

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

«Компания «Техногаз» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) – Ақтөбе облысы Темір ауданы Кеңқияқ, 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 жартыжылдық бойынша
«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	154 528,44	68 706,99		
1	Материалдық шығындар, барлығы, оның ішінде:	-"-	15 415,94	731,01		
1.1.	Шикізат пен материалдар	-"-	6 938,53	594,45	-91	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
1.2.	Жанар-жағармай материалдары	- " -	2 909,80	0,00	-100	Шығындардың бұл түрі бойынша жеткізушілер caspytender.kz электрондық сауда алаңында тіркелмеген, сондықтан бұл тармақ бойынша шығындар жоқ.
1.3.	Меншікті технологиялық қажеттіліктер	- " -	289,12	136,56	-53	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
1.4.	Жоғалту құны	- " -	5 278,49	0,00	-100	шығынның болмауына байланысты

	көлемі	мың.м3	823,48	0,00		
	баға	теңге	6 410,00	0,00		
2	Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы, оның ішінде	- " -	124 392,6	54 718,81		
2.1.	Өндірістік қызметкерлердің жалақысы	-"-	109 558,4	48 299,95	-56	
2.2.	Әлеуметтік салық	- " -	9 219,34	4 150,89	-56	
2.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	3 286,75	1 360,55	-59	
2.4.	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары (ЖМЗЖ)	- " -	2 328,12	907,42	-61	
3	Амортизация	- " -	10 473,64	10 473,74		
3.1.	инвестициялық бағдарламаны іске асыруды қоса алғанда	-"-	10 473,64	10 473,74	0	
4	Басқа шығындар (бөлу)	- " -	4 246,26	2 783,42		
4.1.	Еңбекті қорғау және қауіпсіздік	- " -	2 563,46	2 420,42	-6	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
4.2.	Кадрларды оқыту	- " -	1 682,80	363,00	-78	
II	Жалпы кезең шығындары, соның ішінде.	- " -	50 852,14	22 617,74		
5	Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде:	- " -	50 852,14	22 617,74		
5.1.	Әкімшілік қызметкерлердің жалақысы	- " -	34 192,87	17 150,19	-50	
5.2.	Әлеуметтік салық	- " -	3 385,09	1 632,79	-52	
5.3.	Міндетті әлеуметтік медициналық сақтандыру	- " -	1 025,79	443,89	-57	
2.4.	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары (ЖМЗЖ)	- " -	854,82	379,76	-56	
5.4.	Басқа шығыстар (бөлінуі)	-"-	11 393,57	3 011,11		
5.4.1.	Банк қызметтері	-"-	449,95	0,00	-100	Шығындардың бұл түрі бойынша жеткізушілер caspytender.kz электрондық сауда алаңында тіркелмеген, сондықтан бұл тармақ бойынша шығындар жоқ.
5.4.2.	Байланыс қызметтері	-"-	781,18	0,00	-100	
5.4.3.	Баспа қызметтері	-"-	476,86	300,00	-37	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.4.	Кеңсе тауарларын сатып алу	-"-	596,32	374,60	-37	
5.4.5.	Оргтехникаға қызмет көрсетуге кеткен шығындар	-"-	1 667,27	361,63	-78	
5.4.6.	Баспа шығындары	-"-	66,29	0,00	-100	

5.4.7.	Жалға алу шығындары	-"	831,50	610,80	-27	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.8.	Іссапар шығыстары	-"	283,03	51,12	-82	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.9.	Қызметкерлерді міндетті сақтандыру	-"	2 097,97	944,46	-55	Тендер нәтижелері бойынша төмендеу және коэффициентті төмендету
5.4.10.	Медициналық тексеру	-"	357,71	0,00	-100	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.11.	Автокөлікті сақтандыру	-"	94,39	0,00	-100	
5.4.12.	Көлікке техникалық қызмет көрсету	-"	1 811,29	101,04	-94	
5.4.13.	Электрэнергия	-"	329,00	0,00	-100	Шығындардың бұл түрі бойынша жеткізушілер caspytender.kz электрондық сауда алаңында тіркелмеген, сондықтан бұл тармақ бойынша шығындар жоқ.
5.4.14.	Коммуналдық қызметтер	-"	300,50	0,00	-100	
5.4.15.	Электр жабдықтарын профилактикалық сынау	-"	170,00	0,00	-100	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.16.	Өлшемді тексеру	-"	64,22	0,00	-100	Шығындардың бұл түрі бойынша жеткізушілер caspytender.kz электрондық сауда алаңында тіркелмеген, сондықтан бұл тармақ бойынша шығындар жоқ.
5.4.17.	Салықтар, алымдар	-"	375,87	267,45	-29	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда
5.4.18.	Қоршаған ортаны ластағаны үшін төлемдер	-"	42,03	0,00	-100	төлемдер тоқтатылды, себебі ол 4 санатқа жатады
5.4.19.	Инспекциялық бақылау	-"	113,57	0,00	-100	Шығындардың бұл түрі бойынша жеткізушілер caspytender.kz электрондық сауда алаңында тіркелмеген, сондықтан бұл тармақ бойынша шығындар жоқ.
5.4.20.	Мемлекеттік сатып алу веб-порталын пайдалану үшін қолжетімділік қызметі	-"	34,62	0,00	-100	
5.4.21.	Бекітілген инвестициялық бағдарламаны іске асырудың техникалық сараптамасы	-"	450,00	0,00	-100	Екінші жартыжылдықта игеру жоспарлануда

III	Қызмет көрсетуге кеткен жалпы шығындар	тенге	205 380,59	91 325		
IV	Кіріс (АРБ*ПС)	- " -	1 481,62	1 261,1		
V	Қолданысқа енгізілген активтердің реттелетін базасы (АРБ)					
VI	Барлық кіріс	тенге	206 862,21	92 585,84	-55	
VII	Көрсетілетін қызметтердің көлемі	мың.м3	88 546,00	40 388,85	-54	
VIII	Нормативтік техникалық ысыраптар	мың.м3	0,98	0		
IX	Тариф (қосылған құн салығынсыз)	тенге/ мың.м3	2 336,21	917,44 / 2 596,76		

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 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						Отчет о прибыли и убытках *	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 показателей в утвержденной 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		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				
				Амортизация	Прибыль							Факт текущего года	Факт прошлого года			Факт текущего года	Факт прошлого года	План	Факт		Факт прошлого года	Факт текущего года			
																							План		
17	18	19	20	21	22	23	24																		
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	Услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам	Автотранспорт				10 823,21		11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-										
1.1.	Автомобиль Пикап	штук	1	1	10 823,21		11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-											
	Итого					10 823,21		11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-										

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 "Кеңкияқ 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	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) өндеудің 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)	177	59
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	0,01
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	289,12	136,56

2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке акы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	184,297	167,82
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 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.	29,60%	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) 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)	177	59
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	0,010
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	289,12	136,56
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке акы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	184,297	167,82
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
	29,60%	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 "Газогаз" ЖШС газды тарату құбырлары арқылы тасымалдау қызметтері

(табиғи монополия субъектісінің атауы, қызмет түрі)

№	Нысан алы көрсеткіштің салмағы, %-дах	Ақпараттың атауы	Ақпарат			Іске асыру тиімділігі көрсеткіштерінің мәні/абсолютті ауытқу								
			Өлшем бірлігі	нақты өткен жылғы	нақты ағымдағы жылғы	Шикізат, материалдар, отын және энергия шығынының физикалық түрде азайту	Негізгі құралдардың тозуының азайғаны, %		Нормативтік ысыраптардың 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 "Кенкияқ ауылындағы «Авариялық-диспетчерлік қызмет блогы» ғимаратының құрылыс жобасының жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу"	табиғи бірлік	0	0	0%	0%	5%	5%	3,1%	3,1%	0%	0%	жетті
1.1.	0, %	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	күндер,	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	күндер,	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)	дана	177	59									
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	0,01									
2.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	289,12	136,56									
2.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	184,297	167,82									
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"	мың теңге	11 955,36	11 955,36	0 %	0%	1%	1%	1%	1%	0%	0%	жетті
		Іс-шараның сипаттамасы және өлшем көрсеткіші "Жарықдиодты төтенше жағдай туралы ескерту шамы"	табиғи бірлік											
1.1.	29,60 %	Өзге 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	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) өндеудің ұзақтығы	күндер	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	күндер	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)	дана	177	59													
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	0,01													
3.2.		Қызметтер бірлігіне жұмсалатын (жеке қажеттіліктерге) газ шығындары	мың м3	289,12	136,56													
3.3.		Қызметтер бірлігіне еңбекке ақы төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	184,297	167,82													
3.4.		Өндірістік персоналдың нақты саны	адам	54	54													
3.5.		Әкімшілік персоналдың нақты саны	адам	11	11													
3.6.		Техникалық ысыраптар	%	0	0													
	29,60 %	Инвестициялық бағдарламаның нысаналы мақсаттарына қол жеткізуге бағытталған барлық іс-шаралар бойынша жиынтық сома	тысяч тенге	11 955,36	11 955,36													Ки-100 %

Нысан

Бухгалтерлік баланс
2025 жартыжылдық есепті кезең

Ұйымның атауы

Товарищество с ограниченной ответственностью
"Компания "Техногаз"

30 маусым 2025 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	24 132	24 001
Қысқа мерзімді амортизациялық құнмен бағаланған қаржылық активтер	011	109	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	385 583	472 255
Жалдау бойынша қысқа мерзімді дебиторлық берешек	017	-	-
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді активтер	018	-	-
Ағымдағы табыс салығы	019	5 923	-
Қорлар	020	17 975	15 353
Биологиялық активтер	021	-	-
Өзге де қысқа мерзімді активтер	022	39 025	46 685
Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-жолдан бастап 022-жолды қоса алғандағы сомасы)	100	472 747	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	2 055	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	93 704	90 308
Пайдалану құқығы түрі актив	122	-	-
Биологиялық активтер	123	-	-
Барлау және бағалау активтері	124	-	-
Материалдық емес активтер	125	1 410	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	97 169	93 474
Баланс (100-жол + 101-жол + 200-жол)		569 916	653 080
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	337 328	424 442
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	6 620	8 597
Табыс салығы бойынша ағымдағы салық міндеттемелері	216	-	2 189
Қызметкерлерге сыйақылар	217	7 866	9 210
Жалдау бойынша қысқа мерзімді берешек	218	-	65

Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша қысқа мерзімді міндеттемелер	219	-	-
Мемлекеттік субсидиялар	220	-	-
Төленетін дивидендтер	221	9 120	12 240
Өзге де қысқа мерзімді міндеттемелер	222	8 911	15 012
Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-жолдан бастап 222-жолды қоса алғандағы сомасы)	300	369 844	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	9 895	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	9 895	9 895
V. Капитал			
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	450	450
Эмиссиялық кіріс	411	-	-
Сатып алынған меншікті үлес құралдары	412	-	-
Өзге жиынтық табыстың құрауыштары	413	631	750
Бөлінбеген пайда (жабылмаған залал)	414	189 095	170 232
Өзге капитал	415	-	-
Меншік иелеріне тиесілі капиталдың жиыны (410-жолдан бастап 415-жолды қоса алғандағы сомасы)	420	190 176	171 431
Бақыламайтын меншік иелерінің үлесі	421	-	-
Капиталдың барлығы (420-жол + 421-жол)	500	190 176	171 431
Баланс (300-жол +301-жол+400-жол + 500-жол)		569 916	653 080

**Пайдалар мен залалдар туралы есеп
 2025 жартыжылдық есепті кезең**

Көрсеткіштердің атауы	Жол коды	Есепті кезеңге	Алдағы кезеңге
1	2	3	4
Тауарларды, жұмыстарды, көрсетілетін қызметтерді өткізуден түсетін түсім	010	2 090 193	2 140 240
Өткізілген тауарлардың, жұмыстардың және көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	011	1 999 006	2 055 474
Жалпы пайда (залал) (010-жол – 011-жол)	012	91 187	84 766
Сату бойынша шығыстар	013	-	-
Әкімшілік шығыстар	014	69 700	59 298
Операциялық пайда жиыны (залал) (+/- 012-жолдан 016-жолды қоса алғанда)	020	21 488	25 468
Қаржылық кірістер	021	1 439	566
Қаржылық шығыстар	022	-	-
Үлестік қатысу әдісі бойынша есепке алынатын қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен қызметтің пайдасындағы (залалындағы) ұйымның үлесі	023	-	-
Өзге кірістер	024	469	2 581
Өзге шығыстар	025	1 435	2 902
Салық салғанға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-жолдан 025-жолды қоса алғанда)	100	21 961	25 713
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101	(216)	(10 776)
Салық салғаннан кейін жалғасатын қызметтен түсетін пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	200	21 745	14 937
Салық салғаннан кейін тоқтатылған қызметтен түсетін пайда (залал)	201	-	-
Мыналарға қатысты бір жылғы пайда (200-жол + 201-жол):	300	21 745	14 937
Жалпы жиынтық табыс (300-жол + 400-жол)	500	21 745	14 937

Отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, в том числе финансовая отчетность, по предоставлению услуг по транспортировке газа по распределительным трубопроводам ТОО «Компания «Техногаз» потребителям за I полугодие 2025 год.

На основании пункта 11 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года № 204 VI ЗРК Товарищество предоставляет информацию о деятельности по предоставлению услуг по транспортировке газа по распределительным трубопроводам:

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 2

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по транспортировке товарного газа по распределительным трубопроводам по итогам I полугодия 2025 года ТОО "Компания "Техногаз"

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрен о в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 1 пол-е 2025 года	Отклонение, в %	Причины отклонения
I	Затраты на предоставление услуг, всего в том числе:	тыс. тенге	154 528,44	68 706,99		
1	Материальные затраты, всего в том числе:	"-"	15 415,94	731,01		
1.1.	Сырье и материалы	"-"	6 938,53	594,45	-91	Полное освоение во II полугодии
1.2.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)	"-"	2 909,80	0,00	-100	Поставщики по этому виду затрат не зарегистрированы на электронной торговой площадке caspytender.kz, в связи с этим отсутствуют затраты по данной статье.
1.3.	Собственные технологические нужды (топливо)	"-"	289,12	136,56	-53	Полное освоение во II полугодии
1.4.	Стоимость потерь	"-"	5 278,49	0,00	-100	в связи с отсутствием потерь
1.4.1.	объем	тыс.м3	823,48	0,00		

тыс.тенге

1.4.2.	цена	тенге	6 410,00	0,00		
2	Расходы на оплату труда, всего в том числе:	-"	124 392,6	54 718,810		
2.1.	Заработная плата производственного персонала	-"	109 558,4	48 299,95	-56	
2.2.	Социальный налог	-"	9 219,34	4 150,89	-55	
2.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	3 286,75	1 360,55	-59	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере 5%	-"	2 328,12	907,42	-61	
3	Амортизация	-"	10 473,64	10 473,74		
	в том числе на исполнение инвестиционной программы	-"	10 473,64	10 473,74	0	
4	Прочие затраты (расшифровать)	-"	4 246,26	2 783,42		
4.2.	Охрана труда и техники безопасности	-"	2 563,46	2 420,42	-6	Полное освоение во II полугодии
4.3.	Подготовка кадров	-"	1 682,80	363,00	-78	
II	Расходы периода, всего в том числе:	-"	50 852,14	22 617,74		
5	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	-"	50 852,14	22 617,74		
5.1.	Заработная плата административного персонала	-"	34 192,87	17 150,19	-50	
5.2.	Социальный налог	-"	3 385,09	1 632,79	-52	
5.3.	Обязательное социальное медицинское страхование	-"	1 025,79	443,89	-57	
5.4.	Обязательные пенсионные взносы за счет работодателя в размере 5%	-"	854,82	379,76	-56	
5.5.	Прочие расходы (расшифровать)	-"	11 393,57	3 011,11		
5.5.1.	Услуги банка	-"	449,95	0,00	-100	Поставщики по этому виду затрат не зарегистрированы на электронной торговой площадке caspytender.kz, в связи с этим отсутствуют затраты по данной статье.
5.5.2.	Услуги связи	-"	781,18	0,00	-100	
5.5.3.	Услуги публикации	-"	476,86	300,00	-37	Полное освоение во II полугодии
5.5.4.	Приобретение канцтоваров	-"	596,32	374,60	-37	
5.5.5.	Расходы по содержанию оргтехники	-"	1 667,27	361,63	-78	
5.5.6.	Подписка на периодическую печать	-"	66,29	0,00	-100	Поставщики по этому виду затрат не зарегистрированы на электронной торговой площадке caspytender.kz, в связи с этим отсутствуют затраты по данной статье.
5.5.7.	Расходы по арендной плате	-"	831,50	610,80	-27	Полное освоение во II полугодии
5.5.8.	Командировочные расходы	-"	283,03	51,12	-82	

5.5.9.	Обязательное страхование работников	-"	2 097,97	944,46	-55	Уменьшение на основании результатов проведенного тендера и снижения коэффициента
5.5.10	Медицинский осмотр	-"	357,71	0,00	-100	Освоение планируется во II полугодии
5.5.11	Страхование автотранспорта	-"	94,39	0,00	-100	
5.5.12	Обслуживание автотранспорта	-"	1 811,29	101,04	-94	Полное освоение во II полугодии
5.5.13	Электроэнергия	-"	329,00	0,00	-100	Поставщики по этому виду затрат не зарегистрированы на электронной торговой площадке caspytender.kz, в связи с этим отсутствуют затраты по данной статье.
5.5.14	Коммунальные услуги	-"	300,50	0,00	-100	Освоение планируется во II полугодии
5.5.15	Профилактические испытания электрооборудования	-"	170,00	0,00	-100	
5.5.16	Поверка манометров	-"	64,22	0,00	-100	Поставщики по этому виду затрат не зарегистрированы на электронной торговой площадке caspytender.kz, в связи с этим отсутствуют затраты по данной статье.
5.5.17	Налоги	-"	375,87	267,45	-29	Полное освоение во II полугодии
5.5.18	Платежи за загрязнение окружающей среды	-"	42,03	0,00	-100	Присвоение IV категории, освобождает ТОО от обязательств по выбросам от стационарных и передвижных источников
5.5.19	Инспекционный контроль	-"	113,57	0,00	-100	Поставщики по этому виду затрат не зарегистрированы на электронной торговой площадке caspytender.kz, в связи с этим отсутствуют затраты по данной статье.
5.5.20	Услуга доступа по использованию веб-портала гос-х услуг	-"	34,62	0,00	-100	
5.5.21	Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы	-"	450,00	0,00	-100	Освоение планируется во II полугодии

III	Всего затрат на предоставление услуг	-"-	205 380,59	91 325		
IV	Доход (РБА*СП)	-"-	1 481,62	1 261,1		
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА).	-"-				
VI	Всего доходов	тыс. тенге	206 862,21	92 585,84	-55	
	<i>в т.ч. население</i>	-"-	<i>12 604</i>	<i>6 716,58</i>		
	<i>прочие</i>	-"-	<i>194 258</i>	<i>85 869,26</i>		
VII	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс.м3	88 546,00	40 388,85	-54	
	<i>в т.ч. население</i>	-"-	<i>13 738</i>	<i>7 321,00</i>		
	<i>прочие</i>	-"-	<i>74 808</i>	<i>33 067,85</i>		
VIII	Нормативные технические потери	%	0,98	0		
		тыс.м3	807,77	0		
IX	Тариф	тенге/ на тыс.м3	2 336,21	917,44 / 2 596,76		
	<i>Справочно:</i>					
	<i>Среднестатистическая численность персонала,</i>	<i>человек</i>	<i>65</i>	<i>65</i>		
	<i>в том числе:</i>					
	<i>производственного</i>	- " -	<i>51</i>	<i>51</i>		
	<i>административного</i>	- " -	<i>11</i>	<i>11</i>		
	<i>вспомогательного</i>	- " -	<i>3</i>	<i>3</i>		
	<i>Среднемесячная заработная плата, всего, в т. ч.</i>	<i>тенге</i>	<i>184 296</i>	<i>167 821</i>		
	<i>производственного персонала</i>	- " -	<i>169 072</i>	<i>149 074</i>		
	<i>административного персонала</i>	- " -	<i>259 037</i>	<i>259 851</i>		

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 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 показателей в утвержденной 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				
				Амортизация	Прибыль							Факт текущего года	Факт прошлого года			Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года		Факт текущего года				
																						План	Факт		
7	8	9,00	10,00	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24								
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	Услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам	Автотранспорт				10 823,21		11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-										
1.1.	Автомобиль Пикап	штук	1	1	10 823,21		11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-											
	Итого					10 823,21		11 955,36	11 955,36	0	-	10 473,74	1 481,62	-	-										

**Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы
 ТОО "Компания "Техногаз" услуги по транспортировке газа по распределительным трубопроводам**

№	Вес целевого показателя, 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 базе п. Кенкияк Темирского района Актюбинской области	натуральная единица		
1.1.	0, %	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/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)	177	59
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	0,01
2.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	289,12	136,56
2.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	184,297	167,82
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			
№		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.	29,6 %	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) /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)	177	59
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	0,01
3.2.		Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	289,12	136,56
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	184,297	167,821
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
	29,6 %	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

№	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	
					Пл	Фак	Пл	Фак	Пл	Фак	Пл	Фак		
		Мероприятие "Здания и сооружения"	тысяч тенге	-	-	н	т	н	т	н	т	н	т	
1.		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Строительство здания блок Аварийно-диспетчерской службы" на эксплуатационной базе п. Кенкияк Темирского района Актубинской области	натуральная единица	0	0	0%	0%	5%	5%	3,1%	3,1%	0%	0%	д достигнут
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/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)	177	59										
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	0,01										
2.2.	Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	289,12	136,56										
2.3.	Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	184,297	167,820										
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%	1%	1%	1%	1%	0%	0%	j достигнут
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "Приобретение автотранспорта и оборудование для Аварийно-диспетчерской службы" "	натуральная единица											
1.1.	29,60%	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 виновными в нарушении законодательства органами государственного управления	% к году, предшествующему году подачи заявки	0	0									
1.9.	Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	% (или штук)	177	59									
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	0,01									
3.2.	Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги	тысяч м3	289,12	136,56									
3.3.	Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге	184,30	167,82									
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									
	Итого сумма по всем мероприятиям, направленными на достижение целевых показателей инвестиционной программы	тысяч тенге	11 955,36	11 955,36									Ки- 100%

Приложение 1 к приказу
Министра финансов
Республики Казахстан
от 2 марта 2022 года № 241

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Бухгалтерский баланс отчетный период 2025 год

Форма

Наименование организации

Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания "Техногаз"

по состоянию на 30 июня 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	24 132	24 001
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	109	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	385 583	472 255
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	-	-
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	5 923	-
Запасы	020	17 975	15 353
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	39 025	46 685

Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	472 747	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	2 055	2 112
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	93 704	90 308
Актив в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	1 410	1 053
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	-	-
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	97 169	93 474
БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		569 916	653 080
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	337 328	424 442
Краткосрочные оценочные обязательства	215	6 620	8 597
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	2 189
Вознаграждения работникам	217	7 866	9 210
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	65
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-

Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	9 120	12 240
Прочие краткосрочные обязательства	222	8 911	15 012
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	369 844	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	9 895	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	9 895	9 895
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	450	450
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	631	750
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	189 095	170 232
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	190 176	171 431
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	190 176	171 431
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		569 916	653 080

Отчет о прибылях и убытках

1 полугодие 2025 год

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	2 090 193	2 140 240
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	1 999 006	2 055 474
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	91 187	84 766
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	69 700	59 298
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	21 488	25 468
Финансовые доходы	021	1 439	566
Финансовые расходы	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	469	2 581
Прочие расходы	025	1 435	2 902
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	21 961	25 713
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(216)	(10 776)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	21 745	14 937
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	21 745	14 937
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	21 745	14 937