



## **Об утверждении формы отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа и срока его направления**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 166. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 29 мая 2018 года № 16953.

**Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 21.06.2024 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года "О недрах и недропользовании" и подпунктом 2) пункта 3 статьи 16 Закона Республики Казахстан от 19 марта 2010 года "О государственной статистике" ПРИКАЗЫВАЮ:

### 1. Утвердить:

1) прилагаемую форму отчета о выполнении программы развития переработки сырого газа;

2) срок направления недропользователями отчетов о выполнении программы развития переработки сырого газа в уполномоченный орган в области углеводородов по форме, утвержденной подпунктом 1) настоящего пункта, не позднее двадцать пятого января года, следующего за отчетным годом (в случае завершения срока действия программы развития переработки сырого газа в течение отчетного года, отчет направляется и по завершенной, и по действующей программам развития переработки сырого газа).

**Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 21.06.2024 № 229 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

2. Департаменту развития газовой промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его копии в бумажном и электронном виде на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве

хозяйственного ведения "Республиканский центр правовой информации Министерства юстиции Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа направление его копии на официальное опубликование в периодические печатные издания;

4) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан после его официального опубликования;

5) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) настоящего пункта

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие с 29 июня 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

*Министр энергетики  
Республики Казахстан*

*К. Бозумбаев*

"СОГЛАСОВАН"

Председатель Комитета по статистике  
Министерства национальной экономики  
Республики Казахстан

Н. Айдапкелов

11 мая 2018 года

Утверждена  
приказом Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 05 мая 2018 года № 166

**Сноска. Форма отчета – в редакции приказа Министра энергетики РК от 23.08.2021 № 272 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

Форма\*предназначенная для сбора административных данных

Представляется: Министерство энергетики Республики Казахстан

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: <https://www.gov.kz/memleket/entities/energo?lang=ru>.

Наименование формы административных данных: Отчет о выполнении программы развития переработки сырого газа.

Индекс формы административных данных: форма № 1-ФОП.

Периодичность: ежегодная.

Отчетный период: 20\_\_ год

Круг лиц, представляющих информацию: недропользователи в области углеводородов Республики Казахстан.

Срок представления формы административных данных: не позднее двадцать пятого января года, следующего за отчетным годом (в случае завершения срока действия программы развития переработки сырого газа в течение отчетного года, отчет предоставляется и по завершенной, и по действующей программам развития переработки сырого газа).

№ п/п	Наименование недропользователя	Наименование месторождения с указанием номера контракта	Период действия отчетной программы развития переработки сырого газа	Добыча сырого газа (миллион метр <sup>3</sup> (далее – млн. м <sup>3</sup> ))				
				Плановый показатель добычи сырого газа согласно программе развития переработки сырого газа	Фактическая добыча, в том числе:			Причины расхождений фактической добычи сырого газа от планового показателя, указанного в программе развития переработки сырого газа
					Промышленная добыча сырого газа	Добыча сырого газа в период пробной эксплуатации и месторождения	Добыча сырого газа при испытании объектов скважин	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

### Продолжение таблицы

Объем сырого газа затраченного на переработку и (или) утилизацию (млн. м <sup>3</sup> ), в том числе:					
На переработку до товарного и сжиженного газа	На выработку электроэнергии	На обратную закачку в пласт (с указанием цели закачки)	На использование на собственные технологические нужды	На сдачу в газопровод (с указанием в разрезе получателей)	Прочие (расписать)
10	11	12	13	14	15

### Продолжение таблицы

Технологические потери сырого газа	Объем сожженного сырого газа (млн.м <sup>3</sup> )				
	Разрешенный объем сжигания сырого газа, в том числе:				
	При технологически неизбежном сжигании газа:				
	При пусконаладке технологического оборудования	При эксплуатации технологического оборудования	При техническом обслуживании и ремонтных работах	При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе	При пробной эксплуатации месторождения

			технологическое оборудование	технологическое оборудование		
16	17	18	19	20	21	22

### Продолжение таблицы

Объем сожженного сырого газа (млн. м3)						
Фактический объем сжигания сырого газа, в том числе:						
При технологически неизбежном сжигании газа:						
При пусконаладке технологического оборудования	При эксплуатации технологического оборудования	При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования	При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования	При пробной эксплуатации месторождения	При испытании объектов скважин	Другие (в том числе аварийный)
23	24	25	26	27	28	29

### Продолжение таблицы

Наименование объекта утилизации сырого газа (строительство трубопровода, установка газогенератора, установка газопоршневой электростанции, строительство установки комплексной подготовки газа)	Дата строительства объектов утилизации сырого газа				Выполнение, %	Причины невыполнения	Примечание
	Начало		Завершение				
	По программе развития переработки сырого газа	Фактически	По программе развития переработки сырого газа	Фактически			
30	31	32	33	34	35	36	37

Исполнитель: _____ _____ _____ _____ _____ ( фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись и телефон) Руководитель: _____ _____ _____ (	
---	--



в графе 6 "Промышленная добыча сырого газа" указывается объем промышленной добычи сырого газа, в численном выражении;

в графе 7 "Добыча сырого газа в период пробной эксплуатации месторождения" указывается объем добычи сырого газа в период пробной эксплуатации месторождения, в численном выражении;

в графе 8 "Добыча сырого газа при испытании объектов скважин" указывается объемы добычи сырого газа при испытании объектов скважин, в численном выражении ;

в графе 9 "Причины расхождения фактической добычи сырого газа от планового показателя, указанного в программе развития переработки сырого газа" указывается информация о причинах расхождения фактической добычи сырого газа от планового показателя, указанного в программе развития переработки сырого газа;

в графе 10 "На переработку до товарного и сжиженного газа" указывается объем сырого газа, затраченного на переработку до товарного и сжиженного газа, в численном выражении;

в графе 11 "На выработку электроэнергии" указывается объем сырого газа затраченного на выработку электроэнергии, в численном выражении;

в графе 12 "На обратную закачку в пласт (с указанием цели закачки)" указывается объем сырого газа затраченного на обратную закачку в пласт (с указанием цели закачки), в численном выражении;

в графе 13 "На использование на собственные технологические нужды" указывается объем сырого газа, затраченного на использование на собственные технологические нужды, в численном выражении;

в графе 14 "На сдачу в газопровод (с указанием в разрезе получателей)" указывается объем сырого газа затраченного на сдачу в газопровод (с указанием в разрезе получателей), в численном выражении;

в графе 15 "Прочие (расписать)" указываются прочие объемы сырого газа, затраченные на переработку и (или) утилизацию, в численном выражении;

в графе 16 "Технологические потери сырого газа" указывается объем технологических потерь сырого газа, в численном выражении;

в графе 17 "При пусконаладке технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа, при пусконаладке технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 18 "При эксплуатации технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при эксплуатации технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 19 "При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого

газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 20 "При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 21 "При пробной эксплуатации месторождения" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа при пробной эксплуатации месторождения, в численном выражении;

в графе 22 "При испытании объектов скважин" указывается разрешенный объем сжигания сырого газа, при испытании объектов скважин, в численном выражении;

в графе 23 "При пусконаладке технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при пусконаладке технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 24 "При эксплуатации технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при эксплуатации технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 25 "При техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 26 "При технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, в численном выражении;

в графе 27 "При пробной эксплуатации месторождения" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при пробной эксплуатации месторождения, в численном выражении;

в графе 28 "При испытании объектов скважин" указывается фактический объем сжигания сырого газа, при испытании объектов скважин, в численном выражении;

в графе 29 "Другие (в том числе аварийный)" указывается фактический объем сжигания сырого газа, на другие технологические процессы, в том числе аварийный объем сжигания сырого газа, в численном выражении;

в графе 30 "Наименование объекта утилизации сырого газа (строительство трубопровода, установка газогенератора, установка газопоршневой электростанции, строительство установки комплексной подготовки газа и др.)" указывается наименование объекта утилизации сырого газа (строительство трубопровода, установка газогенератора, установка газопоршневой электростанции, строительство установки комплексной подготовки газа и др.);

в графе 31 "По программе развития переработки сырого газа" указывается начальная дата строительства объектов утилизации сырого газа по программе развития переработки сырого газа;

в графе 32 "Фактически" указывается фактическая начальная дата строительства объектов утилизации сырого газа;

в графе 33 "По программе развития переработки сырого газа" указывается дата завершения строительства объектов утилизации сырого газа по программе развития переработки сырого газа;

в графе 34 "Фактически" указывается фактическая дата завершения строительства объектов утилизации сырого газа;

в графе 35 "Выполнение, %" указывается фактическое выполнение мероприятий, запланированных по программе развития переработки сырого газа в процентном выражении;

в графе 36 "Причины невыполнения" указывается информация о причинах невыполнения мероприятий, запланированных по программе развития переработки сырого газа;

в графе 37 "Примечание" указывается дополнительная информация об отчете о выполнении программы развития переработки сырого газа.