

**Қазақстан Республикасы
Стратегиялық жоспарлау және реформалар
агенттігі Ұлттық статистика бюросы
басшысының 2021 жылғы 27 желтоқсандағы № 49
бұйрығына 4-қосымша**

Приложение 4 к приказу
Руководителя Бюро национальной статистики
Агентства по стратегическому планированию и
реформам Республики Казахстан
от 27 декабря 2021 года № 49

**Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрлігі
Статистика комитеті төрағасының
2020 жылғы 5 ақпандағы № 18
бұйрығына 6-қосымша**

Приложение 6 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан
от 5 февраля 2020 года № 18

**«Газ кәсіпорындарының қызметі туралы есеп» (индексі 1-ГАЗ, кезеңділігі жылдық)
жалпымемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық нысанын толтыру жөніндегі нұсқаулық
Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения
«Отчет о деятельности газовых предприятий» (индекс 1-ГАЗ, периодичность годовая)**

<p>1. Осы «Газ кәсіпорындарының қызметі туралы есеп» (индексі 1-ГАЗ, кезеңділігі жылдық) жалпымемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық нысанын толтыру жөніндегі нұсқаулық (бұдан әрі – Нұсқаулық) «Мемлекеттік статистика туралы» Қазақстан Республикасы Заңының (бұдан әрі – Заң) 12-бабы 8) тармақшасына сәйкес әзірленді және «Газ кәсіпорындарының қызметі туралы есеп» (индексі 1-ГАЗ, кезеңділігі жылдық) жалпымемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық нысанын (бұдан әрі – статистикалық нысан) толтыруды нақтылайды.</p> <p>2. Осы Нұсқаулықта Заңда айқындалған мәндердегі ұғымдар, сонымен қатар мынадай анықтамалар пайдаланылады:</p> <p>1) өнеркәсіптік тұтынушы – өнеркәсіп өндірісінде отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалану үшін газ сатып алатын заңды тұлға;</p> <p>2) тасымалдау – газ құбырлары арқылы шикі немесе тауарлық газды айдаудың технологиялық процесі;</p>	<p>1. Настоящая инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о деятельности газовых предприятий» (индекс 1-ГАЗ, периодичность годовая) (далее – Инструкция) разработана в соответствии подпунктом 8) статьи 12 Закона Республики Казахстан «О государственной статистике» (далее – Закон) и детализирует заполнение статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о деятельности газовых предприятий» (индекс 1-ГАЗ, периодичность годовая) (далее – статистическая форма).</p> <p>2. В настоящей Инструкции используются понятия в значениях, определенных в Законе, а также следующие определения:</p> <p>1) промышленный потребитель – юридическое лицо, приобретающее газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве;</p> <p>2) транспортировка – технологический процесс перекачки сырого или товарного</p>
--	--

<p>3) тауарлық газ қоймасы – тауарлық газды сақтауға арналған, технологиялық өзара байланысты өндірістік және өзге де объектілер кешені;</p> <p>4) тұрмыстық тұтынушы – тауарлық және (немесе) сұйытылған мұнай газын кәсіпкерлік қызметте пайдалану және оларды одан әрі өткізу мақсатынсыз тұрмыстық мұқтаждар үшін сатып алатын жеке тұлға.</p> <p>3. 2-бөлімнің 1-жолында тазарту процесіне дейін (шикі газ) ұңғыманың сағасында өлшенген табиғи газдың жалпы өндірісі көрсетіледі.</p> <p>2-бөлімнің 2.1-2.3-жолдарында алау етіп жағылған, атмосфераға шығарылған, қойнауқатқа кері айдалған табиғи газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>2-бөлімнің 3-жолында технологиялық процестердегі (күкіртті және басқа қоспаларды тазарту немесе алу кезінде) табиғи газдың шығасылары көрсетіледі. Технологиялық процестердегі шығындарға түпкілікті тұтынуға жарамды тауарлық газды алғанға дейін оны қайта өңдеумен байланысты шикі газдың барлық шығындары жатады.</p> <p>2-бөлімнің 4-жолында күкірттен және басқа да қоспалардан тазартылғаннан кейін табиғи газды таза өндірудің көлемі (тауарлық шығару) көрсетіледі. Шығарылған, жағылған және қойнауқатқа қайта айдалған газ ескерілмейді.</p> <p>2-бөлімнің 2-бағанында отын бірлігінің оттегі толық жануы кезінде және жану өнімдері қоршаған орта температурасына дейін суыған кездегі жылу шығару қабілеті көрсетіледі. Жылу шығару қабілеті текше метрге килоджоульмен өлшенеді (1 Джоуль 0,2388 калорияға тең).</p> <p>Отынның жылу шығару қабілеті (жанудың үлестік жылуы) – салмағы 1 килограмм отынның толық жануы кезінде бөлінетін жылу мөлшерін көрсететін шама.</p> <p>4. 3-бөлімде табиғи газды өндіру кезінде өз қажеттілігіне отын мен энергияны тұтыну көрсетіледі. Табиғи газ көбінесе ұңғымалар мен кен орындарын пайдалану кезінде жылу мен энергияны қамтамасыз ету үшін жалғыз және ыңғайлы отын түрі болып табылады. Демек, өндірілген табиғи газдың едәуір бөлігін өндіруші компаниялар өндіріс процесінде пайдаланады.</p> <p>5. 4-бөлімнің 1-жолында магистральдық газ құбырына ел ішінде өндірілген табиғи газдың түсу көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 2-жолында табиғи газдың импорты көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 3-жолында табиғи газдың экспорты көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 4.1-4.2-жолдарында есепті жылдың басына және соңына ел аумағында немесе шетелде жер асты газ қоймасында сақталатын табиғи газдың қорлары көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 5-жолында газды алыс қашықтықтарға тасымалдау кезінде табиғи газдың құбыр арқылы беру жүйесіндегі шығындары көрсетіледі. Тасымалдау кезіндегі шығындар көлемі түсімдердің барлық көлемінің 1 пайызынан аспауы тиіс.</p> <p>4-бөлімнің 6-жолында тасымалдау жүйесінде табиғи газды өз қажеттіліктері үшін тұтыну көлемі көрсетіледі. Мұнда тасымалдау кезінде сорғылардың немесе</p>	<p>газа по газопроводам;</p> <p>3) хранилище товарного газа – комплекс технологически взаимосвязанных производственных и иных объектов, предназначенных для хранения товарного газа;</p> <p>4) бытовой потребитель – физическое лицо, приобретающее товарный и (или) сжиженный нефтяной газ для бытовых нужд без целей использования в предпринимательской деятельности и дальнейшей их реализации.</p> <p>3. В строке 1 раздела 2 указывается валовая добыча газа природного, измеренная в устье скважины до процессов очистки (сырой газ).</p> <p>В строках 2.1 - 2.3 раздела 2 указывается объем газа природного, сожженного в факелах, выпущенного в атмосферу, обратно закачанного в пласт.</p> <p>В строке 3 раздела 2 указываются потери газа природного в технологических процессах (при очистке или извлечении серы и других примесей). К потерям в технологических процессах относятся все потери сырого газа, связанные с его переработкой до получения товарного газа, пригодного для конечного потребления.</p> <p>В строке 4 раздела 2 указывается объем чистой добычи газа природного (товарный выпуск) после очистки от серы и других примесей. Не учитывается газ выпущенный, сожженный и повторно закачанный в пласт.</p> <p>В графе 2 раздела 2 указывается теплотворная способность при полном кислородном сгорании единицы топлива и при остывании продуктов сжигания до температуры окружающей среды. Теплотворная способность измеряется в килоджоулях на кубический метр (1 Джоуль равен 0,2388 калории).</p> <p>Теплотворная способность топлива (удельная теплота сгорания) – величина, показывающая количество выделяемой теплоты при полном сгорании топлива массой 1 килограмм.</p> <p>4. В разделе 3 указывается объем потребления топлива и энергии на собственные нужды при добычи газа природного. Природный газ, часто является единственным и наиболее удобным видом топлива для обеспечения теплом и энергией при эксплуатации скважин и месторождений. Следовательно, значительная часть добытого газа природного используется добывающими компаниями в процессе добычи.</p> <p>5. В строке 1 раздела 4 указывается объем поступления газа природного, добытого внутри страны, в магистральный газопровод.</p> <p>В строке 2 раздела 4 указывается импорт газа природного.</p> <p>В строке 3 раздела 4 указывается экспорт газа природного.</p> <p>В строках 4.1-4.2 раздела 4 указываются запасы газа природного, хранящегося в подземном хранилище газа на территории страны или за рубежом, на начало и конец отчетного года.</p> <p>В строке 5 раздела 4 указываются потери в системе передачи газа природного по трубопроводу при транспортировке газа на большие расстояния. Объем потерь при транспортировке не должен превышать 1 процент от всего объема поступлений.</p> <p>В строке 6 раздела 4 указывается объем потребления газа природного для собственных нужд в системе транспортировки. Сюда входит потребление газа</p>
---	--

<p>компрессорлардың жұмысын қамтамасыз ету үшін табиғи газды тұтыну кіреді. Кен орнын өндіру немесе игеру жөніндегі қызметті қамтамасыз ету үшін жабдықты жылыту және пайдалану үшін газды тұтынуды қосуға болмайды.</p> <p>4-бөлімнің 7-жолында іске асыру үшін қолжетімді табиғи газдың жалпы көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.1-жолында түпкілікті тұтынушыларға одан әрі тарату үшін дистрибьюторлық (газбен жабдықтаушы) компанияларға берілген табиғи газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.2-жолында магистральдық газ құбыры жүйесіне тікелей қосылған ірі тұтынушыларға тікелей жіберілген табиғи газ бойынша деректер көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.3-8.1.5-жолдарында жылу электр станцияларына (бұдан әрі – ЖЭС), жылу электр орталықтарына (бұдан әрі – ЖЭО) және қазандықтарға табиғи газды босату көрсетіледі.</p> <p>6. 5-бөлімнің 1-жолында магистральдық газ құбырынан тарату жүйесіне түскен табиғи газдың жалпы көлемі көрсетіледі.</p> <p>5-бөлімнің 2.1-2.6-жолдарында табиғи газды түпкілікті тұтынушыларға (үй шаруашылық секторына, өнеркәсіптік кәсіпорындар секторына, қызмет көрсету секторына, ауыл шаруашылығы кәсіпорындарына, ЖЭС, ЖЭО, қазандықтарға) босату көрсетіледі.</p> <p>5-бөлімнің 3-жолында жергілікті тарату желілері арқылы тарату кезіндегі шығындар көрсетіледі.</p> <p>7. 6-бөлімде табиғи газды түпкілікті тұтынушылар туралы жалпы мәліметтер көрсетіледі.</p> <p>8. 7-бөлімде жеке есептеудегі (бір желіде) көшедегі газ желісінің ұзындығын көрсетіледі. Егер құбырлар екі немесе одан да көп желіге салынса, онда газ желісінің ұзындығын анықтау үшін барлық желілердің ұзындығы қосылады.</p> <p>7-бөлімнің 1 және 7-жолдарында кәсіпорынның балансында есептелетін және (немесе) бөгде кәсіпкерлік субъектілерінен жалға алынған көшедегі газ желілерінің ұзындығы тиісінше жылдың басына және соңына көрсетіледі.</p> <p>7-бөлімнің 2-жолында есепті жылы пайдалануға берілген көшедегі газ желілерінің жеке ұзындығы көрсетіледі (кәсіпорынның балансына қайта қабылданған көшедегі газ желілері, оның ішінде: қайтадан салынған газ құбырлары желісінің жүйелері, жұмыс істеп тұрған желілерді кеңейту және басқа ұйымдардан қабылданған көше желілері).</p> <p>7-бөлімнің 3-жолында есепті жылы пайдаланудан шығарылған газ желілерінің жеке ұзындығы көрсетіледі (елді мекенге жүргізілген реконструкцияға байланысты табиғи тозу, ескіру салдарынан пайдаланудан шығарылған және басқа ұйымдарға берілген желілерді қоса алғанда, кәсіпорын балансынан есептен шығарылған желілер).</p> <p>7-бөлімнің 8-жолында есепті жылдың соңына кәсіпорынның балансында тұрған және (немесе) басқа кәсіпорындардан жалға алынған орамшілік (аулаішілік)</p>	<p>природного для обеспечения работы насосов или компрессоров при транспортировке. Не следует включать потребление газа для отопления и эксплуатации оборудования для обеспечения деятельности по добыче или разработке месторождения.</p> <p>В строке 7 раздела 4 указывается объем газа природного, доступного для реализации.</p> <p>В строке 8.1.1 раздела 4 указывается объем газа природного, переданного дистрибьютерским (газоснабжающим) компаниям для дальнейшего распределения конечным потребителям.</p> <p>В строке 8.1.2 раздела 4 указываются данные по газу природному, отпущенному напрямую крупным потребителям, подсоединенных напрямую к системе магистрального газопровода.</p> <p>В строках 8.1.3-8.1.5 раздела 4 указывается отпуск газа природного на теплоэлектростанции (далее – ТЭС), теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) и котельные.</p> <p>6. В строке 1 раздела 5 указывается объем газа природного, поступившего из магистрального газопровода в систему распределения.</p> <p>В строках 2.1-2.6 раздела 5 указывается отпуск газа природного конечным потребителям (сектору домашних хозяйств, предприятиям промышленного сектора, предприятиям сектора услуг, предприятиям сельского хозяйства, ТЭС, ТЭЦ, котельным).</p> <p>В строке 3 раздела 5 указываются потери при распределении через местные распределительные сети.</p> <p>7. В разделе 6 указываются общие сведения о конечных потребителях газа природного.</p> <p>8. В разделе 7 указывается протяженность уличной газовой сети в одиночном исчислении (в одну линию). Если трубы уложены в две линии и более, то для определения протяженности газовой сети суммируется протяженность всех линий.</p> <p>В строках 1 и 7 раздела 7 указывается протяженность уличных газовых сетей, числящихся на балансе предприятия и (или) арендованных у сторонних субъектов предпринимательства, соответственно на начало и на конец года.</p> <p>В строке 2 раздела 7 указывается одиночная протяженность уличных газовых сетей, введенных в эксплуатацию за отчетный год (вновь принятые на баланс предприятия уличные газовые сети, включая: вновь сооруженные линии сети газопроводов, расширение действующих линий и принятые уличные сети от других организаций).</p> <p>В строке 3 раздела 7 указывается одиночная протяженность газовых сетей, выведенных из эксплуатации в отчетном году (сети, которые списаны с баланса предприятия, включая сети, выведенные из эксплуатации вследствие физического износа, ветхости, в связи с проводимой реконструкцией населенного пункта и переданные другим организациям).</p> <p>В строке 8 раздела 7 указывается одиночная протяженность внутриквартальных (внутридворовых) сетей, числящихся на балансе предприятия и (или) арендованных у</p>
---	---

<p>желілердің жеке ұзындығы көрсетіледі.</p> <p>9. 8-бөлімде жергілікті жер типі бойынша газ реттеу пунктерінің саны көрсетіледі.</p> <p>10. Есепті кезеңде қызметі болмаған кезде респондент тиісті жылға арналған бекітілген Респонденттердің жалпы мемлекеттік статистикалық байқаулар бойынша алғашқы статистикалық деректерді ұсыну графигінде көрсетілген осы есепті кезең үшін статистикалық нысандарды ұсынудың ең ерте мерзімдерінің аяқталу күнінен кешіктірмей Қызметінің болмағандығы туралы хабарламаны Қазақстан Республикасы Статистика агенттігі төрағасының 2010 жылғы 9 шілдедегі № 173 бұйрығымен бекітілген, Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 6459 болып тіркелген Респонденттердің алғашқы статистикалық деректерді ұсыну қағидаларымен белгіленген тәртіпте ұсынады.</p> <p>11. Осы статистикалық нысанды тапсыру электрондық түрде немесе қағаз жеткізгіште жүзеге асырылады. Статистикалық нысанды электрондық түрде толтыру Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігі Ұлттық статистика бюросының интернет-ресурсында (https://cabinet.stat.gov.kz/) орналастырылған «Респонденттің кабинеті» арқылы он-лайн режимде жүзеге асырылады.</p> <p>12. Ескерту: х – осы позиция толтыруға жатпайды.</p> <p>13. Арифметикалық-логикалық бақылау:</p> <p>1) 2-бөлім: 2-жол = 2.1-жол + 2.2-жол + 2.3-жол; 4-жол = 1-жол – 2-жол – 3-жол.</p> <p>2) 4-бөлім: 4-жол = 4.1-жол - 4.2-жол; 7-жол = 1-жол + 2-жол + 3-жол + 4-жол – 5-жол – 6-жол; 8-жол = 8.1-жол; 8.1-жол = 8.1.1 - 8.1.6-жолдардың Σ.</p> <p>3) 5-бөлім: 2-жол = 2.1 – 2.6-жолдардың Σ.</p> <p>4) 7-бөлім: 7-жол = 1-жол + 2-жол – 3-жол барлық бағандар бойынша; 2-жол = 2.1 – 2.3-жолдардың Σ барлық бағандар бойынша; 3-жол = 3.1 – 3.3-жолдардың Σ барлық бағандар бойынша; 5-жол = 5.1 – 5.2-жолдардың Σ барлық бағандар бойынша; 6-жол = 6.1 – 6.3-жолдардың Σ барлық бағандар бойынша; 5-жол = 6-жол; 1-баған = 2, 3-бағандардың Σ әрбір жол үшін; 1-жол 1-баған (есепті жылдың) = 7-жол 1-баған (өткен жылдың).</p> <p>5) 8-бөлім: 1-жол = 1.1 – 1.2-жолдардың Σ барлық бағандар бойынша; 1-баған = 2, 3-бағандардың Σ әрбір жол үшін; 4-баған = 5, 6-бағандардың Σ әрбір жол үшін; 2-жол ≥ 2.1-жолға.</p>	<p>других предприятий на конец отчетного года.</p> <p>9. В разделе 8 указывается количество газорегуляторных пунктов по типу местности.</p> <p>10. При отсутствии деятельности в отчетный период респондент не позднее даты окончания самого раннего из сроков представления статистических форм за данный отчетный период, указанных в утвержденном Графике представления респондентами первичных статистических данных по общегосударственным статистическим наблюдениям на соответствующий год представляет Уведомление об отсутствии деятельности в порядке установленном Правилами представления респондентами первичных статистических данных, утвержденных приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по статистике от 9 июля 2010 года № 173, зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 6459.</p> <p>11. Представление данной статистической формы осуществляется в электронном виде или на бумажном носителе. Заполнение статистической формы в электронном виде осуществляется через «Кабинет респондента» (https://cabinet.stat.gov.kz/), размещенном на интернет-ресурсе Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан, в режиме он-лайн.</p> <p>12. Примечание: х – данная позиция не подлежит заполнению.</p> <p>13. Арифметико-логический контроль:</p> <p>1) Раздел 2: строка 2 = строка 2.1 + строка 2.2 + строка 2.3; строка 4 = строка 1 – строка 2 – строка 3.</p> <p>2) Раздел 4: строка 4 = строка 4.1 – строка 4.2; строка 7 = строка 1 + строка 2 + строка 3 + строка 4 – строка 5 – строка 6; строка 8 = строке 8.1; строка 8.1 = Σ строк 8.1.1 – 8.1.6;</p> <p>3) Раздел 5: строка 2 = Σ строк 2.1 – 2.6.</p> <p>4) Раздел 7: строка 7 = строка 1 + строка 2 – строка 3 по всем графам; строка 2 = Σ строк 2.1 – 2.3 по всем графам; строка 3 = Σ строк 3.1 – 3.3 по всем графам; строка 5 = Σ строк 5.1 – 5.2 по всем графам; строка 6 = Σ строк 6.1 – 6.3 по всем графам; строка 5 = строке 6; графа 1 = Σ граф 2, 3 по каждой строке; строка 1 графы 1 (отчетного года) = строке 7 графы 1 (предыдущего года).</p> <p>5) Раздел 8: строка 1 = Σ строк 1.1, 1.2 по всем графам; графа 1 = Σ граф 2, 3 по каждой строке; графа 4 = Σ граф 5, 6 по каждой строке; строка 2 ≥ строке 2.1.</p>
--	--