

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 N 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН
за 20__ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма N 2-ТЭК (газ)
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), имеющие на своем балансе газовые скважины: - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	28 января после отчетного периода	Приказ Росстата: Об утверждении формы от 21.08.2017 N 541 О внесении изменений (при наличии) от _____ N ____ от _____ N ____ Годовая

Наименование отчитывающейся организации _____			
Почтовый адрес _____			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения - идентификационный номер)		
1	2	3	4
0610057			

Раздел 1. Добыча газа и попутной нефти

Наименование	N строки	Добыча (газ, тыс куб.м попутная нефть, т) с начала года - фактически	Число скважино-месяцев фактически с начала года		Средний дебит на отработанный скважино-месяц, с начала года (гр. 3 : гр. 5), тыс куб.м	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного года
			числившихся	отработанных		
1	2	3	4	5	6	7
Добыча газа: из старых скважин (002 + 003)	001					
в том числе: перешедших с прошлого года	002					
восстановленных из бездействовавших	003					
из новых скважин	004					
Итого (001 + 004)	005					
Добыча попутной нефти	006					
Сожжено газа в факелах	007		X	X	X	X

Раздел 2. Баланс календарного времени эксплуатационного фонда газовых скважин

Код по ОКЕИ: час - 356

Наименование	N строки	Календарное время эксплуатационного фонда - всего	В том числе					
			календарное время действующего фонда			календарное время скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода		календарное время скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения
			всего	в том числе		всего	в том числе в бездействии с прошлых лет	
				время эксплуатации	время простоев			
1	1	3	4	5	6	7	8	9
Всех скважин	021							
в том числе новых	022						X	

Раздел 3. Ввод в действие газовых скважин
(включая газоконденсатные)

Наименование	N строки	Число скважин
1	2	3
Новые скважины - итого (043 + 044 + 045)	041	
из них разведочные	042	
Из числа новых скважин: из бурения и освоения	043	
из консервации	044	
из других фондов скважин	045	
Введенные из бездействия (с прошлых лет)	046	
Всего (041 + 046)	047	

Раздел 4. Фонд скважин на конец отчетного года

Наименование	N строки	Число скважин
1	2	3
Дающие только газ	061	
Дающие газ и конденсат (или нефть)	062	
Итого дающих продукцию (стр. 061 + 062)	063	
Остановленные в последнем месяце отчетного периода из числа дававших продукцию в этом месяце	064	
Всего действующих (стр. 063 + 064)	065	
Не дававшие продукцию в последнем месяце отчетного периода (бездействующий фонд)	066	
Осваиваемые и ожидающие освоения после бурения	067	
в том числе находящиеся в работах по освоению	068	
Весь эксплуатационный фонд газовых скважин (стр. 065 + 066 + 067)	069	
Кроме того скважины: находящиеся в консервации	070	
контрольные	071	
находящиеся в ожидании ликвидации	072	
прочие	073	
ликвидированные после эксплуатации	074	
ликвидированные после бурения	075	
Общий фонд скважин (стр. 069 + 070 + 071 + 072 + 073 + 074 + 075)	076	
Принято скважин из бурения с начала года (включая ликвидированные и находящиеся в ожидании ликвидации после бурения)	077	
Принято скважин из нефтяного фонда	078	

Раздел 5. Применение современных методов воздействия на пласт

Наименование	№ строки	Фактически
1	2	3
Закачка отбензиненного природного газа в пласт при сайклинг-процессе, тыс. куб. м	081	
Добыча газового конденсата из пластов с применением сайклинг-процесса, т	082	
Прирост добычи газового конденсата за счет применения сайклинг-процесса, т	083	

Раздел 6. Ресурсы и добыча газового конденсата

Наименование	Единица измерения	Код по ОКЕИ	№ строки	Фактически с начала года
1	2	3	4	5
Добыча газа из газоконденсатных скважин	тыс м ³	114	091	
Ресурсы газового конденсата в добываемом газе при текущем пластовом давлении	т	168	092	
Конденсат, подлежащий извлечению из газа	т	168	093	
Технологические потери ресурсов газового конденсата (нормируемые)	т	168	094	
Добыча нестабильного газового конденсата	т	168	0951	
Добыча стабильного газового конденсата	т	168	0952	
Степень извлечения газового конденсата (0952 : 092)	%	744	097	

Раздел 7. Движение газа

Наименование	№ строки	Количество, тыс м ³ (код по ОКЕИ - 114)
1	2	3
Приход: Добыто	111	
поступило от других предприятий и организаций	112	
Итого (111 + 112)	113	
Расход на производственно-технические нужды	114	
в том числе: на топливо	115	
на закачку в пласт для поддержания пластового давления	116	
Потери при очистке, осушке и транспортировке газа	117	
Сдано - всего (119 + 120 + 121 + 122 + 123)	118	
в том числе: магистральным газопроводам	119	
заводам по переработке газа	120	
бурению	121	
прочим своим организациям	122	
прочим	123	

Должностное _____ лицо,
ответственное за предоставление
первичных статистических данных
(лицо, _____ уполномоченное
предоставлять _____ первичные
статистические данные от имени
юридического лица)

_____ (должность) _____ (Ф.И.О.) _____ (подпись)

_____ E-mail: _____ "___" _____ 20__ год
(номер контактного телефона) (дата составления документа)

Указания
по заполнению формы федерального статистического наблюдения

1. Форму федерального статистического наблюдения N 2-ТЭК (газ) "Сведения об эксплуатации газовых скважин" предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства) - владельцы лицензии на добычу газа и газового конденсата, осуществляющие их добычу, в том числе с привлечением других юридических лиц.

Настоящую форму федерального статистического наблюдения предоставляют также филиалы, представительства и подразделения действующих на территории Российской Федерации иностранных организаций в порядке, установленном для юридических лиц.

Организации-банкроты, на которых введено конкурсное производство, не освобождаются от предоставления сведений по указанной форме. Только после вынесения определения арбитражного суда о завершении в отношении организации конкурсного производства и внесения в единый государственный реестр юридических лиц записи о его ликвидации (п. 3 ст. 149 Федерального закона от 26.10.2002 N 127-ФЗ "О несостоятельности (банкротстве)") организация-должник считается ликвидированной и освобождается от предоставления сведений по указанной форме.

По форме за отчетный период возможно направление респондентом либо подписанного в установленном порядке отчета, не заполненного значениями показателей, либо официального письма в соответствующий территориальный орган Росстата об отсутствии информации по показателям в отчетном периоде.

2. Юридическое лицо заполняет настоящую форму и предоставляет ее в территориальный орган Росстата по месту своего нахождения.

При наличии у юридического лица обособленных подразделений <1> настоящая форма заполняется как по каждому обособленному подразделению, так и по юридическому лицу без этих обособленных подразделений.

<1> Примечание.

Обособленное подразделение организации - любое территориально обособленное от нее подразделение, по месту нахождения которого оборудованы стационарные рабочие места. Признание обособленного подразделения организации таковым производится независимо от того, отражено или не отражено его создание в учредительных или иных организационно-распорядительных документах организации, и от полномочий, которыми наделяется указанное подразделение. При этом рабочее место считается стационарным, если оно создается на срок более одного месяца (п. 2 ст. 11 Налогового кодекса Российской Федерации).

Заполненные формы предоставляются юридическим лицом в территориальные органы Росстата по месту нахождения соответствующего обособленного подразделения (по обособленному подразделению) и по месту нахождения юридического лица (без обособленных подразделений). В случае, когда юридическое лицо (его обособленное подразделение) не осуществляет деятельность по месту своего нахождения, форма предоставляется по месту фактического осуществления им деятельности.

Руководитель юридического лица назначает должностных лиц, уполномоченных предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица.

В адресной части указывается полное наименование отчитывающейся организации в соответствии с учредительными документами, зарегистрированными в установленном порядке, а затем в скобках - краткое наименование. На бланке формы, содержащей сведения по обособленному подразделению юридического лица, указывается наименование обособленного подразделения и юридического лица, к которому оно относится.

По строке "Почтовый адрес" указывается наименование субъекта Российской Федерации, юридический адрес с почтовым индексом; если фактический адрес не совпадает с юридическим, то указывается фактическое местонахождение хозяйствующего субъекта (почтовый адрес). Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

3. В кодовой части формы титульного листа проставляется код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) юридического лица или идентификационный номер (для территориально обособленного подразделения юридического лица) на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО (идентификационного номера), размещенного на Интернет-портале Росстата по адресу: <http://statreg.gks.ru>.

В случае делегирования полномочий по предоставлению статистической отчетности от имени юридического лица обособленному подразделению, обособленным подразделением в кодовой части формы указывается код ОКПО (для филиала) или идентификационный номер (для обособленного подразделения, не имеющего статуса филиала).

4. Подробная информация о заполнении формы N 2-ТЭК (газ) приводится в Инструкции по заполнению этой формы, утвержденной постановлением Госкомстата России по согласованию с Минтопэнерго России от 29.05.1996 N 44 "Об утверждении инструкций по заполнению форм федерального государственного статистического наблюдения за эксплуатацией нефтяных и газовых скважин".

5. По строке 007 "Сожжено газа в факелах" раздела I "Добыча газа и попутной нефти" приводится количество природного газа, сожженного в факелах. Его количество определяется средствами измерения и регистрации.

6. По строкам 0951 и 0952 приводятся данные об объеме газового конденсата добывающей организацией.

При использовании на месторождениях открытой системы сбора газового конденсата - указывается объем стабильного конденсата, количество которого определяется по показаниям контрольных приборов учета (строка 0952).

При использовании на месторождениях закрытой системы сбора газового конденсата - указывается количество нестабильного конденсата (строка 0951), а количество стабильного конденсата (C5+), содержащегося в нестабильном конденсате указывается по строке 0952. Величина добычи нестабильного конденсата определяется контрольными приборами учета, а стабильного - исходя из материального баланса по фактическому коэффициенту усадки.

В объем добычи включается конденсат, израсходованный на собственные нужды нефтегазопромыслов.