



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
"ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМИССИЯ ПО ЗАПАСАМ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ"
(ФБУ "ГКЗ")**

Большая Полянка, 54, стр.1, подъезд 2, Москва, 119180
тел./факс (499) 238-58-56/ 230-73-44. E-mail: gkz@gkz-rf.ru
ОКПО 17331178, ОГРН 1027739217770
ИНН/КПП 7706030458/770601001

30.04.2019 № 06-1/22

Нефтегазодобывающим
организациям

на № _____ от _____

**«Разъяснения о представлении
материалов экспресс-оценки запасов
углеводородного сырья»**

**Разъяснения по применению Методики экспресс-оценки запасов
углеводородного сырья в части технологических и экономических расчетов,
оценки рентабельно извлекаемых запасов**

1. Экономические расчеты выполняются в реальном выражении (без учета прогнозной инфляции) и в соответствии с действующей налоговой системой с завершением налогового маневра (ЗНМ): коэффициент K_k действует до 2021 г., Кабдт определяется в зависимости от прогноза цены нефти сорта Юралс.
2. Расчет затрат выполняется без учета НДС.
3. Необходимо выполнять две оценки величины рентабельно извлекаемых запасов:
 - 3.1 Вариант недропользователя в сценарии МЭР (в реальном выражении) (Приложение 1).
 - 3.2 Вариант недропользователя в сценарии ВМР на 01.01.2019 - цена Юралс 69,11 руб./долл. США при курсе рубля к доллару США 62,85 руб./долл. США на весь проектный период.
 - 3.3 Вариант действующего ПТД, актуализированный по состоянию на 01.01.2019 в сценарии МЭР (в реальном выражении) и сценарии ВМР на 01.01.2019 в соответствии с п.3.2.

Вариант 3.2 и вариант 3.3 могут совпадать, тогда необходимо рассчитать только вариант 3.2. Вариант действующего ПТД должен идти без изменений КИН, в варианте недропользователя возможно изменение КИН (недостижение при отсутствии мероприятий).

Таблицу 18 МЭР (с рентабельными запасами по объектам и месторождению в целом) должна быть представлена по всем вариантам оценки отдельно.

4. Для обоснования применяемых нормативов текущих затрат должна быть представлена Справка-калькуляция себестоимости, заверенная недропользователем.
5. На основе представленной Справки-калькуляции, представленной недропользователем, должен быть представлен расчет удельных текущих затрат в формате Excel.
6. Для обоснования принятых стоимостей операций бурения, ЗБС, ГТМ и пр., должна быть представлена Справка о стоимости операций бурения, ГТМ и пр., заверенная недропользователем.
7. В случае отличий нормативов текущих и капитальных затрат (бурение, ЗБС, ГТМ и пр.) от применявшихся в действующем ПТД более чем на 15%, должно быть представлено обоснование с факторным анализом отклонений.
8. Если при экономической оценке «новых» месторождений недропользователь применяет исторические денежные потоки за предыдущие 7 лет, данные денежные потоки должны быть приведены к 01.01.2019 г. с использованием коэффициента, приведенного в Приложении 2.

Приложение 1. Прогноз МЭР и ВМР

	Ед.изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Сценарий ВМР										
Цена на нефть Юралс	долл./барр.	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11
Курс рубля к доллару США	руб./долл.	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
Сценарий МЭР (расчетно в реальных долл.)										
Цена на нефть Юралс в ценах 2019 года	долл./барр.	63,38	58,35	55,36	52,74	50,41	47,94	46,47	45,04	43,65
Курс рубля к доллару США (реальные)	руб./долл.	63,92	63,14	62,18	61,81	62,27	62,70	62,42	62,06	61,71

(продолжение)

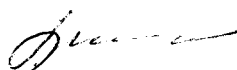
	Ед.изм.	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036+
Сценарий ВМР										
Цена на нефть Юралс в	долл./барр.	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11	69,11
Курс рубля к доллару	руб./долл.	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
Сценарий МЭР (расчетно в реальных долл.)										
Цена на нефть Юралс в ценах 2019 года	долл./барр.	42,71	41,79	40,69	40,61	40,53	40,45	40,37	40,29	40,20
Курс рубля к доллару США (реальные)	руб./долл.	61,26	60,81	60,43	59,77	59,10	58,43	57,76	57,08	56,41

Приложение 2. Коэффициент приведения исторических затрат 2012-2018 гг. к 01.01.2019 г.

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Коэффициент перевода*	1,557	1,457	1,351	1,172	1,090	1,045	1,021

* рассчитан на основе официальных статистических данных об инфляции в Российской Федерации

И.о. генерального директора



В.В. Шкиль

Исп. Давыдов А.В.

+7 (495) 780 30 54 доб.116