ընթացքում:

Բացի հիմնական մեքենաների և մեխանիզմների ցանկից, ավտոմոբիլային ճանապարհի հետ հատման հատվածում, փակ եղանակով խողովակի տեղադրման համար, հորիզոնական հորատման համար նախատեսվում է օգտագործել մասնագիտացված սարքեր և սարքավորումներ: Շինմոնտաժային աշխատանքներից

առաջացած շինարարական աղբը ժամանակավոր կուտակվում է դրա համար հատկացրած տարածքում, որտեղից բարձվում է ինքնաթափ և հեռացվում շինհրապարակից: Պարադիր պայման է՝ աղբակույտի կարճաժամկետ կուտակում:

Շինարարական և կենցաղային աղբը հեռացվում է ≈ 7 կմ հեռավորության վրա:

Ջրի և էներգետիկ ռեսուրսների ապահովում

Շինարարության ապահովումը ջրով, էներգիայով իրականացվում է՝

- էլեկտրաէներգիայով՝ շարժական էլեկտրակայանից;
- սեղմված օդով՝ ПК-10 տիպի շարժական ճնշակայանքից;
- վառելանյութերով՝ տեղում ձեռքբերելով;
- ջրով տնտեսական կարիքների համար՝ բերովի ջուր:

Կենցաղային կարիքները հոգալու համար ջրի անհրաժեշտ քանակությունը բերվում է շարժական անոթներով (передвижная емкость): Հրդեհի մարման համար ջուրը բերովի է (ջրի հաշվարկային ծախսը համաձայն նորմերի կազմում է 15լ/վրկ): Խմելու ջրի պահանջարկի հաշվարկը կատարվում է հաշվի առնելով հերթափոխում ամենաշատ աշխատողների քանակը և շինարարության տևողությունը՝ հերթափոխում 3 լիտր ջուր մեկ աշխատողի համար: Կապի միջոցը շինհրապարակում որոշում է շինարարական կազմակերպությունը: Էլեկտրաէներգիայի, օդի, վառելանյութի, ջրի պահանջվող քանակը (կազմակերպության մեքենաների և մեխանիզմների առկա բազային համապատասխան) կվորոշվի շինմոնտաժային աշխատանքները սկսելուց առաջ շինարարական կազմակերպության կողմից:

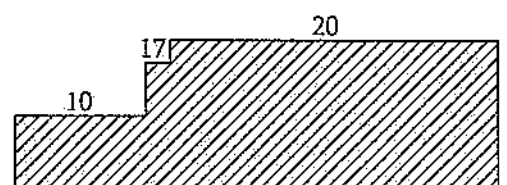
Շինարարության տևողություն

Շինարարության տևողությունը հաշվարկված է համաձայն ՄՆԻՊ 1.04.03-85*-ի, մաս II, ելնելով աշխատանքների ծավալից և աշխատատարությունից (трудоемкость), բետոնի հասունացման շրջանից (28 օր), հաշվի առնելով սեյսմակայունության, բարձրալեռնայնության գործակիցները և կազմում է $\approx 2,7$ ամիս: Աշխատանքի ժամանակը կրճատելու համար նախատեսվում է աշխատանքները համատեղել (с целью сокращения сроков выполнения работ планируется совмещение работ по времени): Նախագծում մշակված է շինարարական աշխատանքների իրականացման օրացուցային գրաֆիկ:

№	Աշխատանքների անվանում	Տևողություն, օր	Բրիգադի կազմը	Աշխատանքների տևողությունը ըստ ամիսների		
				I	II	III
				ըստ օրերի		
				22 աշխ. օր	22 աշխ. օր	15 աշխ. օր
1	Նախապատրաստական աշխատանքներ	15				
2	Ասֆալտի, տուֆի սալերի քանդում և վերականգնում			-----	-----	-----
3	<u>Ստորգետնյա զազատարի տեղադրում պողպատե խողովակներից L=2740մ (ներառյալ ճանապարհների հատվածում հորատումով-33մ, 62մ, 58մ)</u> խրամուղու քանդում, 0.1մ նստաշերտի ստեղծում ավազով խողովակների հավաքակցում և խողովակաշարի տեղադրում խրամուղի: խողովակների ծածկում ավազով 0.2մ և խրամուղու ետլիցք	44	1-ին բրիգադ՝ ասֆալտի աշխատանքների բանվոր - 10 2-րդ բրիգադ՝ էքսկավատորի մեքենավար (экскаваторщик)-1, հողափոր (հարվածահատ մուրճ)-4, ամբարձիչի մեքենավար-1, խողովակ տեղադրող մեխանիկ-2, մոնտաժող-3, գողող-3, մեկուսիչ աշխատանքների բանվոր և ներկարար (изоляция)-2			
4	<u>Վերգետնյա զազատարի տեղադրում պողպատե խողովակից (L=411մ)</u> փոսերի քանդում հիմքերի իրականացում B12,5 և B15 դասի միաձույլ բետոնից, երկաթբետոնից մետաղական հենասյուների տեղադրում, ներկում յուղաներկով, նախաներկումով պողպատե զազախողովակի վերգետնյա տեղադրում հենասյուների վրա, ներկում յուղաներկով, նախաներկումով	40 5 (+28) 11				
5	"մուտք հող" և "ելք հողից" հատվածներում ստորգետնյա զազատարի տեղադրում պողպատե խողովակից պատյանով (մեկուսացումով "PAM" տիպի ամրանավորված ժայռավենային մեկուսիչով)		3-րդ բրիգադ՝ բետոնագործ-2, ամրանագործ-1, փականագործ-1			
6	Գազատարի զոդակարերի ստուգում, փչամաքրում և փորձարկում					
7	Տարածքի տոփանում					

- - աշխատանքների իրականացում
ընդմիջումներով
- - աշխատանքների իրականացում
առանց ընդմիջումների
- - էտոնի հասունացման շրջան
(28 օր)

ԲԱՆՎՈՐԱԿԱՆ ՈՒԺԻ ՀԱՐԺՄԱՆ
ԳՐԱՖԻԿ



Ժամանակավոր շենքեր և շինություններ

Աշխատանքները իրականացնելու համար տարածքում պետք է հատկացվի հարթակ ժամանակավոր շենքեր և շինություններ տեղակայելու համար: Քանի որ աշխատանքները կատարվելու են համայնքի տարածքում, այդ հարցերի լուծումը տալիս է շինարարական կազմակերպությունը՝ համաձայնեցնելով տեղական կառավարման մարմինների հետ: Բանվորների սպասարկման հարցերը պետք է կարգավորի շինարարական կազմակերպությունը, որը պետք է նախատեսի ժամանակավոր շենքեր և շինություններ (աշխղեկի գրասենյակ, վագոն – հանդերձարան, զուգարան և այլն):

Աշխատուժի պահանջարկ

Աշխատանքները նախատեսվում է իրականացնել 1 հերթափոխով (8 ժամ) մասնագիտացված բրիգադներով: Աշխատուժի անհրաժեշտ քանակը շինարարության համար որոշվում է համապատասխան աշխատանքների ծավալների և շինարարության տևողությանը:

Աշխատուժի պահանջարկը (բանվորների, բրիգադների և հերթափոխի քանակը), որը մշակված է շինարարության կազմակերպման նախագծում ճշտվում է շինմոնտաժային աշխատանքները սկսելուց առաջ:

Ընդհանուր աշխատողների թիվը՝ $R = R_p + R_{խտա} + R_{ծ} + R_{կսպ}$, որտեղ

R_p -ն՝ բանվորների քանակն է,

$R_{խտա}$ -ն՝ ինժեներատեխնիկական անձնակազմի թիվը,

$R_{ծ}$ -ն՝ ծառայողների թիվը,

$R_{կսպ}$ -ն՝ կրտսեր սպասարկող անձնակազմի թիվը:

$R_p = R_h + R_o$, որտեղ

R_h – հիմնական արտադրության վրա աշխատող բանվորների թիվն է,

R_o – օժանդակ աշխատանքների վրա զբաղված աշխատողների թիվը:

$R_o = 0.2 R_p$, $R_p = 1.2 \times R_{max}$, $R_{max} = 20$

$R_p = 1.2 \times R_{max} = 1.2 \times 20 = 24$ մարդ

Համաձայն նորմատիվ փաստաթղթերի աշխատողների թիվը ըստ կատեգորիաների՝

Անվանում	Աշխատողների քանակը, մարդ
Աշխատողներ, այդ թվում:	30
- բանվորներ (83.4%)	24
- ինժեներա-տեխնիկական կազմ (9%)	3
- ծառայողական կազմ (5.9%)	2
- սպասարկող և սլաքակալային կազմ (1.7%)	1

Նախապատրաստական աշխատանքներ

Հիմնական աշխատանքները սկսելուց առաջ անհրաժեշտ է կատարել նախապատրաստական աշխատանքների կոմպլեքս՝

- նախազգուշացնող նշանների և ազդանշանային լայտերի շարանի տեղադրում;
- շինարարական տարածքի ցանկապատում և վտանգավոր գոտիների սահմանների նշում;
- շինարարական լուսավորության ապահովում;
- մուտքի մոտ տեղադրվում են նախազգուշացնող վահանակներ՝ օտար անձանց կողմից շինարարության տարածք մուտքը կատեգորիկ արգելելու մասին, և համապատասխան վերահսկողության կազմակերպում՝ դա կանխելու համար;
- նախապատրաստվում են սանիտարա-կենցաղային սենքեր (ժամանակավոր) բանվորների համար;
- շինանյութերի պահեստավորման համար հարթակների նախապատրաստում;
- շինարարական մեքենաները և մեխանիզմները տեղակայվում և փորձարկվում են ըստ ցանկի;
- օբյեկտի մատակարարում շինարարական տեխնիկայով, սարքավորումներով և շինանյութով;
- բեռնաթափման աշխատանքների կազմակերպում;
- անվտանգ կատարման համար նախատեսված գույքի, սարքերի և միջոցների նախապատրաստում և տեղադրում բրիգադի աշխատանքների գոտում;
- աշխատողների ծանոթացում տեխնոլոգիային;
- շրջակա միջավայրի պահպանության և աշխատանքի անվտանգության միջոցառումների իրականացում:

Հիմնական աշխատանքներ

Նախապատրաստական աշխատանքները ավարտելուց հետո սկսվում են հիմնական աշխատանքները:

Հողային աշխատանքներ

Խրամուղու և փոսերի քանդումը II, III, IV, IVբ կարգի բնահողերում իրականացվում է էքսկավատորով և ձեռքով (IVբ, կարգի բնահողը հարվածահատ մուրճով): Մշակված բնահողից գազատարի երկայնքով ստեղծվում է ժամանակավոր կույտ հետլիցքի համար:

Խրամուղու հատակին գազատարի տակ ստեղծվում է ավազի նախապատրաստական շերտ $\delta=0.1$ մ և իրականացվում է խողովակի շուրջ պաշտպանիչ շերտ ավազից $\delta=0.2$ մ: Ավազի նստաշերտը խողովակի շուրջ տոփանվում է ձեռքի տոփաններով, ստանալով նախագծային խտություն: Ճանապարհի հատվածում հետլիցքը նախատեսվում է ավազով, իսկ մնացած հետլիցքը իրականացվում է տեղի բնահողից: Ավելացված բնահողը բեռնվում է ավտոինքնաթափ և տեղափոխվում 7կմ հեռավորության վրա:

Ասֆալտապատ հատվածներում իրականացվում է ասֆալտի շերտի քանդում և հետագա վերականգնում:

Բետոնային աշխատանքներ

Բետոնային աշխատանքները պետք է կատարվեն համապատասխան ՀՀՇՆ 52-01 «Բետոնե և երկաթբետոնե կոնստրուկցիաներ»-ի պահանջներին: Նախագծով նախատեսվում է մետաղական հենասյուների համար հիմքերի իրականացում B12.5 դասի միաձույլ բետոնից և անշարժ հենարանների համար հիմքերի իրականացում B15 դասի միաձույլ երկաթբետոնից:

Ամրակային պողպատը (арматурная сталь) պետք է համապատասխանի նախագծում նշված ԳՕՍՏ-ին: Բետոնը տեղադրելուց առաջ բետոնով ծածկվող էլեմենտները (ձևավոր մասեր, ամրան) պետք է ընդունվեն համապատասխան ակտով:

Բետոնային աշխատանքները նախատեսվում է իրականացնել տարվա չոր եղանակային պայմաններում: Բետոնի հասունացման շրջանը կազմում է 28 օր:

Գազատարի կառուցում պոլիէթիլենե խողովակներից

Պոլիէթիլենե գազատարը անհրաժեշտ է տեղադրել օձագալար (змейкой): Ստորգետնյա եղանակով գազատարը տեղադրվում խրամուղում նախապատրաստված հիմքի վրա: Հետլիցքը պետք է իրականացնել ամռանը՝ օրվա հով ժամանակահատվածում, իսկ ձմռանը՝ օրվա տաք ժամանակահատվածում:

Պոլիէթիլենե խողովակների չկազմատվող միացություն

Պոլիէթիլենե խողովակների չկազմատվող միացությունը իրականացվում է 2 մեթոդներով՝ կցվածքային եռակցում (сварка встык нагретым инструментом) և կցորդչային եռակցում (сварка при помощи соединительных деталей с закладными нагревателями):

Կցվածքային եռակցում

Կցվածքային եռակցման հիմքն է՝ տաքացնող գործիքի միջոցով խողովակների ծայրերի միաժամանակ մակահալումը: Այս մեթոդով իրականացվում է այն խողովակների միացությունը, որոնց պատի հաստությունը 5մմ մեծ է և օդի ջերմաստիճանը $-15^{\circ}\text{C} + +40^{\circ}\text{C}$:

Տեխնոլոգիական պրոցեսը անցնում է հետևյալ հերթականությունով՝ խողովակների ծայրերը ամրացվում են; խողովակների ծայրերը անցնում են մեխանիկական մշակում; ստուգվում է խողովակների ծայրերի համակման ճշգրտությունը և համառանցքությունը (соосность); եռակցվող մակերևույթի մակահալումը և տաքացումը տաքացնող գործիքով; տաքացնող գործիքի հեռացումը եռակցման գոտուց; կցվածքի հաստնացում (осадка стыка), որի արդյունքն է եռակցված միացությունը (сварное соединение); եռակցվող միացության ապամոնտաժ կենտրոնավորիչ (центриатор) սեղմակներից:

Կցորդչային եռակցում

Եռակցումը ներդիր տաքացիչ (ЗН) դետալներով կարելի է օգտագործել ցանկացած տրամագծի և երկարության խողովակների միացության համար: Այս մեթոդի խմաստն է՝ ներդիր տաքացիչ տաքացնում է խողովակի և դետալի հպման մակերևույթը: Արդյունքում հալում և խառնվում են հպման մակերևույթի նյութերը, որոնք հովացումից հետո իրենցից ներկայացնում են միաձուլվ գանգված:

Տեխնոլոգիական պրոցեսը անցնում է հետևյալ հերթականությունով՝ խողովակների ծայրերի նախապատրաստում; կցվածքի հավաքում (եռակցվող խողովակների ծայրերի տեղադրում և ամրացում կենտրոնավորիչ (центриатор) սեղմակներով, միաժամանակ տեղադրելով ներդիր տաքացիչ (ЗН) դետալը); ներդիր տաքացիչ (ЗН) դետալի միացում եռակցման ապարատին; եռակցման պրոցեսի գործարկում (տաքացում); միացության հովացում; կենտրոնավորիչ (центриатор) սեղմակների հեռացում:

Չկազմատվող միացություն “պոլիէթիլեն - պողպատ”

Չկազմատվող միացությունը “պոլիէթիլեն - պողպատ” իրականացվում է մեխանիկական մեթոդով, լրացուցիչ ամրացնելով և պաշտպանելով մետաղական և պոլիէթիլենե կարճախողովակների միացման տեղը:

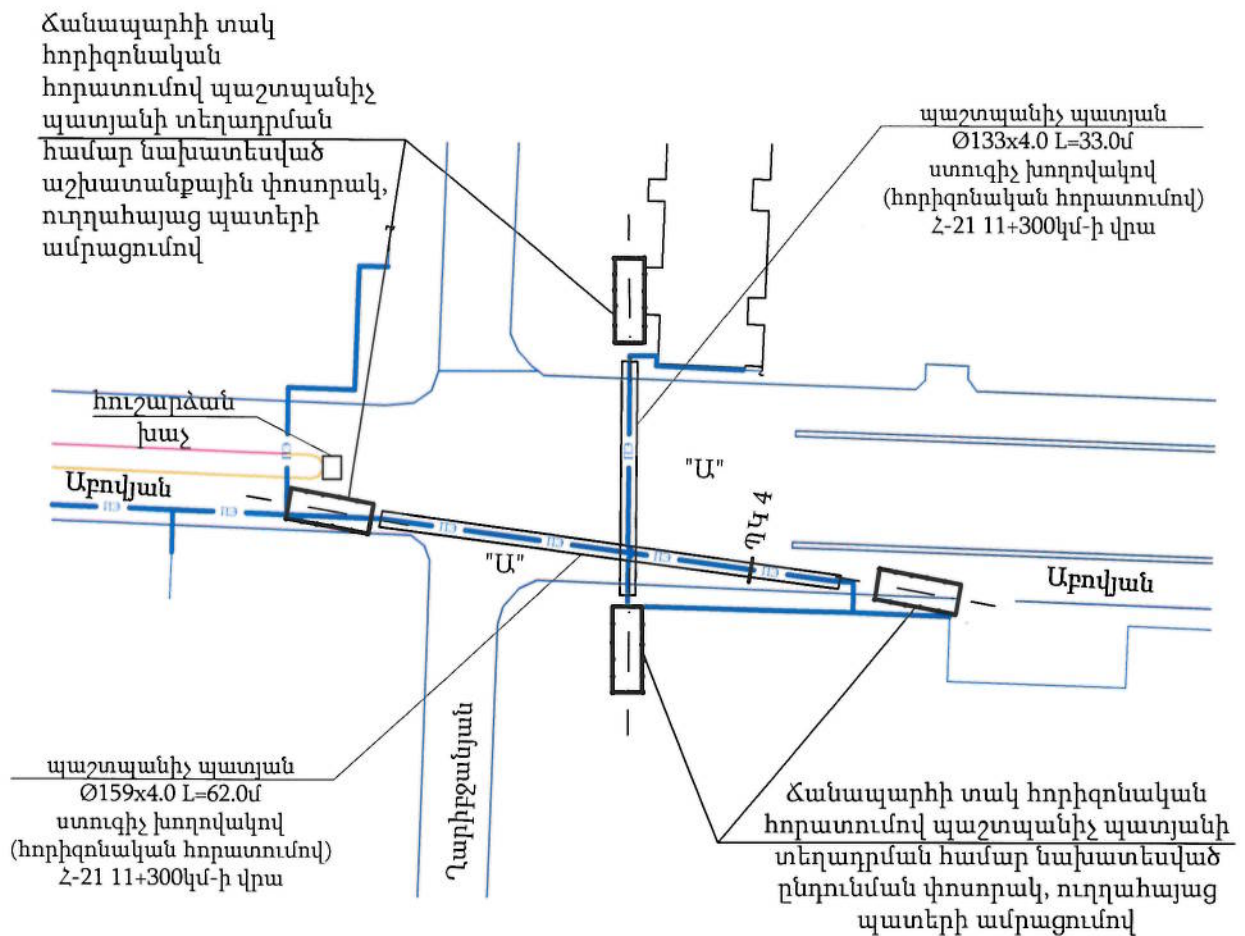
Առաջարկվում է “պոլիէթիլեն - պողպատ” անցումի եռակցումը իրականացնել պողպատե խողովակի հատվածի սկզբում (L=1մ) արհեստանոցում, որտեղ հնարավոր է ապահովել անհրաժեշտ ջերմաստիճանը պողպատե և պոլիէթիլենե կարճախողովակի միացության գոտու համար, բացառելով հալույթի կաթիլների ընկնումը անցումի պոլիէթիլենե հատվածի վրա:

Նախագծով նախատեսվում է գործարանային արտադրության “պոլիէթիլեն - պողպատ” անցում, որի միացումը խողովակին իրականացվում է կցորդիչով: Ի տարբերություն պողպատե խողովակների եռակցման աշխատանքներից, պոլիէթիլենե խողովակների եռակցումը իրականացվում է միաժամանակ եռակցման ենթակա մակերևույթի ամբողջ մակերեսով: Պոլիէթիլենե խողովակները տեղափոխելու և երկարաժամկետ պահելու ընթացքում ձևափոխվում են: Այդ պատճառով եռակցման աշխատանքները սկսելուց առաջ խողովակների ծայրերը պետք է մշակվեն հատուկ գործիքներով: ՊԷ խողովակաշարը տեղադրվում է մեխանիզմով և ձեռքով՝ օգտագործելով գոտիներ, ճոպաններ, սրբիչներ:




Ավտոմոբիլային ճանապարհի հետ հատման հատվածում նախատեսված է ստորգետնյա ՊԷ զազատարը անցկացնել պողպատյա պատյանի միջով: Այդ հատվածում պողպատե պատյանը նախատեսվում է տեղադրել փակ եղանակով (հորիզոնական հորատում):

Նախագծում ներկայացված է ճանապարհի հետ նախագծվող զազատարի հատման հատակագիծ; խողովակաշարի տեղադրման սխեմա պաշտպանիչ պատյանի մեջ; զազատարի կառուցման տեխնոլոգիական սխեմա պոլիէթիլենե (ՊԷ) խողովակներից:

ՃԱՆԱՊԱՐՀԻ ՀԵՏ ՆԱԽԱԳԾՎՈՂ
ԳԱԶՍԱՐԻ ՀԱՏՄԱՆ
ՀԱՏԱԿԱԳԻԾ



ՊԱՅՄԱՆԱԿԱՆ ՆՇԱՆՆԵՐ

-  - Գոյություն ունեցող ց/ճ վերգետնյա գազատար
-  - Նախագծվող ստորգետնյա ՊԷ մ/ճ գազատար
-  - Պաշտպանիչ պատյան ստուգիչ խողովակով

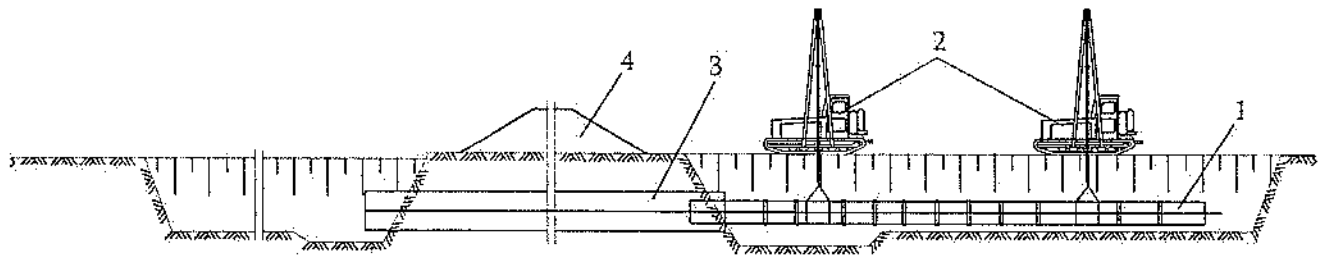
ԾԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ՝

Նախագծվող գազատարի կառուցումը ճանապարհի հետ հատման հատվածում իրականացվում է փակ եղանակով հետևյալ հերթականությունով՝

- աշխատանքային և ընդունման փոսորակների կառուցում;
- պաշտպանիչ պատյանի տեղադրում հորիզոնական հորատումով;
- ՊԷ գազատարի անցկացում պատյանով;
- հակադարձ լիցք:

Ուշադրություն! Կոմունիկացիայի անվտանգ գոտում բոլոր աշխատանքները պետք է կատարվեն զրավոր թույլտվությամբ՝ տվյալ կոմունիկացիան շահագործող կազմակերպությունների ներկայացուցիչների ներկայությամբ: Գծագրում բոլոր չափերը տրված են մետրով:

ԽՈՂՈՎԱԿԱՇԱՐԻ ՏԵՂԱԴՐՄԱՆ ՍԽԵՄԱ ՊԱՇՏՊԱՆԻՉ ՊԱՅՑԱՆԻ ՄԵՋ



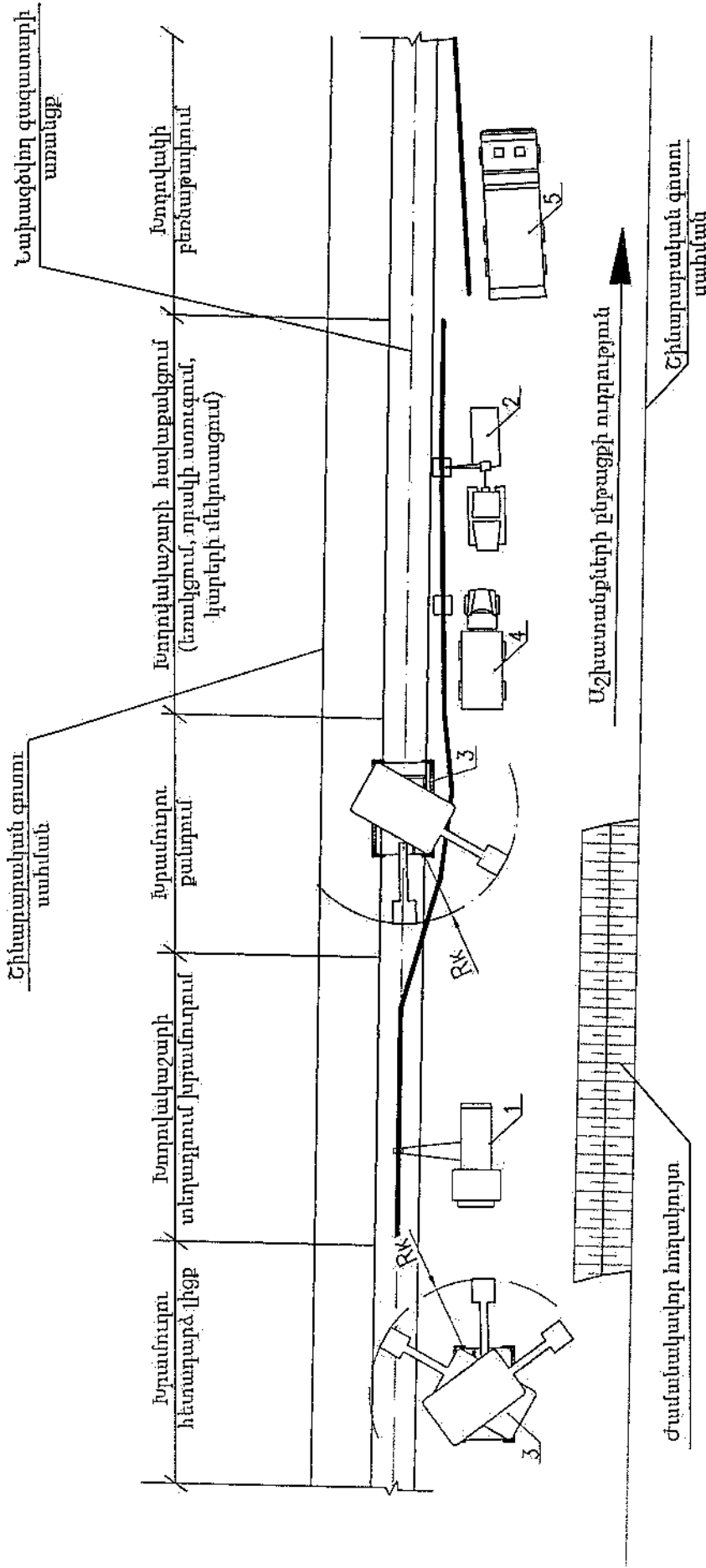
ՊԱՅՄԱՆԱԿԱՆ ՆՇԱՆՆԵՐ՝

- 1 - խողովակաշար
- 2 - խողովակատեղադրիչ
- 3 - պաշտպանիչ պատյան
- 4 - ճանապարհ

ԾԱՆՈԹՈՒԹՅՈՒՆ՝

1. Պաշտպանիչ պատյանի հատվածում խողովակաշարի վրա տեղադրվում են օդակաձև ուղղորդիչ հենարաններ (հոլովակավոր):
2. Խողովակաշարի տեղադրումը պաշտպանիչ պատյանի մեջ իրականացվում է խողովակաշարի ներքաշումով խողովակատեղադրիչների օգնությամբ (խողովակաշարը խողովակատեղադրիչներով բարձրացվում է սրբիչների օգնությամբ, տեղափոխվում և տեղադրվում է խրամուղում միջանկյալ դիրքում):
3. Խողովակաշարի տեղադրումից հետո իրականացվում է պատյանի ծայրերի հեքմետիկացում բխտումով, փրփրանյութով:
4. Գազադարի տեղադրումը (նախագծային նիշերի վրա) ստուգելուց և հաստատելուց հետո, իրականացվում է հակադարձ լիցք:
5. Մարքավորումների և խողովակների խրամուղի իջեցնելու ժամանակ մարդկանց ներկայությունը քեռի տակ չի թույլատրվում:
6. Խողովակաշարի ներքաշումը պաշտպանիչ պատյանի մեջ առաջարկվում է կատարել օրվա ցուրտ ժամանակ (առավոտ):
7. Գծագիրը կատարված է առանց մասշտաբի:

ԳԱԶՍՏԱՐԻ ԿԱՌՈՒՑՄԱՆ ՏԵԽՆՈԼՈԳԻԱԿԱՆ ՄԻՆԵՄԱ ՊԷ ԽՈՂՈՎԱԿՆԵՐԻՑ



ՄԵՔԵՆԱՆԵՐԻ և ՄԵԽԱՆԻԶՄՆԵՐԻ ՑՄԱԿ՝

1. Խողովակ տեղադրող մեխանիզմ - 1
2. ՊԷ խողովակների եռակցման սարք - 1
3. Էքսկավատոր - 1
4. Ռենտգենամագնիսագրաֆիկ լաբորատորիա - 1
5. Ավտոմեքենա կողային - 1

Գազատարի կառուցում պողպատե խողովակներից

Էռակցման աշխատանքներ

Էռակցման աշխատանքները պետք է կատարվեն համապատասխան գործող նորմատիվ փաստաթղթերի պահանջներին:

Էռակցման աշխատանքների իրականացումը իր մեջ ներառում է հետևյալ պարտադիր միջոցառումների ցուցակ՝

- էռակցման աշխատանքների նախապատրաստման և իրականացման պատասխանատու անձանց նշանակում Կապալառուի կողմից;
- կրակային (огневые) աշխատանքների անցկացման կարգադիր-ույլատրության ձևակերպում;
- էռակցման նյութերի, սարքավորումների և գործիքների նախապատրաստում;
- էռակցման աշխատանքների անցկացման վայրի օդի զննում;
- զոդման ենթակա մասերի մակերևույթի նախապատրաստում;
- անմիջականորեն էռակցման աշխատանքներ;
- էռակցման որակի հսկողություն:

Էռակցման աշխատանքները իրականացվում են՝ ատեստավորում անցած մասնագետների ղեկավարության ներքո, համապատասխան «Էլեկտրագողոնների ատեստավորման կանոնակարգ» փաստաթղթի: Էռակցողները պետք է անցնեն ատեստավորում և ունենան վկայական:

Օգտագործվող էռակցման նյութերի տեսակները պետք է համապատասխան են հետևյալ նորմատիվ փաստաթղթերի պահանջներին:

Գազային կտրումը կատարելու համար օգտագործում են՝ տեխնիկական թթվածին (ГОУС 5583-78), ացետիլեն բալոնների մեջ (ГОУС 5457-75), պրոպան - բութան խառնուրդ (ГОУС 5457-75):

Ատեստավորում չանցած սարքավորումների օգտագործումը էռակցման և մոնտաժման աշխատանքների ժամանակ արգելվում է:

Խողովակների կցվանքի էռակցումը իրականացվում է էլեկտրաաղեղային (электродуговая) էռակցումով:

Անձրևի, ձյան, մառախուղի և քամու (քամու արագությունը >10մ/վրկ) ժամանակ էռակցման աշխատանքները թույլ է տրվում իրականացնել եթե ապահովված է էռակցման տեղի պաշտպանությունը խոնավությունից և քամուց:

Առկա գազատարի կտրում և միացումը թույլատրվում է կատարել խողովակաշարը գազից ազատելուց և Պատվիրատուից թույլտվություն ստանալուց հետո: Պետք է հաշվի առնել, որ բնակավայրերի գազամատակարարման ժամանակավոր դադարեցումը թույլատրվում է 36 ժամից ոչ ավել:

Մոնտաժման աշխատանքներ

Խողովակաշարի մոնտաժման աշխատանքների փաթեթը իր մեջ ներառում է հետևյալ աշխատանքները՝ նախապատրաստական; մոնտաժման; հավաքակցման և եռակցման (сборочно-сварочные); փորձարկում; շահագործման հանձնում (пусковые):

Օգտագործվող խողովակները պետք է համապատասխանեն մատակարարման պահանջներին հետևյալ պարամետրերով՝ խողովակների արտադրության մեթոդ; պողպատի քիմիական բաղադրություն; պողպատի ֆիզիկական և մեխանիկական հատկություններ; հսկիչ երկրաչափական չափսեր:

Խողովակները, նյութերը և այլն տեղափոխվում են մոնտաժման գոտի ավտոմոբիլային տրանսպորտով:

Վերգետնյա եղանակով գազատարը տեղադրվում է հենասյուների վրա և պատին ամրացումով: "Մուտք հող" և "Ելք հողից" հատվածում ստորգետնյա գազատարը տեղադրվում է պողպատե խողովակից պատյանով: Մոնտաժման աշխատանքները իրականացվում են մեխանիզմով և ձեռքով՝ օգտագործելով աստիճաններ, գոտիներ, ճուպաններ, սրբիչներ:

Մեկուսիչ աշխատանքներ

Մեկուսիչ աշխատանքները պետք է կատարվեն համապատասխան «Գազայրում Արմենիա» ՓԲԸ-ի շինարարության և կապիտալ նորոգման օբյեկտների համար Պատվիրատուի կողմից մշակված տեխնոլոգիական քարտի:

Նախագծով նախատեսվում է ստորգետնյա հատվածների (պողպատե խողովակներ և պատյան) համար օգտարործել "PAM" տիպի ամրանավորված ժապավենային մեկուսիչ: Գազատարի վերգետնյա հատվածը (պողպատե խողովակ) նախատեսվում է ներկել յուղաներկով 2 անգամ, նախապես պատելով գրունտով:

Զողակարերի ստուգում

Նախագծով նախատեսվում է զողակարերի ստուգում ճառագայթագրային (ուլտրաձայնային) մեթոդով: Այդ աշխատանքները իրականացնում են անձինք, որոնց տարիքը 18 տարեկանից բարձր է: Ստուգման համար ընտրվում են այն զողակարերը,

որոնք ունեն վատագույն տեսք: Զոդակարերի ստուգումը նախատեսված է որպեսզի հայտնաբերվեն զոդակարերի ներքին թերությունները (թերառք, ծակոտիներ, ներխառնուկներ, ճաքեր):

Խողովակաշարի փչամաքրում և փորձարկում

Շահագործման հանձնելուց առաջ գազատարը ենթարկվում է խոռոչի մաքրման, ամրության փորձարկման և հերմետիկության ստուգման:

Նախագծում ընդունված է փորձարկման պնևմատիկ մեթոդը:

Փչամաքրման և փորձարկման աշխատանքները պետք է սկսել, երբ խողովակաշարի հատվածները ամբողջովին պատրաստ են և կատարված է նախագծային նիշում տեղադրված խողովակաշարի հետլիցքը:

Փչամաքրումը համարվում է ավարտված, եթե կարձախողովակից (продувочный патрубок) դուրս է գալիս չաղտոտված օդի շիթ (струя):

Գազատարը համարվում է փորձարկումը անցած և փորձարկման տվյալները համարվում են դրական, եթե փորձարկման ժամանակաշրջանում ճնշումը մնում է անփոփոխ, իսկ մեծ ճնշման ժամանակ գազի հոսանքություն չի հայտնաբերվում:

Գազատարի փորձարկման ժամանակ հայտնաբերված թերությունները վերացվում են միայն ճնշումը նվազեցնելուց (ստանալով մթնոլորտային ճնշում) հետո:

Գազատարի խոռոչի մաքրման աշխատանքները իրականացվում են յուրաքանչյուր չորացված հատվածի փչամաքրումով սեղմված օդով:

Սեղմված օդով փչամաքրման համար պետք է օգտագործվի ցածր ճնշման կոմպրեսորային կայանքներ AMC-4:

Աշխատանքների ավարտից հետո հանձնաժողովը կազմում է ակտ: Փորձարկումը համարվում է ավարտված ակտի հաստատման պահից:

Աշխատանքի անվտանգություն

Աշխատանքները իրականացնելու ժամանակ անհրաժեշտ է կատարել ՀՀԾՆ 13-02-2022 պահանջները:

Աշխատողները պետք է ապահովվեն հատուկ հագուստով և այլ անհատական պաշտպանության միջոցներով: Արգելվում է օտար անձանց մուտքը շինարարության տարածք: Դրա համար այդ տարածքը ցանկապատվում է: Աշխատողները պետք է անցնեն ուսուցում աշխատանքի անվտանգության վերաբերյալ: Սոնտաժման,

եռակցման, բեռնման և բեռնաթափման աշխատանքներին թույլատրվում են անձինք, որոնց տարիքը 18 տարեկանից բարձր է և որոնք ունեն համապատասխան վկայական:

Շինարարական մեքենաները պետք է ունենան կայծմարիչներ: Հրավտանգ աշխատանքների իրականացման տարածքում պետք է նախատեսվեն հրդեհի մարման համար առաջին անհրաժեշտության միջոցներ:

Շինարարական մեքենաները, մեխանիզմները, սարքավորումները և գործիքները պետք է համապատասխան են աշխատանքի անվտանգության պետական ստանդարտներին և ունենան սերտիֆիկատներ, անձնագրեր:

Տեղափոխման աշխատանքները սկսելուց առաջ կռունկավարը պետք է համոզվի, որ տեղափոխման գոտու տարածքում բացակայում են կողմնակի անձինք: Սա նախազգուշացնող ազդանշան:

Կռունկի շարժը էլեկտրահաղորդման գծերի տակ պետք է իրականացվի այն ժամանակ, երբ կռունկի սլաքը գտնվում է աշխատանքային դիրքում: Սլաքի վերևի կետից մինչև մոտակա էլեկտրահաղորդման լարը ընկած հեռավորությունը պետք է լինի ոչ պակաս 2մ-ից:

Արգելվում է կռունկի տեղակայումը այն հարթակի վրա, որի թեքությունը գերազանցում է կռունկի անձնագրով նշված թեքության չափից:

Արգելվում է նաև կռունկի տեղակայումը լարման տակ գտնվող էլեկտրահաղորդման գծերի տակ:

Անձրևի և մառախուղի ժամանակ պետք է դադարեցնել կռունկի աշխատանքը:

Մոնտաժման աշխատանքները կատարելու համար կռունկավարը և մոնտաժողը պետք է համոզված լինեն, որ՝

- մոնտաժող էլեմենտի (խողովակի) քաշը չի գերազանցում ավտոմատի լարման բեռնունակությունը (грузоподъемность);
- խողովակը ամրացվում է (сцеповка) բոլոր տեղերում, որոնք նախատեսված են այդ գործողության համար և բարձրացվում են այնպես, որ բացառվի ամրացվող ճյուղերի (ветви строп) շեղ ձգումը;
- խողովակի բարձրացումը պետք է սկսել դեկավարի հրամանը ստանալուց հետո;
- խողովակը նախապես պետք է բարձրացնել 100-200մմ բարձրության վրա, ընթացող բարձրացումը, համոզվել ճիշտ ամրացման (сцеповка) մեջ, ապա շարունակել բարձրացումը:

Աշխատանքները անհրաժեշտ է կատարել ցերեկային ժամերին: Երեկոյան ժամերին աշխատանքները շարունակելու ժամանակ պետք է ապահովվի բանվորների աշխատատեղերի պահանջվող լուսավորությունը համաձայն ԳՕՍՏ 12.0.046-2014:

Շրջակա միջավայրի պահպանության միջոցառումներ

Շրջակա միջավայրի պահպանության միջոցառումները իրականացվում են համաձայն ՀՀ քաղաքաշինության նախարարի 2008 թվականի հունվարի 14-ի N 11-Ն հրամանով հաստատված ՀՀՇՆ I-3.01.01-2008-ի պահանջներին:

Նախագծային լուծումների համապատասխանության համար պատասխանատվությունը կրում է այն շինարարական կազմակերպությունը, որը իրականացնում է այդ աշխատանքները: Աշխատանքների համար տրամադրված (ժամանակավոր օգտագործման համար) հողատարածքները շինարարության ավարտից հետո պետք է պարտադիր վերականգնվեն: Բոլոր անհրաժեշտ միջոցառումները կապված արտաքին միջավայրի պահպանության հետ, պետք է իրականացվեն Կապալառուի կողմից, համապատասխան կոմպետենտ մարմինների կողմից:

Այդ միջոցառումները հետևյալն են՝ ժամանակավոր օգտագործվող հանրային եւ մասնավոր հողատարածքների վերականգնում: Նախագծուշացնող միջոցները, որոնք կապված են աղտոտման կանխարգելումը: Ծառերի և բույսերի պաշտպանություն: չօգտագործվող և օգտագործվող նյութերի ճիշտ բաշխում: շինարարական անհրաժեշտ մաքրում և սարքավորում: սանիտարական միջոցառումներ: վնասակար ազդեցությունների նվազեցում:

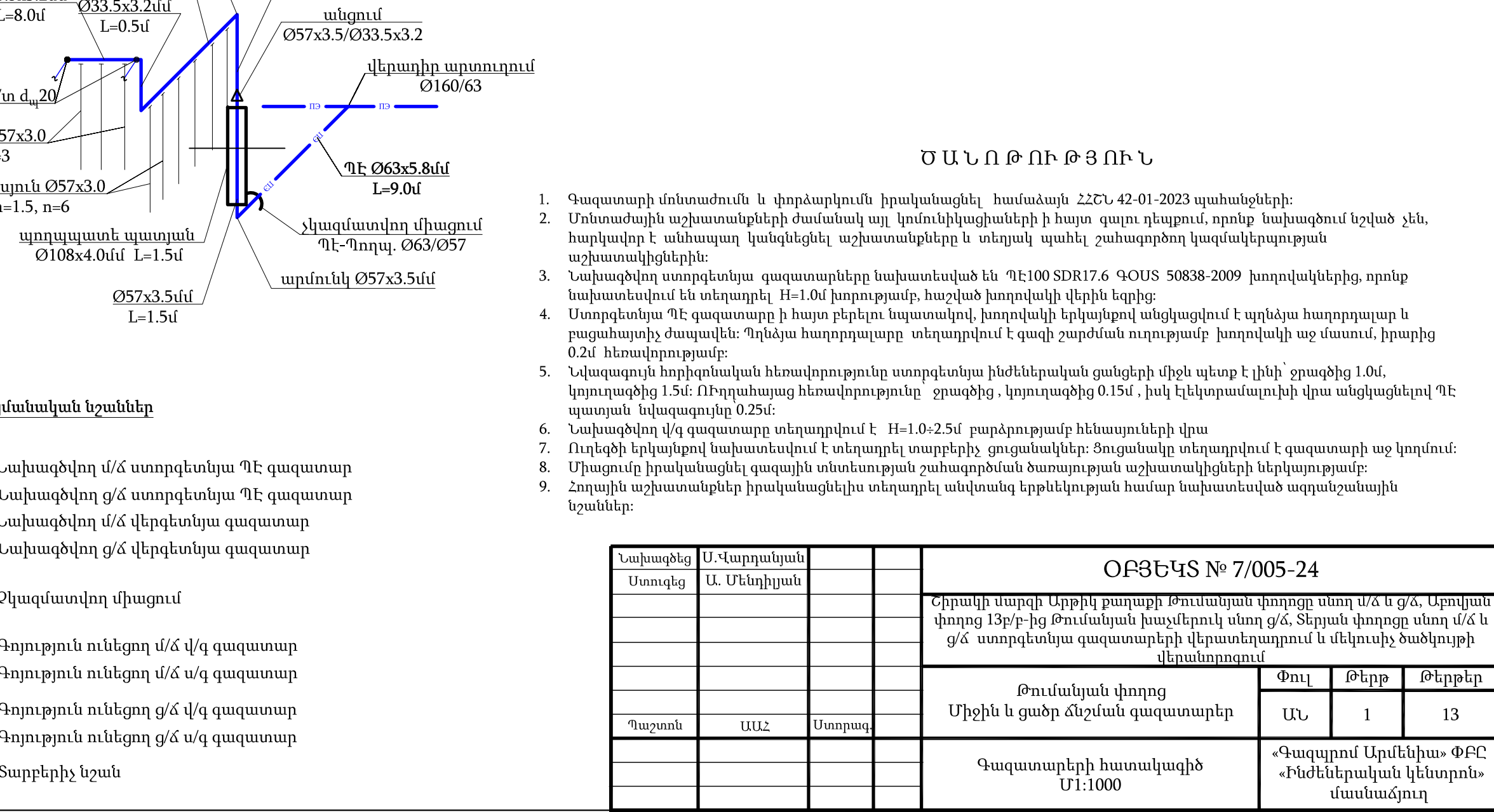
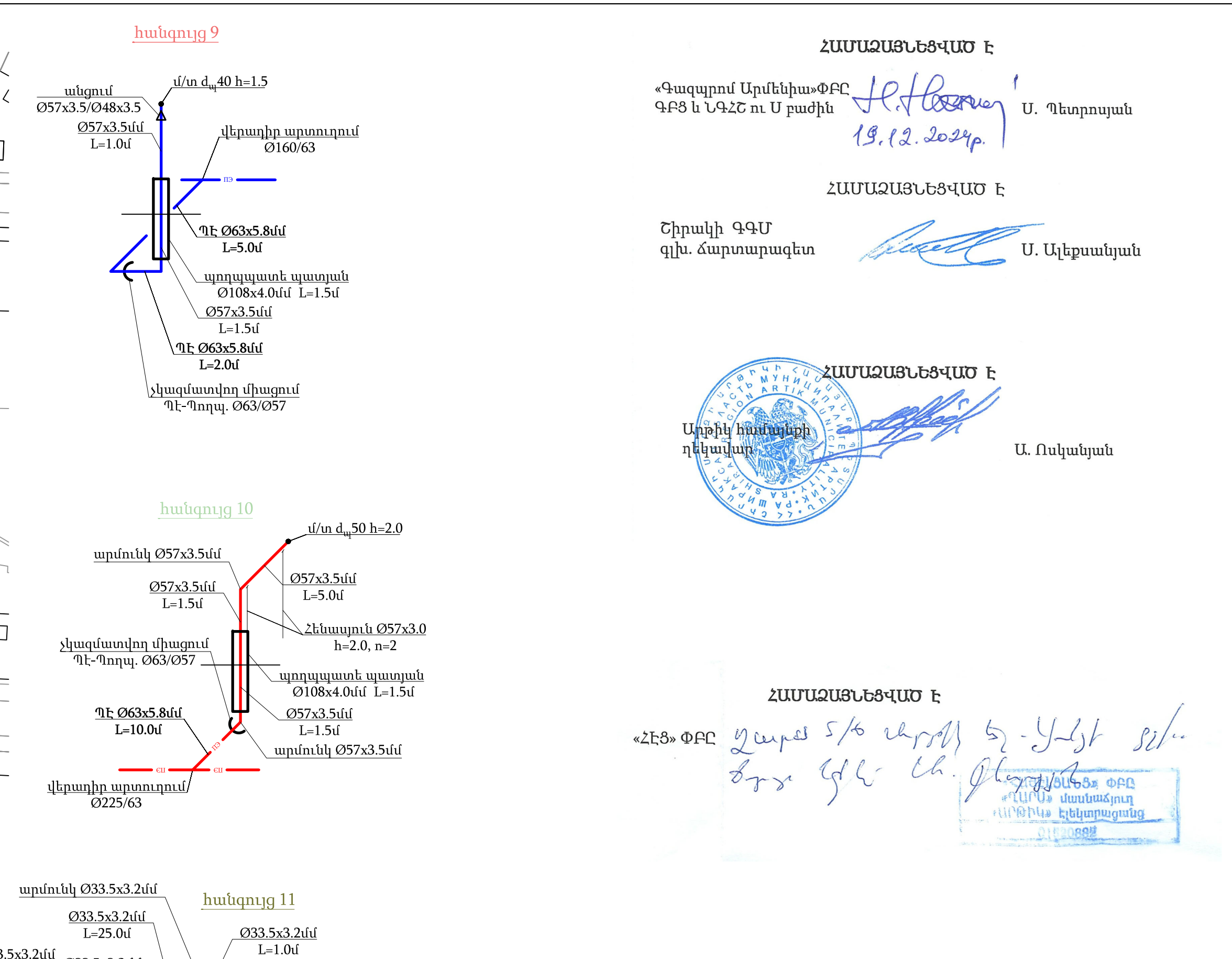
Շինարարական աշխատանքների ավարտից հետո անհրաժեշտ է իրականացնել տարածքի վերականգնման եւ բարեկարգման աշխատանքներ: Կապալառուն պետք է կազմակերպի աշխատանքները այնպես, որ կանխվի ախտոտումը շինարարական աղբից, նավթամթերքից, քիմիական նյութերից:

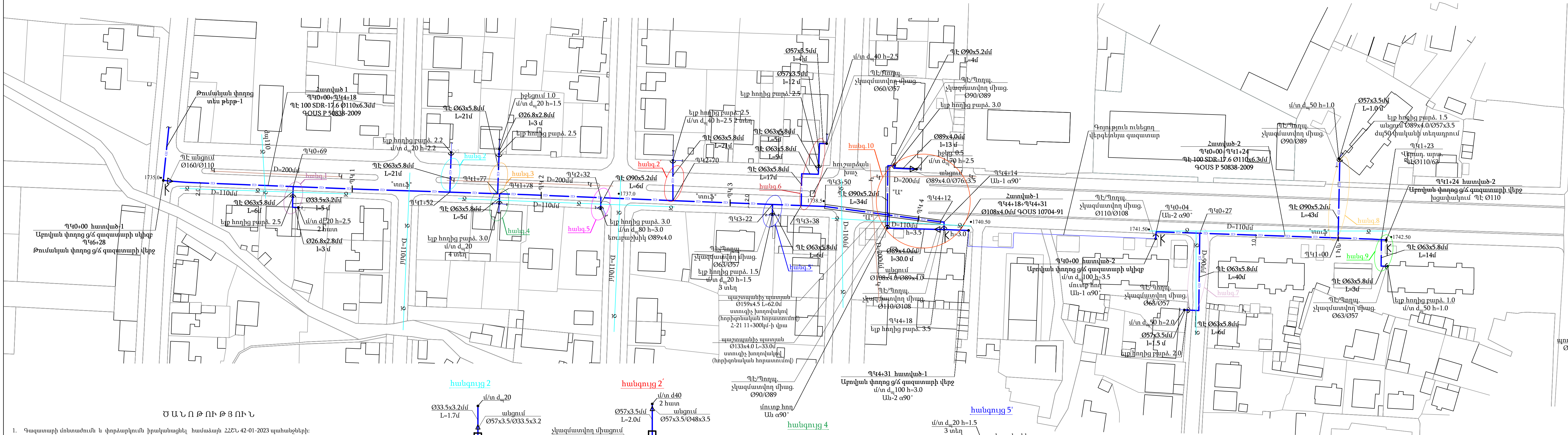
Կապալառուն պարտավոր է ապահովել թափոնների և շինարարական աղբի հեռացում: Կապալառուն պարտավոր է նախատեսել շինարարական փոշուց օդի աղտոտման նվազեցման միջոցառումներ:

Կազմեց՝



Գ. Սաֆարյան



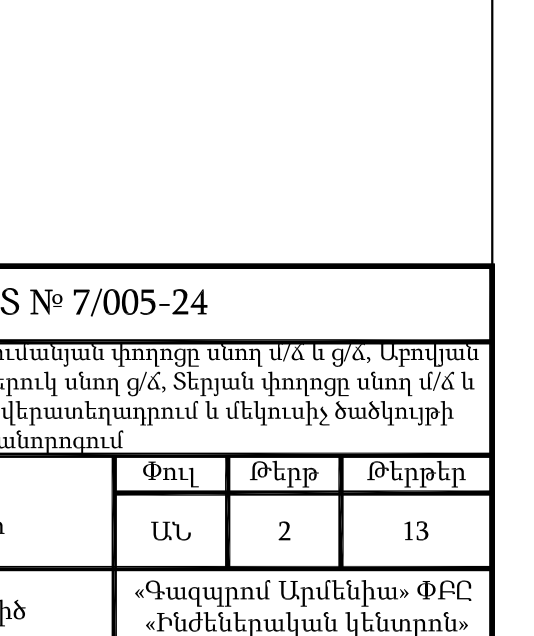
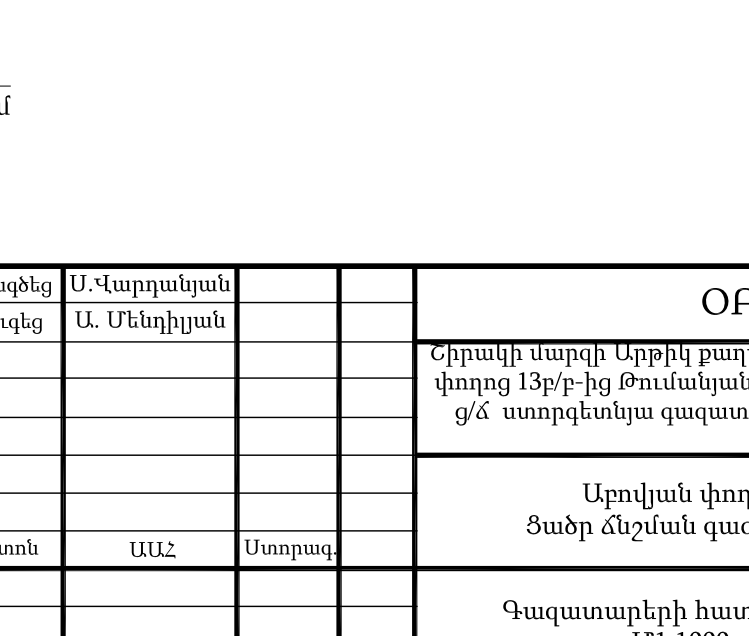
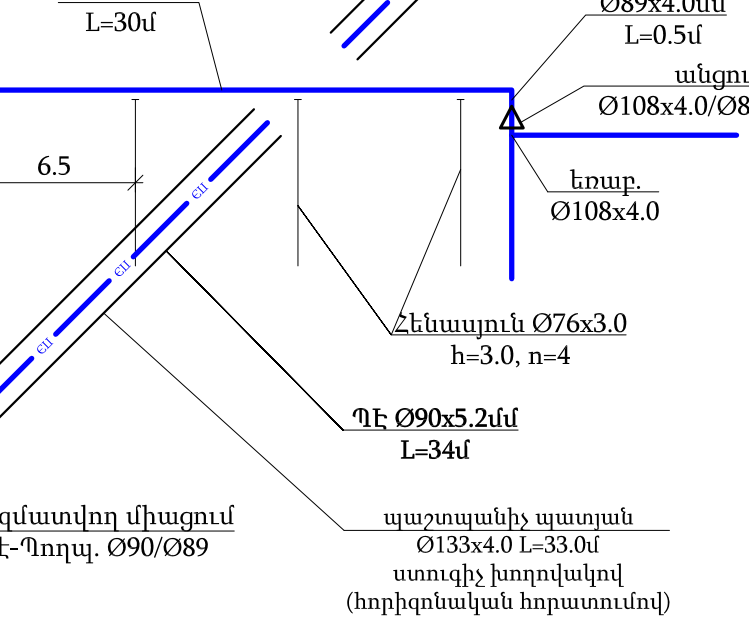
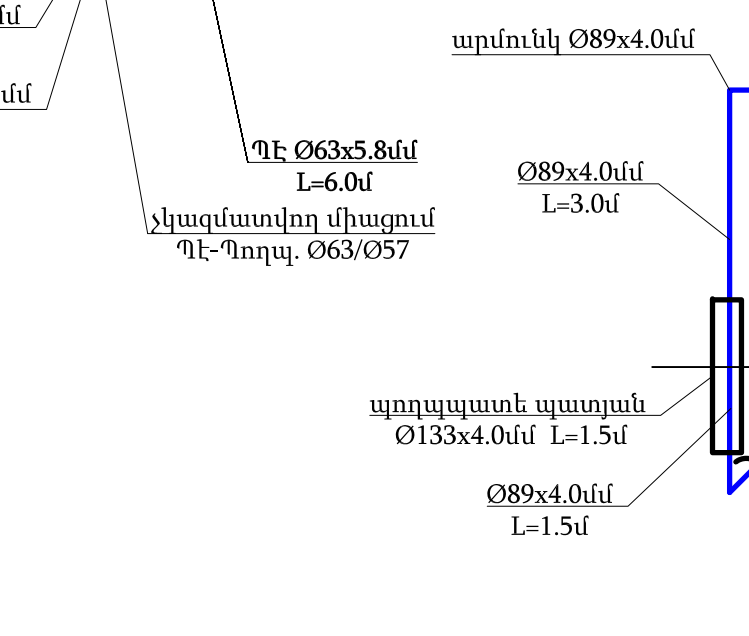
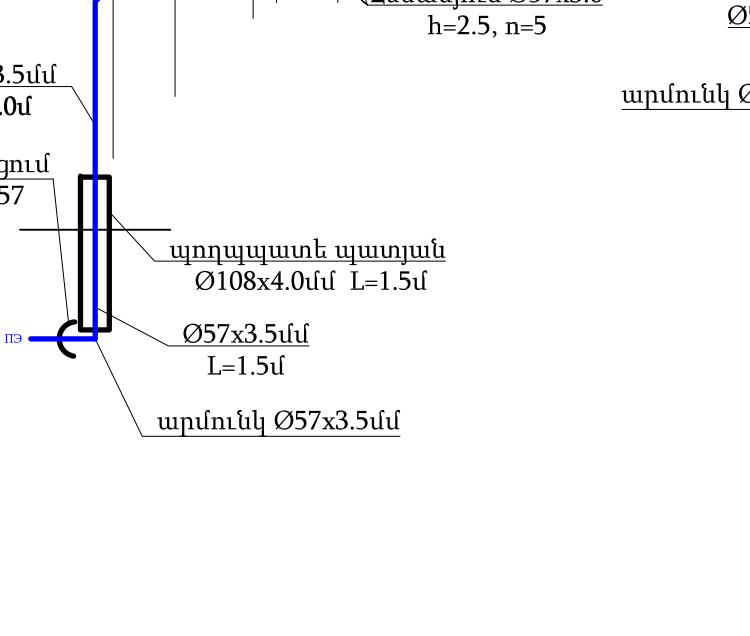
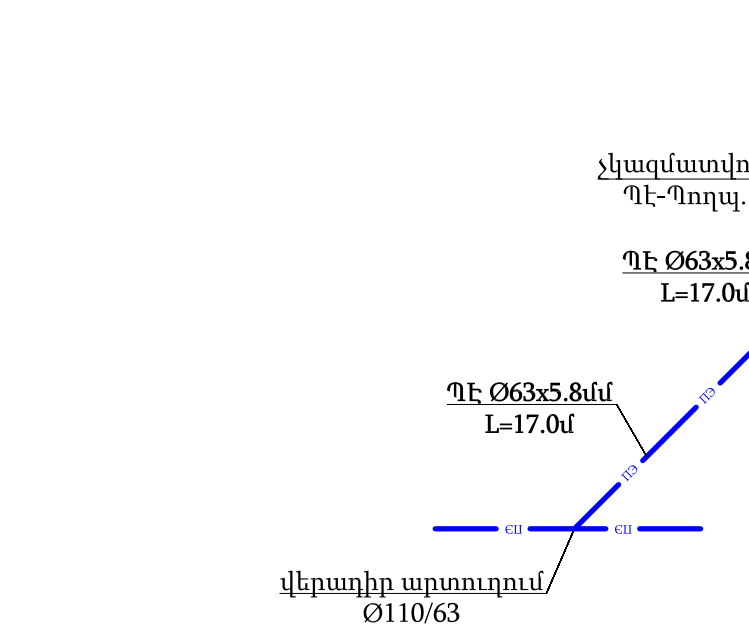
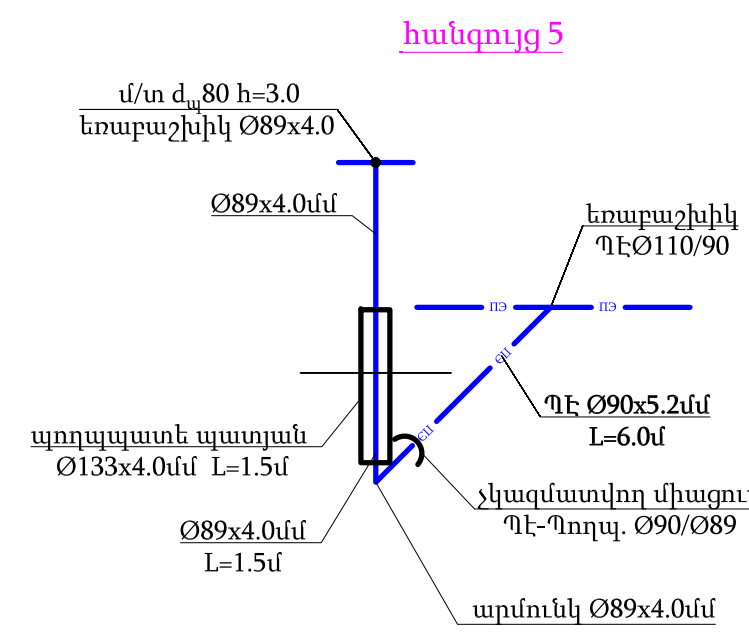
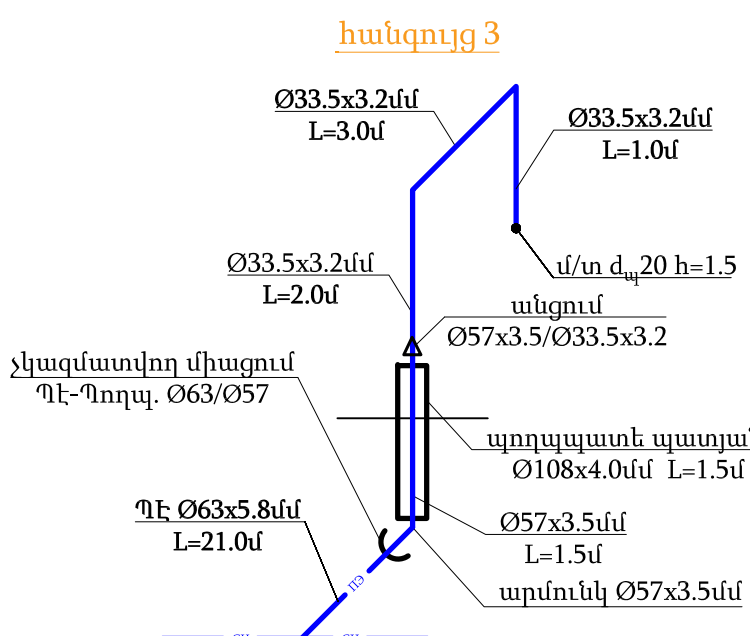
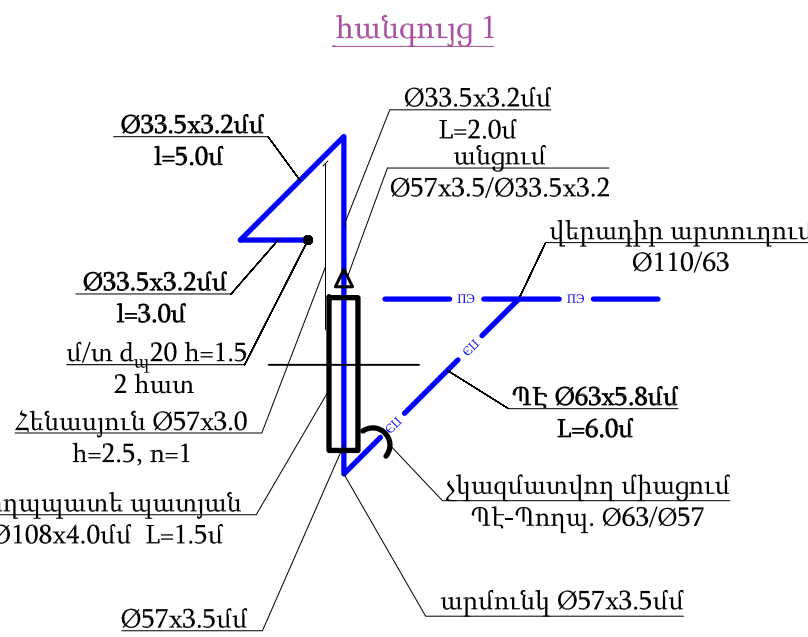


ԾԱՆՈԹԹՅՈՒՆ

- Գազատարի տեղադրումն է փորձարկումի իրականացնել համապատասխան ՀՀԷՆ 42-01-2023 պահանջներին:
- Մուտքագրված աշխատանքների ժամանակ աղ կոմունիկացիաների ի հայտ գալու վնասում, որոնք նախագծում նշված չեն, հարկվող է անհապաղ կանգնեցնել աշխատանքները և տեղյակ պահել շահագործող կազմակերպության աշխատակիցներին:
- Նախագծվող ստորգետնյա գազատարները նախատեսված են ՊԷ100 SDR17.6 ԳՕՍՏ 50838-2009 խողովակներից, որոնք նախատեսվում են տեղադրել H=1.0մ խորությամբ, հաշված խողովակի վերին եզրից:
- Ստորգետնյա ՊԷ գազատարը ի հայտ բերելու նպատակով, խողովակի երկայնքով անցկացվում է պղնձյա հաղորդալար և բացառապես ժապավեն: Պղնձյա հաղորդալարը տեղադրվում է գազի շարժման ուղղությամբ խողովակի աջ մասում, իրարից 0.2մ հեռավորությամբ:
- Նվազագույն հորիզոնական հեռավորությունը ստորգետնյա ինժեներական ցանցերի միջև պետք է լինի՝ ջրափնից 1.0մ, կոյուղագծից 1.5մ: Ուղղահայաց հեռավորությունը՝ ջրափնից, կոյուղագծից 0.15մ, իսկ էլեկտրամատյուլի վրա անցկացվելով ՊԷ պատյան նվազագույնը 0.25մ:
- Նախագծվող վ/գ գազատարը տեղադրվում է H=1.0÷3.0մ բարձրությամբ հենասյուների վրա:
- Ուղեգծի երկայնքով նախատեսվում է տեղադրել արբերիչ ցուցանակներ: Ցուցանակը տեղադրվում է գազատարի աջ կողմում:
- Միացումը իրականացնել գազային տնտեսության շահագրծման ծառայության աշխատակիցների երկարությամբ:
- Հողային աշխատանքներ իրականացնելիս տեղադրել անվտանգ երթևեկության համար նախատեսված ազդանշանային նշաններ:

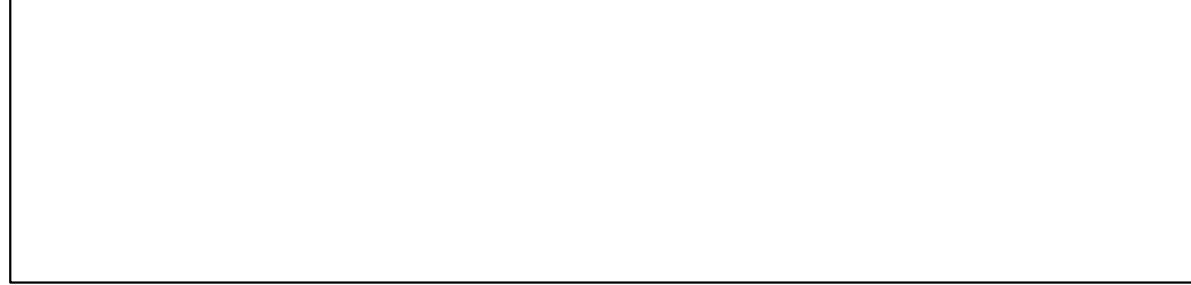
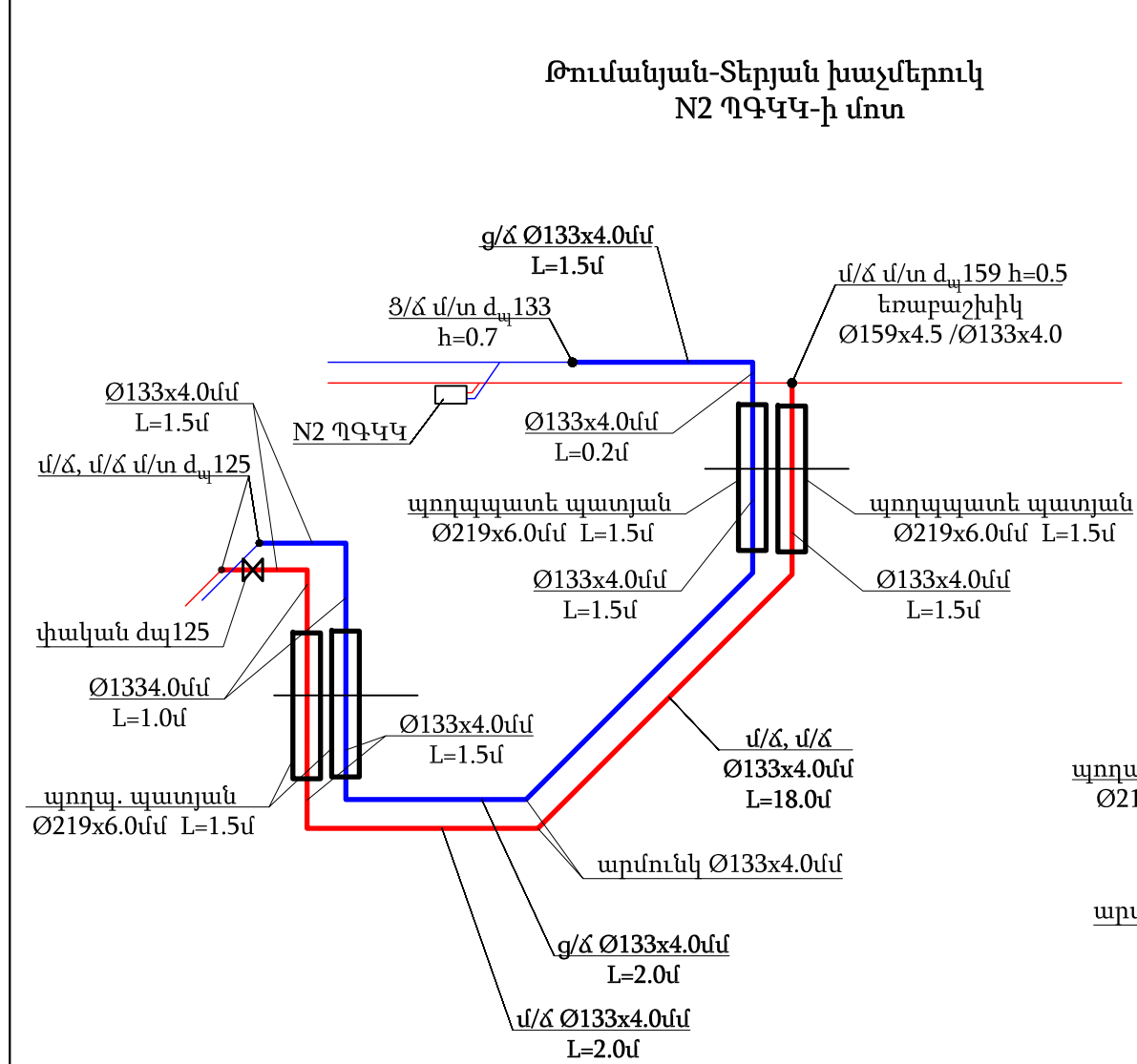
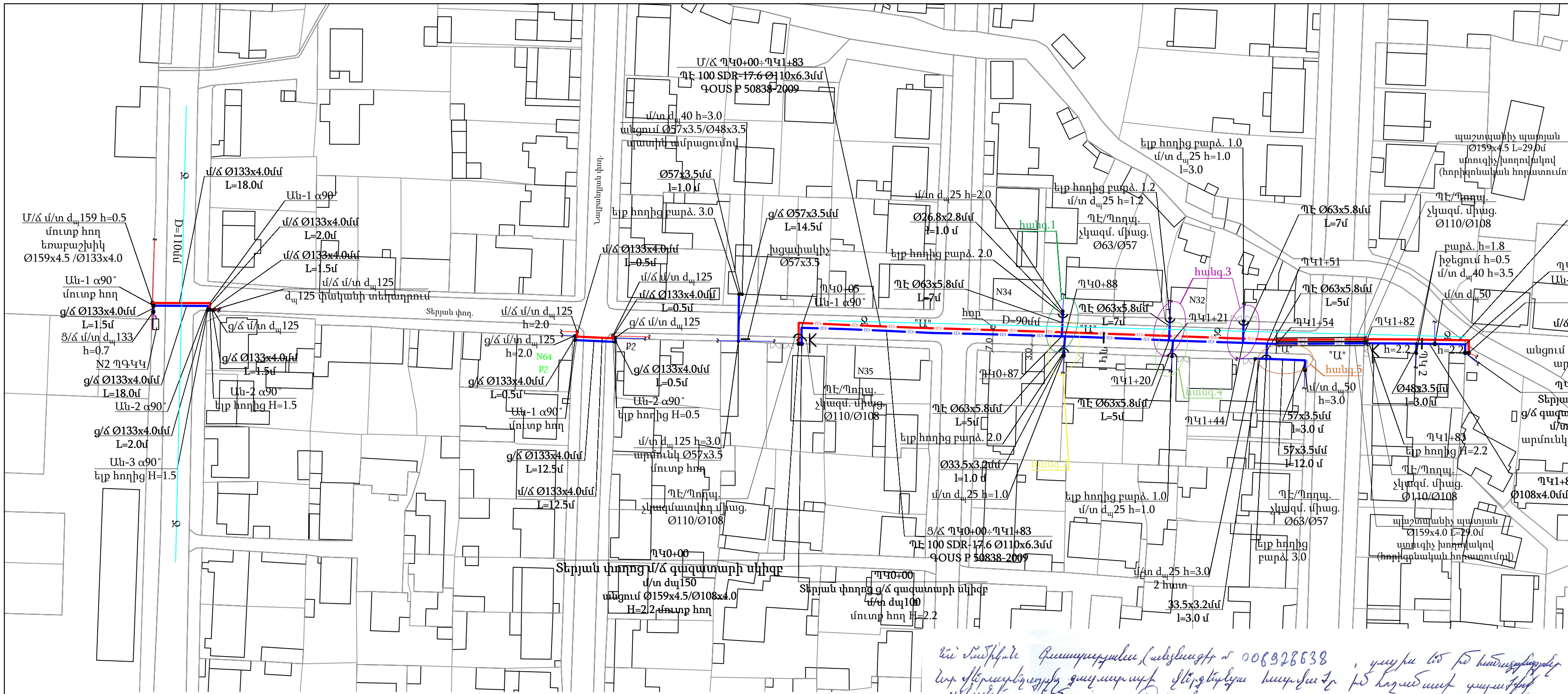
Պայմանական նշաններ

- Նախագծվող գ/հ ստորգետնյա ՊԷ գազատար
- Նախագծվող գ/հ վերելցող գազատար
- Չկազմատվող միացում
- Գոյություն ունեցող գ/հ վ/գ գազատար
- Տարբերիչ նշան

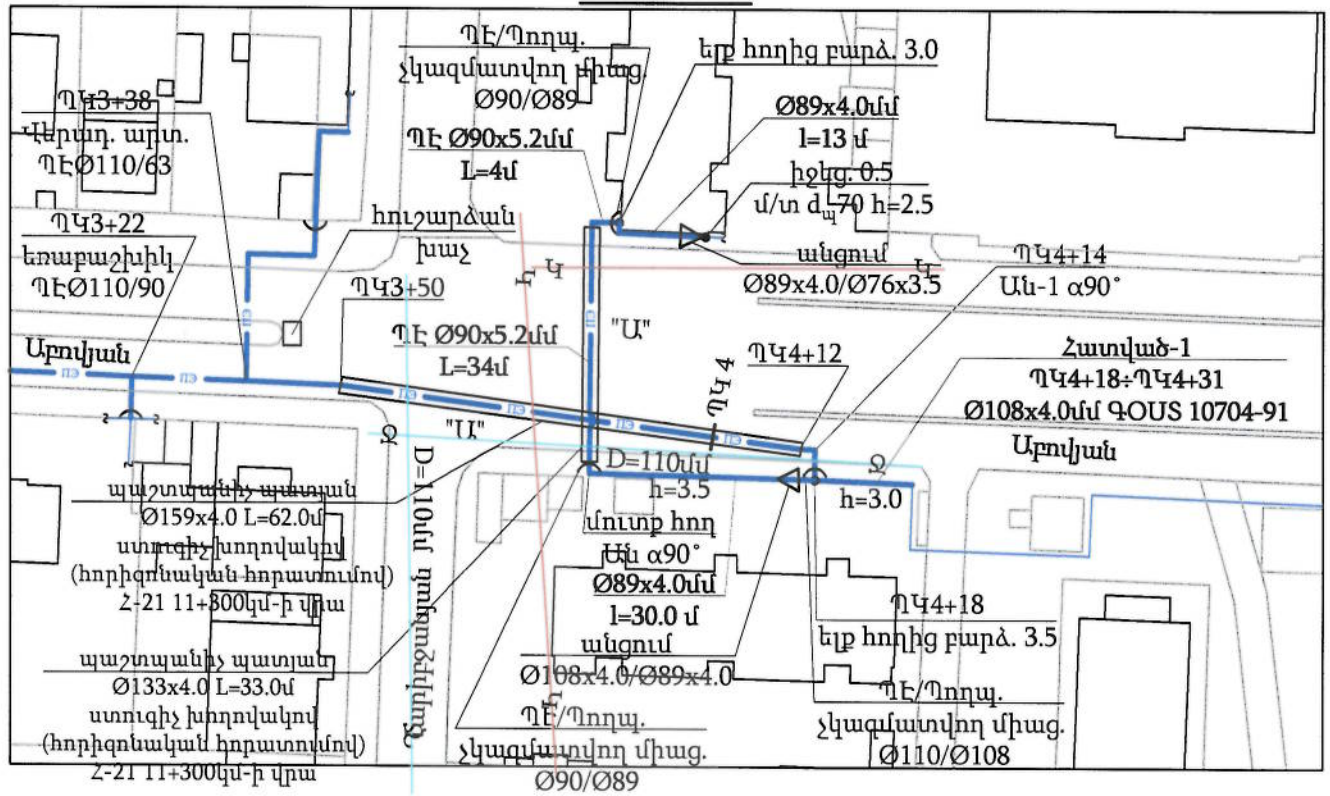


ՀԱՄԱՁԱՅՆՑՎԱԾ Է
«ՀԷՑ» ՓԲԸ
Հայր 5/6-Արմեն Ե. Գևորգյան
ԿԵՆՏՐԱԼ ԿԱԶՄԱՆԻՐԱՅԻՆ ԿԵՆՏՐՈՆ
«ԱՐՄԵՆԻԱ» ԷԼԵԿՏՐԱԿԱՆԱԿԱՆ
ԸՆԴՀԱՆՈՒՄ ԲԵՐՈՒՄ

ՕՐՔԵԿՏ № 7/005-24			
Երևանի մարզի Արթուր քաղաքի Թումանյան փողոցի մոտ ա/հ և գ/հ. Արտյան փողոց 13/բ-ից Թումանյան խայկերակ մոտ գ/հ. Տեղյան փողոցի մոտ ա/հ և գ/հ ստորգետնյա գազատարների վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում			
Արտյան փողոց Ցածր ճնշման գազատար	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
	ԱՆ	2	13
Գազատարների հաստակագիծ Մ1:1000		Գազալարմ Արմենիա ՓԲԸ «Բնակարկային կոնստրուկտիվ»	



ՀԱՏԱԿԱԳԻԾ

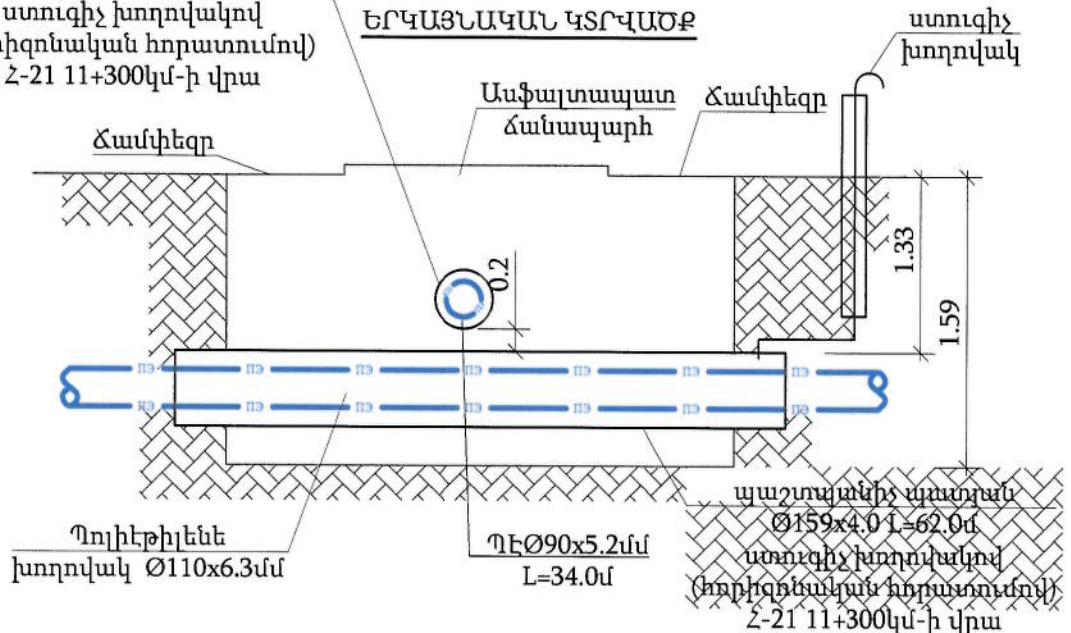


ՊԱՅՄԱՆԱԿԱՆ ՆՇԱՆՆԵՐ

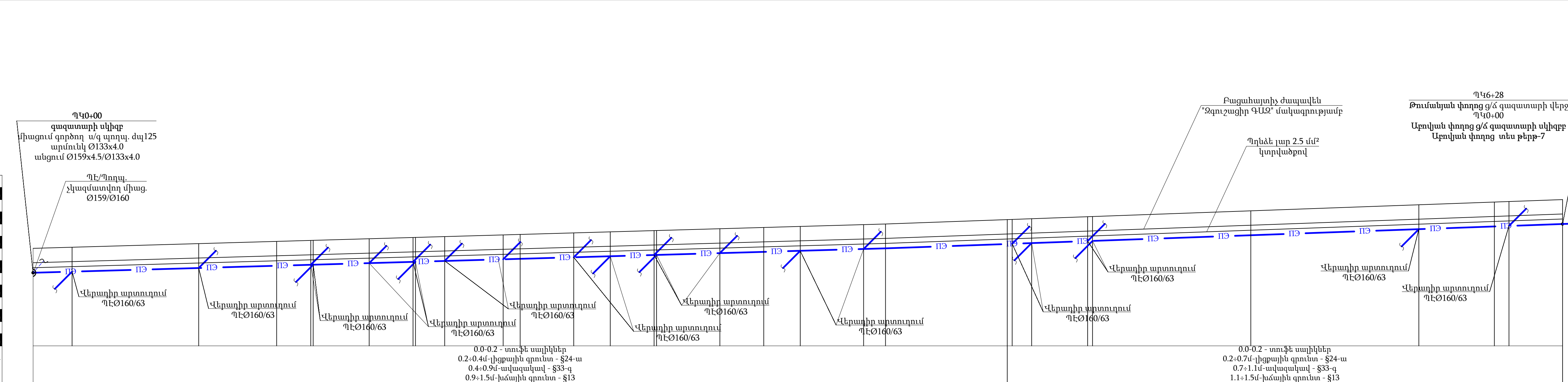
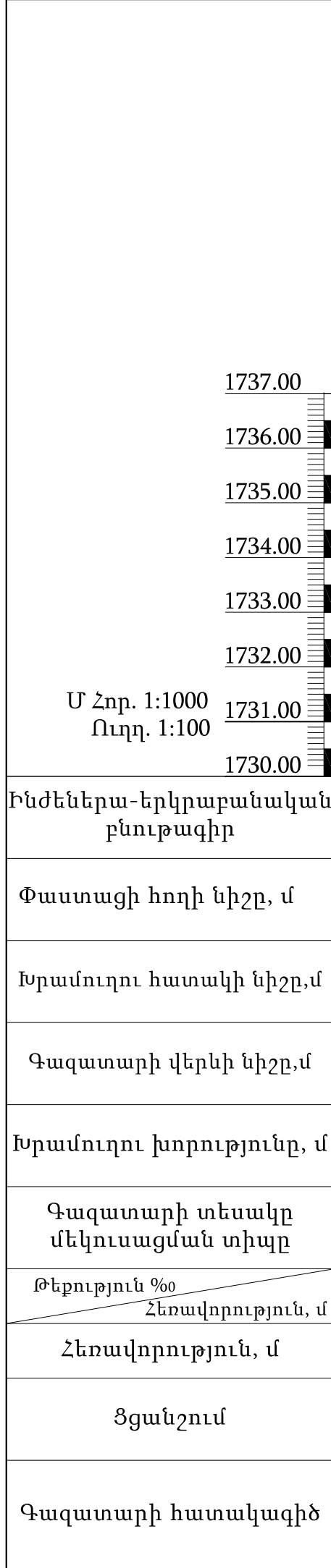
- Գոյություն ունեցող գ/ճ վերգետնյա զազատար
- Նախագծվող ստորգետնյա ՊԷ մ/ճ զազատար
- պաշտպանիչ պատյան ստուգիչ խողովակով

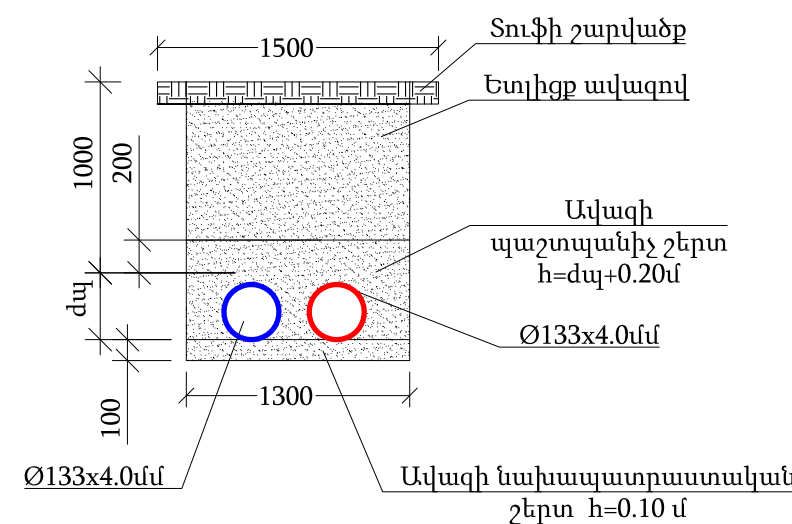
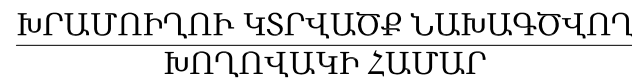
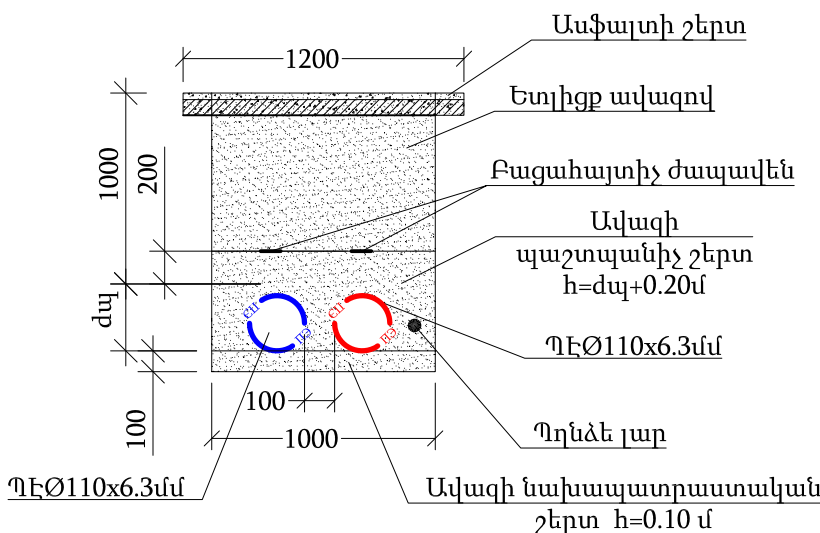
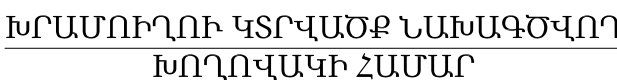
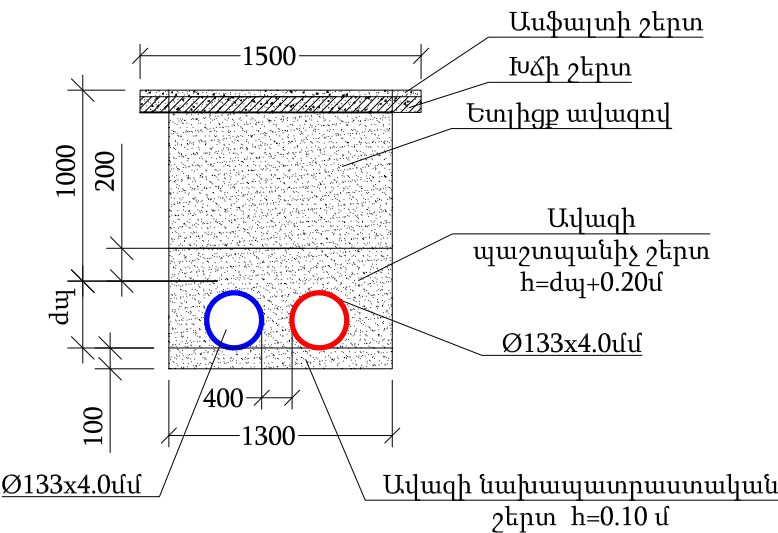
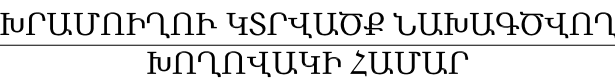
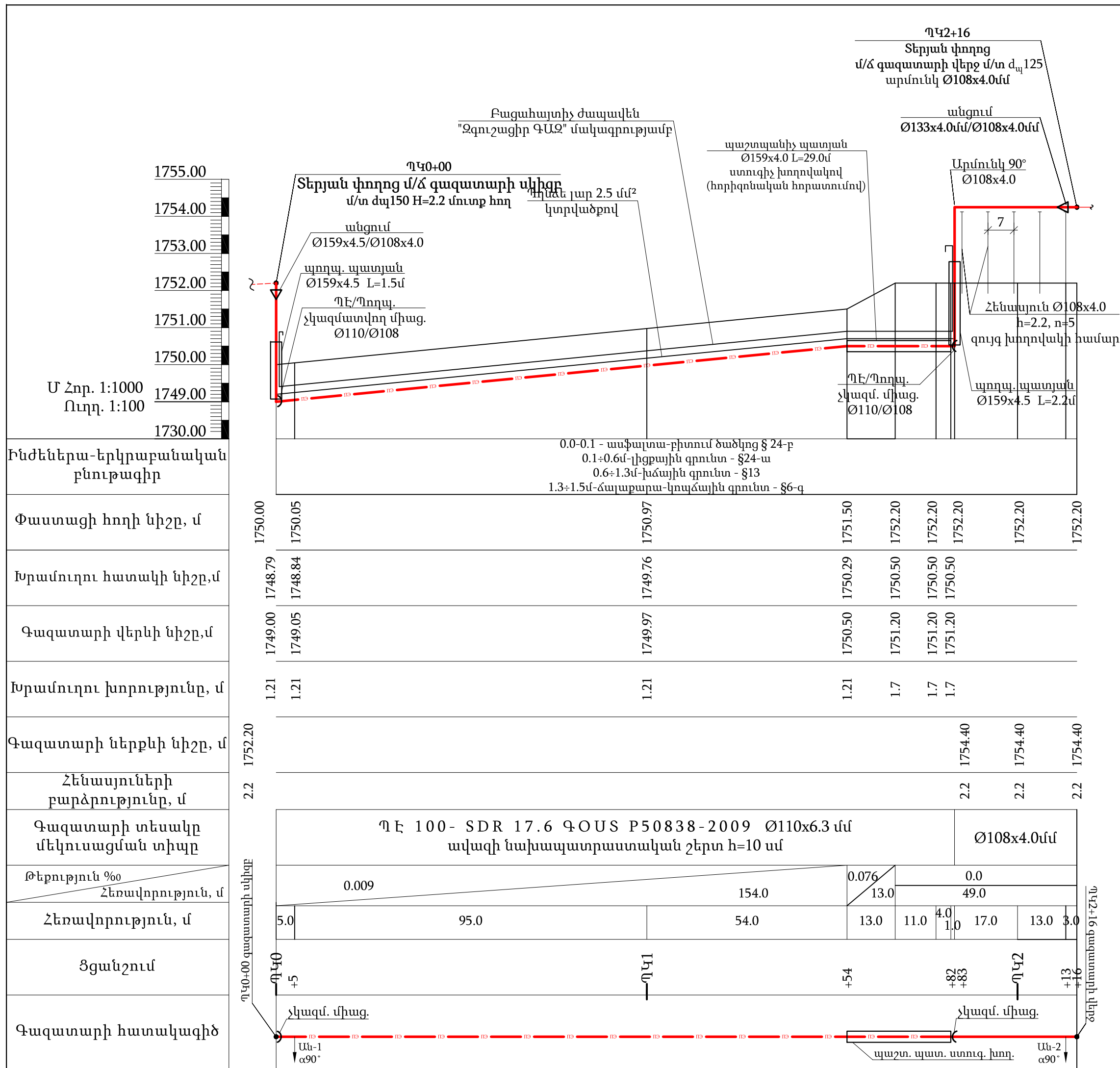
պաշտպանիչ պատյան
Ø133x4.0 L=34.0մ
ստուգիչ խողովակով
(հորիզոնական հորատումով)
Հ-21 11+300կմ-ի վրա

ԵՐԿԱՅՆԱԿԱՆ ԿՏՐՎԱԾՔ

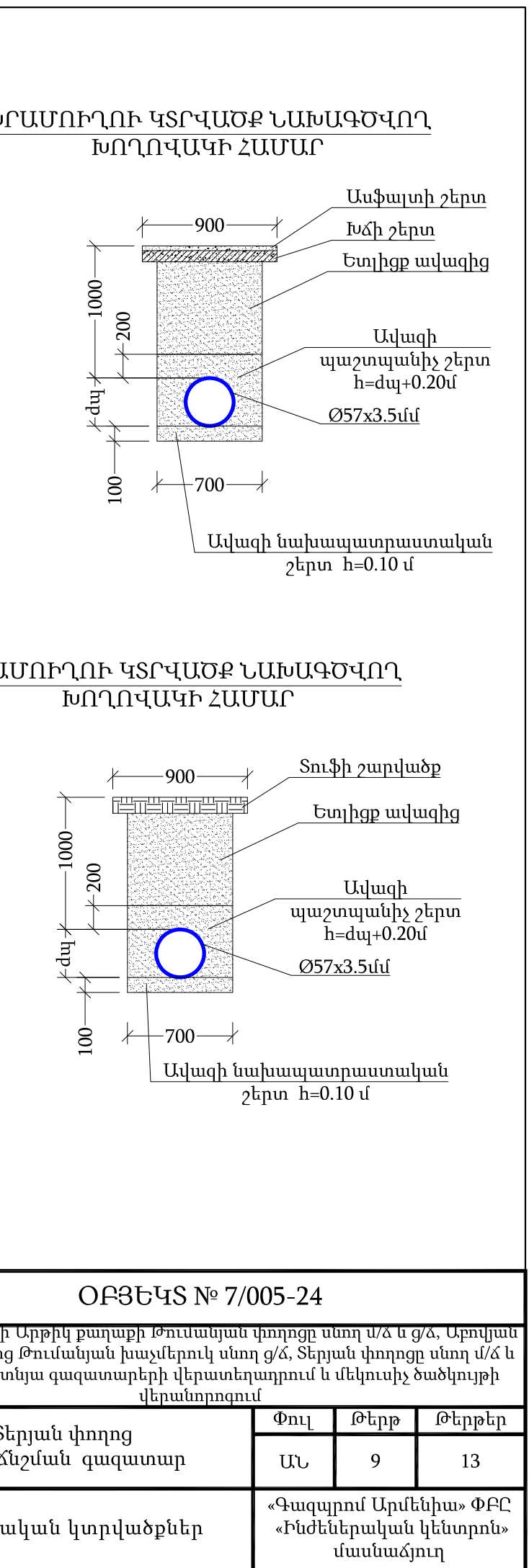
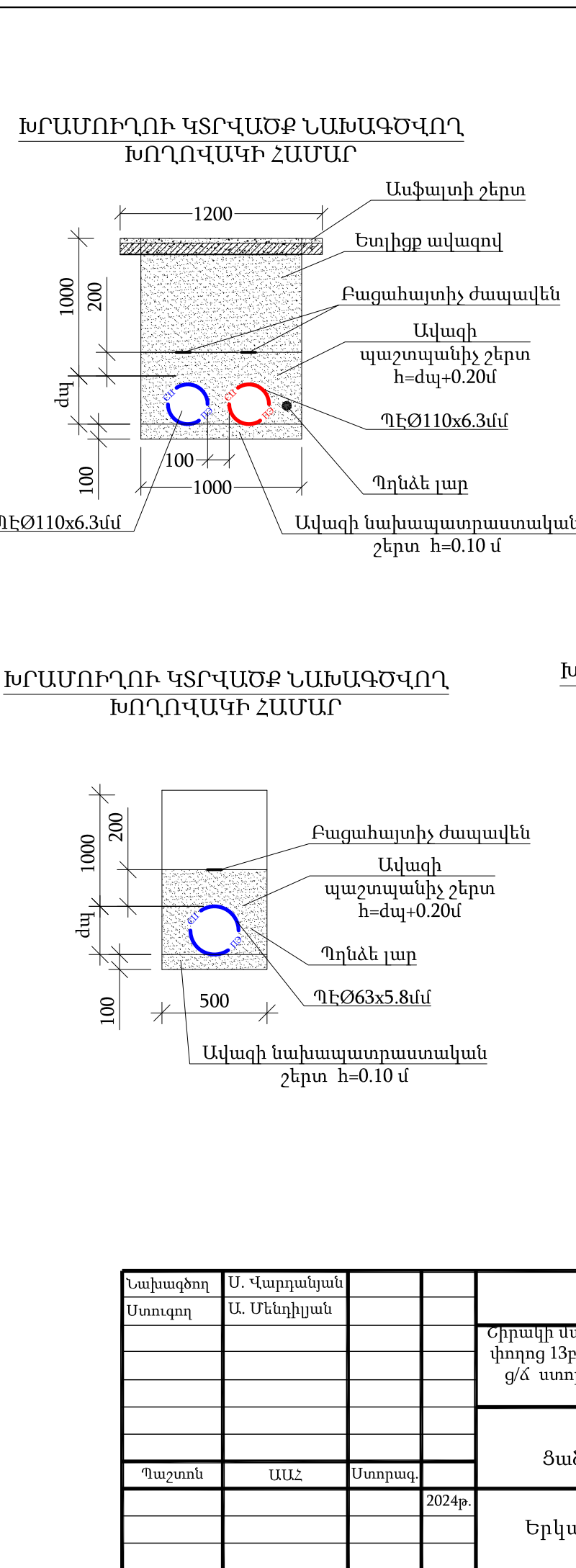
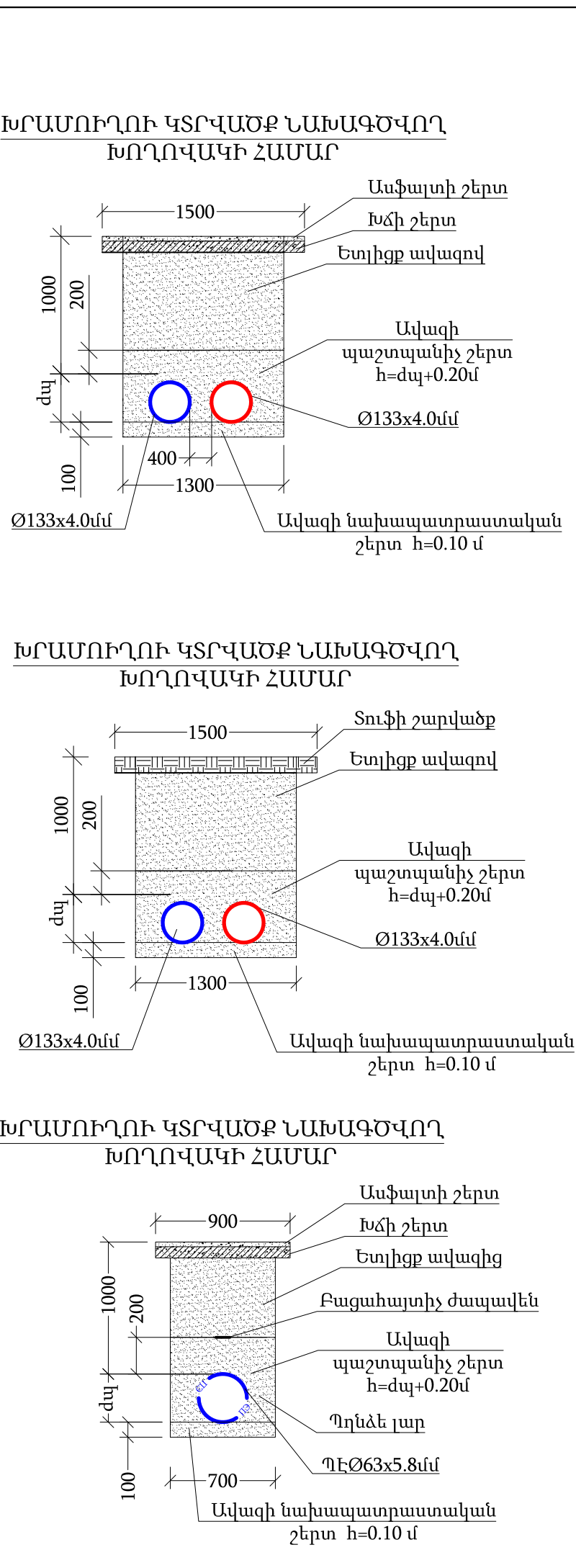


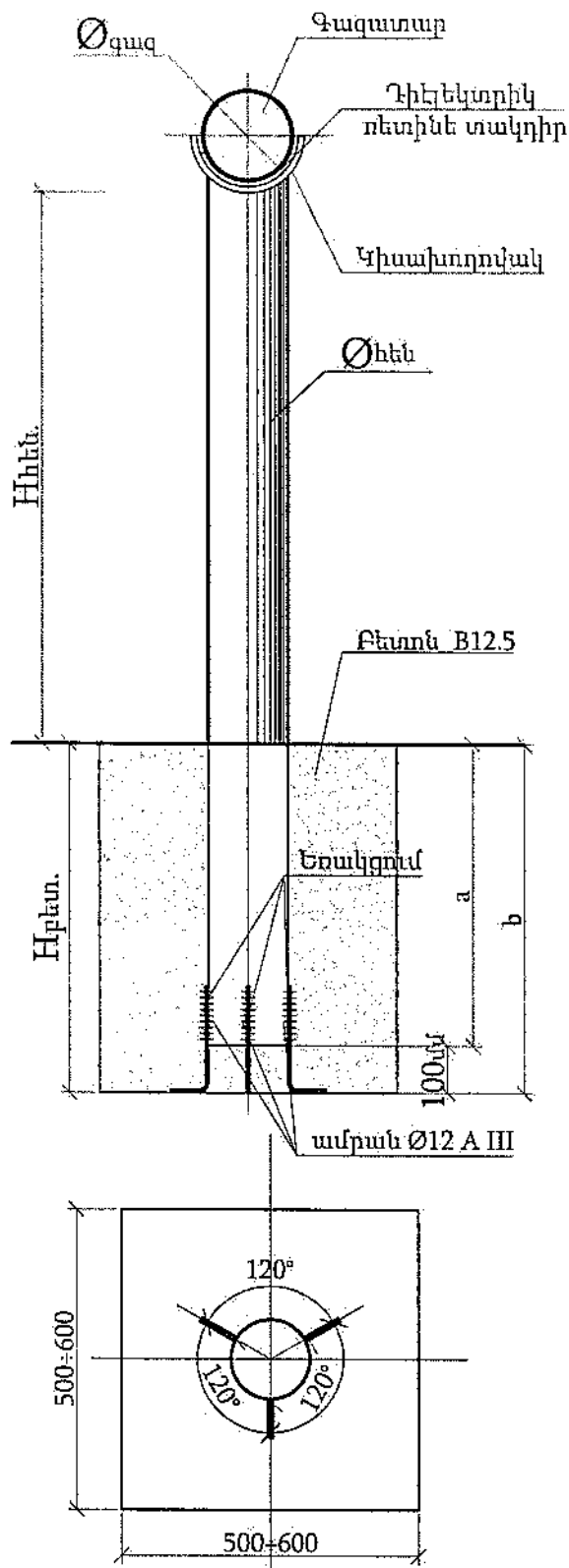
Նախագծեց	Ս. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 7/005-24		
Ստուգեց	Ա. Մեղիկյան					
				Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ճ և գ/ճ, Արբույան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող գ/ճ, Տերյան փողոցը սնող մ/ճ և գ/ճ ստորգետնյա զազատարների վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում		
				Ցածր ճնշման զազատարներ	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	Թերթեր
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.			ԱՆ	4
				Գազատարի հատում հանրապետական նշանակության ճանապարհի հետ Հ-21	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղ	





Նախագծող	Ս. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 7/005-24			
Մտուգող	Ա. Մեղիկյան			Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ձ և ց/ձ, Աբովյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ձ, Տերյան փողոցը սնող մ/ձ և ց/ձ ստորգետնյա գազատարերի վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում			
				Տերյան փողոց միջին ճնշման գազատար	Փուլ	Թերթ	Թերթեր
					ԱՆ	8	13
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Երկայնական կտրվածքներ	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղ		
			2024թ.				



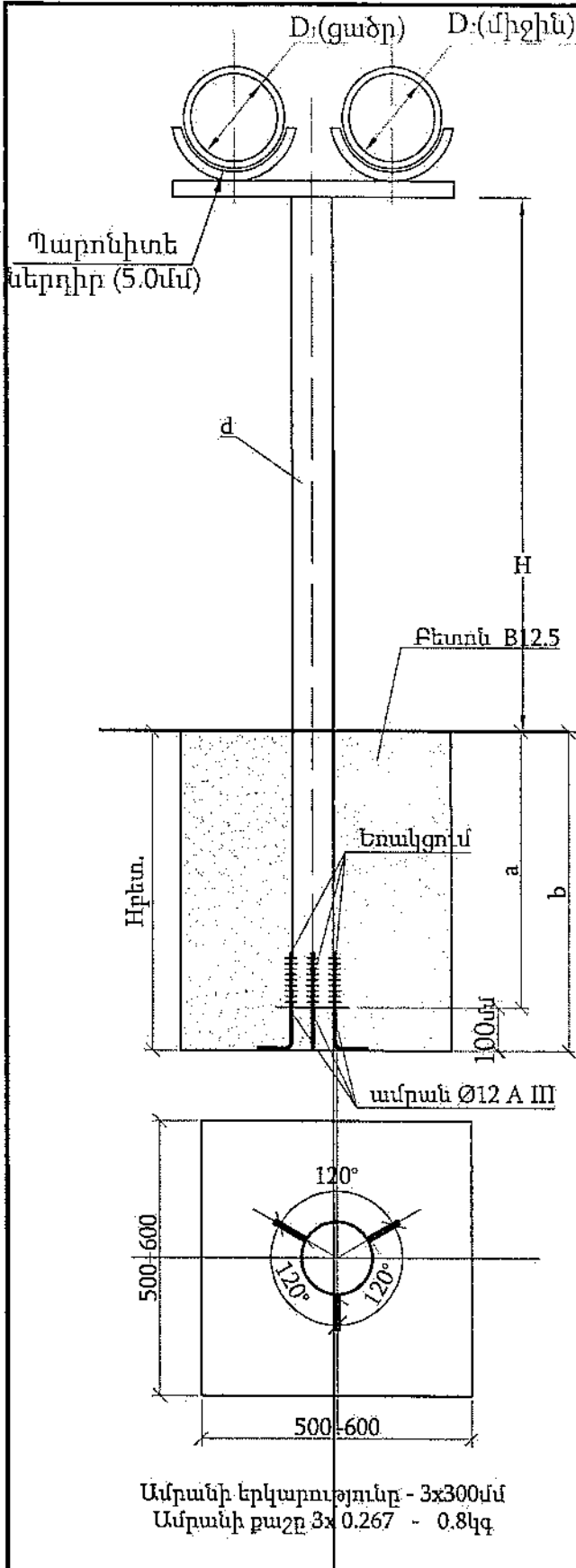


H	d	300	250	100	80	70	50
5.0	a						
	b						
4.5	a						
	b						
4.0	a						
	b						
3.5	a						
	b						
3.0	a					600	
	b					700	
2.5	a						500
	b						600
2.2	a			500			500
	b			600			600
2.0	a						500
	b						600
1.7	a						500
	b						600
1.5	a						500
	b						600
1.0	a						
	b						
0.5	a						
	b						

Շարժական հենասյան բետոնի հիմքի չափսերը և ծավալները		
հենասյան բարձրությունը (վերջետնյա մաս) H	հենասյան բետոնի հիմքի չափսերը մ	բետոնի ծավալը մ³
5.0	0.6x0.6x1.1(b)	0.4
4.5	0.5x0.5x1.0(b)	0.25
4.0	0.5x0.5x0.9(b)	0.23
3.5	0.5x0.5x0.7(b)	0.18
3.0	0.5x0.5x0.7(b)	0.18
2.5	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
2.2	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
2.0	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
1.5	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
1.2	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
1.0	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
0.5	0.5x0.5x0.6(b)	0.15

Ամրանի երկարությունը - 3x300մմ
 Ամրանի քաշը 3x 0.267 - 0.8կգ

Նախագծ.	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 7/005-24		
ստուգեց.	Ա. Մեկիլյան					
				Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ, Արզնյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ճ, Տերյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա զազատարների վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում		
				Միջին և ցածր ճնշման զազատարեր	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	10
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Շարժական հենասյուն	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաձյուղ	



Աղյուսակ 1							
H	d	200	150	125	100	80	70
5.0	a						
	b						
2.2	a				500		
	b				600		

Շարժական հենասյան բետոնի հիմքի չափսերը և ծավալները		
հենասյան բարձրությունը (վերջետնյա մաս) H	հենասյան բետոնե հիմքի չափսերը մ	բետոնի ծավալը մ³
5.0	0.6x0.6x1.1(b)	0.4
4.5	0.5x0.5x1.0(b)	0.25
4.0	0.5x0.5x0.9(b)	0.23
3.5	0.5x0.5x0.7(b)	0.18
3.0	0.5x0.5x0.7(b)	0.18
2.5	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
2.2	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
2.0	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
1.5	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
1.2	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
1.0	0.5x0.5x0.6(b)	0.15
0.5	0.5x0.5x0.6(b)	0.15

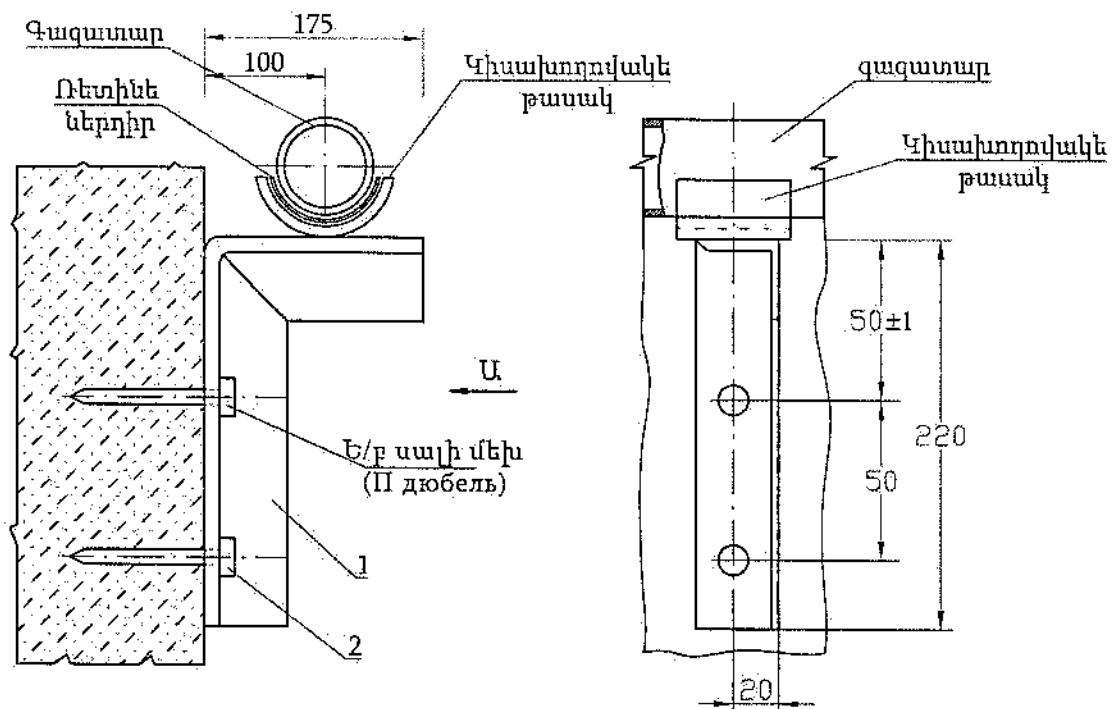
Աղյուսակ 2			
Մետաղական շինվածք գույգ խողովակի համար			
№	Անվանում	Չափման միավոր	Քանակ
1	Անկյունակ 50x50x4	մ/կգ	0.40/1.20

Աղյուսակ 3	
Հենասյուններ գույգ խողովակի համար	
D_1 / D_2	108x4/108x4
d	108x4.0

Նախագծող	Ս. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 7/005-24		
Մտուցող	Ա. Մեղիկյան					
				Շինարարական աշխատանքի օգնականի փոխարինողի անունը և գ/ճ, Արտյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկի անոց գ/ճ, Տեղյան փողոցի անոց մ/ճ և գ/ճ ստորգետնյա զազատարների վերանորոգում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում		
				Միջին և ցածր ճնշման զազատար	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	11
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագր.		Շարժական հենասյուն գույգ խողովակի համար	«Գազպրոմ Արմենիա» ՓԲԸ «Բնօժանդակական կենտրոն» մասնաճյուղ	

Կտրվածք

Տեսք Ա



ՄԵԿ ԲԱՐՁՐԱԿԻ ՔԱՇԸ

№	Ø89x4.0 խողովակների համար	
	Անվանում	մ/կգ
1	Մետաղական անկյունակ 45x45x4	0.40 / 1.10
2	Ե/բ սալի մեխ (II Дюбель ДП-4.5x50)	2 հատ

Նախագծեց	Ա. Վարդանյան			ՕԲՅԵԿՏ № 7/005-24		
Ստուգեց	Ա. Մեղիկյան					
				Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ, Արդյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ճ, Տերյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ տնորգենայա գազատարների վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում		
				Ցածր ճնշման գազատար	Փուլ	Թերթ
					ԱՆ	12
Պաշտոն	ԱԱՀ	Ստորագ.		Պատերին գազատարի ամրացման հանգույց	Թերթեր	13
					«Գազայրում Արմենիա» ՓԲԸ «Ինժեներական կենտրոն» մասնաճյուղ	

Շիրակի մարզի Արթիկ քաղաքի Թումանյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ, Արուսյան փողոց 13բ/բ-ից Թումանյան խաչմերուկ սնող ց/ճ, Տերյան փողոցը սնող մ/ճ և ց/ճ ստորգետնյա գազատարերի վերատեղադրում և մեկուսիչ ծածկույթի վերանորոգում

7/005-24

№	Աշխատանքի անվանումը Название работы	Չափ. Միավ Ед.изм	Ընդամենը Общее	Ծանոթ. Примеч.
1	Ասֆալտի շերտի կտրում Резка асфальта	մ/մ	468.0	
2	Ասֆալտե շերտի քանդում և վերականգնում 0.1մ Разборка и восстановление асфальтового слоя 0.1м	մ ² /մ ²	255.8	
		մ ³ /մ ³	25.6	
3	Խճի շերտի քանդում և վերականգնում 0.16մ Разборка и восстановление щебеночного слоя 0.16м	մ ² /մ ²	255.8	
		մ ³ /մ ³	40.9	
4	Տուֆի ապիկների ապամոնտաժում և մոնտաժում 0.2մ Разборка и восстановление туфовой плитки 0.2м	մ ² /մ ²	1530.2	
		մ ³ /մ ³	306.0	
	Խրամուղու քանդում էրակավատորով Разработка траншеи экскаватором в грунте			
5	II կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	493.1	
	III կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	418.9	
	IV կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	636.1	
	Խրամուղու քանդում ձեռքով Разработка траншеи вручную в грунте			
6	II կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	15.6	
	III կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	13.8	
	IV կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	7.0	
7	Խրամուղու քանդում հարվածահատ մուրճով Разработка траншеи отбойным молотком			
	IVբ կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	12.2	
8	0.1մ նստաշերտի ստեղծում խողովակի տակ և ծածկում Устройство подушки под трубу из мягкого грунта толщ. 10см и обсыпка сверху экскаватором	մ ³ /մ ³	1470.5	Ասֆալտա- պատ հաստված
		տ/տ	2352.8	
9	0.1մ ավազի նստաշերտի ստեղծում խողովակի տակ և ծածկում 0.2 մ ավազի շերտով էրակավատորով Устройство подушки под трубу из мягкого грунта толщ. 0.1м и обсыпка сверху толщ. 0.2м экскаватором	մ ³ /մ ³	16.6	Գրունտային հաստված
		տ/տ	26.6	

10	Խրամուղու ետլիցք էքսկավատորով տեղի գրունտով Обратная засыпка экскаватором	մ ³ /մ ³	59.7	
11	Խրամուղու ետլիցք ձեռքով Обратная засыпка вручную	մ ³ /մ ³	1.8	
12	Ավելացած գրունտի բեռնում և տեղափոխում բեռնատար ավտոմեքենայով 7 կմ Погрузка лишнего грунта в автосамосвалы и отвозка на расстояние 7 км	մ ³ /մ ³	1601.7	
		տ/տ	3017.2	
13	Բազալտե եզրաքարի քանդում և վերականգնում 1.0x0.3x0.15 Демонтаж и монтаж базального бордюра	մ / մ	23.0	
14	Տարածքի տոփանում մեխանիզմով Трамбовка грунта механизмом	մ ² /մ ²	1495.0	
		մ ³ /մ ³	448.5	
15	Զկազմատվող միացություն «Պոլիէթիլեն-Պողպատ» Неразъемное соединение «Полиэтилен-Сталь»			
	Ø 225/219	հաւտ/մտ	2.0	
	Ø 160/159	հաւտ/մտ	1.0	
	Ø 110/108	հաւտ/մտ	6.0	
	Ø 90/89	հաւտ/մտ	4.0	
	Ø 63/57	հաւտ/մտ	39.0	
16	Պոլիէթիլենային խողովակի տեղադրում խրամուղում Укладка трубы из полиэтилена в траншею			
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø225x12.8	մ / մ	641.0	ԳՕՍՏ 50838-2011
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø160x9.1	մ / մ	641.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø110x6.3	մ / մ	926.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø90x5.2	մ / մ	89.0	
	ՊԷ 100 SDR 11.0 Ø63x5.8	մ / մ	443.0	
17	Խողովակի մեխանիկական կտրում և ծայրերի ուղղում Механическая резка и торцовка концов трубы			
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø225x12.8	հաւտ/մտ	4.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø160x9.1	հաւտ/մտ	1.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø110x6.3	հաւտ/մտ	18.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø90x5.2	հաւտ/մտ	8.0	
	ՊԷ 100 SDR 11.0 Ø63x5.8	հաւտ/մտ	98.0	
18	Խողովակի կցվանքային եռակցում Сварка труб встык			
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø225x12.8	հաւտ/մտ	47.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø160x9.1	հաւտ/մտ	47.0	
	ՊԷ 100 SDR 17.6 Ø110x6.3	հաւտ/մտ	66.0	

19	Խողովակի կցորդչային եռակցում Муфтовое соединение			
	ՊԷ 100 SDR 17.6	Ø225x12.8	հատ/աղ	8.0
	ՊԷ 100 SDR 17.6	Ø160x9.1		7.0
	ՊԷ 100 SDR 17.6	Ø110x6.3		10.0
	ՊԷ 100 SDR 17.6	Ø90x5.2		4.0
	ՊԷ 100 SDR 11.0	Ø63x5.8		80.0
20	Վերադիր արտադրում ՆՏ Седелка ПЭ с ЗН			
		Ø225/Ø63	հատ/աղ	2.0
		Ø160/Ø63		22.0
		Ø110/Ø63		15.0
21	ՊԷ եռարաշխիկ ՆՏ Тройник ПЭ с ЗН			
		Ø 110/90	հատ/աղ	2.0
22	Արմունկ ՊԷ ՆՏ 90° Отвод ПЭ с ЗН			
		Ø 225	հատ/աղ	1.0
		Ø 160	հատ/աղ	1.0
		Ø 110	հատ/աղ	4.0
		Ø 90	հատ/աղ	1.0
		Ø 63	հատ/աղ	7.0
23	ՊԷ անցում ՆՏ Переход ПЭ с ЗН			
		Ø 160/110	հատ/աղ	1.0
24	Խցափակիչ ՆՏ заглушка ПЭ с ЗН			
		Ø 110	հատ/աղ	1.0
25	Տարբերիչ նշան Опознавательный знак		հատ/աղ	14.0
26	Պղնձե լարի միացում ծայրամասանով Соединение медной проволоки с помощью наконечника		հատ/աղ	5.0
27	Պղնձե լարի տեղադրում խրամուղում Φ -2.5մմ ² Монтаж медного провода Φ -2,5 мм ²		մ/մ	2187.0
	Բացահայտիչ ծալավեն Сигнальная лента		մ/մ	2740.0
28	ՊԷ գազատարի փչամաքրում Продувка ПЭ газопровода		մ/մ	2740.0
	ՊԷ գազատարի փորձարկում Испытание ПЭ газопровода		մ/մ	2740.0
29	ՊԷ խողովակների գոդակարերի ստուգում պլաշտապնային եղանակով Проверка сварных стыков ультразвуковым методом		հատ/աղ	25.0

30	Փոսերի քանդում ձեռքով մետաղական հենասյուների համար Разработка ям вручную под металлические опоры			
	II կարգի գրունտում		5.5	
	III կարգի գրունտում		0.4	
	IV կարգի գրունտում		0.3	
	Խրամուղու քանդում հարվածահատ մոտճով Разработка траншеи отбойным молотком			
	IVp կարգի գրունտում	մ ³ /մ ³	0.1	
31	Բետոնից հիմքեր M 150(B 12.5) Бетонное основание	մ ³ /մ ³	6.3	
32	Ավելացած գրունտի բեռնում ձեռքով ավտոինքնաթափին և տեղափոխում 7 կմ Ручная погрузка лишнего грунта в автосамосвалы и отвозка на расстояние 7 км	մ ³ /մ ³	6.3	
		տ/տ	11.4	
33	Մետաղական հենասյուներ գազատարի տակ Металлические опоры под газопровод			
	Ø 76x3.0 H= 3.0 (3.6)	հատ/шт	7	
		կգ/кг	136.08	
	Ø 57x3.0 H= 2.5 (3.0)	հատ/шт	6	
		կգ/кг	72	
	Ø 57x3.0 H= 2.2 (2.7)	հատ/шт	2	
		կգ/кг	21.6	
	Ø 57x3.0 H= 2.0 (2.5)	հատ/шт	12	
		կգ/кг	120	
	Ø 57x3.0 H= 1.7 (2.2)	հատ/шт	3	
		կգ/кг	26.4	
	Ø 57x3.0 H= 1.5 (2.0)	հատ/шт	6	
		կգ/кг	48	
34	Մետաղական հենասյուներ գազատարի տակ զույգ խողովակի համար Металлические опоры под двумя газопроводами			
	Ø 108x4.0 H= 2.2 (2.7)	հատ/шт	5	
		կգ/кг	138.51	
35	Մետաղական շինվածքներ պատին ամրացնելու համար (մետաղական անկյունակ 45x45x4) Металлические конструкции для настенного монтажа (металлический уголок 45x45x4)	հատ/шт	4	
		կգ/кг	4.4	
36	Գլխախողովակների տեղադրում գազատարի տակ Установка металлических чаш	հատ/шт	50	
		կգ/кг	29	
37	Պարոնիտ Паронит	հատ/шт	49	
		կգ/кг	3.576	
38	Մետաղական ամրան Ø 12 АIII (հենասյան համար) Металлическая арматура (для опоры)	հատ/шт	41	
		կգ/кг	32.8	

39	Հենապուների և գազատարի ներկում 2 անգամ Окраска газопровода и опор за 2 раза а) грунтовка ХС-010 гф-021 գրունտ ГФ-021 б) масляная краска յուղաներկ	$\text{մ}^2/\text{մ}^2$	98.6	
	98.6			
	40	Պողպատյա գազախողովակի տեղադրում հենապուների վրա, փորձարկումով Прокладка газопровода на металлических опорах с испытанием		
$\varnothing 133 \times 4.0$		$\text{մ}/\text{մ}$	12.0	ГОУС10704-91
$\varnothing 108 \times 4.0$			93.0	
$\varnothing 89 \times 4.0$			53.0	
$\varnothing 57 \times 3.5$			116.0	
$\varnothing 48 \times 3.5$			15.0	ГОУС ГОСТ 3262-75
$\varnothing 42.3 \times 3.2$			5.0	
$\varnothing 33.5 \times 3.2$			82.0	
$\varnothing 26.8 \times 2.8$			35.0	
41	Գազատար խողովակի տեղադրում խրամուղում և հակակոռոզյուն մեկուսացում "РАМ" տիպի մեկուսիչ նյութերով, փորձարկումով Укладка трубопровода в траншею с противокоррозионным покрытием комплектом изоляционных материалов «РАМ» с испытанием			
	$\varnothing 219 \times 6.0$	$\text{մ}/\text{մ}$	2.0	ГОУС10704-91
	$\varnothing 159 \times 4.5$		1.0	
	$\varnothing 133 \times 4.0$		78.0	
	$\varnothing 108 \times 4.0$		13.0	
	$\varnothing 89 \times 4.0$		8.0	
	$\varnothing 57 \times 3.5$		96.0	
42	Պողպատե պատյանի տեղադրում խրամուղում և մեկուսացում "РАМ" տիպի մեկուսիչ նյութերով Укладка стального футляра в траншею с противокоррозионным покрытием комплектом изоляционных материалов «РАМ»			
	$\varnothing 273 \times 6.0$	հալս/шт	1.0	ГОУС10704-91
		$\text{մ}/\text{մ}$	1.3	
	$\varnothing 219 \times 6.0$	հալս/шт	8.0	
		$\text{մ}/\text{մ}$	12.0	
	$\varnothing 159 \times 4.5$	հալս/шт	6.0	
		$\text{մ}/\text{մ}$	9.5	
	$\varnothing 133 \times 4.0$	հալս/шт	4.0	
		$\text{մ}/\text{մ}$	6.0	
	$\varnothing 108 \times 4.0$	հալս/шт	41.0	
	$\text{մ}/\text{մ}$	61.5		

43	Պողպատե պատյանի տեղադրում խրամոդում հորիզոնական հորատման եղանակով "PAM" տիպի մեկուսացումով			
	Ø 159x4.5մմ	հատ/մր	3.0	
		մ/մ	120.0	
	Ø 133x4.0մմ	հատ/մր	1.0	
		մ/մ	33.0	
44	ՊԷ զազատարի անցկացում պողպատյա պատյանով Протаскивание ПЭ труб в стальной футляр			
	Ø110x6.3/Ø159x4.5	հատ/մր	3.0	
		մ/մ	120.0	
	Ø90x5.2/Ø133x4.0	հատ/մր	1.0	
		մ/մ	33.0	
45	Պատյանի ծայրերի հերմետիկացում փրփրանյութով Заделка концов футляра пенным материалом	հատ/մր	4.0	
46	Պատյանի ծայրերի հերմետիկացում բիտումով Заделка концов футляра газопровода битумом	հատ/մր	60.0	
47	ՊԷ օղակների տեղադրում զազատարի վրա Расход ПЭ-труб для опорных колец			
	Ø 110x6.3	հատ/մր	43.0	
		մ/մ	4.3	
	Ø 90x5.2	հատ/մր	12.0	
		մ/մ	1.2	
48	Ստուգիչ խողովակ d32 (Ø48x3.2մմ) Монтаж контрольной трубки d-32 мм	հատ/մր	4.0	
		մ/մ	20.0	
49	Արմունկ 90° Отвод			
	Ø219x6.0	հատ/մր	2.0	ГОУС 17375-2001
		կգ/կր	30.0	
	Ø133x4.0	հատ/մր	24.0	
		կգ/կր	91.2	
	Ø108x4.0	հատ/մր	14.0	
		կգ/կր	35.0	
	Ø89x4.0	հատ/մր	10.0	
		կգ/կր	15.0	
	Ø57x3.5	հատ/մր	63.0	
		կգ/կր	37.8	
	Ø48x3.5	հատ/մր	4.0	
		կգ/կր	1.6	
	Ø33.5x3.2	հատ/մր	20.0	
		կգ/կր	4.0	

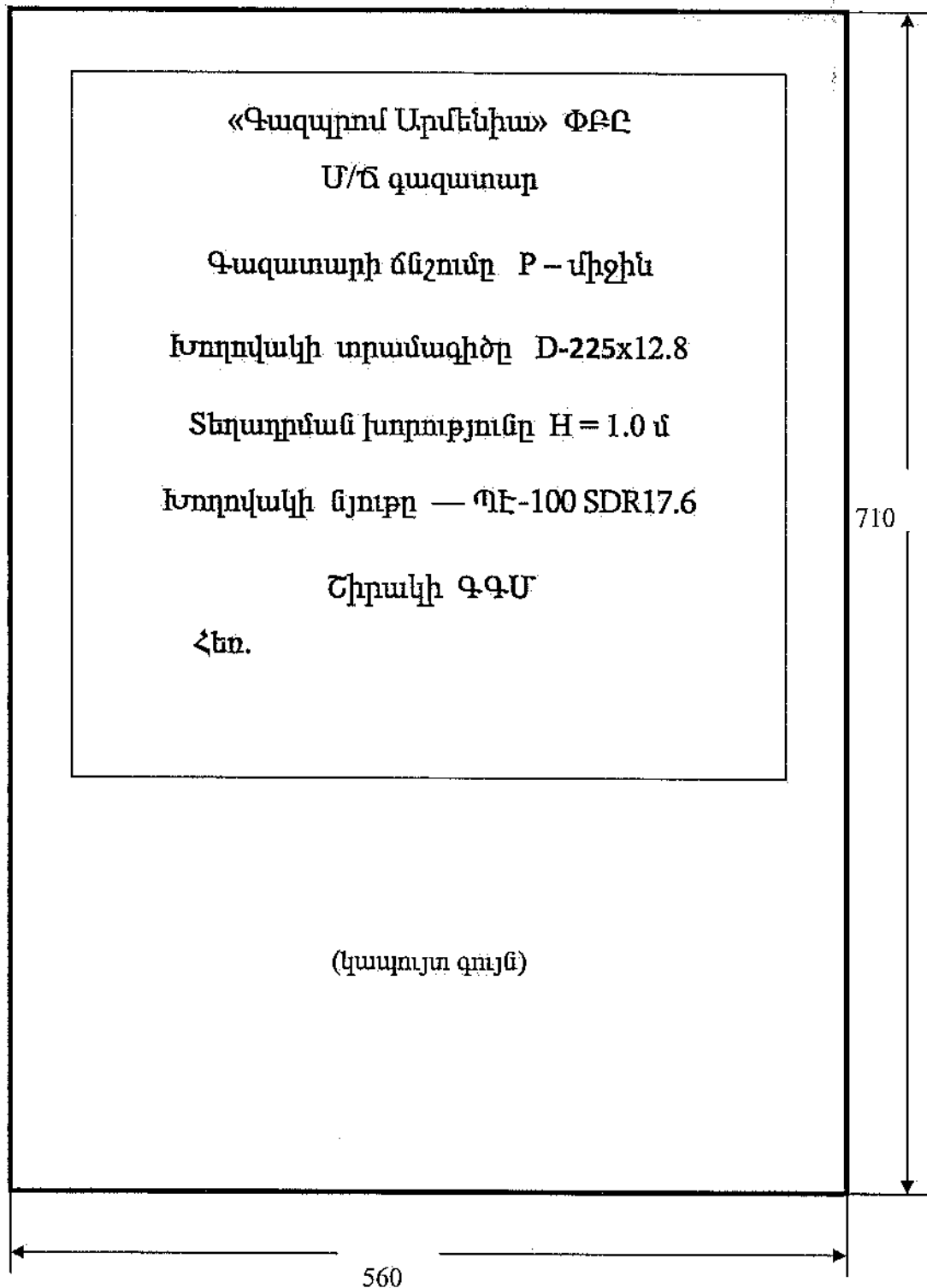
50	Խցափակիչ	заглушка			
	Ø 219x6.0	հաւտ/մր	2.0	ГОУС 17379-2001	
		կգ/կր	9.0		
	Ø 133x4.0	հաւտ/մր	11.0		
		կգ/կր	9.9		
	Ø 108x4.0	հաւտ/մր	5.0		
		կգ/կր	3.5		
	Ø 89x4.0	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	0.7		
	Ø 76x3.5	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	0.4		
	Ø 57x3.5	հաւտ/մր	54.0		
		կգ/կր	16.2		
51	Էռարաշխիչ Тройник				
	Ø 159x4.5/Ø 133x4.0	հաւտ/մր	1.0	ГОУС 17376-2001	
		կգ/կր	4.8		
	Ø108x4.0	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	2.2		
	Ø89x4.0	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	1.7		
	Ø 57x3.5	հաւտ/մր	1.0		
	կգ/կր	0.5			
52	Անցում Переход				
	Ø219x6.0/Ø133x4.0	հաւտ/մր	1.0	ГОУС 17378-2001	
		կգ/կր	4.4		
	Ø159x4.5/Ø133x4.0	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	2.3		
	Ø133x4.0/Ø108x4.0	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	1.6		
	Ø108x4.0/Ø89x4.0	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	1.0		
	Ø89x4.0/Ø76x3.5	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	0.7		
	Ø89x4.0/Ø57x3.5	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	0.7		
	Ø57x3.5/Ø48x3.5	հաւտ/մր	4.0		
		կգ/կր	1.2		
	Ø57x3.5/Ø42.3x3.2	հաւտ/մր	1.0		
		կգ/կր	0.3		
	Ø57x3.5/Ø33,5x3.2	հաւտ/մր	15.0		
		կգ/կր	4.5		

53	Առկա գազատարի կտրում Резка существующего газопровода			
	du150		2.0	
	du125		22.0	
	du100		10.0	
	du80		2.0	
	du70		2.0	
	du50		20.0	
	du40		20.0	
	du32		4.0	
	du25		22.0	
	du20		62.0	
54	Առկա գազատարի ներմիացում Соединение с существующим газопроводом			
	du500/200	հատ/մր	1.0	
55	Մոդակային փականի ապամոնտաժում և մոնտաժում Демонтаж и монтаж запорного задвижки			
	du125	հատ/մր	2.0	
	du50	հատ/մր	1.0	
56	Զոդակարերի ստուգում ֆիզիկական եղանակով	հատ/մր	29.0	
57	Պողպատե Գազատարի փչամաքրում Продувка металлическая газопровода	մ/մ	609.0	

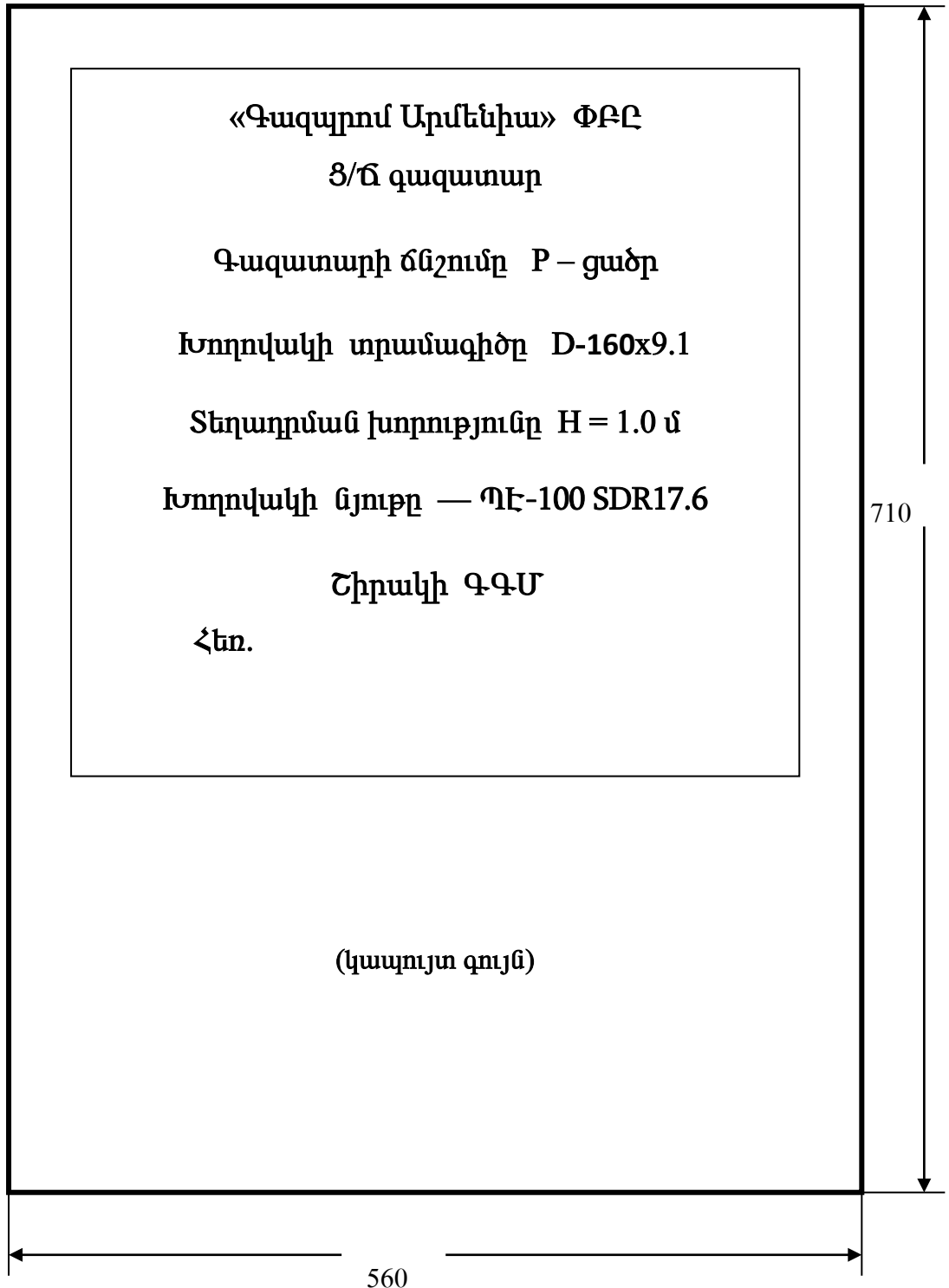
Նախագծեց
Ստուգեց

Ս.Վաղդանյան
Ա. Մենչիլյան

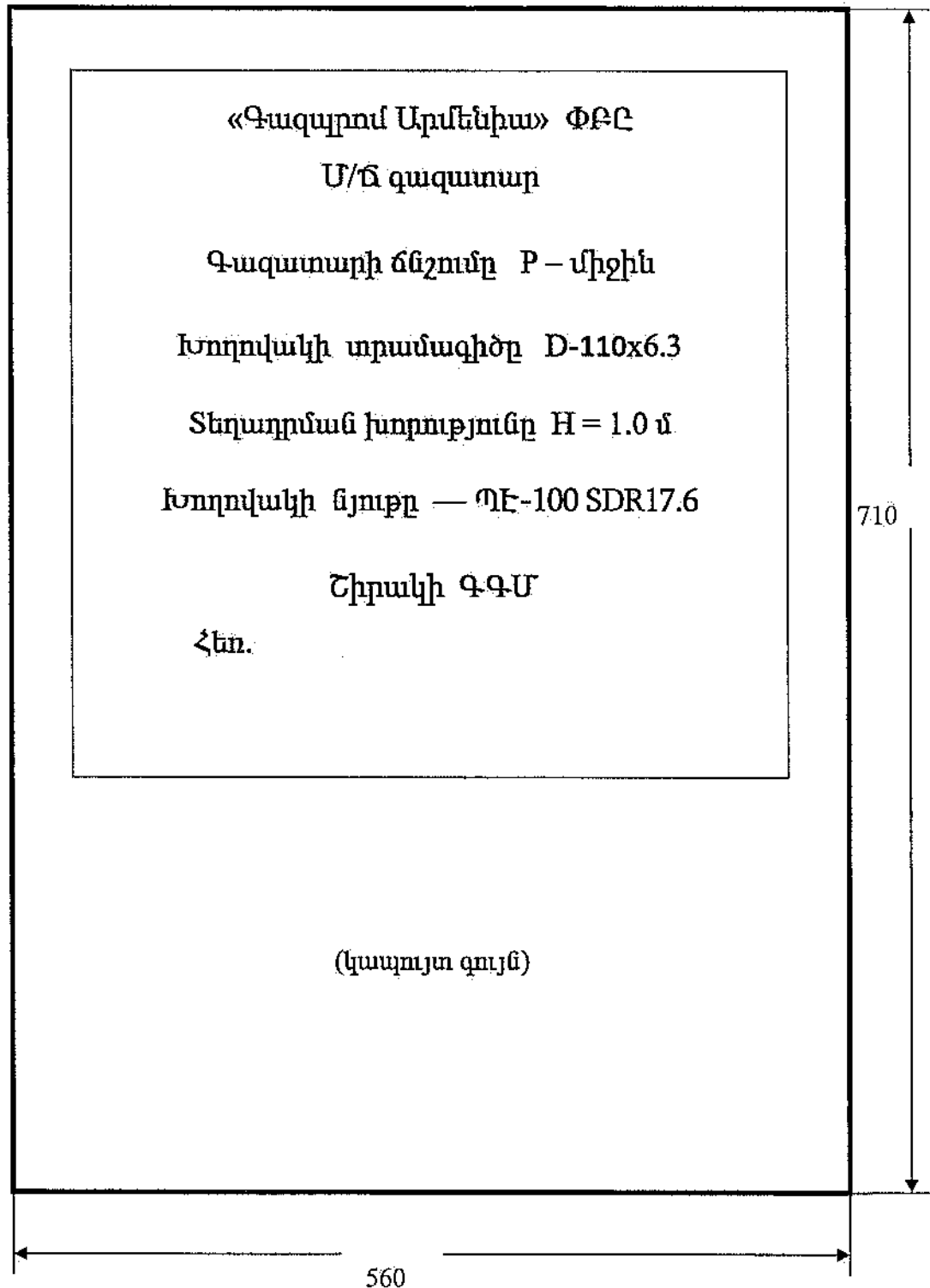
ՏԱՐԲԵՐԻՉ ՆՇԱՆ



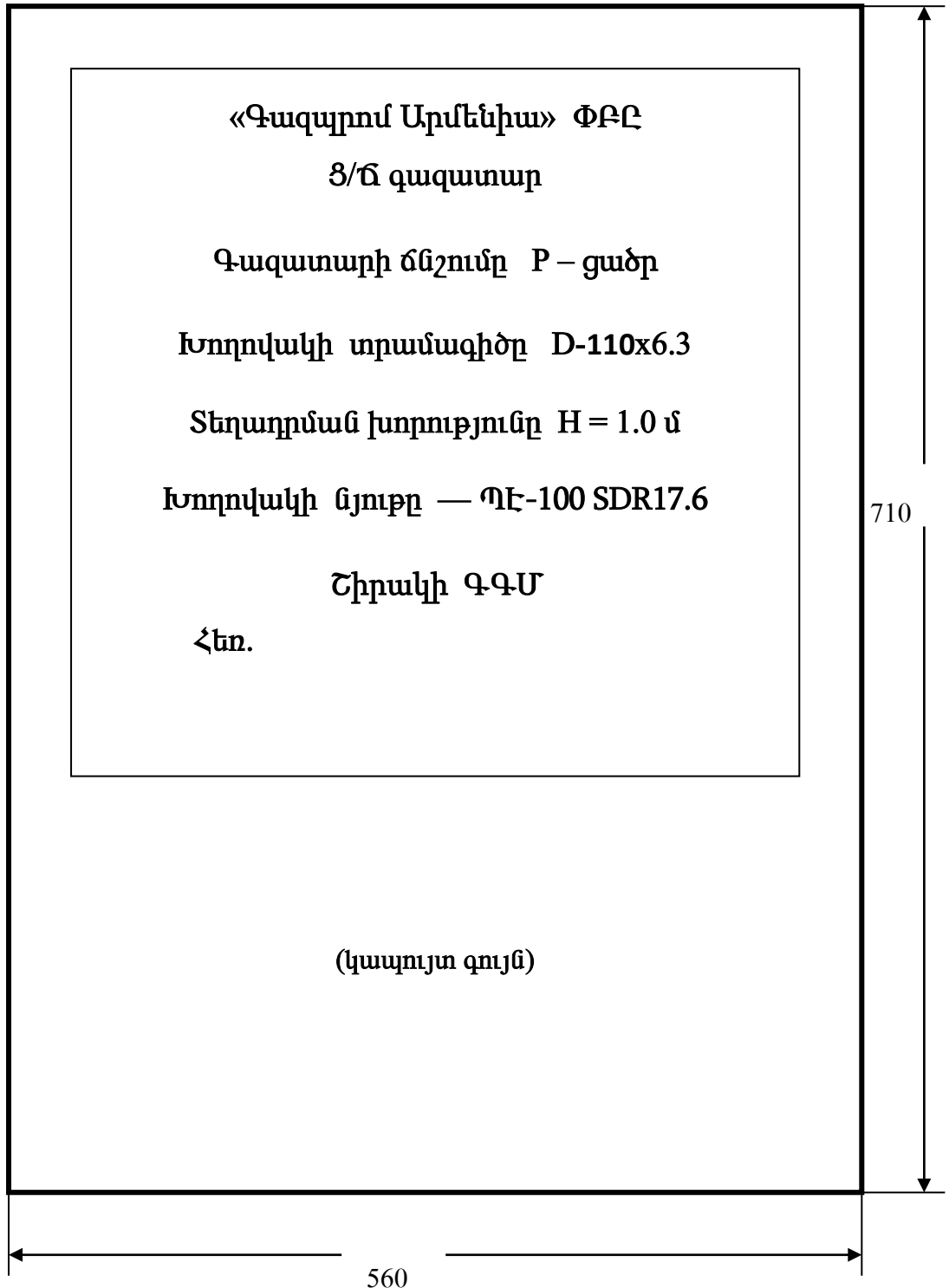
ՏԱՐԲԵՐԻՉ ՆՇԱՆ



ՏԱՐԲԵՐԻՉ ՆՇԱՆ



ՏԱՐԲԵՐԻՉ ՆՇԱՆ



Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода среднего давления города Артик
ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199
Ширакский ФГТ

Подземный газопровод среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199, инвентарный номер №30233191, эксплуатируется Ширакским ФГТ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1972 г.

Газопровод смонтирован из труб D_г-127 с толщиной стенки 4,08-4,10 мм. Глубина залегания равна 0,38-1,10 м. Изоляционное покрытие – битум.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 установлено наличие паспорта газопровода.

Данный газопровод обеспечивает газом улицу Теряна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 пролегает по асфальтированной и грунтовой дорогам.

Ситуационный план-схема подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 представлен на Рисунке 1.



Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 ремонтные работы не проводились, также не было выявлено ни одного случая утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая. Данные об удельном сопротивлении грунтов приведены на Рисунке 2.

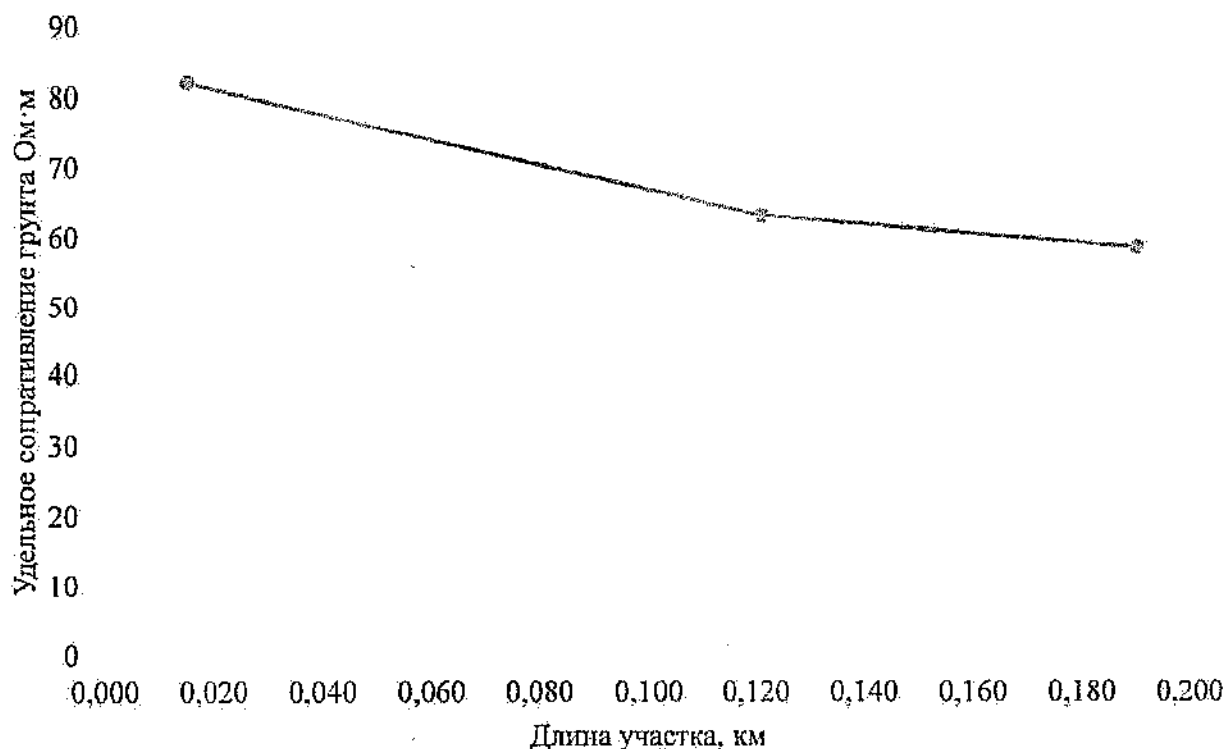


Рисунок 2 – Диаграмма распределения удельного сопротивления грунтов

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На участке газопровода обнаружено 1 место с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 190 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы проводились в шурфах (всего 1). При обследовании труб использовались приборы: толщиномер ультразвуковой Булат-3, толщиномер покрытий МТ-2003, комплект для визуального контроля ВИК. Наибольшая глубина коррозионной язвы 0,4 мм, что составляет 9,8% от толщины стенки трубы. Степень коррозии трубы незначительная.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Артик ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1972 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 127 мм с толщиной стенки 4,08-4,10 мм.

Изоляционное покрытие – битум.

Глубина залегания – 0,38-1,10 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 59,0-82,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе не было обнаружено случаев утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 190 м (95,5 % от общей длины).

Нарушения безопасной зоны эксплуатации были обнаружены в 4 местах. Общая протяженность равна 25 м (12,6 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 17 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 17 баллов, что соответствует частично неисправному работоспособному состоянию.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством полной замены изоляционного покрытия труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»



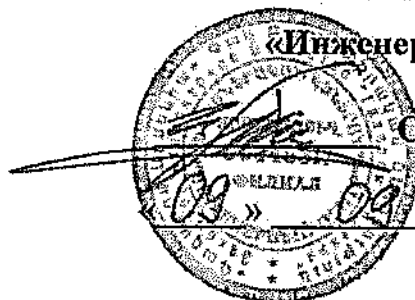

Т.О. Василян

А.В. Тербушева



Филиал «Инженерный центр»

**Заместитель директора –
Главный инженер
«Инженерный центр»**



О.Г. Испирян

2024 г.

**Дополнение к Технической справке-обоснованию
газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Участок №1
ТС-О-13-23-24 от 19.04.24 г.
Ширакский ФГГ**

В результате дополнительного анализа установлено, что срок службы газопровода превышает 40 лет. Кроме того, он проложен в одной траншее с газопроводом низкого давления, который подлежит замене на основании технической справки-обоснования ТС-О-13-25-24. Также, согласно укрупнённому расчёту, работы по переизоляции труб обойдутся в 31,0 млн. драм, замена всего газопровода на аналогичные стальные трубы будет стоить 13,5 млн. драм, что в 2,3 раза дешевле, а на полиэтиленовые трубы с Ду-125 – 8,0 млн. драм, что в 3,9 раза дешевле.

На основании данных представленных выше было принято решение о замене способа капитального ремонта с замены изоляционного покрытия труб на полную замену всего участка газопровода длиной 199 м.

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Главный специалист службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Т.О. Василян

А.В. Тербушева



Филиал «Инженерный центр»

Заместитель директора –

Главный инженер

«Инженерный центр»

О.А. Деспирян
2024 г.

Техническая справка-обоснование

ТС-О-13-24-24

**о необходимости проведения капитального ремонта
газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы
Ширакский ФГГ**

Ереван – 2024

Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода среднего давления города Артик
ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,031
Ширакский ФГГ

Подземный газопровод среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,031, инвентарный номер №30233191, эксплуатируется Ширакским ФГГ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1972 г.

Газопровод смонтирован из труб D_y-102 / 103. Глубина залегания равна 0,56-1,27 м.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы установлено наличие паспорта газопровода.

Данный газопровод обеспечивает газом улицу Теряна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы пролегает по асфальтированной и грунтовой дорогам.

Ситуационный план-схема подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы представлен на Рисунке 1.



Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы ремонтные работы не проводились, также не было выявлено ни одного случая утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,031 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая – 53,0-73,0 Ом·м.

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На всем участке газопровода обнаружены места с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 31 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы в шурфах не проводились.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Артик ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,031

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1972 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 127 мм.

Глубина залегания – 0,56-1,27 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 53,0-73,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе не было обнаружено случаев утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 31 м (100 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 12 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 12 баллов, что соответствует неисправному работоспособному состоянию.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов л. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»



Т.О. Василян



А.В. Тербушева



Филиал «Инженерный центр»

Заместитель директора –

Общественный инженер

«Инженерный центр»

00046317

Филиал ОСП Испиран

«19» 2024 г.

Техническая справка-обоснование

ТС-О-13-25-24

о необходимости проведения капитального ремонта
газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1
Ширакский ФГГ

Ереван – 2024

Ширакский ФГГ

Подземный газопровод низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199. инвентарный номер № отсутствует, эксплуатируется Ширакским ФГГ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1974 г.

Газопровод смонтирован из труб D_г-108 с толщиной стенки 2,96-2,98 мм. Глубина залегания равна 0,38-1,10 м. Изоляционное покрытие – битум.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 установлено наличие паспорта газопровода.

Данный газопровод обеспечивает газом улицу Теряна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 пролегает по асфальтированной и грунтовой дорогам.

Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 представлен на Рисунке 1.



Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Арктик
ул. Теряна – Участок №1

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 ремонтные работы не проводились, также не было выявлено ни одного случая утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая. Данные об удельном сопротивлении грунтов приведены на Рисунке 2.

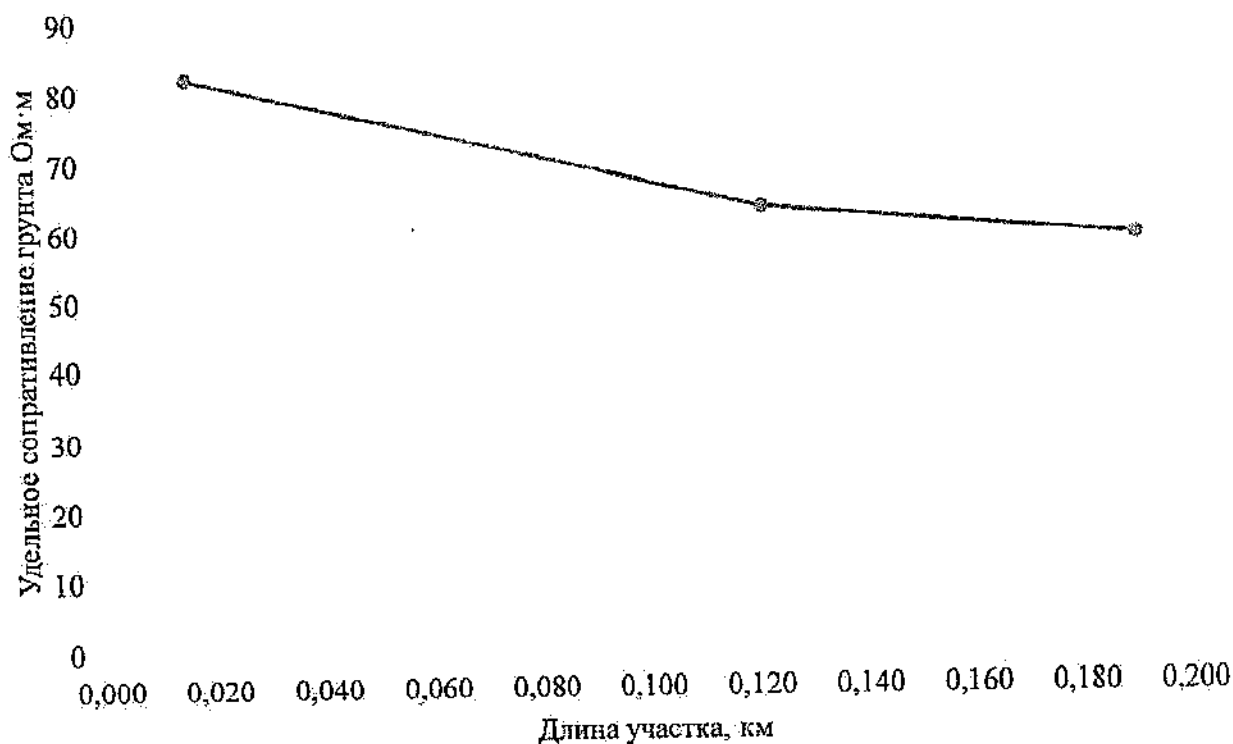


Рисунок 2 – Диаграмма распределения удельного сопротивления грунтов

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На всем участке газопровода обнаружены места с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 199 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы проводились в шурфах (всего 1). При обследовании труб использовались приборы: толщиномер ультразвуковой Булат-3, толщиномер покрытий МТ-2003, комплект для визуального контроля ВИК. Наибольшая глубина коррозионной язвы 0,4 мм, что составляет 13,5% от толщины стенки трубы. Степень коррозии трубы незначительная.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Артик ул. Теряна – Участок №1 км 0 – км 0,199

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1974 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 108 мм с толщиной стенки 2,96-2,98 мм.

Изоляционное покрытие – битум.

Глубина залегания – 0,38-1,10 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 59,0-82,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе не было обнаружено случаев утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 199 м (100,0 % от общей длины).

Нарушения безопасной зоны эксплуатации были обнаружены в 2 местах.

Суммарная оценка газопровода составила 17 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 17 баллов, что соответствует частично неисправному работоспособному состоянию.

Толщина стенки газопровода не соответствует допустимому значению равному 3,0 мм.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Участок №1 – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»



Т.О. Василян

А.В. Тербушева



Филиал «Инженерный центр»

Заместитель директора –

Главный инженер

«Инженерный центр»

000 0317 Исаирян
«19» 2024 г.

Техническая справка-обоснование

ТС-О-13-26-24

о необходимости проведения капитального ремонта
газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы
Ширакский ФГГ

Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода низкого давления города Артик
ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,058
Ширакский ФГТ

Подземный газопровод низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,058, инвентарный номер отсутствует, эксплуатируется Ширакским ФГТ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1974 г.

Газопровод смонтирован из труб D_г-57 / 102 / 108. Глубина залегания равна 0,34-1,27 м.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы установлено наличие паспорта газопровода.

Данный газопровод обеспечивает газом улицу Теряна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы пролегает по асфальтированной, грунтовой и плиточной дорогам.

Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы представлен на Рисунке 1.



Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,058 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая – 53,0-84,0 Ом·м.

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На всем участке газопровода обнаружены места с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 58 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы в шурфах не проводились.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Артик ул. Теряна – Подземные переходы км 0 – км 0,058

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1974 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 57 / 102 / 108 мм.

Глубина залегания – 0,34-1,27 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 53,0-84,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе не было обнаружено случаев утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 58 м (100 % от общей длины).

Нарушения глубины залегания были обнаружены в 3 местах. Общая протяженность равна 40 м (69,0 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 12 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 12 баллов, что соответствует неисправному работоспособному состоянию.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Теряна – Подземные переходы – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Т.О. Василян

А.В. Тербушева

Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода среднего давления города Артик
ул. Туманяна км 0 – км 0,626
Ширакский ФГГ

Подземный газопровод среднего давления города Артик ул. Туманяна км 0 – км 0,626, инвентарный номер №30233206, эксплуатируется Ширакским ФГГ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1974 г.

Газопровод смонтирован из труб D_y-219 с толщиной стенки 8,52-8,60 мм. Глубина залегания равна 1,00-2,38 м. Изоляционное покрытие – битум.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна установлено наличие паспорта газопровода и аварийных актов.

Данный газопровод обеспечивает газом улицу Туманяна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна пролегает по асфальтированной дороге.

Ситуационный план-схема подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна представлен на Рисунке 1.



Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна ремонтные работы не проводились, также был выявлен 1 случай утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна км 0 – км 0,626 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая. Данные об удельном сопротивлении грунтов приведены на Рисунке 2.

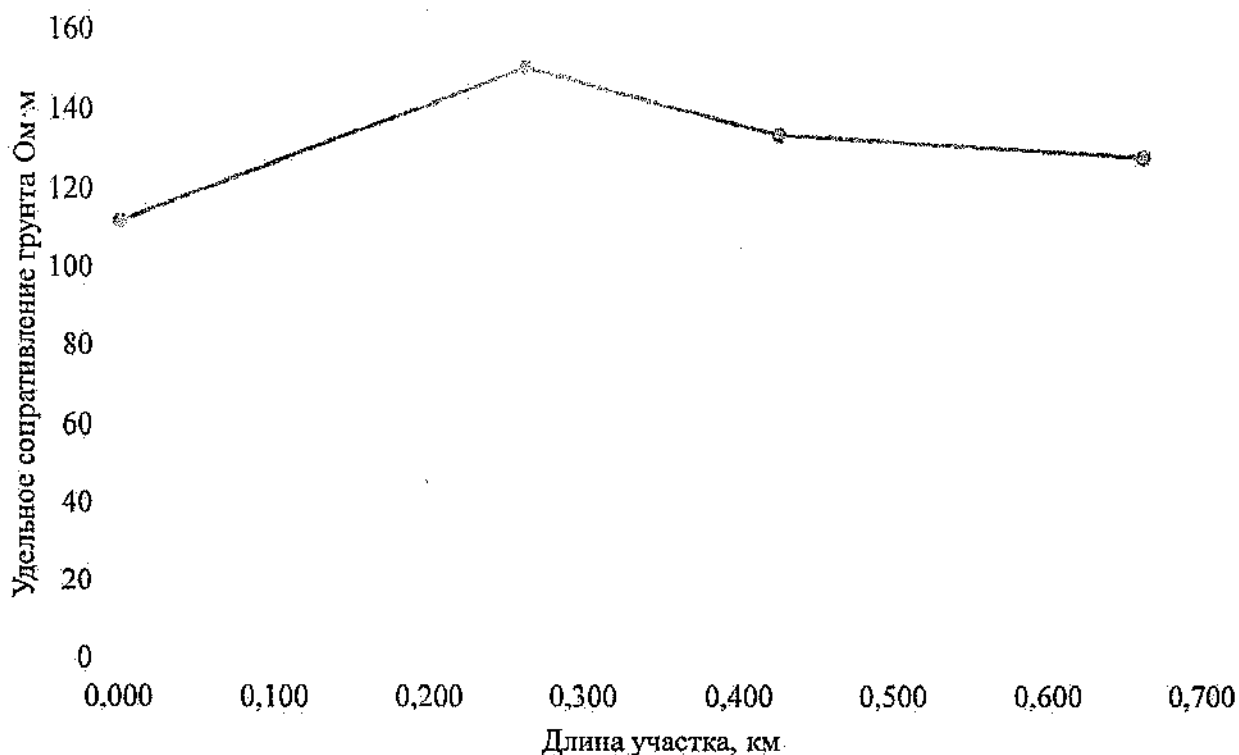


Рисунок 2 – Диаграмма распределения удельного сопротивления грунтов

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На участке газопровода обнаружено 8 мест с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 406 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы проводились в шурфах (всего 2). При обследовании труб использовались приборы: толщиномер ультразвуковой Булат-3, толщиномер покрытий МТ-2003, комплект для визуального контроля ВИК. Наибольшая глубина коррозионной язвы 3,0 мм, что составляет 35,2% от толщины стенки трубы. Степень коррозии трубы очень сильная.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Арктик ул. Туманяна км 0 – км 0,626

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1974 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 219 мм с толщиной стенки 8,52-8,60 мм.

Изоляционное покрытие – битум.

Глубина залегания – 1,00-2,38 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 112,0-151,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе был обнаружен 1 случай утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 406 м (64,9 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 11 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 11 баллов, что соответствует неисправному работоспособному состоянию.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода среднего давления города Артик ул. Туманяна – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»



Т.О. Василян

А.В. Тербушева

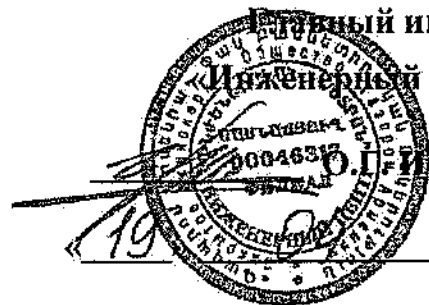


Филиал «Инженерный центр»

Заместитель директора –

Главный инженер

«Инженерный центр»



Բ.Ս. Իսիրյան

2024 թ.

Техническая справка-обоснование

ТС-О-13-28-24

**о необходимости проведения капитального ремонта
газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна
Ширакский ФГГ**

Ереван – 2024

Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода низкого давления города Артик
ул. Туманяна км 0 – км 0,626
Ширакский ФГГ

Подземный газопровод низкого давления города Артик ул. Туманяна км 0 – км 0,626, инвентарный номер № отсутствует, эксплуатируется Ширакским ФГГ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1974 г.

Газопровод смонтирован из труб D_y-159 с толщиной стенки 5,54-6,10 мм. Глубина залегания равна 1,00-2,38 м. Изоляционное покрытие – битум.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна установлено наличие паспорта газопровода.

Данный газопровод обеспечивает газом улицу Туманяна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна пролегает по асфальтированной дороге.

Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна представлен на Рисунке 1.



Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна ремонтные работы не проводились, также не было выявлено ни одного случая утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна км 0 – км 0,626 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая. Данные об удельном сопротивлении грунтов приведены на Рисунке 2.

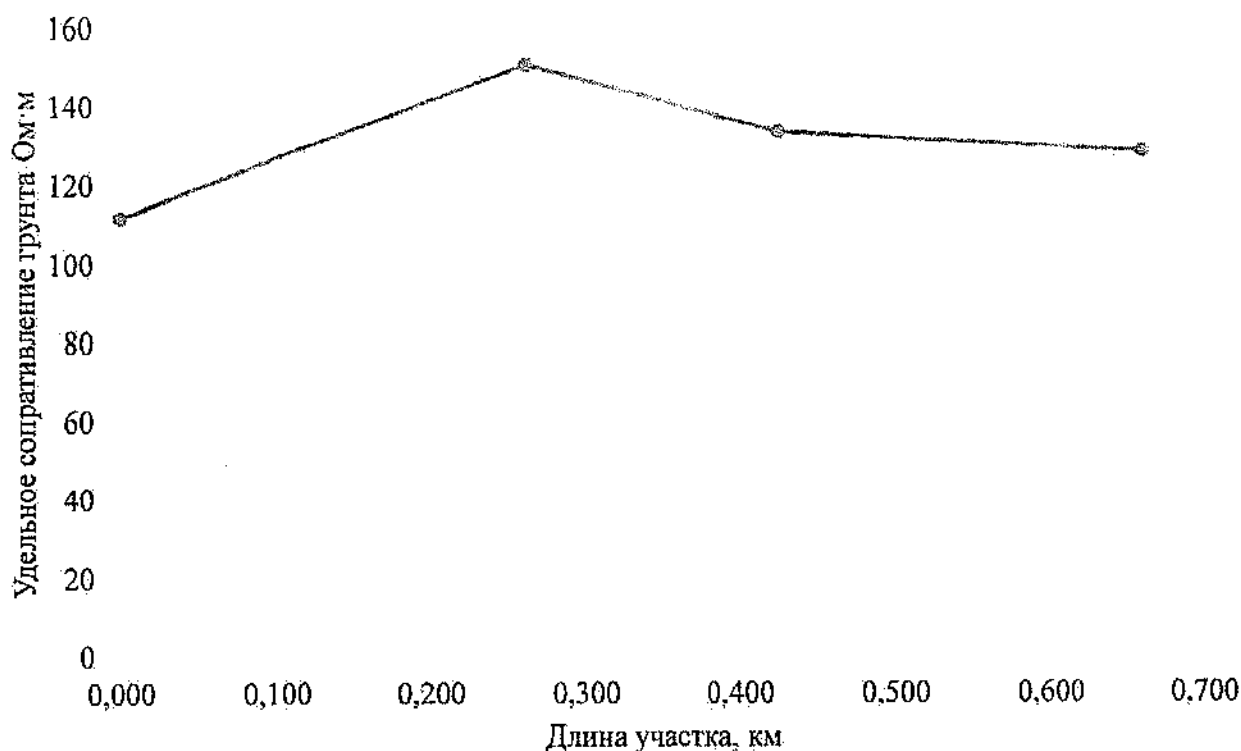


Рисунок 2 – Диаграмма распределения удельного сопротивления грунтов

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На всем участке газопровода обнаружены места с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 626 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследование коррозионного состояния металла трубы проводилось в шурфах (всего 2). При обследовании труб использовались приборы: толщиномер ультразвуковой Булат-3, толщиномер покрытий МТ-2003, комплект для визуального контроля ВИК. Наибольшая глубина коррозионной язвы 2,5 мм, что составляет 45,7% от толщины стенки трубы. Степень коррозии трубы очень сильная.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Арктик ул. Туманяна км 0 – км 0,626

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1974 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 159 мм с толщиной стенки 5,54-6,10 мм.

Изоляционное покрытие – битум.

Глубина залегания – 1,00-2,38 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 112,0-151,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе не было обнаружено случаев утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 626 м (100,0 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 13 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 13 баллов, что соответствует неисправному работоспособному состоянию.

По результатам проведенного диагностического обследования состояние металла труб было оценено на 1 балл.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода низкого давления города Артик ул. Туманяна – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Т.О. Василян

А.В. Тербушева



Филиал «Инженерный центр»

Заместитель директора –
Главный инженер
«Инженерный центр»
Филиал


«19» 04 2024 г.

Техническая справка-обоснование

ТС-О-13-29-24

о необходимости проведения капитального ремонта
газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна
до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1
Ширакский ФГТ

Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода низкого давления города Артик
от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 км 0 – км 0,692
Ширакский ФГГ

Подземный газопровод низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 км 0 – км 0,692, инвентарный номер № отсутствует, эксплуатируется Ширакским ФГГ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1976 г.

Газопровод смонтирован из труб D_г-89 / 108 с толщиной стенки 3,24-3,26 / 3,96-4,00 мм. Глубина залегания равна 0,45-1,99 м. Изоляционное покрытие – битум.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 установлено наличие паспорта газопровода и аварийных актов.

Данный газопровод обеспечивает газом улицы Абовяна и Туманяна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 пролегает по асфальтированной и плиточной дорогам, тротуарам.

Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 представлен на Рисунке 1.

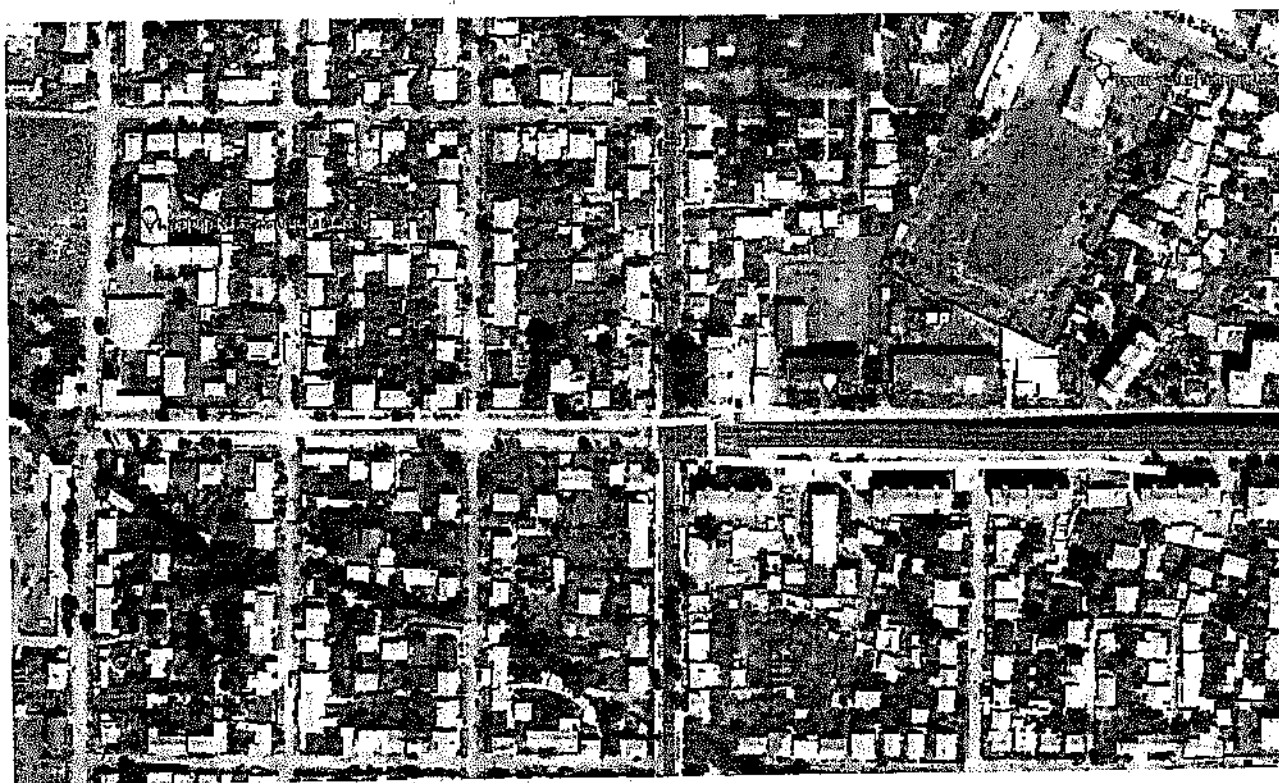


Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 ремонтные работы не проводились, также был выявлен 1 случай утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 км 0 – км 0,692 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая. Данные об удельном сопротивлении грунтов приведены на Рисунке 2.

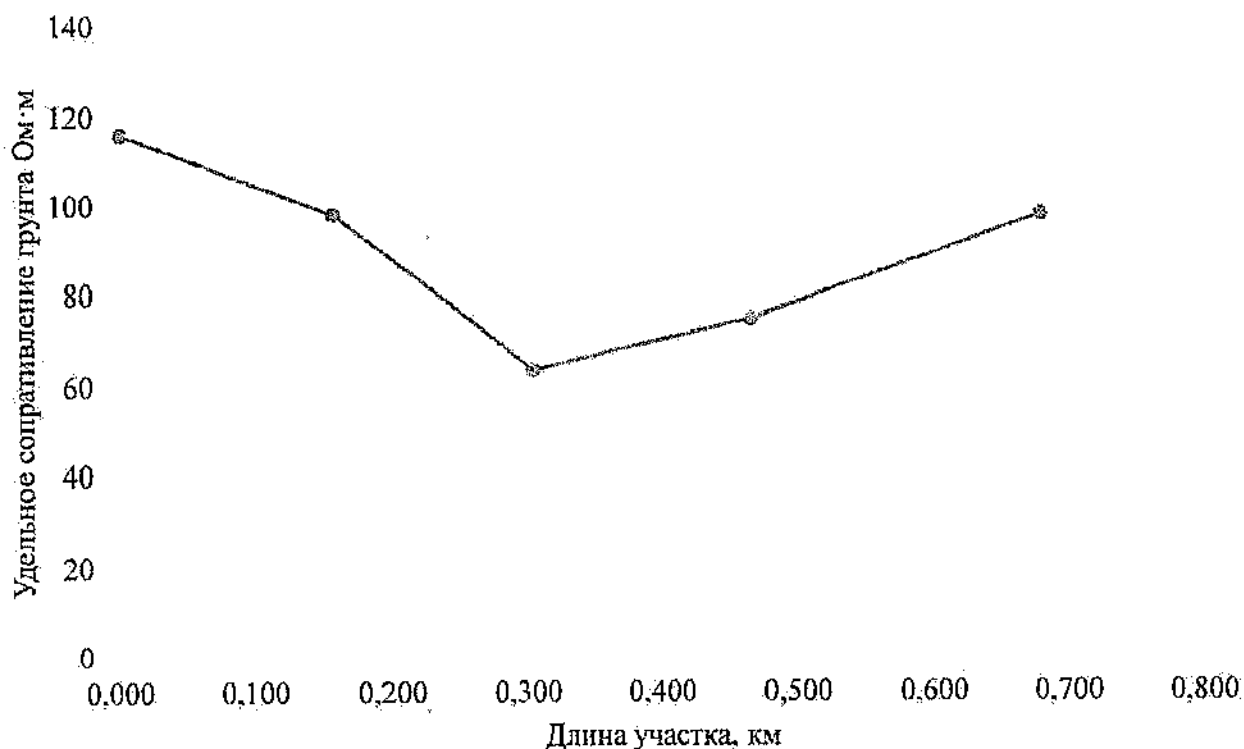


Рисунок 2 – Диаграмма распределения удельного сопротивления грунтов

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На всем участке газопровода обнаружены места с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 692 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы проводились в шурфах (всего 2). При обследовании труб использовались приборы: толщиномер ультразвуковой Булат-3, толщиномер покрытий МТ-2003, комплект для визуального контроля ВИК. Наибольшая глубина коррозионной язвы 2,0 мм, что составляет 61,7% от толщины стенки трубы. Степень коррозии трубы очень сильная.

**Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода
города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1
км 0 – км 0,692**

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1976 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 89 / 108 мм с толщиной стенки 3,24-3,26 / 3,96-4,00 мм.

Изоляционное покрытие – битум.

Глубина залегания – 0,45-1,99 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 63,8-116,0 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе был обнаружен 1 случай утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 692 м (100,0 % от общей длины).

Нарушения безопасной зоны эксплуатации были обнаружены в 17 местах. Общая протяженность равна 11 м (1,59 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 10 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 10 баллов, что соответствует неисправному работоспособному состоянию.

По результатам проведенного диагностического обследования состояние металла труб было оценено на 1 балл.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №1 – №13-03/22

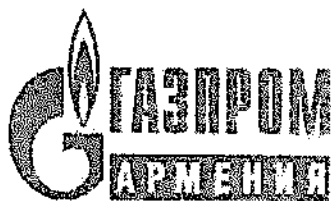
Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»



Т.О. Василян

А.В. Тербушева



Филиал «Инженерный центр»

Заместитель директора –

**Б.А. Аветисян
Инженер
«Инженерный центр»**

«19» 07 2024 г.

Техническая справка-обоснование

ТС-О-13-30-24

**о необходимости проведения капитального ремонта
газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна
до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2
Ширакский ФГГ**

Ереван – 2024

Линейная часть
Капитальный ремонт газопровода низкого давления города Артик
от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 км 0 – км 0,045
Ширакский ФГГ

Подземный газопровод низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 км 0 – км 0,045, инвентарный номер № отсутствует, эксплуатируется Ширакским ФГГ (филиал по газоснабжению и газификации ЗАО «Газпром Армения»). Введен в эксплуатацию в 1976 г.

Газопровод смонтирован из труб D_г-57. Глубина залегания равна 0,65-1,69 м.

При предварительном осмотре технического состояния газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 установлено наличие паспорта газопровода и аварийных актов.

Данный газопровод обеспечивает газом улицы Абовяна и Туманяна города Артик Ширакского марза.

Участок газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 пролегает по асфальтированной дороге.

Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 представлен на Рисунке 1.

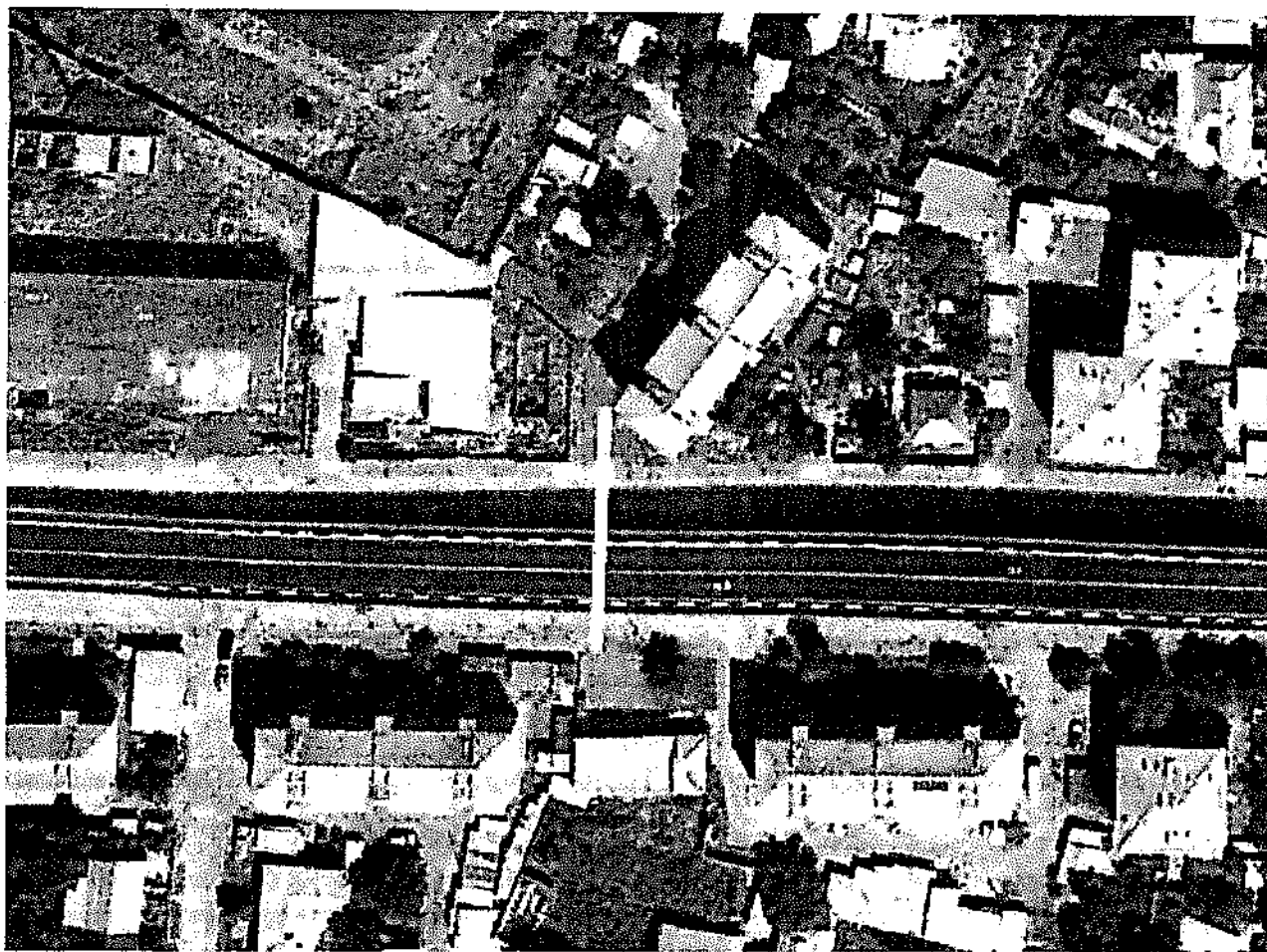


Рисунок 1 – Ситуационный план-схема подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2.

На участке газопровода отсутствуют средства электрохимической защиты.

За время эксплуатации участка подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 ремонтные работы не проводились, также был выявлен 1 случай утечки газа.

Результаты электрометрического обследования 2022 года

Полевые работы по комплексному электрометрическому обследованию подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 км 0 – км 0,045 проведены в 2022 г. филиалом «Инженерный Центр» ЗАО «Газпром Армения».

По данным обследования на данном участке коррозионная агрессивность грунтов по удельному электрическому сопротивлению оценивается как низкая – 97,6 Ом·м.

Воздействие блуждающих токов не выявлено. На всем участке газопровода обнаружены места с нарушением изоляционного покрытия суммарной протяженностью 45 м. Активная защита газопровода отсутствует.

Визуальное и контактное обследования коррозионного состояния металла трубы в шурфах не проводились.

Результаты комплексного обследования участка подземного газопровода города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 км 0 – км 0,045

Дата ввода газопровода в эксплуатацию – 1976 г.

Наличие ЭХЗ – отсутствует

Диаметр – 57 мм.

Глубина залегания – 0,65-1,69 м.

Удельное сопротивление грунтов на участке пролегания – 97,6 Ом·м.

За время эксплуатации ремонтные работы не проводились.

За время эксплуатации на газопроводе был обнаружен 1 случай утечки газа.

Нарушение изоляционного покрытия суммарной протяженностью 45 м (100,0 % от общей длины).

Суммарная оценка газопровода составила 9 баллов.

Выводы и рекомендации

Суммарная оценка технического состояния газопровода составила 9 баллов, что соответствует неисправному работоспособному состоянию.

На основании Сборника руководящих материалов по защите городских подземных трубопроводов (Гл. Технические требования и нормы на замену подземных газопроводов п. 3.2 и 3.4), Методического руководства по диагностике и оценке технического состояния подземного газопровода газораспределительной сети (утвержден ЗАО «Газпром Армения» 05.02.2018 г.) и Обоснования для капитального ремонта подземных металлических трубопроводов газораспределительной сети ЗАО «Газпром Армения» от 03.03.23 г. необходимо провести капитальный ремонт посредством замены труб с соблюдением минимальных расстояний и глубины залегания (согласно п.5.2.1 СН РА IV 12-03.01.04 «Газораспределительные системы» и п. 5.2.1 СП 62.13330.2011 актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).

Приложение

1. Технический отчет по результатам комплексного обследования подземного газопровода низкого давления города Артик от улицы Абовяна до перекрестка улицы Туманяна – Участок №2 – №13-03/22

Начальник службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»

Инженер службы УТС и ЦГС
филиала «Инженерный центр»
ЗАО «Газпром Армения»



Т.О. Василян

А.В. Тербушева