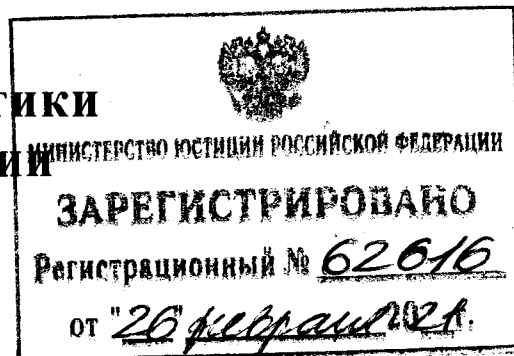




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



6 ноября 2020 г.

Москва

№ 978

**Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке
Федеральной службой государственной статистики информации для
включения в государственную информационную систему топливно-
энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм**

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 7 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49, ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158), подпунктом 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449), и пунктами 1.3, 1.4, 2.1, 4.1, 4.2, 4.19, 5.1 и 6.6 – 6.12 перечня форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 июля 2019 г. № 1677-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 31, ст. 4697), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить:

формы предоставления в обязательном порядке Федеральной службой государственной статистики информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 1.1 – 1.14;

требования к заполнению форм предоставления в обязательном порядке Федеральной службой государственной статистики информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса согласно приложениям № 2.1 – 2.14.

2. Установить, что предоставление информации по формам, указанным в пункте 1 настоящего приказа, осуществляется Федеральной службой государственной статистики впервые:

по форме с ежемесячным периодом предоставления информации, предусмотренной приложением № 1.13 к настоящему приказу, – в отношении января 2021 года, далее – в соответствии со сроком и периодом предоставления информации, установленными указанной формой;

по формам с ежеквартальным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.6, 1.8 и 1.12 к настоящему приказу, – в отношении первого квартала 2021 года, далее – в соответствии со сроком и периодом предоставления информации, установленными указанными формами;

по формам с ежегодным периодом предоставления информации, предусмотренным приложениями № 1.1 – 1.12 и 1.14 к настоящему приказу, – в отношении 2020 года, далее – в соответствии со сроком и периодом предоставления информации, установленными указанными формами.

Министр



А.В. Новак

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о строительстве скважин на нефть и газ
за 20__ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности,
нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической
промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам
нефти и нефтепродуктов

№ 1.3

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 11 августа года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения о строительстве скважин на нефть и газ

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
I. Общие показатели работы по бурению		
1.	Проходка по всем способам бурения, метры	
2.	Проходка по всем способам бурения скважин для добычи природного газа, метры	
3.	Проходка из общего объема бурения по электробурению, метры	
4.	Проходка из общего объема бурения по турбинному бурению, метры	
5.	Проходка из общего объема бурения по роторному бурению, метры	
6.	Проходка из общего объема бурения по бурению винтовыми двигателями, метры	
7.	Проходка по нагнетательным скважинам из общей проходки, метры	
II. Информация о работе буровых бригад		
8.	Среднедействующее число буровых бригад, единицы	
III. Информация о балансе времени бурения по скважинам		
9.	Календарное время бурения, включая время, затраченное на бурение скважин, и непроизводительные затраты времени, с начала года, час	
10.	Время, затраченное на бурение скважин, час	
11.	Время, затраченное на работы по проходке, из времени, затраченного на бурение скважин, час	
12.	Время на долбление из времени, затраченного на работы по проходке, час	
13.	Время на спуск и подъем инструмента из времени, затраченного на работы по проходке, час	
14.	Время на наращивание инструмента из времени, затраченного на спуск и подъем инструмента, час	
15.	Время на крепление скважин из времени, затраченного на бурение скважин, час	
16.	Время на вспомогательные работы из времени, затраченного на бурение скважин, час	
17.	Время на ремонтные работы из времени, затраченного на бурение скважин, час	
18.	Время на работы по ликвидации осложнений, вызванных сложными геологическими условиями, из времени, затраченного на бурение скважин, час	
19.	Непроизводительные затраты времени на работы по ликвидации аварий, час	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
20.	Непроизводительные затраты времени на работы по ликвидации брака, час	
21.	Непроизводительные затраты времени из-за простоев, час	
IV. Информация о простоях		
22.	Число часов простоев из-за отсутствия электрической энергии, час	
23.	Число часов простоев из-за отсутствия обсадных труб, час	
24.	Число часов простоев из-за отсутствия глинистого раствора, химических реагентов и утяжелителей, час	
25.	Число часов простоев из-за отсутствия транспорта, час	
26.	Число часов простоев из-за отсутствия рабочей силы, час	
27.	Число часов ожидания работ по ликвидации аварий и брака, час	
28.	Число часов простоев, связанных с метеорологическими условиями, из-за бездорожья и отогрева оборудования, час	
29.	Число часов простоев по прочим причинам, час	
V. Информация о вспомогательных работах		
30.	Число часов на вспомогательные работы, час	
31.	Число часов на промыслово-геофизические работы из числа часов вспомогательных работ, час	
32.	Число часов на промывку скважин в процессе бурения из числа часов вспомогательных работ, час	
33.	Число часов проработки скважин в процессе бурения из числа часов вспомогательных работ, час	
34.	Число часов приготовления, смены, обработки бурового раствора из числа часов вспомогательных работ, час	
35.	Число часов смены, сборка и разборка бурового инструмента из числа часов вспомогательных работ, час	
36.	Число часов на прочие вспомогательные работы, час	
VI. Информация об авариях, происшедших в бурении		
37.	Количество аварий, происшедших в отчетном году, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
38.	Количество ликвидированных аварий, единицы	
39.	Число часов, потерянных из-за аварий, час	
40.	Число часов, потерянных из-за аварий, ликвидированных в отчетном году, час	
VII. Информация о фонде скважин на конец отчетного года		
41.	Общее число скважин на балансе организаций, занимающихся бурением, единицы	
42.	Число скважин, находящихся в вышкостроении и монтаже, единицы	
43.	Число скважин, находящихся в ожидании бурения, единицы	
44.	Число скважин, находящихся в бурении, единицы	
45.	Число скважин, находящихся в испытании, единицы	
46.	Число скважин, находящихся в консервации, единицы	
47.	Число скважины, которые должны быть ликвидированы, единицы	
48.	Число скважин, ожидающих передачи нефтегазодобывающим организациям, единицы	
VIII. Информация о движении скважин		
49.	Число скважин, начатых вышкостроением, единицы	
50.	Число скважин, законченных вышкостроением, единицы	
51.	Число скважин, начатых бурением, единицы	
52.	Число скважин, законченных бурением, единицы	
53.	Число скважин, законченных строительством, единицы	
54.	Число скважин, дававших нефть, из числа скважин, законченных строительством, единицы	
55.	Число скважин, дававших газ, из числа скважин, законченных строительством, единицы	
56.	Число скважин, дававших йодо-бромную и техническую воду, из числа скважин, законченных строительством, единицы	
57.	Число скважин сухих и выработавших свое назначение без проведения испытания (опробования), из числа скважин, законченных строительством, единицы	
58.	Число нагнетательных скважин из числа скважин, законченных строительством, единицы	
59.	Число контрольных скважин из числа скважин, законченных строительством, единицы	
60.	Число прочих скважин из числа скважин, законченных строительством, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
61.	Число скважин для добычи природного газа, законченных строительством, из общего числа скважин, законченных строительством, единицы	
62.	Число скважин, давших нефть, из числа скважин для добычи природного газа, законченных строительством, единицы	
63.	Число скважин, давших газ, из числа скважин для добычи природного газа, законченных строительством, единицы	
64.	Число поисковых скважин из общего числа скважин, законченных строительством, единицы	
65.	Число разведочных скважин из общего числа скважин, законченных строительством, единицы	
66.	Число скважин, сданных нефтегазодобывающим предприятиям, единицы	
67.	Число ликвидированных скважин, единицы	
68.	Число скважин, сданных нефтегазодобывающим предприятиям, из числа ликвидированных скважин, единицы	
69.	Число скважин, ликвидированных по техническим причинам, из числа ликвидированных скважин, единицы	
IX. Информация о затратах времени на строительство буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом оборудования		
70.	Количество буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году, единицы	
71.	Календарное время строительства буровых установок и монтажа оборудования, часов	
72.	Время работ по строительству буровых установок и монтажу оборудования, часов	
73.	Межсменные перерывы по строительству буровых установок и монтажу оборудования, часов	
74.	Количество первичного монтажа буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году, единицы	
75.	Календарное время строительства буровых установок и монтажа оборудования на первичный монтаж, часов	
76.	Время работ по строительству буровых установок и монтажу оборудования на первичный монтаж, часов	
77.	Внутридневные простои по строительству буровых установок и монтажу оборудования на	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
	первичный монтаж, часов	
78.	Межменные перерывы по строительству буровых установок и монтажу оборудования на первичный монтаж, часов	
79.	Количество передвижек на кустах буровых установок, законченных вышкостроением и монтажом в отчетном году, единицы	
80.	Календарное время строительства буровых установок и монтажа оборудования передвижек на кустах, часов	
81.	Время работ по строительству буровых установок и монтажу оборудования передвижек на кустах, часов	
82.	Внутрисменные простои по строительству буровых установок и монтажу оборудования передвижек на кустах, часов	
83.	Межменные перерывы по строительству буровых установок и монтажу оборудования передвижек на кустах, часов	
X. Показатели по скважинам, законченным бурением в отчетном году		
84.	Число скважин для добычи нефти и природного газа, законченных бурением в отчетном году, единицы	
85.	Число скважин для добычи природного газа, законченных бурением в отчетном году, единицы	
86.	Суммарный метраж с начала бурения скважин для добычи нефти и природного газа, законченных бурением в отчетном году, метры	
87.	Суммарный метраж с начала бурения скважин для добычи природного газа, законченных бурением в отчетном году, метры	
88.	Календарное время бурения скважин для добычи нефти и природного газа, законченных бурением в отчетном году, с начала бурения, час	
89.	Календарное время бурения скважин для добычи природного газа, законченных бурением в отчетном году, с начала бурения, час	
XI. Основные показатели испытания (опробования) по скважинам, законченным циклом строительства в отчетном году (с начала испытания)		
90.	Количество скважин, законченных строительством, единицы	
91.	Количество скважин, законченных испытанием (опробованием) после окончания бурения, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
92.	Количество скважин, законченных испытанием (опробованием) в процессе бурения, единицы	
93.	Количество скважин, выполнивших назначение без проведения испытания (опробования), единицы	
94.	Количество скважин после опрессовки без проведения перфорации, единицы	
95.	Количество испытанных объектов после окончания бурения скважин, законченных испытанием (опробованием), единицы	
96.	Количество испытанных объектов после окончания бурения скважин, законченных испытанием (опробованием), давшим промышленный приток, единицы	
97.	Количество испытанных объектов в процессе бурения скважин с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле, единицы	
98.	Время испытания скважин после окончания бурения, час	
99.	Производительное время испытания скважин после окончания бурения, час	
100.	Время ожидания, испытания, вызванное спецификой кустового строительства скважин, час	
101.	Календарное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным строительством, час	
102.	Календарное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным испытанием (опробованием) после окончания бурения, час	
103.	Календарное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным испытанием (опробованием) в процессе бурения, час	
104.	Производительное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным строительством, час	
105.	Производительное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей пластов на трубах и опробователей пластов на каротажном кабеле по скважинам, законченным испытанием (опробованием) после окончания бурения, час	
106.	Производительное время испытания объектов в процессе бурения с помощью испытателей	

№ п/п	Наименование показателей	Распределение скважин по глубинам, метры:										
		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		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
	календарного времени бурения, час											
9.	Время крепления из календарного времени бурения, час											
10.	Время вспомогательных работ из календарного времени бурения, час											
11.	Время ремонтных работ из календарного времени бурения, час											
12.	Время на работы по ликвидации осложнений в бурении из календарного времени бурения, час											
13.	Время на работы по ликвидации аварий и брака в бурении из календарного времени бурения, час											
14.	Время простоев в бурении из календарного времени бурения, час											
15.	Календарное время испытания (опробования) скважин после окончания бурения и в процессе бурения — всего, час											

Раздел 3. Контактная информация

Контактная информация	Код строки	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
1	2	3	4	5	6
Ответственный за заполнение формы					

Приложение № 1.2
к приказу Минэнерго России
от «06» 11 2020 г. № 978

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об эксплуатации нефтяных скважин
за 20__ год

Сегмент в области нефтедобывающей промышленности,
нефтеперерабатывающей промышленности, нефтехимической
промышленности, транспортировки по магистральным трубопроводам
нефти и нефтепродуктов

№ 1.4

Предоставляет:	Срок предоставления:	Периодичность предоставления:
Росстат	не позднее 11 августа года, следующего за отчетным годом	ежегодно

Наименование федерального органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Раздел 1. Сведения об эксплуатации нефтяных скважин

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
I. Информация о добыче нефти		
1.	Добыча нефти из скважин с начала года (фактически), тонны	
2.	Добыча нефти из скважин насосами с начала года (фактически), тонны	
3.	Добыча нефти из скважин электропогружными насосами с начала года (фактически), тонны	
4.	Добыча нефти из скважин компрессорами (включая бескомпрессорный газлифт) с начала года (фактически), тонны	
5.	Добыча нефти из скважин фонтанам с начала года (фактически), тонны	
6.	Добыча нефти из скважин прочими способами с начала года (фактически), тонны	
7.	Добыча нефти из старых скважин с начала года (фактически), тонны	
8.	Добыча нефти из старых скважин, перешедших с прошлого года, с начала года (фактически), тонны	
9.	Добыча нефти из новых скважин с начала года (фактически), тонны	
10.	Добыча шахтной, попутной и случайной нефти с начала года (фактически), тонны	
11.	Добыча шахтной, попутной и случайной нефти при опробовании разведочных скважин с начала года (фактически), тонны	
12.	Добыча нефти (без газового конденсата) всего с начала года (фактически), тонны	
13.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, единицы	
14.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин насосами, единицы	
15.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин электропогружными насосами, единицы	
16.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин компрессорами (включая бескомпрессорный газлифт), единицы	
17.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин фонтанам, единицы	
18.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по способу добычи нефти из скважин прочими способами, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
19.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из старых скважин, единицы	
20.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из старых скважин, перешедших с прошлого года, единицы	
21.	Число скважин, дающих продукцию на конец отчетного периода, по категории добычи нефти из новых скважин, единицы	
II. Информация о балансе календарного времени фонда нефтяных скважин		
22.	Календарное время эксплуатационного фонда всего, час	
23.	Календарное время эксплуатационного фонда новых скважин, час	
24.	Календарное время действующего фонда всего, час	
25.	Календарное время действующего фонда новых скважин, час	
26.	Календарное время эксплуатации из календарного времени действующего фонда всего, час	
27.	Календарное время эксплуатации из календарного времени действующего фонда новых скважин, час	
28.	Календарное время простоев из календарного времени действующего фонда всего, час	
29.	Календарное время простоев из календарного времени действующего фонда новых скважин, час	
30.	Календарное время скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода всего, час	
31.	Календарное время скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода новых скважин, час	
32.	Календарное время скважин в бездействии, из календарного времени скважин, не дававших продукцию в последнем месяце отчетного периода, час	
33.	Календарное время скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения всего, час	
34.	Календарное время скважин, находящихся в ожидании освоения и освоении после бурения новых скважин, час	
III. Информация о вводе в действие скважин		
35.	Количество введенных в эксплуатацию новых нефтяных скважин, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
36.	Количество введенных в эксплуатацию новых разведочных скважин из числа введенных в действие нефтяных скважин, единицы	
37.	Количество введенных в эксплуатацию новых насосных скважин, единицы	
38.	Количество введенных в эксплуатацию новых скважин с электропозужными насосами из числа насосных скважин, единицы	
39.	Количество введенных в эксплуатацию новых компрессорных скважин, единицы	
40.	Количество введенных в эксплуатацию новых фонтанных скважин, единицы	
41.	Количество введенных в эксплуатацию новых нагнетательных скважин, единицы	
42.	Количество скважин, введенных в эксплуатацию после отработки на нефть, из числа введенных в эксплуатацию новых нагнетательных скважин, единицы	
43.	Количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
44.	Количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
45.	Количество введенных в эксплуатацию скважин с электропозужными насосами из бурения и освоения после бурения, единицы	
46.	Количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
47.	Количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
48.	Количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин из бурения и освоения после бурения, единицы	
49.	Количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из консервации, единицы	
50.	Количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из консервации, единицы	
51.	Количество введенных в эксплуатацию скважин с электропозужными насосами из консервации, единицы	
52.	Количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из консервации, единицы	

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя
1	2	3
53.	Количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из консервации, единицы	
54.	Количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин из консервации, единицы	
55.	Количество введенных в эксплуатацию нефтяных скважин из других фондов скважин, единицы	
56.	Количество введенных в эксплуатацию насосных скважин из других фондов скважин, единицы	
57.	Количество введенных в эксплуатацию скважин с электропогружными насосами из других фондов скважин, единицы	
58.	Количество введенных в эксплуатацию компрессорных скважин из других фондов скважин, единицы	
59.	Количество введенных в эксплуатацию фонтанных скважин из других фондов скважин, единицы	
60.	Количество введенных в эксплуатацию нагнетательных скважин из других фондов скважин, единицы	
61.	Количество нефтяных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
62.	Количество насосных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
63.	Количество скважин с электропогружными насосами, введенных из бездействующего фонда, единицы	
64.	Количество компрессорных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
65.	Количество фонтанных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
66.	Количество нагнетательных скважин, введенных из бездействующего фонда, единицы	
67.	Количество скважин, введенных в эксплуатацию после отработки на нефть, из числа введенных в эксплуатацию новых нагнетательных скважин, единицы	
IV. Информация о добыче нефти из пластов, разрабатываемых с применением методов искусственного воздействия на пласт		
68.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением закачки воды и новых методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
69.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением закачки воды, тонны	
70.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением гидродинамических методов поддержания пластового давления, тонны	
71.	Добыча нефти из пластов, разрабатываемых с применением новых методов увеличения нефтеизвлечения, тонны	
72.	в том числе:	X