Հավելված N 4
ՀՀ կառավարության 2012 թվականի
դեկտեմբերի 6-ի N 1569 - Ն որոշման

ՀՀ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ԵՎ ԲՆԱԿԱՆ ՊԱՇԱՐՆԵՐԻ ՆԱԽԱՐԱՐՈՒԹՅՈՒՆ
ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ՊԵՏԱԿԱՆ ՏԵՍՉՈՒԹՅՈՒՆ

Ստուգաթերթ N 4

գազի համակարգի՝ գազաբաշխման և գազասպառման միջին և բարձր ճնշման էներգատեղակայանքի՝ _____ համար

_____ _____ 201 թ.

_____ _____ _____
(տեսչության տարածքային մարմնի անվանումը) (հասցեն) (հեռախոսահամարը)

_____ _____
(ստուգող անձի պաշտոնը) (ազգանունը, անունը, հայրանունը)

_____ _____
(ստուգող անձի պաշտոնը) (ազգանունը, անունը, հայրանունը)

_____ _____
(ստուգող անձի պաշտոնը) (ազգանունը, անունը, հայրանունը)

ստուգման սկիզբը (ամսաթիվը)՝ _____ ավարտը՝ _____

_____ _____
(տնտեսավարող սուբյեկտի անվանումը, կազմակերպական-իրավական ձևը) (ՀՎՀՀ-ն)

_____ _____
(տնտեսավարող սուբյեկտի գտնվելու վայրը) (հեռախոսահամարը)

_____
(էներգատեղակայանքի գտնվելու (տեղաբաշխման) վայրը)

_____ _____
(էներգատեղակայանքի ղեկավարի կամ վստահված անձի ազգանունը, անունը, հայրանունը) (հեռախոսահամարը)

Ստուգման հանձնարարագիր _____ ում կողմից _____ երբ է տրված _____

Ստուգման նպատակը/Ընդգրկված հարցերի համարներ _____
_____
_____

ՀՀ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ԵՎ ԲՆԱԿԱՆ ՊԱՇԱՐՆԵՐԻ ՆԱԽԱՐԱՐՈՒԹՅՈՒՆ
ԷՆԵՐԳԵՏԻԿԱՅԻ ՊԵՏԱԿԱՆ ՏԵՍՉՈՒԹՅՈՒՆ

Հարցաշար

Տեղեկատվական բնույթի հարցեր						
հարց	**պատասխան**					**գնահատ-ման բալը**
	բալեր					
	1	**3**	**5**	**7**	**9**	
Կառուցման տարին	Մինչև 6	6 և ավելի մինչև 12	12 և ավելի մինչև 18	18 և ավելի մինչև 25	25 և ավելի	(բալx0.6)
Վերականգնման (վերակառուցման) տարին	Մինչև 3	3 և ավելի մինչև 7	7 և ավելի մինչև 11	11 և ավելի մինչև 15	15 և ավելի	(բալx0.4)
Տեխնիկական վիճակի գնահատման և հիմնանորոգման տարին	Մինչև 2	2 և ավելի մինչև 3	3 և ավելի մինչև 4	4 և ավելի մինչև 5	5 և ավելի	(բալx0.6)
Վթարայնության գնահատում՝ վերջին 1 տարվա կտրվածքով (1-ին և 2-րդ աստիճանի խախտումներ՝ գազատարի 100 կմ երկարության հաշվով)	2-րդ աստիճանի մինչև 10 խախտում	2-րդ աստիճանի 11 և ավելի խախտում	1-ին աստիճանի մինչև 10 խախտում կամ տեղամասային մինչև 5 վթար ներառյալ	1-ին աստիճանի 11 և ավելի խախտում կամ տեղամասային 6-ից 10 վթար	Տեղամասային 11 և ավելի խախտում կամ տարածքային վթար	(բալx0.8)
Գազատարի ստորգետնյա մասի տեխնիկական վիճակը՝ ըստ վերջին հետազոտման արդյունքների	20 նիշ (բալ) և ավելի	16-ից 20	13-ից 16	10-ից 13	10 և պակաս	(բալx1)
Ընդամենը						

Վերահսկողական բնույթի հարցեր									
NN ը/կ	**հարցի անվանումը**	**ստուգման մասին նշումը** (√)		**չի պահանջվում** (√)	**հղում նորմատիվ իրավական ակտին**	**կշիռը**	**մեկնաբանությունը**	**ստուգման մեթոդը**
		այո	**ոչ**					
1.	Ստորգետնյա գազատարի ուղեգիծը հատուկ ցուցատախտակներով (հենանիշերով, պատերին փակցված ցուցատախտակներով և այլն) նշված է				**1.** III գլխի 6-րդ կետ	4		**1°** 2°
2.	Ստորգետնյա գազատարի վրա անջատող փական տեղադրելու համար նախատեսված դիտահորը՝				**1.** III գլխի 21-րդ կետ			
2.1.	գտնվում է սպասարկման համար մատչելի տեղում՝ կառուցապատման գոտուց, շենքի պատից, արդյունաբերական կամ կոմունալ կազմակերպության պարսպապատից նվազագույնը՝ 2 մ հեռավորության վրա				- '' -	3		2°
2.2.	դաշտային պայմաններում դիտահորն ունի 0,4-0,5 մ բարձրություն՝ հեշտությամբ բացվող մետաղյա ծածկով/փականով				- '' -	3		2°

3.	Գազատարի վրա հսկիչ-չափիչ կետերը՝				**1.** III գլխի 27-րդ կետ			
3.1.	բնակավայրերի տարածքում տեղակայված են իրարից 200 մ-ից ոչ ավելի հեռավորության վրա				- '' -	3		2°
3.2.	բնակավայրերի տարածքից դուրս՝ տեղակայված են իրարից 500 մ հեռավորության վրա				- '' -	3		2°
3.3.	տեղակայված են գազատարերի և էլեկտրաֆիկացված տրանսպորտի ռելսային գծերի հետ՝ փոխհատման տեղերում				- '' -	3		2°
4.	Էլեկտրահաղորդման գծերի հետ հատման կետից 10 մ-ից պակաս հեռավորության վրա բացակայում են արտաքին գազատարերի վրա տեղադրված փականներ, կոնդենսատահավաքարաններ և սարքավորումներ				**1.** III գլխի 28-րդ կետ	3		2°
5.	Գազատարերի հատումը երկաթուղային տրանսպորտի ռելսային գծերի սլաքների և խաչաձև հատման, ինչպես նաև հեռացնող մալուխների միացման կետերի տակ, տեղի չունի				**1.** III գլխի 29-րդ կետ	3		2°
6.	N 1* աղյուսակում և N 2** աղյուսակում սահմանված հենքերի/սյուների վրայով անցնող արտաքին գազատարերից մինչև շենքերը և շինությունները հորիզոնական հեռավորությունը, ինչպես նաև արտաքին գազատարերի անցկացման բարձրության մեծությունները, պահպանված են				**1.** III գլխի 32-րդ կետ	3		2°
7.	Շենքերի ծածկերի վրայով անցնող գազատարի ստորին եզրի՝ ծածկից առնվազն 0,5 մ հեռավորության վրա գտնվելն ապահովված է				**1.** III գլխի 37-րդ կետ	3		2°
8.	Շենքերի արտաքին պատերով անցկացրած գազատարերի և էլեկտրական լարերի (պաշտպանված և ոչ մեկուսացրած) հատման տեղերում, ինչպես նաև դրանց զուգահեռ անցկացման դեպքում N 3*** աղյուսակում ներկայացված նվազագույն հեռավորությունները պահպանված են				**1.** III գլխի 42-րդ կետ	3		2°
9.	Գազակարգավորիչ կետի (ԳԿԿ) և գազակարգավորիչ (ԳԿ) կայանքների տեղակայման պահարանները՝				**1.** V գլխի 4-րդ կետ			
9.1.	կատարված են չհրկիզվող նյութերից					4		2°
9.2.	ստորին և վերին մասում ունեն օդափոխման անցքեր					3		2°
9.3.	ամրացված են դրանցում գտնվող սարքավորումների սպասարկման և նորոգման համար հարմար բարձրության վրա					2		2°
10.	ԳԿ կայանքները՝				**1.** V գլխի 6-րդ կետ			
10.1.	ԳԿ կայանքի տեղակայման վայրն օդափոխվում և լուսավորվում է				- '' -	3		2°
10.2.	ԳԿ կայանքի սարքերը և սարքավորումները պաշտպանված են մեխանիկական ազդեցություններից և ցնցումներից				- '' -	3		2°

11.	Էլեկտրաքիմիական պաշտպանության սարքավորումների կարգաբերումից հետո նախագծով նախատեսված գոտում՝				**1.** VI գլխի 8-րդ բաժնի 44-րդ կետ			
11.1.	գազատարի նվազագույն և ամենամեծ պաշտպանիչ (բևեռացման) պոտենցիալները մինուս 0,85-ից մինչև մինուս 1,1Վ սահմաններում են՝ ըստ համեմատական պղնձասուլֆատային էլեկտրոդի				- '' -	4		**1°**
11.2.	գործող գազատարի վրա հատուկ սարքավորված հսկիչ-չափիչ կետերի բացակայության պարագայում գազատարի և համեմատական պղնձասուլֆատային էլեկտրոդի միջև պոտենցիալների տարբերության մեծությունները մինուս 0,87-ից մինչև մինուս 2,5Վ սահմաններում են				- '' -	4		**1°**
12.	Գազատարերի ամրության և կիպության փորձարկումները՝ բացառությամբ 0,3 ՄՊա-ից բարձր ճնշման արտաքին գազատարերի, կատարվում են օդով				**1.** VI գլխի 9-րդ բաժնի 51-րդ կետ	5		**1°**
13.	Շահագործման ընդունված գազատարի համար կազմված տեղեկաթերթիկը, որում նկարագրված են գազատարը բնութագրող հիմնական ցուցանիշները, առկա է				**1.** X գլխի 19-րդ բաժնի 28-րդ կետ	5		**1°**
14.	Բնակավայրերում գազատարերի և նրանց սարքավորումների շրջայցը կատարվում է գազամատակարարող կազմակերպության կողմից որոշված և կազմակերպության ստանդարտով հաստատված ժամկետներում				**1.** X գլխի 19-րդ բաժնի 29-րդ կետ	4		**1°** 2°
15.	Ստորգետնյա գազատարերի ուղեգծերի շրջայցի ժամանակ՝				**1.** X գլխի 19-րդ բաժնի 30-րդ կետ			
15.1.	գազատարերի վրա առկա սարքավորումների սարքինությունն ստուգվում է				- '' -	4		**1°** 2°
15.2.	գազահորերի և 15 մետրի շրջակայքում գտնվող այլ հաղորդակցման կապուղեգծերի (կոյուղագծերի, ջրագծերի, հեռախոսի և այլն) շենքերի նկուղների, կոլեկտորների, լրացուցիչ խողովակների գազայնացվածությունն ստուգվում է				- '' -	5		**1°** 2°
16.	Գազամատակարարող կազմակերպությունում՝				**1.** X գլխի 21-րդ բաժնի 71-րդ կետ			
16.1.	յուրաքանչյուր ԳԿԿ-ի և ԳԿ կայանների համար կազմած տեղեկաթերթիկը, որը պարունակում է դրանց սարքավորումների, հսկիչ-չափիչ սարքերի և շինությունների հիմնական բնութագրերը, առկա է				- '' -	5		**1°**
16.2.	ճնշման կարգավորիչների և ապահովիչ անջատող կափույրների գործարանային տեղեկաթերթիկներն առկա են				- '' -	5		**1°**
16.3.	ԳԿԿ-ի և ԳԿ կայանների հսկիչ-չափիչ սարքերը դրոշմ կամ կապարակնիք ունեն				- '' -	3		**1°** 2°

16.4.	ստորաբաժանումները, կազմակերպության ստանդարտով սահմանված շահագործման գրանցամատյաններ ունեն				- '' -	3		**1°**
17.	ԳԿԿ-ի շինություններում մաքրման պարագաներ և հրկիզվող նյութեր չկան				**1.** X գլխի 21-րդ բաժնի 80-րդ կետ	3		2°
18.	ԳԿԿ-ի (ԳԿ կայանքների) օդի ջերմաստիճանը 5^0C-ից ցածր չէ				**1.** X գլխի 21-րդ բաժնի 81-րդ կետ	4		2°
19.	Գազատարների տեխնիկական սպասարկման աշխատանքների հետևյալ հրահանգներն առկա են՝				**2.** II գլխի 2-րդ բաժնի 1-ին կետի «ա» ենթակետ			
19.1.	արտադրական տեխնոլոգիական					3		**1°**
19.2.	աշխատանքների կատարման անվտանգ մեթոդների					4		**1°**
19.3.	հրդեհային անվտանգության					4		**1°**
20.	Գազատարի տեխնիկական շահագործման՝				**2.** II գլխի 2-րդ բաժնի 1-ին կետի «բ» ենթակետ			
20.1.	շրջայցային կամ տեխնիկական սպասարկումը (զննում, կարգաբերում և մասնակի նորոգում) կատարվում է				- '' -	4		**1°**
20.2.	պրոֆիլակտիկ պլանային վերանորոգումը կատարվում է				- '' -	4		**1°**
21.	Գազատարի, կենսակոռոզիայից պաշտպանելու նպատակով, մոտակայքում (մինչև 15 մ հեռավորության վրա) կենցաղային և գյուղատնտեսական թափոնների կուտակումներ չկան				**2.** II գլխի 2-րդ բաժնի 3-րդ կետի «գ» ենթակետ	4		2°
22.	ԳԿԿ և գազակարգավորիչ տեղակայանքի (ԳԿՏ) շահագործման ժամանակ՝				**2.** II գլխի 4-րդ բաժնի 7-րդ կետի «դ» ենթակետ			
22.1.	առնվազն 2 ամիսը մեկ, կազմակերպության ստանդարտով սահմանված կարգով, տեխնիկական վիճակի զննումը, փակող և արտանետող ապահովիչ կափույրների գործելու պարամետրերի ստուգումը, կատարվում է				- '' -	4		**1°**
22.2.	նորոգումից հետո տեխնիկական սպասարկումն առնվազն 6 ամիսը մեկ կատարվում է				- '' -	3		**1°**
22.3.	ընթացիկ նորոգումը, առնվազն տարին մեկ, եթե ճնշման կարգավորիչների ապահովիչ կափույրներ պատրաստող գործարանների կողմից չի պահանջվում ավելի կարճ ժամկետ, կատարվում է				- '' -	3		**1°**
22.4.	ըստ տեխնիկական զննման արդյունքներով կազմված թերությունների ցանկի՝ սարքավորումների, չափիչ սարքերի հիմնանորոգումը կատարվում է				- '' -	3		**1°**

23.	ԳԿԿ (ԳԿՏ)-ում գազի արտահոսքը և ելքում գազի ճնշման կամայական բարձրացումը կամ իջեցումը, փականագործ-շրջայցողներից հայտ ստանալուց անմիջապես հետո, ՎԿԾ-ի աշխատողների կողմից վերացվում են				**2.** II գլխի 4-րդ բաժնի 7-րդ կետի «ժգ» ենթակետ	4		**1°**
24.	ԳԿԿ (ԳԿՏ) տեխնիկական սպասարկումը (մասնագետի (վարպետի) ղեկավարությամբ, 3 անձից ոչ պակաս կազմով, փականագործների բրիգադի կողմից), առնվազն 6 ամիսը մեկ իրականացվում է				**2.** II գլխի 4-րդ բաժնի 8-րդ կետի «ա» ենթակետ	4		**1°**
25.	Տեխնիկական սպասարկման ժամանակ առնվազն 2 ամիսը մեկ՝				**2.** II գլխի 4-րդ բաժնի 8-րդ կետի «բ» ենթակետ			
25.1.	փակող արմատուրների և ապահովիչ կափույրների աշխատունակության և կիպության ստուգումը կատարվում է				- '' -	4		**1°**
25.2.	բոլոր միացումների և արմատուրների կիպության ստուգումը, գազի արտահոսքի վերացումը, զտիչների զննումը, շփվող մասերի յուղումը, խցուկների խտացումը կատարվում է				- '' -	4		**1°**
25.3.	ճնշման կարգավորիչի թաղանթի (մեմբրանի) զգայնության և կիպության որոշումը կատարվում է				- '' -	4		**1°**
25.4.	բոլոր իմպուլսային խողովակների փչամաքրումը և ճնշման կարգավորումը կատարվում է				- '' -	4		**1°**
25.5.	փակող և արտանետող կափույրների լարքի պարամետրերի ստուգումը կատարվում է				- '' -	4		**1°**

Տվյալ ստուգաթերթը կազմվել է հետևյալ նորմատիվ փաստաթղթերի հիման վրա՝

1. ՀՀ կառավարության 22.12.2005 թ.՝ «Անվտանգության կանոնները գազի տնտեսությունում» տեխնիկական կանոնակարգը հաստատելու մասին» N 2399-Ն որոշում.
2. ՀՀ կառավարության 29.10.2004 թ.՝ «Գազի տնտեսությունում տարրերի տեխնիկական շահագործման կանոններ և աշխատանքի անվտանգության պահանջներ» տեխնիկական կանոնակարգը հաստատելու մասին» N 1843-Ն որոշում:

Ստուգման մեթոդների պայմանական նշանակումներն են՝
1° - փաստաթղթային
2° - ակնադիտական

Վերգետնյա հենարանների վրա տեղադրված գազատարներից մինչև շենքերը և շինությունների հորիզոնականով նվազագույն հեռավորությունը (մ)

Աղյուսակ N 1*

NN ը/կ	Շենքերը և սենքերը	Գազի ճնշումը, ՄՊա			
		մինչև 0.005	0.005-ից բարձր մինչև 0,3	0,3-ից բարձր մինչև 0,6	0,6-ից բարձր մինչև 1,2
1.	Արտադրական և պահեստային շինություններ, որոնք վերաբերում են հրդեհային վտանգավորության հետևյալ կատեգորիաներին	5	5	5	10
2.	*Ա, Բ և Վ* *Գ և Դ*	2	2	2	5
3. 4. 5.	Դյուրավառ և այրվող հեղուկների բաց պահեստներ և այրվող նյութերի պահեստներ. Արդյունաբերական տարածքներում արդյունաբերական տարածքներից դուրս	10 20	10 20	20 40	30 40
6.	Բնակելի և հասարակական շենքեր	2	5	5	-
7.	Տրամվայ և երկաթուղի	3	3	3	3
8.	Ստորգետնյա հաղորդակցուղիներ. ջրմուղ, կոյուղի, ջեռուցման խողովակաշարեր, հեռախոսային, էլեկտրական մալուխային բլոկներ (գազատարի հենարանի հիմքի եզրից)	1	1	1	1
9.	Բաց էլեկտրակայանքի ցանկապատ	10	10	10	10
10.	Օդային էլեկտրահաղորդման գծերի լարերը	էլեկտրահաղորդման հենասյան բարձությունից ոչ քիչ			
11.	Նույնը նեղված պայմաններում	ՀՀ ՇՆ-VI-12.03.01-04 ոչ պակաս, գազատարի պաշտպանական հողակցման պայմանով			
12.	Ճանապարհներ (փողոցի, կողային քարից, կյուվետի արտաքին եզրը կամ ճանապարհի հողաթմբի ստորոտից)	1,5	1,5	1,5	1,5
13.	Կառույցներ՝ բաց կրակի աղբյուրներով, և հալված մետաղի արձակման վայրերում	10	10	10	10

Վերգետնյա գազատարների և օդային էլեկտրահաղորդման գծերի (ԷՀԳ) լարերի միջև ուղղահայացով նվազագույն հեռավորությունը՝ L

Աղյուսակ N 2**

ԷՀԳ-ի	լարումը՝ կՎ	L, մ	լարումը՝ կՎ	L, մ
Մինչև	1	1	220	5
	20	3	330	6
	35-110	4	500	6,5
	150	4,5		

Սույն նորմերը սահմանվում են հետևյալ պայմաններում՝ հեռավորություններն օդային էլեկտրահաղորդման գծերի լարերից մինչև գազատարը և նրա կառուցվածքի ցցվող մասերն ընդունվում են հորիզոնականով՝ հաղորդալարերի առավելագույն շեղման ժամանակ, ուղղահայացով՝ էլեկտրահաղորդման լարերի առավելագույն կախվածքի ժամանակ:

Շենքի պատի վրայով անցկացրած գազատարի և կապի շինությունների և լարային հաղորդակցման միջև նվազագույն հեռավորությունները (մ)

Աղյուսակ N 3***

NN ը/կ	Հաղորդակցման տեսակը	Զուգահեռ անցկացումը	Փոխհատումը
1.	Արտաքին պատի մեկուսիչներ, որոնց վրա ամրացվում են հեռախոսակապի աբոնենտային ներանցման կամ լարային հաղորդակցման գծերը	0.5	-
2.	Հեռախոսակապի կամ լարային հաղորդակցման մալուխները (լարերը), որոնք անցկացրած են շենքի արտաքին պատով	0.5	0.05
3.	Մալուխային կցորդիչը, որը գտնվում է շենքի ներքին կամ արտաքին պատին	0.5	-
4.	Շենքի ներսում գտնվող կապի և լարային հաղորդակցման գծային սարքավորումները	0.5	-
5.	Շենքի ներսում պատերով կամ ակոսներով անցկացրած հեռախոսային ցանցի կամ լարային հաղորդակցման մալուխները (լարերը)	0.1	0.05

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ
ԿԱՌԱՎԱՐՈՒԹՅԱՆ ԱՇԽԱՏԱԿԱԶՄԻ
ՂԵԿԱՎԱՐ Դ. ՍԱՐԳՍՅԱՆ