



108007 676102

№ 542

от 11.12.2020



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

ПРИКАЗ

г. МОСКВА

11.12.2020

№ 542

О рассмотрении результатов геологоразведочных работ пользователей недр на углеводородное сырье в 2020 году и планах на 2021 год

В целях оперативной оценки состояния работ по геологическому изучению распределенного фонда недр, направленных на обеспечение прироста запасов углеводородного сырья, п р и к а з ы в а ю:

1. В связи с необходимостью соблюдения установленных требований по предупреждению распространения коронавирусной инфекции (COVID-19), рассмотрение результатов геологоразведочных работ пользователей недр на углеводородное сырье в 2020 году и планах на 2021 год осуществить без участия представителей предприятий – пользователей недр и подведомственных Роснедрам организаций.

2. Территориальным органам Роснедр в срок до 22.01.2021 направить пользователям недр уведомления о представлении в период 25.01.2021 – 12.02.2021 сведений, согласно приложению 1 к настоящему приказу, о результатах геологоразведочных работ на углеводородное сырье в 2020 году и планах на 2021 год по участкам недр, на которых условиями лицензионных соглашений (утвержденных программ/проектов работ) предусмотрено проведение указанных работ.

3. Руководителям территориальных органов Роснедр:

3.1. Обобщить представленные пользователями недр сведения согласно приложению 1 к настоящему приказу.

3.2. Подготовленные согласно приложению 1 к настоящему приказу сведения, представить для обобщения в срок до 05.03.2021:

– по территории Российской Федерации, включая Западно-Сибирскую НГП и континентальный шельф Российской Федерации – в ФГБУ «ВНИГНИ» на адрес электронной почты: grr-listen@vnigni.ru.

– по территории Западно-Сибирской НГП – в ФАУ «ЗапСибНИИГТ».

– по континентальному шельфу Российской Федерации – в ФГБУ «ВНИИОкеангеология».

4. ФАУ «ЗапСибНИИГТ» (Морозов) обобщить представленные сведения по территории Западно-Сибирской НГП. Результаты обобщения в срок до 19.03.2021 представить ФГБУ «ВНИГНИ».

5. ФГБУ «ВНИИОкеангеология» (Каминский) обобщить представленные сведения по континентальному шельфу Российской Федерации. Результаты обобщения в срок до 19.03.2021 представить в ФГБУ «ВНИГНИ».

6. ФГБУ «ВНИГНИ» (Мельников) обобщить представленные сведения по территории Российской Федерации и континентальному шельфу Российской Федерации. Результаты обобщения в срок до 25.03.2021 представить в Управление геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений Роснедр.

7. Управлению геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений (Ерофеева) обеспечить оперативный контроль за ходом исполнения мероприятий, указанных в пунктах 2 – 3 настоящего приказа.

8. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Федерального агентства по недропользованию О.С. Каспарова.


Заместитель Министра природных
ресурсов и экологии Российской
Федерации – руководитель Федерального
агентства по недропользованию



Е.А. Киселев

Приказ подготовлен Управлением геологии нефти и газа, подземных вод и сооружений

Начальник Управления геологии
нефти и газа, подземных вод и
сооружений



Н.Л. Ерофеева


Согласовано:



О.С. Каспаров



А.А. Гермаханов



Е.В. Соболева

Рассылка 1 экз. в дело (оригинал)
О.С. Каспаров – 1 экз. (копия)
Управление геологии нефти и газа, подземных вод
и сооружений – 3 экз. (копия)
Территориальные органы Роснедр – 10 экз. (копия)
ФГБУ «ВНИГНИ» – 1 экз. (копия)
ФГБУ «ВНИИОкеангеология» – 1 экз. (копия)
ФАУ «ЗапСибНИИГГ» – 1 экз. (копия)

Приложение 1
к приказу Федерального агентства
по недропользованию
от 11.12.2020 № 542

Перечень материалов к рассмотрению

(материалы готовятся отдельно по территории Российской Федерации и по акваториям ее континентального шельфа)

1. Пояснительная записка с анализом сырьевой базы и геологическими итогами геологоразведочных работ за 2020 год.

2. Геолого-геофизические материалы по результатам проведенных работ (обзорные карты и схемы, в т.ч. карты размещения лицензионных участков, геолого-геофизические профили, структурные карты, результаты испытаний скважин, подсчетные планы и т.п.).

3. Геолого-геофизические материалы, обосновывающие виды и объемы запланированных на 2021 год работ на лицензионных участках недр.

4. Информацию по пунктам 2 и 3 представить в электронном виде, в формате презентации Power Point.

№ п/п	Субъект РФ или акватория шельфа	Наимено вание недропользо вателя, лицензионного участка, номер лицензии, сроки ее действия	Обязатель ства по лицензии в части проведения ГРП (из утв. Программы/ проекта работ)	Геологоразведочные работы					
				2020 г. (факт)			2021 г. (план)		
				Виды работ	Объемы работ		Виды работ	Объемы работ	
					в физиче ском выраже нии	в денеж ном выражен ии		в физиче ском выраже нии	в денеж ном выраже нии
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

5. Таблица основных итогов геологоразведочных работ и использования недр за 2020 год и планов работ на 2021 год по компании по каждой действовавшей в отчетном году лицензии (в том числе и по каждой лицензии типа НЭ, независимо от того ведутся или не ведутся на них ГРП и добыча) в пределах субъекта Российской Федерации или по акватории континентального шельфа по следующей форме (в формате MS Excel), заполнение граф % доли ВИНК и шельфового продолжения лицензии обязательно:

Основные показатели геологоразведочных работ на нефть и газ, выполненных в 2020 г.

(наименование компании)

за счет собственных средств в пределах

(наименование субъекта Российской Федерации
или акватории континентального шельфа)

и планов этих работ на 2021г.

Лицензия		Шельфовое продолжение**	да/нет
	(Номер лицензии, участок)		
ВИНК*		доля	___%
	(наименование)		

№ п/п	ПОКАЗАТЕЛИ	Ед. измер.	2020 г. (факт)	2021 г. (план)	Примечание/комментарий
1	2	3	4	5	6
1.	ДОБЫЧА УВ СЫРЬЯ				
1.1.	<u>Нефть</u>	млн. т			
1.2.	<u>Конденсат</u>	млн. т			
1.3.	<u>Газ (свободный + газовая шапка)</u>	млрд.м³			
1.4.	<u>Попутный газ</u>	млрд.м³			
2.	ЗАТРАТЫ НА ГРП, ВСЕГО	млн. р.			
2.1.	<u>Глубокое бурение, всего</u>	млн. р.			
2.1.1.	параметрическое	млн. р.			
2.1.2.	поисковое	млн. р.			
2.1.3.	разведочное	млн. р.			
2.2.	<u>Сейсморазведка, всего</u>	млн. р.			
2.2.1.	сейсморазведка 2Д	млн. р.			
2.2.2.	сейсморазведка 3Д	млн. р.			
2.3.	<u>НИОКР</u>	млн. р.			
2.4.	<u>Прочие работы</u>	млн. р.			
3.	РЕЗУЛЬТАТЫ ГРП				
3.1.	<u>Глубокое бурение, всего</u>	м			
3.1.1.	параметрическое	м			
3.1.2.	поисковое	м			
3.1.3.	разведочное	м			
3.1.4.	закончено строительством поисковых скважин	шт.			
3.1.4.1	из них продуктивных	шт.			
3.1.5.	закончено строительством разведочных скважин	шт.			
3.1.5.1	из них продуктивных	шт.			
3.2.	<u>Прирост запасов УВ категории АВ₁С₁</u>				
3.2.1.	нефть	млн. т			
3.2.1.1	в т.ч. за счет ГРП	млн. т			
3.2.1.2	за счет переоценки	млн. т			

3.2.2.	конденсат	млн. т			
3.2.2.1	в т.ч. за счет ГРП	млн. т			
3.2.2.2	за счет переоценки	млн. т			
3.2.3.	газ (свободный + газовая шапка)	млрд.м ³			
3.2.3.1	в т.ч. за счет ГРП	млрд.м ³			
3.2.3.2	за счет переоценки	млрд.м ³			
	<u>В т.ч. на вновь открытых месторождениях</u>				
	нефть	млн.т			
	конденсат	млн.т			
	газ (свободный + газовая шапка)	млрд.м ³			
3.3.	<u>Прирост запасов УВ категории В₂ С₂</u>				
3.3.1.	нефть	млн. т			
3.3.1.1	в т.ч. за счет ГРП	млн. т			
	за счет переоценки	млн. т			
3.3.2	конденсат	млн. т			
3.3.2.1	в т.ч. за счет ГРП	млн. т			
	за счет переоценки	млн. т			
3.3.3	газ (свободный + газовая шапка)	млрд.м ³			
3.3.3.1	в т.ч. за счет ГРП	млрд.м ³			
	за счет переоценки	млрд.м ³			
3.4.	<u>В т.ч. на новых площадях</u>				
3.4.1.	нефть	млн.т			
3.4.2.	конденсат	млн.т			
3.4.3.	газ (свободный + газовая шапка)	млрд.м ³			
	<u>Нетрадиционные источники УВС Прирост категории АВ₁С₁</u>				
	сланцевый газ	млрд.м ³			
	сланцевая нефть	млн.т			
	<u>Нетрадиционные источники УВС Прирост категории С₂ (В₂)</u>				
	сланцевый газ	млрд.м ³			
	сланцевая нефть	млн.т			
3.5.	<u>Сейсморазведка</u>				
3.5.1.	сейсморазведка 2Д	пог.км			
3.5.2.	сейсморазведка 3Д	км ²			
3.6.	<u>Подготовлено сейсморазведкой перспективных объектов с ресурсами</u>				
3.6.1.	нефть	шт.			
		млн.т			
3.6.2.	газ	шт.			
		млрд.м ³			
3.7.	<u>Выведено (списано) по результатам бурения поисковых объектов</u>				
3.7.1.	нефть	шт.			
		млн.т			
3.7.2.	газ	шт.			
		млрд.м ³			
3.8.	<u>Состояние ресурсов кат. С₃ (Д₀) на 01.01.2021</u>				
3.8.1.	нефть	млн.т			

3.8.2.	газ	млрд.м ³			
3.9.	<u>Открыто месторождений, всего</u>	шт.			
3.9.1.	нефтяных	шт.			
3.9.2.	газовых	шт.			
3.9.3.	нефтегазовых и газонефтяных	шт.			
4.	Оценка выполнения лицензионных условий***)	балл		X	

*) если предприятие-недропользователь образовано двумя и более ВИНК, то представляется две таблицы и более – по каждой ВИНК

**) если часть ГРП выполнялась на «шельфовом продолжении», то предоставляются две таблицы:

- объемы и результаты по лицензионному участку в целом
- объемы и результаты в пределах «шельфового продолжения»

***) если лицензионные условия выполняются:

- в полном объеме – 3 балла;
- не в полном объеме (частично) – 2 балла;
- не выполняются, 1 – балл.

Федеральное агентство по недропользованию
Схема рассылки №2 (территориальные органы)

приказ от « 11 » декабря 2020 № 542
(вид документа)

Об организации заслушиваний пользователей недр

(краткое содержание документа)

№	Кому рассылается	Кол. экз.
1	Департамент по недропользованию по Центральному ФО	1
2	Департамент по недропользованию по Северо-Западному ФО	1
3	Департамент по недропользованию по Южному ФО	1
4	Департамент по недропользованию по Северо-Кавказскому ФО	1
5	Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО	1
6	Департамент по недропользованию по Уральскому ФО	1
7	Департамент по недропользованию по Сибирскому ФО	1
8	Управление по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу	1
9	Департамент по недропользованию по Дальневосточному ФО	1
10	Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)	1
	Общее количество экземпляров	10

Структурное подразделение Управление геологии нефти и газа

Исполнитель 
(подпись)

Ю.В. Ходорко
(И.О. Фамилия)

Телефон 8 (499) 254-49-55