

**Жүйе бойынша газ тасымалдау қызметтерін көрсету жөніндегі қызмет бойынша
«Компания «Техногаз» ЖШС тұтынушыларға 2024 жылғы
Есеп**

«Компания «Техногаз» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) – Ақтөбе облысы Темір ауданы Кеңқияқ ауылы, Шұбарши, Сарқұл , Құмсай, және Қопа ауылының, Мұғалжар ауданы, Жағабұлақ ауылының жергілікті тарату жүйелері арқылы халыққа, өнеркәсіптік және тұрмыстық тұтынушыларға газды тасымалдау және сатумен айналысатын кәсіпорын.

Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы 2018 жылғы 27 желтоқсандағы No 204-VI ҚРЗ Заңының 25-бабының 2-тармағына және 11-тармағына сәйкес Серіктестік тұтынушыларға және басқа да мүдделі тұлғаларға бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат және қаржылық есептілікті ұсынады:

*Тарифтерді қалыптастыру
қағидаларына 1-қосымша 5-нысан*

**Тауарлық газды тарату желілері арқылы тасымалдау бойынша қызметтерге 2024 жылғы
«Компания «Техногаз» ЖШС-нің тарифтік сметасы**

Р/с №	Көрсеткіштердің атауы*	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметада көзделген	Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқу %, +/-	Ауытқу себептері
I	Тауарларды өндіру және қызметтерді ұсыну шығындары, барлығы, оның ішінде	мың теңге	119 341,47	119 341,47		
1	Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде:	- "- -	1 028,5	1 028,5		
1.1.	Шикізат пен материалдар	- "- -	859,77	859,77		
1.2.	Жанар-жағармай материалдары	- " -	0	0		
1.3.	Меншікті технологиялық қажеттіліктер	- " -	168,73	168,73		
1.4.	Жоғалту құны	- " -	0	0		
2	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде	- " -	106 264,50	106 264,50		
2.1.	Өндірістік қызметкерлердің жалақысы	- "- -	95 268,17	95 268,17		
2.2.	Әлеуметтік салық	- " -	6 923,61	6 923,61		
2.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	2 858,05	2 858,05		

2.4.	ЖМЗЖ - жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	- " -	1 214,67	1 214,67		
3	Амортизация	- " -	7 742,79	7 742,79		
	Инвестициялық бағдарламаны іске асыруды қоса алғанда	-"-	7 742,79	7 742,79		
4	Басқа шығындар (бөлу)	- " -	4 305,68	4 305,68		
4.1.	Еңбекті қорғау және қауіпсіздік	- " -	3 689,68	3 689,68		
4.2.	Кадрларды оқыту	- " -	616,00	616,00		
II	Жалпы кезең шығындары, соның ішінде.	- " -	40 456,70	40 231,70		
5	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде:	- " -	40 456,70	40 231,70		
5.1.	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	- " -	29 732,93	29 732,93		
5.2.	Әлеуметтік салық	- " -	2 542,17	2 542,17		
5.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	891,99	891,99		
5.4.	ЖМЗЖ - жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	- " -	445,99	445,99		
5.5.	Басқа шығыстар (бөлінуі)	- " -	6 843,62	6 618,62		
5.5.1.	Банк қызметтері	-"-	0,00	0,00		
5.5.2.	Байланыс қызметтері	-"-	0,00	0,00		
5.5.3.	Баспа қызметтері	-"-	513,17	513,17		
5.5.4.	Кеңсе тауарларын сатып алу	-"-	571,95	571,95		
5.5.5.	Оргтехникаға қызмет көрсетуге кеткен шығындар	-"-	2 065,88	2 065,88		
5.5.6.	Баспа шығындары	-"-	0,00	0,00		
5.5.7.	Жалға алу шығындары	-"-	780,00	780,00		
5.5.8.	Іссапар шығыстары	-"-	103,13	103,13		
5.5.9.	Қызметкерлерді міндетті сақтандыру	-"-	1 034,45	1 034,45		
5.5.10.	Медициналық тексеру	-"-	656,00	656,00		
5.5.11.	Автокөлікті сақтандыру	-"-	85,69	85,69		
5.5.12.	Көлікке техникалық қызмет көрсету	-"-	150,83	150,83		

5.5.13.	Электрэнергия	- "-	0,00	0,00		
5.5.14.	Коммуналдық қызметтер	- "-	0,00	0,00		
5.5.15.	Электр жабдықтарын профилактикалық сынау	- "-	0,00	0,00		
5.5.16.	Өлшемді тексеру	- "-	0,00	0,00		
5.5.17.	Салықтар, алымдар	- "-	432,51	432,51		
5.5.18.	Қоршаған ортаны ластағаны үшін төлемдер	- "-	0,00	0,00		
5.5.19.	Инспекциялық бақылау	- "-	0,00	0,00		
5.5.20.	Мемлекеттік сатып алу веб-порталын пайдалану үшін қолжетімділік қызметі		0,00	0,00		
5.5.21.	Бекітілген инвестициялық бағдарламаны іске асырудың техникалық сараптамасы	- " -	450,00	225,00		Тендер нәтижелері бойынша төмендеді, сондықтан бұл бап бойынша шығын төмен
III	Қызмет көрсетуге кеткен жалпы шығындар		159 798	159 573,17		
IV	Кіріс (АРБ*ПС)	- " -	3 080,42	-8 936,67		
V	Қолданысқа енгізілген активтердің реттелетін базасы (АРБ)	- " -				
VI	Барлық кіріс	- " -	162 878,21	150 636,499		
	халық		11 448	11 612		
	басқалар		151 430	139 024		
VII	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың.м3	80 103	74 741,447		
	халық		12 478	12 657		
	басқалар		67 624	62 084,447		
VIII	Нормативтік техникалық ысыраптар	%	0	0		
		мың.м3	0	0		
IX	Тариф (қосылған құн салығынсыз)	тенге/мың.м3	2 033,37	917,44 / 2 239,28		
	Анықтама:	- " -	917,44	917,44		
8	Жұмысшылардың орташа саны,	адам	2 239,28	2 239,28		
	соның ішінде:		65	65		
8.1.	өндіріс	- " -	51	51		

8.2.	әкімшілік	- " -	11	11		
8.3.	көмекші	- " -	3	3		
9	Орташа айлық жалақы, барлығы, қоса алғанда.	тенге	160 258	160 258		
9.1.	өндірістік персонал	- " -	147 019	147 019		
9.2.	әкімшілік персонал	- " -	225 249	225 249		

2024 жылға арналған инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы есебі
"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері
(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

Р/с №	Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынуудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						Пайда және залал туралы есеп*	Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат **								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін және қызметтің тиімділігін арттыруды бағалау			
	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштермен саны		Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызметтерді көрсету кезеңі		Жоспар 2024 ж	Нақты 2024ж.	Ауытқу	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай заттай мөнде шикізат, материалдар, отын және энергия шығыстарының төмендеуі,		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша (физикалық) негізгі қорлардың		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша авариялықтың төмендеуі						
				жоспар	нақты							Амортизация	Пайда			нақты өткен жылғы	нақты ағымдағы жылғы	нақты өткен жылғы	нақты ағымдағы жылғы	жоспар	нақты	нақты ағымдағы жылғы						
1	2	3	4	5	6	7	8	9,00	10,00	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			
1	1.1.	Автомобиль көлігі				6 225,98		10 723,21	10 723,21	0	-	7 742,79	3 080,42	-	-													
		Автокөлігі ГАЗ 27527-265 (-263-763) «Соболь-Бизнес»	дана	1	1	6 225,98		10 723,21	10 723,21	0	-	7 742,79	3 080,42	-	-													
2		Жабдық				841,79		100	100	0	-	0	0	-	-													
2.1.		Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы	дана	1	1	841,79		100	100	0	-			-	-									-	-			
	Барлығы:					7 067,77		10 823,21	10 823,21	0	-	7 742,79	3 080,42															

Ескертпе:

* Қазақстан Республикасы Қаржы министрінің 2017 жылғы 28 маусымдағы № 404 бұйрығының (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 15384 болып тіркелген) 3-қосымшасына сәйкес пайда мен залал туралы есеп;

** ақпарат, оның ішінде саланың ерекшелігін есепке ала отырып, өзге де көрсеткіштер бойынша топтырылады (егер бекітілген инвестициялық бағдарламада көзделсе);

Инвестициялық бағдарламаны іске асыру бойынша мақсатты көрсеткіштерге қол жеткізу туралы ақпарат
"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері
(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

№	Нысаналы көрсеткіштің салмағы, %-да	Ақпараттың атауы	Ақпарат		
			Өлшем бірлігі	Есепті жылға қабылданды	Іс жүзінде есепті жыл үшін
1.		Іс-шара "Ғимарат және құрылым"	мың теңге	0	0
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кеңқияқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	0	0
1.1.	0,00%	Көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері		
		1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері			
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	266 358
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	2
1.5.		Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3
1.6.		Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3
1.7.		Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	2
1.8.		Уәкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	0	0
1.9.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 491
1.10.		Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	80	78
		Өзге көрсеткіштер			
2		3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері		
2.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,01	0,0106
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	52	24,337
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	225,25	225,25
2.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54
2.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11
2.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0
2.7.		Өзге көрсеткіштер			

2		Іс-шара "Жабдық техникалық қайта жарақтандыру, жаңарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	мың теңге	10 823,21	10 823,21
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	табиғи бірлік		
1.1.	14,48%	Өзге көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері		
		1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері			
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	266 358
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	2
1.5.		Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3
1.6.		Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3
1.7.		Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	7	2
1.8.		Уәкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай	0	0
1.9.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 491
1.10.		Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	80	78
		Өзге көрсеткіштер			
3.		3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы көрсеткіштері		
3.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,012	0,0106
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	52	24,337
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	225,25	225,25
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0
	14,48%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	мың теңге	10823,21	10823,21

Инвестициялық бағдарламаны іске асыру бойынша тиімділік көрсеткіштерін есептеу
"Компания "Техногаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері
(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

№	Нысаналы көрсеткіштің салмағы, %- дақ	Ақпараттың атауы	Ақпарат			Іске асыру тиімділігі көрсеткіштерінің мәні/абсолютті ауытқу								
			Өлшем бірлігі	нақты өткен жылғы	нақты ағымдағы жылғы	Шикізат, материалдар, отын және энергия шығынын физикалық түрде азайту		Негізгі құралдардың тозуының азайғаны, %		Нормативтік ысыраптарды азайту, %		Апат деңгейінің төмендеуі, %		Баға
1.		Іс-шара "Ғимарат және құрылым"	мың теңге	-	-	жоспар	факт	жоспар	факт	жоспар	факт	жоспар	факт	жетті
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кенкіяқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	0	0	0%	0%	5,0%	5,0%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	
1.1.	0,00%	Көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері											
		1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері												
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	266 358									
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362									
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5									
1.5.		Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3									
1.6.		Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3									
1.7.		Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5									
1.8.		Уәкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	0	0									
1.9.		Орындалған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 491									
1.10		Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	80	78									
		Өзге көрсеткіштер												

2		3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері										
2.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,01	0,0106								
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	52	24,337								
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	232,93	225,25								
2.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54								
2.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11								
2.6.		Техникалық ысыраптар	%	0,98	0								
2.7.		Өзге көрсеткіштер											
2		Іс-шара "Жабдықтехникалық қайта жарақтандыру, жанарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	тысяч тенге	10 823,21	10 823,21	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	натуральная единица										
1.1.	14,48%	Өзге көрсеткіштер	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері										
1.2.		Газ құбырларының жол берілетін өткізу қабілеті	жылына мың м3	107 171	226 358								
1.3.		Газ құбырларының / газ тарату жүйесінің ең жоғары қуаты	жылына мың м3	126 083	313 362								
1.4.		Тұтынушының өтінімін (техникалық шарттар беруге) оңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5								
1.5.		Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3								
1.6.		Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3								
1.7.		Тұтынушының өтінімін (іске қосуда, техникалық шарттарды беруге) оңдеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	5								
1.8.		Үкілетті орган қауқарлы деп таныған тұтынушылар шағымдарының саны	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	0	0								
1.9.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 491								
1.10		Реттеліп көрсетілетін қызметтерге тұтынушылардан төлемдер жинау деңгейі	өтінім берілген жылдың алдындағы жылға қарай %	80	78								
		Өзге көрсеткіштер											
3.		3-мақсат "Қызметтерді ұсыну шығындарын қысқарту" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты көрсеткіштері										
3.1.		Көрсетілетін қызметтің бірлігіне электр энергиясы шығындары	миллион киловатт-сағат	0,01	0,0106								
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	52	24,337								
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	232,93	225,25								
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54								
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11								
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0								
	14,48%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	тысяч тенге	10 823,21	10 823,21								Қп- 100%

Бухгалтерлік баланс
2024 жыл есепті кезең

Нысан

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне
Әкімшілік деректер нысаны www.minfin.gov.kz интернет-ресурсына орналастырылған
Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 1 - Б (баланс)
Кезеңділік: жылдық
Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар
Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын есептіден кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей
Ескертпе: есепті толтыру бойынша түсіндіру "Бухгалтерлік баланс" әкімшілік деректерін жинауға арналған
нысанға қосымшада келтірілген

Ұйымның атауы **Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания
"Техногаз"**

31 желтоқсан 2024 жылғы жағдай бойынша

Активтер	Жол коды	мың теңгеде	
		Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
1	2	3	4
I. Қысқа мерзімді активтер:			
Ақша қаражаты және оның баламалары	010	24 001	4 292
Қысқа мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	011	1 313	868
Қысқа мерзімді өзге жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер	012	-	-
Қысқа мерзімді пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер	013	-	-
Қысқа мерзімді туынды қаржылық құралдары	014	-	-
Өзге де қысқа мерзімді қаржылық активтері	015	-	-
Қысқа мерзімді сауда және өзге де дебиторлық берешек	016	472 255	372 657
Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек	017	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер	018	-	-
Ағымдағы табыс салығы	019	-	-
Қорлар	020	15 353	16 527
Биологиялық активтер	021	-	-
Өзге де қысқа мерзімді активтер	022	46 685	32 199
Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-жолдан бастап 022-жолды қоса алғандағы сомасы)	100	559 606	426 544
Сатуға арналған активтер (немесе істен шыққан топтар)	101	-	-
II. Ұзақ мерзімді активтер			
Ұзақ мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	110	-	-
Ұзақ мерзімді өзге жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер	111	-	-
Ұзақ мерзімді пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланған қаржылық активтер	112	-	-
Ұзақ мерзімді туынды қаржылық құралдары	113	-	-
Бастапқы құны бойынша есепке алынатын инвестициялар	114	-	-
Үлестік қатысу әдісімен есепке алынатын инвестициялар	115	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді қаржылық активтері	116	-	-
Ұзақ мерзімді сауда және өзге де дебиторлық берешек	117	2 112	-
Жалдау бойынша ұзақ қысқа мерзімді дебиторлық берешек	118	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша ұзақ мерзімді активтер	119	-	-
Инвестициялық мүлік	120	-	-
Негізгі құралдар	121	90 308	101 557
Пайдалану құқығы түрі актив	122	-	-
Биологиялық активтер	123	-	-
Барлау және бағалау активтері	124	-	-
Материалдық емес активтер	125	1 053	1 237
Кейінге қалдырылған салықтық активтер	126	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді активтер	127	-	-
Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110-жолдан бастап 127-жолды қоса алғандағы сомасы)	200	93 474	102 794
Баланс (100-жол + 101-жол + 200-жол)		653 080	529 338

Міндеттеме және капитал	Жол коды	мың теңгеде	
		Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
1	2	3	4
III. Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Амортизациялық құнмен бағаланатын қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	210	-	-
Пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланатын қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	211	-	-
Қысқа мерзімді туынды қаржылық құралдары	212	-	-
Өзге де қысқа мерзімді қаржылық міндеттемелер	213	-	-
Қысқа мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек	214	424 442	310 686
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	8 597	5 585
Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері	216	2 104	4 716
Қызметкерлерге сыйақылар	217	9 210	13 563
Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек	218	65	64
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелер	219	-	-
Мемлекеттік субсидиялар	220	-	-
Төленетін дивидендтер	221	12 240	-
Өзге де қысқа мерзімді міндеттемелер	222	15 012	17 541
Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-жолдан бастап 222-жолды қоса алғандағы сомасы)	300	471 669	352 156
Сатуға арналған істен шыққан топтардың міндеттемелері	301	-	-
IV. Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Амортизациялық құнмен бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	310	-	-
Пайда немесе залал арқылы әділ құнмен бағаланатын ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелер	311	-	-
Ұзақ мерзімді туынды қаржылық құралдары	312	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелері	312	-	-
Ұзақ мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек	314	-	-
Ұзақ мерзімді бағалау міндеттемелері	315	-	-
Кейінге қалдырылған салықтық міндеттемелер	316	9 895	11 409
Қызметкерлерге берілетін сыйақылар	317	-	-
Жалдау бойынша ұзақ мерзімді берешек	318	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша ұзақ мерзімді міндеттемелер	319	-	-
Мемлекеттік субсидиялар	320	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді міндеттемелер	321	-	-
Ұзақ мерзімді міндеттемелердің жиыны (310-321 аралығындағы жолдар сомасы)	400	9 895	11 409
V. Капитал			
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	450	450
Эмиссиялық кіріс	411	-	-
Сатып алынған меншікті үлес құралдары	412	-	-
Өзге жиынтық табыстың құрауыштары	413	750	986
Бөлінбеген пайда (жабылмаған залал)	414	170 317	164 337
Өзге капитал	415	-	-
Меншік иелеріне тиесілі капиталдың жиыны (410-жолдан бастап 415-жолды қоса алғандағы сомасы)	420	171 516	165 773
Бақыламайтын меншік иелерінің үлесі	421	-	-
Капиталдың барлығы (420-жол + 421-жол)	500	171 516	165 773
Баланс (300-жол + 301-жол + 400-жол + 500-жол)		653 080	529 338

Пайдалар мен залалдар туралы есеп 2024 жыл есепті кезең

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне

Әкімшілік деректер нысаны www.minfin.gov.kz интернет-ресурсына орналастырылған

Әкімшілік деректер нысанының индексі: № 2 – ПЗЕ

Кезеңділік: жылдық

Ақпаратты ұсынатын тұлғалар тобы: қаржы жылының нәтижелері бойынша жария мүдделі ұйымдар

Әкімшілік деректер нысанын ұсыну мерзімі: жыл сайын есептіден кейінгі жылдың 31 тамызынан кешіктірмей

Ескертпе: есепті толтыру бойынша түсіндіру "Пайдалар мен залалдар туралы есеп" әкімшілік деректерін жинауға арналған нысанға қосымшада келтірілген

Ұйымның атауы

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания
"Техногаз"

2024 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	Есепті кезеңге	мың теңгеде
			Алдағы кезеңге
1	2	3	4
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	3 465 374	2 344 455
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	3 311 608	2 186 840
Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)	012	153 765	157 615
Сату бойынша шығыстар	013	-	-
Әкімшілік шығыстар	014	108 997	102 866
Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-жолдан 016-жолды қоса алғанда)	020	44 768	54 749
Қаржылық кірістер	021	566	-
Қаржылық шығыстар	022	-	68
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	3 164	16 385
Өзге шығыстар	025	3 325	972
Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-жолдан 025-жолды қоса алғанда)	100	45 173	70 094
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101	(10 691)	(13 176)
Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	200	34 483	56 918
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):	300	34 483	56 918
негізгі ұйымның меншік иелері		-	-
бақыламайтын меншік иелерінің үлесі		-	-
Өзге де жиынтық табыс, барлығы (420-жолдан бастап 440-жолды қоса алғанда сомасы):	400	-	-
оның ішінде:		-	-
өзге де жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған борыш қаржылық құралдарды қайта бағалау	410	-	-
үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің өзге де жиынтық табысындағы (залалындағы) үлесі	411	-	-
мерзімі кейінге қалдырылған табыс салығы мөлшерлемесін өзгеру әсері	412	-	-
ақша ағындарын хеджирлеу	413	-	-
шетелдік ұйымдарға инвестициялар бойынша бағамдық айырма	414	-	-
шетелдік операцияларға таза инвестицияларды хеджирлеу	415	-	-
өзге де жиынтық табысының өзге де құрауыштары	416	-	-
пайда (залал) жұмысшылар қайта жіберу қорындағы түсетін	417	-	-

Мыналарға тиесілі жалпы жиынтық табыс:		-	-
негізгі ұйымның меншік иелері		-	-
бақыламайтын меншік иелерінің үлесі		-	-
Акцияға арналған пайда:	600	-	-
оның ішінде:		-	-
Акцияға арналған базалық пайда:		-	-
жалғасатын қызметтен		-	-
тоқтатылған қызметтен		-	-
Акцияға арналған ажыратылған пайда:		-	-
жалғасатын қызметтен		-	-
тоқтатылған қызметтен		-	-

Отчет для потребителей о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке товарного газа по распределительным сетям на 2024 год.

Представляют: ТОО "Компания "Техногаз"

Куда представляется форма: РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактические показатели за 2024 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
I	Затраты на предоставление услуг, всего в том числе:	тыс. тенге	119 341,47	119 341,47		
1	Материальные затраты, всего в том числе:	-"	1 028,5	1 028,5		
1.1.	Сырье и материалы	-"	859,77	859,77		
1.2.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)	-"	0,00	0,00		
1.3.	Собственные технологические нужды (топливо)	-"	168,73	168,73		
1.4.	Стоимость потерь	-"	0,00	0,00		
1.4.1.	объем	тыс. м3	0,00	0,00		
1.4.2.	цена	тенге	8478/11445	8478/11445		
2	Расходы на оплату труда, всего в том числе:	-"	106 264,50	106 264,50		
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-"	95 268,17	95 268,17		
2.2.	Социальный налог	-"	6 923,61	6 923,61		
2.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	2 858,05	2 858,05		
2.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере	-"	1 214,67	1 214,67		
3	Амортизация	-"	7 742,79	7 742,79		
	в том числе на исполнение инвестиционной программы	-"	7 742,79	7 742,79		
4	Прочие затраты (расшифровать)	-"	4 305,68	4 305,68		
4.2.	Охрана труда и техники безопасности	-"	3 689,68	3 689,68		
4.3.	Подготовка кадров	-"	616,00	616,00		
II	Расходы периода, всего в том числе:	-"	40 456,70	40 231,70		
5	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	-"	40 456,70	40 231,70		
5.1.	Заработная плата административного персонала	-"	29 732,93	29 732,93		
5.2.	Социальный налог	-"	2 542,17	2 542,17		
5.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	891,99	891,99		
5.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере	-"	445,99	445,99		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактические показатели за 2024 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
5.5.	Прочие расходы (расшифровать)	-"	6 843,62	6 618,62		
5.5.1.	Услуги банка	-"	0,00	0,00		
5.5.2.	Услуги связи	-"	0,00	0,00		
5.5.3.	Услуги публикации	-"	513,17	513,17		
5.5.4.	Приобретение канцтоваров	-"	571,95	571,95		
5.5.5.	Расходы по содержанию оргтехники	-"	2 065,88	2 065,88		
5.5.6.	Подписка на периодическую печать	-"	0,00	0,00		
5.5.7.	Расходы по арендной плате	-"	780,00	780,00		
5.5.8.	Командировочные расходы	-"	103,13	103,13		
5.5.9.	Обязательное страхование работников	-"	1 034,45	1 034,45		
5.5.10.	Медицинский осмотр	-"	656,00	656,00		
5.5.11.	Страхование автотранспорта	-"	85,69	85,69		
5.5.12.	Обслуживание автотранспорта	-"	150,83	150,83		
5.5.13.	Электроэнергия	-"	0,00	0,00		
5.5.14.	Коммунальные услуги	-"	0,00	0,00		
5.5.15.	Профилактические испытания электрооборудования	-"	0,00	0,00		
5.5.16.	Поверка манометров	-"	0,00	0,00		
5.5.17.	Налоги	-"	432,51	432,51		
5.5.18.	Платежи за загрязнение окружающей среды	-"	0,00	0,00		
5.5.19.	Инспекционный контроль	-"	0,00	0,00		
5.5.20.	Услуга доступа по использованию веб-портала гос-х услуг	-"	0,00	0,00		
5.5.21.	Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы	-"	450,00	225,00	-50	Уменьшение на основании проведенного тендера и снижения стоимости услуг

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактические показатели за 2024 года	Отклонение, в %	Причины отклонения
III	Всего затрат на предоставление услуг	- "-	159 798,17	159 573,17		
IV	Доход (РБА*СП)	- "-	3 080,42	- 8 936,672		
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА).	- "-				
VI	Всего доходов	тыс. тенге	162 878,59	150 636,499		
	в т.ч. население	- "-	11 448	11 612		
	прочие	- "-	151 430	139 024		
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. м3	80 103	74 741,447		
	в т.ч. население	- "-	12 478	12 657,000		
	прочие	- "-	67 624	62 084,447		
VIII	Нормативные технические потери	%	0	0		
	Справочно:	тыс. м3	0	0		
IX	Тариф	тенге/ на тыс. м3	2 033,37	917,44 / 2 239,28		
	в т.ч. население	- "-	917,44	917,44		
	прочие	- "-	2 239,28	2 239,28		
	Справочно:					
	Среднесписочная численность персонала,	человек	65	65		
	в том числе:					
	производственного	- " -	51	51		
	административного	- " -	11	11		

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2024 год
ТОО "Компания "Техногаз" услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых							Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы	Отчет о прибылях и убытках *	План на 2024 год	Факт на 2024 год	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				План	Факт							Факт прошлого года	Амортизация			Прибыль	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9,00	10,00	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		Автотранспорт				6 225,98		10 723,21	10 723,21	0	-	7 742,79	3 080,42	-	-										
1.1.	Услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам	Автомобиль ГАЗ 27527-265 (-263-763) "Соболь-Бизнес"	штук	1	1	6 225,98		10 723,21	10 723,21	0	-	7 742,79	3080,42	-	-									-	-
2		Оборудование				842	0	100	100	0	-	0	0	-	-										
2.1.		Светодиодный аварийный предупреждающий стробоскоп светильник	штук	1	1	841,79		100	100	0	-			-	-										
		Итого				7 067,77	0,00	10 823,21	10 823,21	0	-	7 742,79	3 080,42	-	-										

**Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной
ТОО "Компания "Техногаз" услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)**

№	Бес целевого показател я в	Наименование информации	Информация		
			единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
1.		Мероприятие "Здания и сооружения"	тысяч тенге		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной даче п.Кенкияк Темирского района Актюбинской области	натуральная единица		
1.1.	0,00%	Показатели	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
		Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"			
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362
1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	5
1.5.		Давление в газопроводах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3
1.6.		Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3
1.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/заявка	5	5
1.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки	0	0
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 491
1.10.		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествующему году подачи заявки	80	78
		Прочие показатели			
2		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
2.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	миллион киловатт-час /год	0,01	0,022
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	52	24,337
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	232,93	225,25
2.4.		Фактическая численность производственного персонала	человек	54	54
2.5.		Фактическая численность административного персонала	человек	11	11
2.6.		Технические потери (собственные технологические нужды и потери)	%	0,98	0
2.7.		Прочие показатели			

№	Вс целевого показател я в	Наименование информации	Информация		
			единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
2		Мероприятие "Техническое перевооружение,обновление и создания новых активов и ТМЦ	тысяч тенге	10 823,21	10 823,21
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица		
2.1.	14,48%	Показатели	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
		Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"			
2.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358
2.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362
2.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	2
2.5.		Давление в газопроводах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	5
2.6.		Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3
2.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/заявка	5	5
2.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки	0	0
2.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 491
2.10		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествующему году подачи заявки	80	78
		Прочие показатели			
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	миллион киловатт-час /год	0,01	0,022
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	53	24,337
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	232,93	225,25
3.4.		Фактическая численность производственного персонала	человек	54	54
3.5.		Фактическая численность административного персонала	человек	11	11
3.6.		Технические потери (собственные технологические нужды и потери)	%	0,98	0
	14,48%	Итого сумма по всем мероприятиям,направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	10 823,21	10 823,21

Расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы
ТОО "Компания "Техногаз" услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№	Вес целевого показате ля, в процента х	Наименование информации	Информация			Значение показателей эффективности реализации/Абсолютное отклонение								
			единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении		Снижение износа основных средств, %		Снижение нормативных потерь, %		Снижение аварийности, %		Оценка
1.		Мероприятие "Здания и сооружения"	тысяч тенге	-	-	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной базе п.Кенкияк Темирского района Актобинской области	натуральная единица	0	0	0%	0%	5,0%	5,0%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	
1.1.	0,00%	Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы											
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	266 358									
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362									
1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	5									
1.5.		Давление в газопроводах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3									
1.6.		Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3									
1.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/заявка	5	5									
1.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествую щему году подачи заявки	0	0									

1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 491									
1.10.		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествующему году подачи заявки	80	78									
		Прочие показатели												
2		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы											
2.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	миллион киловатт-час /год	0,01	0,022									
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	52	24,337									
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	232,930	225,250									
2.4.		Фактическая численность производственного персонала	человек	54	54									
2.5.		Фактическая численность административного персонала	человек	11	11									
2.6.		Технические потери (собственные технологические нужды и потери)	%	0,98	0									
2.7.		Прочие показатели												
2		Мероприятие "Техническое перевооружение, обновление и создания новых активов и ТМЦ"	тысяч тенге	10 823,21	10 823,21	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%	д достигн ут
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица											
1.1.	14,48%	Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы											
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводов	тысяч м3 в год	107 171	226 358									
1.3.		Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы	тысяч м3 в год	126 083	313 362									

1.4.		Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия)	единица времени (дни, часы) /заявка	5	5									
1.5.		Давление в газопроводах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3									
1.6.		Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам)	мегапаскаль	0,3	0,3									
1.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/заявка	5	5									
1.8.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки	0	0									
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 491									
1.10.		Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги	% к году, предшествующему году подачи заявки	80	78									
		Прочие показатели												
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы											
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	миллион киловатт-час /год	0,01	0,022									
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	53	24,337									
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	232,93	225,25									
3.4.		Фактическая численность производственного персонала	человек	54	54									
3.5.		Фактическая численность административного персонала	человек	11	11									
3.6.		Технические потери (собственные технологические нужды и потери)	%	0,98	0									
	14,48%	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	10 823,21	10 823,21									Ки-100%

Бухгалтерский баланс отчетный период 2024 год

Форма

Представляется в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 1 - Б (баланс)

Периодичность годовая

Круг лиц, представляющих организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Бухгалтерский баланс".

Наименование организации Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания
"Техногаз"

по состоянию на 31 декабря 2024 года

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	24 001	4 292
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	1 313	868
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	472 255	372 657
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	-	-
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	-	-
Запасы	020	15 353	16 527
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	46 685	32 199
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	559 606	426 544
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	2 112	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	90 308	101 557
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	1 053	1 237
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	-	-
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	93 474	102 794
БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		653 080	529 338

в тысячах тенге

Обязательство и капитал	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
1	2	3	4
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	424 442	310 686
Краткосрочные оценочные обязательства	215	8 597	5 585
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	2 104	4 716
Вознаграждения работникам	217	9 210	13 563
Краткосрочная задолженность по аренде	218	65	64
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	12 240	-
Прочие краткосрочные обязательства	222	15 012	17 541
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	471 669	352 156
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	-	-
Отложенные налоговые обязательства	316	9 895	11 409
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	9 895	11 409
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	450	450
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	750	986
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	170 317	164 337
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	171 516	165 773
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	171 516	165 773
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		653 080	529 338

Отчет о прибылях и убытках отчетный период 2024 год

Представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.minfin.gov.kz

Индекс формы административных данных: № 2 - ОПУ

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: организации публичного интереса по результатам финансового года

Срок представления формы административных данных: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным

Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о прибылях и убытках"

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания Наименование организации "Техногаз"

за год, заканчивающийся 31 декабря 2024 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	3 465 374	2 344 455
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	3 311 608	2 186 840
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	153 765	157 615
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	108 997	102 866
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	44 768	54 749
Финансовые доходы	021	566	-
Финансовые расходы	022	-	68
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	3 164	16 385
Прочие расходы	025	3 325	972
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	45 173	70 094
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(10 691)	(13 176)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	34 483	56 918
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	34 483	56 918
собственников материнской организации		-	-
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	-	-
в том числе:		-	-
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-

в тысячах тенге			
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			