

**Жүйе бойынша газ тасымалдау қызметтерін көрсету жөніндегі қызмет бойынша
«Компания «Техногаз» ЖШС тұтынушыларға 2025 жылға**

Есеп

«Компания «Техногаз» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) – Ақтөбе облысы Темір ауданы Кеңкияқ, Шұбарши, Сарқұл, Құмсай, және Қопа 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 2025 жылға
«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	147 871,7	143 918,4		
1	Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде:	- "-	2 704,1	2 704,1		
1.1.	Шикізат пен материалдар	- "-	2 346	2 346		
1.2.	Жанар-жағармай материалдары	- " -	0	0		
1.3.	Меншікті технологиялық қажеттіліктер	- " -	358,1	358,1		
1.4.	Жоғалту құны	- " -	0	0		
2	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде	- " -	131 007,6	127 054,3		
2.1.	Өндірістік қызметкерлердің жалақысы	- "-	115 025,4	111 557,65		
2.2.	Әлеуметтік салық	- " -	10 203,4	9 734,55		
2.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	3 450,8	3 393,44		
2.4.	ЖМЗЖ - жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	- " -	2 328,1	2 368,68		

3	Амортизация	- " -	10 473,74	10 473,74		
	Инвестициялық бағдарламаны іске асыруды қоса алғанда	-"	10 473,74	10 473,74		
4	Басқа шығындар (бөлу)	- " -	3 686,22	3 686,22		
4.1.	Еңбекті қорғау және қауіпсіздік	- " -	3 051,22	3 051,22		
4.2.	Кадрларды оқыту	- " -	635,00	635,00		
II	Жалпы кезең шығындары, соның ішінде.	- " -	49 146,3	49 786,9		
5	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде:	- " -	49 146,3	49 786,9		
5.1.	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	- " -	37 679,3	38 047,17		
5.2.	Әлеуметтік салық	- " -	3 385,1	3 482,81		
5.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	1 025,8	991,67		
5.4.	ЖМЗЖ - жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	- " -	854,8	847,66		
5.5.	Басқа шығыстар (бөлінуі)	- " -	6 201,4	6 417,6		
5.5.1.	Банк қызметтері	-"	0,00	0,00		
5.5.2.	Байланыс қызметтері	-"	0,00	0,00		
5.5.3.	Баспа қызметтері	-"	580,22	580,22		
5.5.4.	Кеңсе тауарларын сатып алу	-"	519,95	519,95		
5.5.5.	Оргтехникаға қызмет көрсетуге кеткен шығындар	-"	1 086	1 086		
5.5.6.	Баспа шығындары	-"	0,00	0,00		
5.5.7.	Жалға алу шығындары	-"	831,60	831,60		
5.5.8.	Іссапар шығыстары	-"	140,1	323,492	130,9	өндірістік қажеттіліктерге байланысты
5.5.9.	Қызметкерлерді міндетті сақтандыру	-"	944,46	944,46		
5.5.10.	Медициналық тексеру	-"	544,00	544,00		
5.5.11.	Автокөлікті сақтандыру	-"	73,61	73,61		
5.5.12.	Көлікке техникалық қызмет көрсету	-"	692,68	692,68		
5.5.13.	Электрэнергия	-"	0,00	0,00		

5.5.14.	Коммуналдық қызметтер	-"	0,00	0,00		
5.5.15.	Электр жабдықтарын профилактикалық сынау	-"	114,40	114,40		
5.5.16.	Өлшемді тексеру	-"	0,00	0,00		
5.5.17.	Салықтар, алымдар	-"	449,317	482,23	7,3	салықтардың өсуіне байланысты
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	- " -	225,00	225,00		
III	Қызмет көрсетуге кеткен жалпы шығындар		197 018,0	193 705,367		
IV	Кіріс (АРБ*ПС)	- " -	1 481,62	1 481,62		
V	Қолданысқа енгізілген активтердің реттелетін базасы (АРБ)	- " -				
VI	Барлық кіріс	- " -	198 499,62	195 186,987		
	халық		12 094	10 455		
	басқалар		186 405	184 732		
VII	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың.м3	84 966,5	82 535,358		
	халық		13 182,71	11 396,00		
	басқалар		71 783,79	71 139,58		
VIII	Нормативтік техникалық ысыраптар	%	0	0		
		мың.м3	0	0		
IX	Тариф (қосылған құн салығынсыз)	тенге/ мың.м3	2 336,21	2 364,889		
	Анықтама:	- " -	917,44	917,44		
8	Жұмысшылардың орташа саны,	адам	2 596,76	2 596,76		
	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	195 775	191 801		
9.1.	өндірістік персонал	- " -	177 508	172 157		
9.2.	әкімшілік персонал	- " -	285 449	288 236		

2025 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 ұсынудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат							Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**				Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламадағы көрсеткіштермен ауытқуы және 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	Пайда және залал туралы есеп*	Жоспар 2025 ж	Нақты 2025ж.	Ауытқу	Ауытқу себептері	Меншікті қаражат		Қарыз қаражаты	Бюджет қаражаты	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай заттай мәнде шикізат, материалдар, отын және энергия шығыстарының төмендеуі,	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша тозудың (физикалық) негізгі қорлардың (активтердің) төмендеуі, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша авариялықтың төмендеуі			Бекітілген инвестициялық бағдарламаға қарай іске асыру жылдары бойынша авариялықтың төмендеуі			
				жоспар	нақты							нақты өткен жылы	Амортизация				Пайда	нақты өткен жылы					нақты ағымдағы жылы	нақты өткен жылы	нақты ағымдағы жылы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1		Автокөлік						11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-										
1.1.		ПИКАП Автокөлігі	дана	1	1			11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-										
		Барлығы:				10 823,21	0	11 955,36	11 955,36	0	0	10 473,74	1 481,62	0	0										

Ескертпе:

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

** ақпарат, оның ішінде саланың ерекшелігін есепке ала отырып, өзге де көрсеткіштер бойынша толығымен (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 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы 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) өндеудің 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) өндеудің 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.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 326
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	0,025
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	24,337	24,337

2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	195,77	191,80
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 "Жабдық техникалық қайта жарақтандыру, жанарту және жаңа активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	мың теңге	11 955,36	11 955,36
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	табиғи бірлік		
1.1.	14,49%	Өзге көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама іс-шарасының нысаналы 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) өндеудің ұзақтығы	уақыт бірлігі (күндер, сағаттар) / өтінім	5	2
1.5.		Газ құбырларындағы қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	5
1.6.		Газ тарату жүйелеріндегі қысым (нормативтерге сәйкестік)	МПа	0,3	0,3
1.7.		Тұтынушының өтінімін (іске қосуға, техникалық шарттарды беруге) өндеудің 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.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 326
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	0,01	0,025
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	53	24,337
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	195,78	191,80
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0,98	0
	14,49%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	мың теңге	11 955,36	11 955,36

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 жылы	нақты ағымдағы жылы	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	
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Кеңірек ауылдағы «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%	жетті
1.1.	0,00%	Көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері	Инвестициялық бағдарлама шарасының мақсатты 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) өндеудің 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) өндеудің 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.	Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 326									
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	0,022									
2.2.	Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	24,337	24,337									
2.3.	Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	195,775	191,801									
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 "Жабдық техникалық қайта жарақтандыру, жаңарту және жана активтер мен тауарлар мен материалдарды құру"	тысяч тенге	11 955,36	11 955,36	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%	ж достигнут
	Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	натуральная единица											

1.1.	14,08%	Өзге көрсеткіштер 1-мақсат "Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтердің сапасын қамтамасыз ету (арттыру)" көрсеткіштері	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 өтімін (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 өтімін (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.		Орнатылған бақылау есептеу аспаптарының саны (өтінімді берген жылдың алдындағы жылға)	% (немесе дана)	2 587	2 326									
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	0,025									
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	24,337	24,337									
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	195,78	191,80									
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54									
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11									
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0,98	0									
	14,08%	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	тысяч тенге	11 955,36	11 955,36									Ки- 100%

Бухгалтерлік баланс
2025 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 2025 жылғы жағдай бойынша

Активтер	Жол коды	Есепті кезеңнің аяғында	мың теңгеде
			Есепті кезеңнің басында
1	2	3	4
I. Қысқа мерзімді активтер:			
Ақша қаражаты және оның баламалары	010	9 348	24 001
Қысқа мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	011	444	1 313
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	661 999	472 255
Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек	017	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер	018	-	-
Ағымдағы табыс салығы	019	5 525	-
Қорлар	020	16 636	15 353
Биологиялық активтер	021	-	-
Өзге де қысқа мерзімді активтер	022	65 500	46 685
Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-жолдан бастап 022-жолды қоса алғандағы сомасы)	100	759 452	559 606
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	1 400	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	82 632	90 309
Пайдалану құқығы түрі актив	122	-	-
Биологиялық активтер	123	-	-
Барлау және бағалау активтері	124	-	-
Материалдық емес активтер	125	1 232	1 053
Кейінге қалдырылған салықтық активтер	126	-	-
Өзге де ұзақ мерзімді активтер	127	-	-
Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110-жолдан бастап 127-жолды қоса алғандағы сомасы)	200	85 264	93 475
Баланс (100-жол + 101-жол + 200-жол)		844 716	653 081

			мың теңгеде	
Міндеттеме және капитал	Жол коды	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	605 840	424 442	
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	9 147	8 597	
Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері	216	-	2 189	
Қызметкерлерге сыйақылар	217	10 266	9 210	
Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек	218	-	65	
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелер	219	-	-	
Мемлекеттік субсидиялар	220	-	-	
Төленетін дивидендтер	221	14 000	12 240	
Өзге де қысқа мерзімді міндеттемелер	222	19 922	15 012	
Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-жолдан бастап 222-жолды қоса алғандағы сомасы)	300	659 175	471 754	
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	9 914	9 895	
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	9 914	9 895	
V. Капитал				
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	450	450	
Эмиссиялық кіріс	411	-	-	
Сатып алынған меншікті үлес құралдары	412	-	-	
Өзге жиынтық табыстың құрауыштары	413	513	750	
Бөлінбеген пайда (жабылмаған залал)	414	174 664	170 233	
Өзге капитал	415	-	-	
Меншік иелеріне тиесілі капиталдың жиыны (410-жолдан бастап 415-жолды қоса алғандағы сомасы)	420	175 627	171 432	
Бақыламайтын меншік иелерінің үлесі	421	-	-	
Капиталдың барлығы (420-жол + 421-жол)	500	175 627	171 432	
Баланс (300-жол +301-жол+400-жол + 500-жол)		844 716	653 081	

Пайдалар мен залалдар туралы есеп
2025 жыл есепті кезең

Ұсынылады: бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы электрондық форматта қаржылық есептілік депозитарийіне
Әкімшілік деректер нысаны w w w .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"

2025 жылғы 31 желтоқсанда аяқталатын жыл үшін

мың теңгеде

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	Есепті кезеңге	Алдағы кезеңге
1	2	3	4
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	5 218 702	3 465 374
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	5 031 346	3 311 608
Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)	012	187 357	153 765
Сату бойынша шығыстар	013	-	-
Әкімшілік шығыстар	014	157 074	108 997
Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-жолдан 016-жолды қоса алғанда)	020	30 283	44 768
Қаржылық кірістер	021	1 983	566
Қаржылық шығыстар	022	-	-
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	935	3 164
Өзге шығыстар	025	3 576	3 325
Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-жолдан 025-жолды қоса алғанда)	100	29 625	45 173
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101	(8 430)	(10 776)
Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	200	21 195	34 398
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):	300	21 195	34 398
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) құрамында қайта жіктеу кезіндегі түзету	417	-	-
өзге де жиынтық табыс құрауыштарының салықтық әсері	418	-	-
Кейінгі кезеңдерде (табысқа салынатын салықты шегергендегі) кірістерге немесе шығыстарға қайта жіктелген өзге де жиынтық табыстың жиынтығы (410-жолдан бастап 418-жолды қоса алғанда сомасы)	420	-	-
Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді қайта бағалау	431	-	-
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің өзге де жиынтық табысындағы (залалындағы) үлесі	432	-	-
Зейнетақы міндеттемелері бойынша актуарлық пайда (залал)	433	-	-
Өзге де жиынтық табыс құрауыштарының салықтық әсері	434	-	-
Өзге де жиынтық табыс арқылы әділ құнмен бағаланған үлестік қаржылық құралдарды қайта бағалау	435	-	-
Кейінгі кезеңдерде (табысқа салынатын салықты шегергенде) кірістерге немесе шығыстарға қайта жіктеуге жатпайтын өзге де жиынтық табыстың жиынтығы (431-жолдан бастап 435-жолды қоса алғандағы сомасы)	440	-	-
Жалпы жиынтық табыс (300-жол + 400-жол)	500	21 195	34 398

**Отчет для потребителей о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке газа по распределительным трубопроводам
ТОО «Компания «Техногаз» за 2025 год**

ТОО «Компания «Техногаз» (далее Товарищество) является компанией, занимающейся транспортировкой и реализацией газа населению, промышленным и коммунально-бытовым потребителям по местным распределительным системам п.Кенкияк, п.Шубарши, п.Саркуль, п.Кумсай, п.Копа Темирского района Актюбинской области. В соответствии с пунктом 2 и пунктом 11 статьи 25 Закона Республики Казахстан О естественных монополиях от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК Товарищество предоставляет информацию перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, и финансовую отчетность:

**Тарифная смета ТОО "Компания "Техногаз" на услуги
по транспортировке товарного газа по распределительным трубопроводам за 2025 год**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически е показатели за 2025 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
I	Затраты на предоставление услуг, всего в том числе:	тыс. тенге	147 871,7	143 918,4		
1	Материальные затраты, всего в том числе:	-"	2 704,1	2 704,1		
1.1.	Сырье и материалы	-"	2 346	2 346		
1.2.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)	-"	0	0		
1.3.	Собственные технологические нужды (топливо)	-"	358,1	358,1		
1.4.	Стоимость потерь	-"	0	0		
1.4.1.	объем	тыс. м3	0	0		
1.4.2.	цена	тенге	11 445/17 854	11 445/17 854		
2	Расходы на оплату труда, всего в том числе:	-"	131 007,6	127 054,3		
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-"	115 025,4	111 557,65		
2.2.	Социальный налог	-"	10 203,4	9 734,55		
2.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	3 450,8	3 393,44		
2.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере	-"	2 328,1	2 368,68		
3	Амортизация	-"	10 473,74	10 473,74		
	в том числе на исполнение инвестиционной программы	-"	10 473,74	10 473,74		
4	Прочие затраты (расшифровать)	-"	3 686,22	3 686,22		
4.2.	Охрана труда и техники безопасности	-"	3 051,22	3 051,22		
4.3.	Подготовка кадров	-"	635,00	635,00		

II	Расходы периода, всего в том числе:	-"	49 146,3	49 786,9		
5	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	-"	49 146,3	49 786,9		
5.1.	Заработная плата административного персонала	-"	37 679,3	38 047,17		
5.2.	Социальный налог	-"	3 385,1	3 482,81		
5.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	1 025,8	991,67		
5.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере	-"	854,8	847,66		
5.5.	Прочие расходы (расшифровать)	-"	6 201,4	6 417,6		
5.5.1.	Услуги банка	-"	0,00	0,00		
5.5.2.	Услуги связи	-"	0,00	0,00		
5.5.3.	Услуги публикации	-"	580,22	580,22		
5.5.4.	Приобретение канцтоваров	-"	519,95	519,95		
5.5.5.	Расходы по содержанию оргтехники	-"	1 086	1 086		
5.5.6.	Подписка на периодическую печать	-"	0,00	0,00		
5.5.7.	Расходы по арендной плате	-"	831,60	831,60		
5.5.8.	Командировочные расходы	-"	140,1	323,492	130,9	в связи с производственной необходимостью
5.5.9.	Обязательное страхование работников	-"	944,46	944,46		
5.5.10.	Медицинский осмотр	-"	544,00	544,00		
5.5.11.	Страхование автотранспорта	-"	73,61	73,61		
5.5.12.	Обслуживание автотранспорта	-"	692,68	692,68		
5.5.13.	Электроэнергия	-"	0,00	0,00		
5.5.14.	Коммунальные услуги	-"	0,00	0,00		
5.5.15.	Профилактические испытания электрооборудования	-"	114,40	114,40		
5.5.16.	Поверка манометров	-"	0,00	0,00		
5.5.17.	Налоги	-"	449,317	482,23	7,3	в связи с увеличением налогов
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 государственных услуг	-"	0,00	0,00		
5.5.21.	Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы	-"	225,00	225,00		

III	Всего затрат на предоставление услуг	-"-	197 018,0	193 705,367		
IV	Доход (РБА*СП)	-"-	1 481,62	1 481,62		
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА).	-"-				
VI	Всего доходов	тыс. тенге	198 499,62	195 186,987		
	<i>в т.ч. население</i>	-"-	12 094	10 455		
	<i>прочие</i>	-"-	186 405	184 732		
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. м3	84 966,5	82 535,358		
	<i>в т.ч. население</i>	-"-	13 182,71	11 396,00		
	<i>прочие</i>	-"-	71 783,79	71 139,58		
VIII	Нормативные технические потери	%	0	0		
	Справочно:	тыс. м3	0	0		
IX	Тариф	тенге/ на тыс. м3	2 336,21	2 364,889		
	<i>в т.ч. население</i>	-"-	917,44	917,44		
	<i>прочие</i>	-"-	2 596,76	2 596,76		
	Справочно:					
	Среднесписочная численность персонала,	человек	65	65		
	в том числе:					
	Производственного персонала	- " -	51	51		
	Административного персонала	- " -	11	11		
	Вспомогательного персонала	- " -	3	3		
	Среднемесячная заработная плата, всего, в т.ч.	тенге	195 775	191 801		
	Производственного персонала	- " -	177 508	172 157		
	Административного персонала	- " -	285 449	288 236		

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2025 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							Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от утвержденных показателей в инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых 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 2025 год	Факт на 2025 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			
																										Факт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1		Автотранспорт						11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-											
1.1.	Услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам	Автомобиль Пикап	штук	1	1			11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1481,62	-	-											
		Итого						11 955,36	11 955,36	0	0	10 473,74	1 481,62	0	0											

Примечание:

* отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

** информация заполняется, в том числе по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе); ** информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных природных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов естественных монополий о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

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

№	Вес целевого показателя, в процентах	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 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, предшествующему году подачи заявки	0	0
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 326
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	0,025
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	24,337	24,337
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	195,77518	191,80
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			

№	Вес целевого показателя, в процентах	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	11 955,36	11 955,36
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица		
2.1.	14,49%	Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы		
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	2 326
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	0,025
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	195,78	191,80
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
	14,49%	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	11 955,36	11 955,36

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

№	Вес целевого показателя, в процентах	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	д д с т и г н у т
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной даче п.Кенсыяк Темирского района Актюбинской области	натуральная единица	0	0	0%	0%	5,0%	5,0%	0,0%	0,0%	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, предшествующему году подачи заявки	0	0									
1.9.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	2 587	2 326									
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	24,337	24,337									
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	195,775	191,801									
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	11 955,36	11 955,36	0,0%	0,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,0%	0,0%	д д с т и г н у т
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица											
1.1.	14,49%	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)	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 в 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	2 326									
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	0,025									
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	24,337	24,337									
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	195,78	191,80									
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									
	14,49%	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	11 955,36	11 955,36									Ки- 100%

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2025 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 2025 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	9 348	24 001
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	444	1 313
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	661 999	472 255
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	-	-
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	5 525	-
Запасы	020	16 636	15 353
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	65 500	46 685
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	759 452	559 606
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	1 400	2 112
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	82 632	90 309
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	1 232	1 053
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	-	-
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	85 264	93 475
БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		844 716	653 081

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	605 840	424 442
Краткосрочные оценочные обязательства	215	9 147	8 597
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	2 189
Вознаграждения работникам	217	10 266	9 210
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	65
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	14 000	12 240
Прочие краткосрочные обязательства	222	19 922	15 012
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	659 175	471 754
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	9 914	9 895
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	9 914	9 895
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	450	450
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	513	750
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	174 664	170 233
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	175 627	171 432
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	175 627	171 432
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		844 716	653 081

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2025 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 - ОГУ

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"

Наименование организации **Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"**

за год, заканчивающийся 31 декабря 2025 года

Наименование показателей	Код строки	в тысячах тенге	
		За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	4
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	5 218 702	3 465 374
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	5 031 346	3 311 608
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	187 357	153 765
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	157 074	108 997
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	30 283	44 768
Финансовые доходы	021	1 983	566
Финансовые расходы	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	935	3 164
Прочие расходы	025	3 576	3 325
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	29 625	45 173
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(8 430)	(10 776)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	21 195	34 398
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	21 195	34 398
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	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420		
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
Итого прочий совокупный доход не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440		
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	21 195	34 398