ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1267063 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (6 У, 4571574) Табиғи газды құбыр желілері арқылы тасымалдау бойынша қызмет көрсетулер

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ
Ұйымдастырушы: "Ембімұнайгаз" АҚ

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	6 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Табиғи газды құбыр желілері арқылы тасымалдау бойынша қызмет көрсетулер, Табиғи газдарды құбыр жолдарынан тасымалдау бойынша қызметтер
Қосымша сипаттама	Газды дайындау және айдау қызметтері
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Бейнеу ауданы, Мангистауская область, Бейнеуский район, вп. "Толкын"
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

1. Жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің сипаттамасы, оларға қойылатын функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

Техникалық ерекшелікте мынадай терминдер пайдаланылады:

- **газ айдау жүйесі** – құбырлардан, газ құбырларынан-тармақтардан, газ тарату желілерінен және олардағы құрылыстардан тұратын, Орындаушының меншігіндегі газ құбырлары жүйесі;

- **шикі (ілеспе мұнай) газы** – Тапсырыс берушінің мұнай кен орындарын игеру процесінде өндірілетін және Тапсырыс берушінің меншігі болып табылатын газ;

- **табиғи газ** – Тапсырыс берушінің газ кен орындарынан тікелей өндірілетін және Тапсырыс берушінің меншігі болып табылатын газ;

- **тауарлық газ** – Орындаушының объектісінде дайындау және өңдеу бойынша қажетті технологиялық операциялардан өткен, Шартта және қолданылатын нормативтік және техникалық құжаттарда белгіленген сапа талаптарына сәйкес келетін, кейіннен айдауға және Тапсырыс берушіге беруге арналған табиғи және/немесе ілеспе мұнай газы;

- **жеңіл көмірсутектердің кең фракциясы (ЖККФ)** – шикі (ілеспе) және/немесе табиғи газды дайындау (өңдеу) процесінде түзілетін жеңіл көмірсутектердің кең фракциялары, көмірсутектер қоспасы;

- **газды есепке алу құралы** – техникалық сипаттамалары нормаланған және газ мөлшерін көлем бірліктерімен өлшеуге арналған өлшеу құралы;

- **газды қабылдау пункті** – Орындаушының газ айдау жүйесіне кіреберісте орналасқан, газды Орындаушы қабылдайтын жердегі газды есепке алу құралы;

- **газды беру пункті** – табиғи газды айдаудың соңғы пункті – «Орта Азия – Орталық» магистральдық газ құбырына кіреберістегі «Опорный» компрессорлық станциясында орналасқан, газ «QazaqGaz» ҰК» АҚ-на берілетін жердегі газды есепке алу құралы;

- **есеп айырысу кезеңі** – айдалатын газ көлемі айқындалатын және Тапсырыс беруші мен Орындаушы арасында өзара есеп айырысулар жүргізілетін кезең;

- **есепті ай** – дайындалған және айдалатын газ көлемі айқындалуға тиіс ай, ол күнтізбелік айдың бірінші күні Астана қаласының уақыты бойынша сағат 12:00-де басталып, келесі күнтізбелік айдың бірінші күні Астана қаласының уақыты бойынша сағат 12:00-де аяқталады;

- **мың текше метр** – температурасы +20 °С және сынап бағанының қысымы 760 мм болған кездегі бір мың текше метр көлемдегі газ;

- **газдың технологиялық шығындары** – газды қабылдау пунктінен газды беру пунктіне дейін газды дайындау және айдау технологиялық процестері кезінде сөзсіз туындайтын газ мөлшері;

- **техникалық акт** – газды коммерциялық есепке алу торабындағы есепке алу құралдарының көрсеткіштерін алу және тіркеу нәтижелері бойынша жасалатын, Тапсырыс берушінің газды дайындау және айдау қызметтерін көрсету үшін Орындаушыға берген және Орындаушының «QazaqGaz» ҰК» АҚ-на берген нақты газ көлемін растайтын ресми құжат. Техникалық актіге Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қояды және онда көрсетілген қызметтердің құны мен төлем сомасы туралы мәліметтер қамтылмайды;

- **«Өлшеулерді орындау әдістемесі» немесе «ӨОӘ»** – газ өңдеу зауытында жеткізушілердің көмірсутек шикізатын дайындау және өңдеу кезінде тауарлық өнімнің шығымын айқындауға арналған өлшеулерді орындау әдістемесі;

- **Ұйым стандарты** – ұйым әзірлеген және бекіткен ішкі нормативтік құжат. Ол газ өңдеу зауытында жеткізушілердің көмірсутек шикізатын дайындау және өңдеу кезінде жұмыстарды орындау қағидаларын, талаптарын және тәртібін белгілейді.

1.1. Орындаушы көрсететін қызметтердің көлемі

Тапсырыс беруші «С.В. Сазтөбе – ПСГ Толкын» /«ГСП Толкын – БГПЗ» **газ құбыры арқылы Орындаушыға 490 862,690 (төрт жүз тоқсан мың сегіз жүз алпыс екі бүтін мыңнан алты жүз тоқсан) мың м³ көлемінде ілеспе мұнай/табиғи газ береді. Орындаушы өз кезегінде Тапсырыс берушінің объектілерінен келіп түсетін ілеспе мұнай/табиғи газды дайындау (өңдеу) және тауарлық газды «QazaqGaz» ҰК» АҚ магистральдық газ құбыры жүйесіне үздіксіз айдау жөніндегі қызметтерді көрсетуге, сондай-ақ ЖККФ түріндегі өңдеу өнімдерін өндіруге және алынған өнімдерді Тапсырыс берушінің талаптарына сәйкес кейіннен беруге міндеттенеді.**

ЖККФ сапасы СТ РК 3394-2019 «Жеңіл көмірсутектердің кең фракциясы. Техникалық шарттар» стандартының, сондай-ақ Қазақстан Республикасының қолданыстағы нормативтік құжаттарының және ЖККФ жеткізу/өткізу шарттарының талаптарына сәйкес болуы тиіс.

Сынамаларды іріктеу және зертханалық талдаулар жүргізу белгіленген тәртіппен, тиісті құжаттарды ресімдей отырып жүзеге асырылады.

ЖККФ бөлініп алынуын және өндірілуін, оларды қабылдауды, сақтауды және Тапсырыс берушінің тапсырмасы бойынша әрекет ететін тұлғалар ұсынған теміржол және/немесе автомобиль көлігіне құю арқылы жөнелтуді қамтамасыз ету.

«QazaqGaz» ҰК» АҚ магистральдық газ құбыры жүйесіне берілетін тауарлық газдың сапасына қойылатын талаптарды сақтау.

Өзінің газ дайындау және айдау жүйесіне, сондай-ақ Тапсырыс берушінің газын дайындауға қажетті өзге де инфрақұрылымға техникалық қызмет көрсетуді және олардың тиісті жай-күйде ұсталуын қамтамасыз ету.

Газды дайындау мен айдауға әсер етуі мүмкін кез келген төтенше жағдайлар немесе авариялар туралы Тапсырыс берушіге дереу хабарлау, сондай-ақ газды дайындау мен айдау процесін қалыпқа келтіру үшін барлық қажетті шараларды қабылдау.

Орындаушы 2 (екі) жұмыс күні ішінде технологиялық процестің іркілісі туралы, оның ішінде дайындалмаған газ көлемін көрсете отырып, Тапсырыс берушімен екіжақты акт жасауға және оған қол қоюға міндеттенеді.

Газды тапсыру-қабылдау бойынша ай сайынғы техникалық актілерді ресімдеу үшін уәкілетті өкілді тағайындау және тиісті құжатты ұсына отырып, бұл туралы Тапсырыс берушіге хабарлау.

Газды тапсыру және қабылдау өлшеу пункттерінде жалпы ағын бойынша жүзеге асырылады және газды қабылдау/тапсыру пунктінде Тапсырыс беруші мен Орындаушының уәкілетті өкілдері қол қоятын газды қабылдау-тапсырудың ай сайынғы техникалық актілерімен ресімделеді.

Газды қабылдау-тапсырудың техникалық актілеріне есепті айдан кейінгі айдың 1 (бірінші) күнінен кешіктірмей ай сайын қол қойылады.

Тапсырыс берушіге немесе оның уәкілетті өкіліне газды дайындау және айдау, ЖККФ мәселелері бойынша қажетті ақпаратты ұсыну, сондай-ақ бекітілген өлшеулерді орындау әдістемесіне (ӨОӘ) және газ өңдеу зауытының ұйым стандартына сәйкес өңдеу өнімдерін бөлу туралы есепті ай сайын ұсыну.

Қызметтер көрсету кезінде Тараптар төменде көрсетілген заңдар мен қағидалардың талаптарын қатаң сақтауға міндетті:

- 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV Қазақстан Республикасының «Газ және газбен жабдықтау туралы» Заңы;

- Еуразиялық экономикалық одақтың «Тасымалдауға және (немесе) пайдалануға дайындалған табиғи жанғыш газдың қауіпсіздігі туралы» ТР ЕАЭО 046/2018 техникалық регламенті;

- Қазақстан Республикасы Ішкі істер министрінің 2017 жылғы 9 қазандағы № 673 бұйрығымен бекітілген газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптар.

Орындаушы тауарлық газды ұлттық оператор «QazaqGaz» ҰК» АҚ-ға тапсырған кезде мынадай талаптар сақталуы тиіс:

- СТ РК 1666-2007 «Магистральдық газ құбырлары арқылы жеткізілетін және тасымалданатын табиғи жанғыш газдар. Техникалық шарттар»;

- ГОСТ 31371.1-2020 (ISO 6974-1:2012) «Табиғи газ. Газ хроматографиясы әдісімен құрамын анықтау және белгісіздігін бағалау. 1-бөлім. Жалпы нұсқаулар және құрамын анықтау»;

- СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 (ГОСТ Р 53367-2009, IDT) «Табиғи жанғыш газ. Құрамындағы күкіртті компоненттерді хроматографиялық әдіспен анықтау».

Қызметтер көрсету орны: Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы, Бейнеу ауданы, Толқын газ тапсыру пункті (ГТП).

3. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
						Настоящий стандарт распространяется на широкую фракцию легких углеводо							

1	Иә	СТ РК 3394-2019	407780	Қазақстан Республикасының ұлттық стандарты	Широкая фракция легких углеводородов Технические условия	родов, полученную на установках комплексной подготовки газа, на установках низкотемпературной конденсации и низкотемпературной ректификации газоперерабатывающих и нефтеперерабатывающих заводов, и применяемую в качестве сырья для газофракционирующих установок.	Нет ()	0	Смазки, индустриальные масла и связанные с ними продукты	Действует	Приказ Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от 30 октября 2019 года №397-од	01.07.2020
						Настоящий стандарт распространяется на газы горючие природные, нефтяные товарные газы, поставляемые с промыслов, газоперерабатыва-ющих						

							заводов и подземных хранилищ газа и транспортируемые по магист-ральным газопроводам и на газы, транспортируемые по магистральным га-зопроводам газоснабжающим и газосбытовым организациям (далее – газы). Стандарт устанавливает требования к физико-химическим показателям и безопасности газов при их поставке и транспортировке, а также правила приемки газа. Стандарт не распространяется на газы, поставляемые с						
2	Иә	СТ РК 1666-2007	338041	Қазақстан Республикасының ұлттық стандарты	Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия		Нет ()	32	Газообразное топливо	Действует	Приказом Председателя Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 31 октября 2007 года № 596	01.07.2008	

						месторождений для обработки и на головных сооружениях, газоперерабатывающих заводах и на газы, предназначенные для газоснабжения отдельных потребителей, получающих газ непосредственно с месторождения, завода или подземных хранилищ газа.						
3	Иә	ГОСТ 31371.1-2008	336730	Межгосударственный стандарт	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство	В стандарте приведены руководящие указания по количественному анализу компонентов природного газа	Российская Федерация ( )	19	Природный газ	Действует	Принят Приказом Комитета по техническому регулированию и метрологии от 02 декабря 2009 г. № 600-од введен в действие в качестве национа	01.01.2010

					по проведению анализа						льного стандарта с 01.01.2010 г.	
4	Иә	СТ РК ГОСТ Р 53367-2011	346397	Қазақстан Республикасының ұлттық стандарты	Газ горючий природный. Определение сероодержащих компонентов хроматографическим методом	Настоящий стандарт распространяется на газы горючие природные (далее - ГГП), транспортируемые по магистральным газопроводам, предназначенные для промышленного и коммунально-бытового применения, и устанавливает хроматографический метод определения серосодержащих компонентов: сероводорода, меркаптанов С1 - С4 и карбонилсульфида в диапазонах, указанных в Таблице 1. Настоящий	Нет ()	66	Природный газ	Действует	Приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 29 июля 2011 года №380-од.	01.07.2012

						стандарт применяют для определения указанных серосодержащих соединений в метане, горючем природном газе и имитаторах природного газа							

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	Газ және газбен жабдықтау туралы ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ЗАҢЫ
2	Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды бекіту туралы Қазақстан Республикасы Ішкі істер министрінің 2017 жылғы 9 қазандағы № 673 бұйрығы
3	Еуразиялық экономикалық одақтың "Тасымалдауға және (немесе) пайдалануға дайындалған табиғи жанғыш газдың қауіпсіздігі туралы" техникалық регламенті ЕАЭО ТР 046/2018

Қол қойған Жубаев Данияр Берикович

Қол қойылған күні 29.10.2026

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1267063
способом Открытый тендер

Лот № 1 (6 У, 4571574) Услуги по транспортированию по трубопроводам природного газа

Заказчик: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	6 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по транспортированию по трубопроводам природного газа, Услуги по транспортированию по трубопроводам природного газа
Дополнительная характеристика	Услуги по подготовке и перекачке газа
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Бейнеуский район, Мангистауская область, Бейнеуский район, вп. "Толкын"
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

1. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики работ и услуг:

В технической спецификации используются следующие термины:

- **система газоперекачки** – система газопроводов, включающая газопроводы, газопроводы-отводы, газораспределительные сети, сооружения на них, находящиеся у Исполнителя в собственности;

- **сырой (попутный нефтяной) газ** – газ, добываемый в процессе разработки нефтяных месторождений Заказчика, который является собственностью Заказчика;

- **природный газ –** газ, добываемый непосредственно из газовых месторождений Заказчика, который является собственностью Заказчика;

- **товарный газ -** природный и/или попутный нефтяной газ, прошедший необходимые технологические операции по подготовке и переработке на объекте Исполнителя, соответствующий требованиям к качеству, установленным договором и применимыми нормативными и техническими документами, и предназначенный для последующей перекачки и передачи Заказчику;

- **Широкая фракция лёгких углеводородов (ШФЛУ)** – широкие фракции легких углеводородов, углеводородная смесь, образующаяся в процессе подготовки (переработки) сырого/попутного и/или природного газа;

- **прибор учёта газа** – средство измерения, имеющее нормированные технические характеристики и предназначенное для измерения количества газа в единицах объёма;

- **пункт приёма газа** – прибор учёта газа на входе в систему газоперекачки Исполнителя, где происходит приём газа Исполнителем;

- **пункт передачи газа** – конечный пункт перекачки природного газа - прибор учёта газа на КС «Опорный» на входе в магистральный газопровод «Средняя Азия – Центр», где происходит передача газа АО «НК «QazaqGaz»;

- **расчётный период** – период, за который определяется объем перекачиваемого газа, производятся взаиморасчёты между Заказчиком и Исполнителем;

- **отчётный месяц** – месяц, за который должен быть определён объем подготовленного и перекачиваемого газа и который начинается в 12:00 часов по времени г. Астана первого числа календарного месяца и заканчивается в 12:00 часов по времени г. Астана первого числа следующего календарного месяца;

- **тыс. куб. м.** – объём газа, содержащийся в одной тысяче кубических метров при температуре плюс 20 градусов Цельсия и давления 760 мм. ртутного столба;

- **технологические потери газа** – это количество газа, которое неизбежно теряется при технологических процессах подготовки и перекачки газа с пункта приёма газа до пункта передачи газа;

- **технический акт** – официальный документ, составляемый по результатам снятия и фиксации показаний приборов учета на коммерческом узле учета газа, подтверждающий фактический объем газа, переданного Заказчиком Исполнителю для оказания услуг по подготовке и перекачке газа, а также переданного товарного газа Исполнителем в адрес АО «НК «QazaqGaz». Технический акт подписывается уполномоченными представителями Сторон и не содержит сведений о стоимости и сумме оплаты за оказанные услуги;

- **«Методика выполнения измерений» или «МВИ»** – означает методику выполнения измерения для определения выхода товарной продукции при подготовке и переработке углеводородного сырья поставщиков на газоперерабатывающем заводе;

- **Стандарт организации – означает внутренний нормативный документ, разработанный и утверждённый организацией. Он устанавливает правила, требования и порядок выполнения работ при подготовке и переработке углеводородного сырья поставщиков на газоперерабатывающем заводе.**

1.1. Объём услуг, оказываемый Исполнителем:

Заказчик через газопровод «С.В.Сазтобе - ПСГ Толкын» /«ГСП Толкын – БГПЗ» передаёт попутный нефтяной/природный газ Исполнителю **в объеме 490 862,690 (четыреста девяносто тысяч восемьсот шестьдесят два целых шестьсот девяносто тысячных) тыс. м³. Исполнитель в свою очередь обязуется оказать услуги по подготовке (переработке) попутного нефтяного/природного газа, поступающего от объектов Заказчика и бесперебойную перекачку товарного газа в систему магистрального газопровода АО «НК «QazaqGaz», а также выработки продуктов переработки, в виде ШФЛУ с последующей передачей полученных продуктов в соответствии с требованиями Заказчика.**

Качество ШФЛУ должно соответствовать требованиям СТ РК 3394-2019 «Широкая фракция легких углеводородов. Технические условия», а также действующих нормативных документов Республики Казахстан и условиям договоров на поставку/реализацию ШФЛУ.

Отбор проб и проведение лабораторных анализов осуществляются в установленном порядке с оформлением соответствующих документов.

Обеспечить выделение и производство ШФЛУ, его прием, хранение и отгрузку путем налива в железнодорожный и/или автомобильный транспорт, предоставленный лицами, действующими по поручению Заказчика.

Выполнять требования, предъявляемые к качеству товарного газа, передаваемого в систему магистрального газопровода АО «НК «QazaqGaz».

Выполнять обслуживание и содержание своей системы газоподготовки и перекачки, а также другой необходимой инфраструктуры для подготовки газа Заказчика.

Незамедлительно информировать Заказчика о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на подготовку и перекачку газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации подготовки и перекачки газа.

Исполнитель обязуется в течении 2 (двух) рабочих дней составить и подписать с Заказчиком двухсторонний акт о сбое технологического процесса с указанием неподготовленного газа.

Назначить уполномоченного представителя для оформления месячных технических актов сдачи-приёмки газа, и проинформировать Заказчика с предоставлением соответствующего документа.

Сдача и приёмка газа осуществляется в общем потоке на замерных пунктах и оформляется ежемесячными техническими актами приёма-передачи газа, который подписывается уполномоченными представителями Заказчика и Исполнителя на пункте приёма/сдачи газа.

Технические акты приёма-передачи газа, подписываются ежемесячно не позднее 1 (первого) числа месяца, следующего за отчётным месяцем.

Предоставлять Заказчику или его уполномоченному представителю необходимую информацию по вопросам подготовки и перекачки газа, ШФЛУ, а также ежемесячно предоставлять отчет о распределении продуктов переработки согласно утвержденной МВИ и стандарта организации газоперерабатывающего завода.

При оказании услуг Стороны обязаны строго соблюдать нижеследующие законы и правила:

- Закон Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 09 января 2012 года № 532-IV;

- Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» ТР ЕАЭС 046/2018;

- Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утверждённые приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09 октября 2017 года № 673.

При сдаче товарного газа Исполнителем национальному оператору АО «НК «QazaqGaz» должны соблюдаться следующие требования:

- СТ РК 1666-2007 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия»;

- ГОСТ 31371.1-2020 (ISO 6974-1:2012) «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»;

- СТ РК ГОСТ Р 53367-2011 (ГОСТ Р 53367-2009, IDT) «Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов хроматографическим методом».

Место оказания услуг: Республика Казахстан, Мангистауская область, Бейнеуский район, пункт сдачи газа (ПСГ) Толкын.

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с

1	Да	СТ РК 3394-2019	407780	Национальный стандарт Республики Казахстан	Широкая фракция легких углеводородов Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на широкую фракцию легких углеводородов, полученную на установках комплексной подготовки газа, на установках низкотемпературной конденсации и низкотемпературной ректификации газоперерабатывающих и нефтеперерабатывающих заводов, и применяемую в качестве сырья для газофракционирующих установок.	Нет ()	0	Смазки, индустриальные масла и связанные с ними продукты	Действует	Приказ Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от 30 октября 2019 года №397-од	01.07.2020
						Настоящий стандарт распространяется на газы горючие природные,						

2	Да	СТ РК 1666-2007	338041	Национальный стандарт Республики Казахстан	Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам. Технические условия	нефтяные товарные газы, поставляемые с промыслов, газоперерабатывающих заводов и подземных хранилищ газа и транспортируемые по магистральным газопроводам и на газы, транспортируемые по магистральным газопроводам газоснабжающим и газосбытовым организациям (далее – газы). Стандарт устанавливает требования к физико-химическим показателям и безопасности газов при их поставке и транспортировке,	Нет ()	32	Газообразное топливо	Действует	Приказом Председателя Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 31 октября 2007	01.07.2008

						а также правила приемки газа. Стандарт не распространяется на газы, поставляемые с месторождений для обработки и на головных сооружениях, газоперерабатывающих заводах и на газы, предназначенные для газоснабжения отдельных потребителей, получающих газ непосредственно с месторождения, завода или подземных хранилищ газа.					года № 596	

3	Да	ГОСТ 31371.1-2008	336730	Межгосударственный стандарт	Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа	В стандарте приведены руководящие указания по количественному анализу компонентов природного газа	Российская Федерация ( )	19	Природный газ	Действует	Принят Приказом Комитета по техническому регулированию и метрологии от 02 декабря 2009 г. № 600-од введен в действие в качестве национального стандарта с 01.01.2010 г.	01.01.2010
						Настоящий стандарт распространяется на газы горючие природные (далее - ГГП), транспортируемые по магистральным газопроводам, предназначенные для промышленного и коммунально-бытового применения, и устанавливает					Приказом Председателя Комитета технического	

4	Да	СТ РК ГОСТ Р 53367-2011	346397	Национальный стандарт Республики Казахстан	Газ горючий природный. Определение серосодержащих компонентов в хроматографическим методом	хроматографический метод определения серосодержащих компонентов: сероводорода, меркаптанов С1 - С4 и карбонилсульфида в диапазонах, указанных в Таблице 1. Настоящий стандарт применяют для определения указанных серосодержащих соединений в метане, горючем природном газе и имитаторах природного газа	Нет ()	66	Природный газ	Действует	регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 29 июля 2011 года №380-од.	01.07.2012

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	ЗАКОН РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН О газе и газоснабжении
2	Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 Об утверждении Требований по безопасности объектов систем газоснабжения
3	Технический регламент Евразийского экономического союза «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию» ТР ЕАЭС 046/2018

Подписал Жубаев Данияр Берикович

Дата подписания 29.10.2026