

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 О СТРОИТЕЛЬСТВЕ СКВАЖИН НА НЕФТЬ И ГАЗ
за 20__ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма N 1-ТЭК (бур)
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), ведущие бурение скважин: - 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
0610062			

Раздел 1. Общие показатели работы по бурению

Показатели	№ строки	Проходка, м (код по ОКЕИ - 006)	Станко-месяцы бурения	Скорость бурения на один станко-месяц, м (гр. 1 : гр. 2)
А	Б	1	2	3
Все способы бурения	001			
в том числе на природный газ	002			
Из общего объема бурения:				
электробурение	003			
турбинное бурение	004			
роторное бурение	005			
бурение винтовыми двигателями	006			
Из общей проходки - проходка по нагнетательным скважинам	007		X	X

Справка

Станко-месяцы бурения по проекту

на фактически выполненный объем работ за год (010) _____

Раздел 2. Буровые бригады

Показатели	№ строки	Количество
А	Б	1
Среднедействующее число буровых бригад	020	

Раздел 4. Расшифровка простоев (раздел 3, гр. 13)

Код по ОКЕИ: час - 356

Простои	№ строки	Число часов
А	Б	1
Из-за отсутствия: электроэнергии	040	
обсадных труб	041	
глинистого раствора, химических реагентов и утяжелителей	042	
транспорта	043	
рабочей силы	044	
Ожидание работ по ликвидации аварий и брака	045	
По метеорологическим условиям, из-за бездорожья и отогрева оборудования	046	
Прочие (указать какие)	047	
Итого (стр. 040 по стр. 047)	048	

Раздел 5. Расшифровка вспомогательных работ (раздел 3, гр. 7)

Код по ОКЕИ: час - 356

Вспомогательные работы	№ строки	Число часов
А	Б	1
Промыслово-геофизические работы	050	
Промывка скважин в процессе бурения	051	
Проработка скважин в процессе бурения	052	
Приготовление, смена, обработка бурового раствора	053	
Смена, сборка и разборка бурового инструмента	054	
Прочие (указать какие)	055	
Итого (стр. 050 по стр. 055)	056	

Раздел 6. Аварии, происшедшие в бурении

Виды аварий	№ строки	Число аварий, происшедших в 20__ г.	Число ликвидированных аварий	Число часов, потерянных из-за аварий	Число часов, потерянных из-за аварий, ликвидированных в отчетном году <1>
А	Б	1	2	3	4
Всего аварий	035				

 <1> Показывается время с начала возникновения аварии до ее полной ликвидации.

Раздел 7. Показатели работы долот

Показатели	№ строки	Количество долот	Проходка, м	Произведено долблений	Время, затраченное на долбление, час
А	Б	1	2	3	4
Долота - всего	060				

Раздел 8. Фонд скважин на конец отчетного года

Состояние скважин	№ строки	Число скважин
А	Б	1
Состоит скважин - всего (071 + 072 + 073 + 074 + 076 + 077 + 078)	070	
в том числе:		
в вышкостроении и монтаже	071	
в ожидании бурения	072	
в бурении	073	
в испытании	074	
в консервации	076	
в ожидании ликвидации	077	
ожидающие передачи нефтегазодобывающим предприятиям	078	

Раздел 9. Движение скважин

Показатели	№ строки	
А	Б	1
Начато вышкостроением	100	
Закончено вышкостроением	101	
Начато бурением	102	
Закончено бурением	103	
Закончено строительством (стр. 105 по стр. 111)	104	
давших нефть	105	
давших газ	106	
давших йодо-бромную и техническую воду	107	
сухих и выполнивших свое назначение без проведения испытания (опробования)	108	
нагнетательных	109	
контрольных	110	
прочих	111	
Из общего числа законченных строительством - закончено строительством на природный газ	112	
их суммарный метраж с начала бурения, м	113	
Из законченных строительством на природный газ: давших нефть	114	
давших газ	115	
Из общего числа законченных строительством: поисковых	116	
разведочных	117	
Скважины, сданные нефтегазодобывающим предприятиям - всего	118	
Ликвидировано скважин - всего	119	
в том числе: сдано нефтегазодобывающим предприятиям	120	
ликвидировано по техническим причинам	121	
их суммарный метраж с начала бурения, м	122	
их станко-месяцы с начала бурения <2>	123	

<2> Заполняется с одним десятичным знаком.

Раздел 10. Затраты времени на строительство буровых,
законченных вышкостроением и монтажом оборудования

Код по ОКЕИ: час - 356

Показатели	N строки	Всего	из них:	
			первичный монтаж	передвижки на кустах
А	Б	1	2	3
Количество буровых, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году	130			
Календарное время строительства буровых и монтажа оборудования, часов (стр. 132 + 133 + 134 + 135)	131			
в том числе: время работы	132			
время ремонтных работ и работ по ликвидации аварий и брака	133			
внутрисменные простои	134			
межсменные перерывы	135			

Раздел 11. Показатели по скважинам, законченным бурением
в отчетном году

Показатели	N строк и	Число скважин, законченных бурением в отчетном году	Их суммарный метраж с начала бурения, м	Календарное время их бурения с начала бурения, час
А	Б	1	2	3
Всего на нефть и природный газ	140			
в том числе на природный газ	141			

Раздел 14. Основные показатели по скважинам, законченным строительством

Код по ОКЕИ: метр - 006

Наименование	N строки	Распределение скважин по глубинам, м								
		до 1500	от 1501 до 2000	от 2001 до 2500	от 2501 до 3000	от 3001 до 4000	от 4001 до 5000	от 5001 до 6000	от 6001 и глубже	Итого
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество скважин, законченных циклом строительства - всего	161									
Суммарный метраж скважин, законченных циклом строительства, м	162									
Количество долблений	163									
Все календарное время строительства скважин, часов (стр. 165 + 166 + 175)	164									
Календарное время вышкостроения и монтажа оборудования, включая межсменные перерывы, часов	165									
Календарное время бурения, часов	166									
из него:										
время долбления	167									
время спуска и подъема инструмента	168									
время крепления	169									
время вспомогательных работ	170									
время ремонтных работ	171									
работы по ликвидации осложнений в бурении	172									
работы по ликвидации аварий и брака в бурении	173									
простои в бурении	174									
Календарное время испытания (опробования) скважин после окончания бурения и в процессе бурения - всего, часов	175									

Сведения представляются отдельно по эксплуатационному и глубокому разведочному бурению.

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 1-ТЭК (бур) "Сведения о строительстве скважин на нефть и газ" предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), осуществляющие бурение скважин на указанные углеводороды.

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 1-ТЭК (бур) приводится в инструкции по заполнению этой формы, утвержденной постановлением Госкомстата России по согласованию с Минтопэнерго России от 11.06.1999 N 39 "Об утверждении Инструкции по заполнению формы федерального государственного статистического наблюдения за строительством скважин на нефть и газ".