**УТВЕРЖДАЮ**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2020 г.

Федеральное агентство по недропользованию

(Роснедра)

Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу

(Уралнедра)

Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому

федеральному округу по наименование субъекта РФ, области, округа

(сокращенное наименование отдела)

**ПРОТОКОЛ**

**заслушивания пользователей недр о результатах геологоразведочных работ**

**на углеводородное сырье в 2019 году и планах на 2020 год по участкам недр**

**наименование недропользователя**

г. Тюмень дата заседания.

Место проведения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

По Субъекту Федерации: наименование субъекта РФ, области, округа

Комиссия по заслушиванию пользователей недр: согласно приложения №1 к приказу Уралнедра № 691 от 30.12.2019 г.

Приглашенные от наименование недропользователя:

Ф.И.О. должность в организации недропользователя.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Выполнение условий лицензионных соглашений наименование недропользователя за 2019 год.

2. Запланированные объемы ГРР наименование недропользователя по лицензионным участкам недр на 2020 год.

**СЛУШАЛИ:**

сообщение должность (не ниже - заместителя главного геолога) - наименование недропользователя:

* о результатах геологоразведочных работ и выполнении условий пользования недрами по итогам 2019 года;
* о запланированных объемах ГРР по лицензионным участкам недр на 2020 год.

По состоянию на 01.01.2020 наименование недропользователя является владельцем количество лицензионных участков на право пользования недрами участков, расположенных на территории наименование субъекта РФ, области, округа:

* Наименование лицензионного участка, реквизиты лицензии и дата ее выдачи, и срок окончания ее действия;
* Наименование лицензионного участка, реквизиты лицензии и дата ее выдачи, и срок окончания ее действия;

перечисляются все участки и лицензии недропользователя на территории субъекта РФ, области, округа.

1. Наименование лицензионного участка, реквизиты лицензии (участки представляются в алфавитном порядке)
   1. Сырьевая база

На 01.01.2020 на наименование лицензионного участка участке наименование недропользователя находится перечисляются наименования месторождений с указанием вида УВС расположенных частично или полностью на данном участке.

По состоянию на 01.01.2019 на балансе наименование недропользователя на данном участке числятся следующие текущие запасы углеводородного сырья в количестве:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| УВС: |  | по категории А+В1+С1 | | по категории В2+С2 | |
|  | геологические | извлекаемые | геологические | извлекаемые |
| Нефть | тыс. т | 123 | 123 | 123 | 123 |
| Растворенный газ | млн м3 | 123 | 123 | 123 | 123 |
| Свободный газ | млн м3 | 123 | 123 | 123 | 123 |
| Конденсат | тыс. т | 123 | 123 | 123 | 123 |

Наименование первого месторождения из числа перечисленных месторождение находится в разработке с ГГГГ года в соответствии с наименование действующего технологического документа (наименование утвердившего его ведомства и реквизиты соответствующего протокола). В 2019 году добыча нефти составила 123 тыс.т., далее перечисляются остальные типы УВС на данном месторождении с указанием их добычи.

Наименование второго месторождения из числа перечисленных месторождение находится в разработке с ГГГГ года в соответствии с наименование действующего технологического документа (наименование утвердившего его ведомства и реквизиты соответствующего протокола). В 2019 году добыча нефти составила 123 тыс.т., далее перечисляются остальные типы УВС на данном месторождении с указанием их добычи.

В 2019 году изменения в запасах произошли за счет разведочных работ:

Прирост списание (знак «–» в таблицах протокола) извлекаемых запасов нефти составил по категории С1 – 123 тыс.т, С2 – списание 123 тыс.т., перечисление изменений по остальным типам УВС за счет пересчета запасов по наименование месторождения по результатам сейсморазведочных работ, поисково-разведочного и эксплуатационного бурения. Указывается наименование документа подсчета запасов (наименование утвердившего его ведомства и реквизиты соответствующего протокола).

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изменения в 2019 г. | | | | | | |
| Добыча  +потери | А+В1+С1 | | | В2+С2 | | |
| разведки  геол/извл | переоценки геол/извл | передачи  геол/извл | разведки  геол/извл | переоценки геол/извл | передачи  геол/извл |
| 123 | 123/  123 | 123/  123 | 123/  123 | -123/  -123 | -123/  -123 | -123/  -123 |

Далее в такой же форме приводятся сведения о приросте/списании по остальным месторождениям данного лицензионного участка.

По состоянию на 01.01.2020 года на балансе наименование недропользователя на данном участке числятся следующие текущие запасы углеводородного сырья в количестве:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| УВС: |  | по категории А+В1+С1 | | по категории В2+С2 | |
|  | геологические | извлекаемые | геологические | извлекаемые |
| Нефть | тыс.т | 123 | 123 | 123 | 123 |
| Растворенный газ | млн.м3 | 123 | 123 | 123 | 123 |
| Свободный газ | млн.м3 | 123 | 123 | 123 | 123 |
| Конденсат | тыс.т | 123 | 123 | 123 | 123 |

По состоянию на 01.01.2020 перспективные ресурсы числятся/не числятся. Изменение ресурсов тип УВС Д0 в 2019 году произошло**/**не произошло, основание изменений.

* 1. Выполнение условий лицензионных соглашений за 2019 год

В соответствии с действующим проектным документом наименование проектного документа на ГРР (наименование утвердившего его ведомства и реквизиты соответствующего протокола) на период реализации проекта (период реализации проекта с учетом мнения экспертизы) ГГГГ-ГГГГ предусмотрено выполнение следующего объема геологоразведочных работ:

* перечисляются виды/типы работ с указанием их объема и стоимости этих работ;

Всего: освоить указывается общая стоимость всех работ предусмотренных проектом.

В случае расхождения производственных планов недропользователя и проекта указывается причина и варианты реализации проекта.

В том числе в 2019 году планировалось выполнение следующего объема геологоразведочных работ:

* перечисляются виды/типы работ с указанием их объема и стоимости этих работ;

Всего: освоить указывается общая стоимость всех работ предусмотренных проектом в 2019 году.

В случае расхождения производственных планов недропользователя и проекта указывается причина и варианты реализации проекта.

Фактически по итогам 2019 года выполнен следующий объем геологоразведочных работ:

* перечисляются виды/типы работ с указанием их объема и стоимости этих работ;

Всего: освоено указывается общая стоимость всех работ выполненных в 2019 году.

Приводятся сведения о результатах сейсморазведки (выявленные структуры), бурения скважин (их номера, глубины, мощности вскрытых пластов, характер насыщения, результаты испытаний, в какую категорию переведена скважина ликвидировано или работы по испытанию тех или иных пластов будут продолжены).

Условия пользования недрами в части ГРР за 2019 год по наименование участка недр выполнены/не выполнены, выполнены частично.

Задолженность по сдаче отчетов по сейсморазведочным работам, дел и паспортов скважин, структур в соответствующий филиал ФБУ «ТФГИ по УрФО» отсутствует с указанием, что и когда сдано/существует с указанием сроков устранения задолженности.

Условия пользования недрами **за весь период недропользования** по «наименование лицензионного участка» выполнены/не выполнены, выполнены частично, сообщается о имеющейся/отсутствии задолженности по реализации проектных решений по ГРР накопленным итогом.

1.3. Запланированные объемы ГРР на 2020 год

Согласно условий пользования недрами и утвержденных проектных документов наименование проектного документа на ГРР (наименование утвердившего его ведомства и реквизиты соответствующего протокола) по ГРР в 2020 году в пределах «наименование лицензионного участка» обязательного объема работ предусмотрены/не предусмотрены следующие виды работ перечисляются виды/типы работ с указанием их объема и стоимости этих работ; также указываются работы выполнение которых еще не предусмотрено проектными документами на ГРР, в том числе и подготовка самих проектных документов с указанием целей их создания, геологических задач, планируемых в них видов/типов работ с указанием их объема и стоимости этих работ и сроков выполнения; указываются планы о создании НИОКР, отчетов подсчета запасов и т.п.

Всего: планируется освоить указывается общая стоимость всех работ планируемых к выполнению в 2020 году. Ожидаемый прирост извлекаемых запасов нефти по категории от выполнения указывается вид работ составит по нефти С1 – 123 млн т, по категории С2 – 123 млн т., так же представляются сведения по прочим типам УВС.

2. Наименование лицензионного участка, реквизиты лицензии, следующего принадлежащего недропользователю лицензионного участка.

далее в форме, приведенной на стр. 2 - 3 приводятся сведения по каждому из лицензионных участков недропользователя расположенных на территории наименование субъекта РФ, области, округа

**3. Всего по лицензионным участкам на территории** наименование субъекта РФ, области, округа

далее по форме, приведенной на стр. 2 - 3 приводятся суммарные сведения по всем лицензионным участкам недропользователя расположенных на территории наименование субъекта РФ, области, округа, так же подготавливаются разделы: «Сырьевая база» (имеющий подномер 1); «Выполнение условий лицензионных соглашений за 2019 год» (имеющий подномер 2); «Запланированные объемы ГРР на 2020 год» (имеющий подномер 3).

После обсуждения и обмена мнениями рабочая комиссия отметила и

**ПОСТАНОВИЛА:**

1. Условия пользования недрами наименование недропользователя за 2019 год по (перечисляются наименования лицензионных участков) лицензионным участкам выполнены в срок/не в срок, в полном объеме/частично, в соответствии с требованиями лицензии и проектами поисковых и разведочных работ, прошедших государственную экспертизу.

2. Запланированные объемы ГРР наименование недропользователя за 2019 год по (перечисляются наименования лицензионных участков) лицензионным участкам на 2020 год утвердить.

Приложения:

приводится перечень документов, сданных недропользователем перед заслушиваем распорядителю недр (наименование документа, его реквизиты, кол-во экземпляров, тип носителя информации)

Уполномоченный представитель компании недропользователя ФИО

Секретарь Комиссии

по заслушиванию пользователей недр ФИО