

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН
за 20 ____ г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), осуществляющие добычу нефти, попутного газа и газового конденсата: – территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	28 января после отчетного года

Форма № 1-ТЭК (нефть)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 22.07.2019 № 419
О внесении изменений (при наличии)
от 16.07.2020 № 390
от ____ № ____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации _____			
Почтовый адрес _____			
Код формы по ОКУД	Код		
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица – идентификационный номер)		
1	2	3	4
0610065			

Раздел 1. Добыча нефти, тонн

Способы добычи и категории скважин	№ строки	Добыча с начала года, т (фактически)	Число скважино-месяцев с начала года		Средний дебит на отработанный скважино-месяц, т (фактически) (1:3)	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода	Извлечено из скважин жидкости с начала года, т
			числившихся	отработанных			
А	Б	1	2	3	4	5	6
Добыча нефти из скважин по способам эксплуатации: насосами	001						
в том числе электропогружными	002						
компрессорами (включая бескомпрессорный газлифт)	003						
фонтанами	004						
прочими способами	005						
Итого (001+003+004+005)=(007+010)	006						
Добыча нефти по категориям скважин: из старых скважин	007						
в том числе перешедших с прошлого года	008						
из новых скважин	010						
Добыча шахтной, попутной и случайной нефти	011		X	X	X	X	X
в том числе при опробовании разведочных скважин	012		X	X	X	X	X
Всего добыто нефти (без газового конденсата) (006+011)	013		X	X	X	X	X

Раздел 2. Баланс календарного времени фонда нефтяных скважин, часов

Наименование	№ строки	Календарное время эксплуатационного фонда — всего (гр. 2 +5+7)	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 освоения после бурения
			всего	в том числе				
	время эксплуатации	время простоев		всего	в том числе в бездействии с прошлых лет			
A	Б	1	2	3	4	5	6	7
Всего скважин	041							
в том числе новых	042						X	

Раздел 3. Ввод в действие скважин, единиц

Наименование	№ строки	Новые скважины				Введенные из бездействия (с прошлых лет)
		Всего (гр. 2+3+4)	в том числе			
			из бурения и освоения после бурения	из консервации	из других фондов скважин	
А	Б	1	2	3	4	5
Нефтяные (стр. 053+055+056)	051					
из них: разведочные	052		X	X	X	X
по способам эксплуатации: насосные	053					
в том числе: электропогружными насосами	054					
компрессорные	055					
фонтанные	056					
Нагнетательные	057					
из них после отработки на нефть	058		X	X	X	X

Раздел 4. Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением методов искусственного воздействия на пласт, тонн

Методы воздействия	№ строки	Добыча нефти с применением методов искусственного воздействия на пласт	В том числе увеличение (прирост) добычи за счет применения этих методов (фактически)
А	Б	1	2
Всего (стр. 062+064)	061		
Закачки воды	062		
в том числе гидродинамические методы	063		
Новые методы (стр. 065+066) — всего	064		
в том числе: физико-химические (включая газовые)	065		
термические	066		

Раздел 5. Фонд скважин на конец отчетного периода, единиц

Состав фонда и скважин	№ строки	Число скважин
А	Б	1
Дающие нефть и газ	111	
Остановленные в последнем месяце отчетного периода из числа давших добычу в этом месяце	112	
Итого действующих (111+112)	113	
Не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода (бездействующий фонд)	114	
Осваиваемые и ожидающие освоения после бурения	115	
в том числе находящиеся в работах по освоению	116	
Весь эксплуатационный фонд нефтяных скважин (113+114+115)	117	
из эксплуатационного фонда нефтяных скважин — телемеханизированные	118	
Кроме того, скважины:		
водозаборные и дающие йодобромную и техническую воду	119	
нагнетательные	120	
в том числе действующие	121	
контрольные	123	
поглощающие скважины для сбора сточных вод и прочие	124	
находящиеся в консервации	125	
находящиеся в ожидании ликвидации	127	
ликвидированные после эксплуатации	128	
ликвидированные после бурения	129	
Общий фонд скважин (117+119+120+123+124+125+127+128+129)	130	
Принято скважин из бурения с начала года (включая ликвидированные и находящиеся в ожидании ликвидации после эксплуатационного и разведочного бурения)	131	
Принято из газового фонда	132	

Справка к разделу 5

Наименование	№ строки	Число скважин
А	Б	1
Прибыло в эксплуатационный фонд нефтяных скважин	141	
Выбыло из эксплуатационного фонда нефтяных скважин	142	

Раздел 6. Добыча нефтяного (попутного) газа, тысяч кубических метров

№ строки	Добыча газа (фактически)	Расход газа на собственные нужды разработки месторождения	Технологические потери при добыче газа	Сожжено в факелах
А	1	2	3	4
151				

Раздел 7. Движение нефти (включая газовый конденсат) с начала года, тонн

	№ строки	Количество
А	Б	1
Остаток на начало отчетного года	161	
Приход:	162	
добыто	163	
поступило от других предприятий	166	
Итого (162+163)	167	
Расход на производственно-технические нужды	168	
Потери — всего	171	
Сдано — всего (172+174+175+176+177+178)	172	
в том числе:	173	
нефтегазоперерабатывающим заводам	174	
в том числе газоперерабатывающим	175	
сдано широкой фракции от стабилизации нефти	176	
экспорт	177	
бурению	178	
прочим своим предприятиям и организациям ¹	179	
отпущено прочим предприятиям ¹	180	
Итого расхода (167+168+171)	181	
Остаток на конец отчетного периода (161+166-179)		
в том числе в нефтепроводах и емкостях, введенных в отчетном году		

¹Приложить расшифровку о количестве нефти, отпущенной каждой организации.

Раздел 8. Подготовка нефти (включая газовый конденсат), тонн

Показатели	№ строки	Фактически, т
А	Б	1
Поступало жидкости на установки по подготовке нефти	182	
Получено нефти с установок	183	
Подготовлено нефти другими способами (трубная деэмульсация, простой, отстой и другое)	184	
Потери нефти при подготовке	185	

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

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

(номер контактного
телефона)

E-mail: _____

« _____ » _____ 20__ год

(дата составления
документа)

Указания по заполнению формы федерального статистического наблюдения

1. Форму федерального статистического наблюдения № 1-ТЭК (нефть) «Сведения об эксплуатации нефтяных скважин» (далее – форма) предоставляют юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства), осуществляющие добычу нефти, попутного газа и газового конденсата.

Форму федерального статистического наблюдения предоставляют организации – владельцы лицензий на добычу полезных ископаемых или организации, заключившие согласительный договор с владельцем лицензии на осуществление добычи на предоставленных им в пользование участках недр, то есть организации, не имеющие соответствующих лицензий на эту деятельность, но являющиеся привлечёнными к добыче полезных ископаемых, а также филиалы, представительства и подразделения действующие на территории Российской Федерации иностранных организаций в порядке, установленном для юридических лиц.

Временно не работающие организации представляют форму на общих основаниях.

Организации-банкроты, на которых введено конкурсное производство, не освобождаются от предоставления первичных статистических данных 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 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)») организация-должник считается ликвидированной и освобождается от предоставления первичных статистических данных по указанной форме.

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

При наличии у юридического лица обособленных подразделений¹, расположенных на одной территории субъекта Российской Федерации с юридическим лицом, первичные статистические данные по настоящей форме предоставляются в целом по юридическому лицу, включая первичные статистические данные по этим обособленным подразделениям.

При наличии у юридического лица обособленных подразделений, расположенных на территории разных субъектов Российской Федерации, первичные статистические данные предоставляются обособленным подразделением по месту своего нахождения, при этом возможно предоставление первичных статистических данных настоящей формы суммарно по всем обособленным подразделениям, расположенным в конкретном субъекте Российской Федерации, при условии назначения руководителем юридического лица ответственного должностного лица за отражение агрегированных данных по вышеуказанным подразделениям.

Заполненная форма предоставляется 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 установленные сроки. В случае, когда юридическое лицо (его обособленное подразделение) не осуществляет деятельность по месту своего нахождения, форма предоставляется по месту фактического осуществления им деятельности.

¹Обособленное 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).

По форме за отчетный период возможно направление респондентом подписанного в установленном порядке отчета по форме, не заполненного значениями показателей («пустого» отчета по форме). Во всех представляемых отчетах такого вида должен заполняться исключительно титульный раздел формы, а в остальных разделах не должно указываться никаких значений данных, в том числе нулевых и прочерков.

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 респондента (почтовый адрес). Для обособленных подразделений, не имеющих юридического адреса, указывается почтовый адрес с почтовым индексом.

3. В кодовой части титульного листа формы на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО (идентификационного номера), размещенного на интернет-сайте Росстата по адресу: <http://websbor.gks.ru/online/#!/gs/statistic-codes>, отчитывающаяся организация проставляет:

код по Общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) для:

- юридического лица, не имеющего территориально обособленных подразделений;
- юридического лица, у которого все его обособленные подразделения находятся в одном с ним субъекте Российской Федерации;

идентификационный номер для:

- головного подразделения юридического лица, в отчет которого включены обособленные подразделения, находящиеся в одном субъекте Российской Федерации с юридическим лицом (в случае наличия территориально обособленных подразделений в разных субъектах Российской Федерации с юридическим лицом);
- территориально обособленного подразделения, находящегося на территории субъекта Российской Федерации, отличного от местонахождения юридического лица.

В качестве головного подразделения юридического лица выступает обособленное подразделение, где находится администрация предприятия или местонахождение которого соответствует зарегистрированному юридическому адресу.

4. Подробная информация о заполнении формы № 1-ТЭК (нефть) приводится в инструкции по заполнению этой формы, утвержденной постановлением Госкомстата России по согласованию с Минтопэнерго России от 29.05.1996 № 44 «Об утверждении инструкций по заполнению форм федерального государственного статистического наблюдения за эксплуатацией нефтяных и газовых скважин». Справочно приводится следующий текст:

– К добытой шахтной, попутной и случайной нефти относится нефть, добытая из шахт в процессе эксплуатационного и разведочного бурения, испытания и освоения скважин, а также из газовых скважин (попутная).

– К добыче нефти при опробовании разведочных скважин относится нефть, добытая в процессе испытания и освоения разведочных скважин.

– Количество добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной определяется в единицах массы нетто. Массой нетто признается количество нефти за вычетом отделенной воды, попутного нефтяного газа и примесей, а также за вычетом содержащихся в нефти во взвешенном состоянии воды, хлористых солей и механических примесей, определенных лабораторными анализами.

Количество добытой нефти субъектом хозяйственной деятельности определяется прямым (посредством применения измерительных средств и устройств) или косвенным (расчетно, по данным о содержании добытого полезного ископаемого в извлекаемом из недр (отходов, потерь) минеральном сырье) методом. Применяемый метод подлежит утверждению в учетной политике субъекта хозяйственной деятельности.

– В графе «Расход газа на собственные нужды разработки месторождения» показывается фактический расход нефтяного (попутного) газа непосредственно:

на нужды энергетических установок (используемого как топливо газомоторных, газотурбинных и иных установок, для промышленных котельных и печей);

на технологические нужды, предусмотренные проектным решением разработки месторождения (например, для установок для подготовки нефти, на закачку в пласт для поддержания пластового давления и повышения нефтеотдачи пластового давления и повышения нефтеотдачи пластов и расхода газа (не улавливаемого) как рабочего агента при газлифтной эксплуатации нефтяных скважин).

– В графе «Технологические потери при добыче газа» показываются технологические потери нефтяного (попутного) газа, технологически связанные с принятой схемой и технологией месторождения.

– В графе «Сожжено в факелах» показывается количество нефтяного (попутного) газа, сожженного в факелах. Его количество определяется средствами измерения и регистрации.

– По строке «Добыто» указывается количество добытой и учтенной субъектом хозяйственной деятельности нефти.