**Требования и пояснения к заполнению таблиц
 к протоколу ЦКР Роснедр по УВС**

1. **Не допускается**:

– изменять формат таблиц макета;

– изменять названия таблиц макета;

– изменять формулировки параметров и единиц измерения;

– последовательность строк в таблицах макета;

– заменять нулями, дефисом или текстом пустые ячейки;

– применять разделитель разрядов;

– дополнять числовое значение звездочкой, скобками или %;

– объединять ячейки с одинаковыми значениями параметров.

1. Названия пластов, залежей, объектов разработки в тексте и таблицах протокола должно быть идентичным.
2. В качестве разделителя целой и дробной части используется знак «,» (запятая).
3. Нумерация таблиц должна быть сквозной.
4. **Таблица 1**

– Таблица заполняется по учетным объектам в государственном балансе запасов полезных ископаемых, при необходимости допускается дополнительно приводить данные по залежам в составе учетных объектов.

– Заполняются все ячейки в зависимости от наличия различных флюидов на месторождении.

– Данные в таблице должны соответствовать фактическим данным исследований, принятых для проектирования.

– Не допускается приводить диапазон параметров в ячейках.

– Тип залежи рекомендуется выбирать в соответствии со следующим списком:

 Литологическая

Массивная, литологически и тектонически ограниченная

 Массивная, тектонически ограниченная

 Массивная, литологически ограниченная

 Пластовая

 Пластовая, литологически и тектонически ограниченная

Пластовая, литологически ограниченная

Пластовая, тектонически ограниченная

Массивная

Статиграфическая.

– Тип коллектора рекомендуется выбирать в соответствии со следующим списком:

 Поровый

 Трещинный

 Каверновый

 Трещинный, каверновый, поровый

 Трещинный, поровый

 Трещинный, каверновый

 Каверновый, поровый.

– Коллектор рекомендуется выбирать в соответствии со следующим списком:

 Терригенный

 Карбонатный

 Карбонатно-терригенный

 Терригенно-карбонатный.

1. **Таблица 2**

– Графа «Продуктивные отложения (пласты), объекты, месторождение в целом» заполняется по учетным объектам в государственном балансе запасов полезных ископаемых. Не допускается подбивать итоги по другим категориям пластов, объектов и т.п., которые не числятся на государственном балансе запасов полезных ископаемых.

– В столбце «Утвержденные Роснедра» указываются данные по запасам, утвержденные в текущем году по протоколу ГКЗ Роснедра (случай ПЗ) или протоколу Роснедра (случай ОПЗ) в соответствии с учетными объектами, которые будут поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых.

– В строках «Лицензионный участок №1» и т.п. указываются номера лицензий и название лицензионного участка при наличии.

– В строках «Нераспределенный фонд» указываются запасы продуктивных пластов, отнесенных к нераспределенному фонду недр. В случае отсутствия на месторождении запасов нераспределенного фонда недр данная строка не приводится.

– В случае расположения месторождения в пределах нескольких субъектов Российской Федерации добавляются строки по субъектам Российской Федерации.

– Данные в ячейках «КИН», «КИГ», «КИК» (за исключением ППЭ и ДППЭ, если коэффициенты извлечения приняты по аналогии) и в ячейках блока «Текущие запасы…» рассчитываются по формулам. Коэффициенты извлечения рассчитываются с округление до тысячных.

– Итоги по лицензионным участкам, нераспределенному фонду недр, месторождению, недропользователю, субъекту РФ рассчитываются по соответствующим формулам.

– В случае корректировки добычи УВС в рамках ОПЗ или ПЗ, накопленная добыча УВС и приводится в таблице с учетом корректировки с обязательным указанием сноской внизу таблицы.

– При наличии закачки газа приводится дополнительный столбец «Накопленная закачка на 01.01.202, млн м3».

1. **Таблица 3**

– Приводятся таблицы 3 по месторождению в целом, по лицензионным участкам (в случае нескольких недропользователей на месторождении), объектам разработки.

– Данные в таблицах приводятся в соответствии с ранее выделенными утвержденными объектами разработки, но показатели выработки запасов (коэффициенты извлечения, отбор от НИЗ, темпы отбора от НИЗ, ТИЗ) рассчитываются на вновь представляемые запасы по категориям запасов АВ1.

– Накопленная добыча, закачка, фонд и ввод скважин, компенсация, обводненность приводятся целыми числами.

– Фонд добывающих и нагнетательных скважин должен соответствовать эксплуатационному фонду скважин (действующие, бездействующие, в освоении) в таблице 4.

– При наличии участков ОПР приводятся таблицы 3 по каждому из участков.

1. **Таблица 4**

– В таблице приводится состояние фонда скважин, числящихся на балансе предприятия, включая разведочные, поисковые скважины и т.п.

– Разведочные и поисковые скважины отображаются в блоке «Фонд добывающих скважин» в соответствующей категории (консервация, ликвидация и др.). При необходимости разведочные и поисковые скважины отмечаются \* с соответствующей сноской внизу таблицы.

– В случае, если неизвестен продуктивный пласт на который, были пробурены разведочные и поисковые скважины, они отображаются на самом нижнем продуктивном пласте.

– В случае наличия у недропользователя арендованных скважин / планируемых к аренде в представленном ПТД, они тоже учитываются в таблице, но обязательно отмечаются \* с соответствующей сноской внизу таблицы.

– Ячейки по категории «Возвращены с других объектов/продуктивных пластов (приобщение)» в целом по месторождению не заполняются.

– Водозаборные скважины отображаются только в целом по месторождению, либо по продуктивным пластам, с которых они осуществляют водозабор.

– Количество скважин в ячейке «Всего» должно соответствовать сумме скважин по категориям выше от ячейки «Всего», а также сумме скважин по категориям ниже ячейки «Всего».

1. **Таблица 5**

– Данные по графе «Гидроразрыв пласта» не приводятся, если гидроразрыв пласта проводится при освоении скважин.

– Данные по графе «Бурение горизонтальных скважин» не приводятся, если горизонтальные скважины являются системой разработки объектов.

– Данные в ячейках «Итого дополнительная добыча…» рассчитываются по соответствующим формулам.

– В столбцах «Годы разработки» указываются только годы, не допускается «до конца разработки», «и далее».

1. **Таблица 7**

– В таблице приводятся все рассмотренные варианты, включая базовый.

– Согласованные варианты по объектам разработки отмечаются \* с соответствующей сноской внизу таблицы.

– Накопленная добыча за рентабельный период подразумевает накопленную добычу за прогнозный рентабельный период.

– Накопленная добыча за рентабельный период по месторождению в целом рассчитывается как сумма накопленной добычи за рентабельный период по согласованным вариантам по объектам разработки.

– Для ППЭ и ДППЭ показатели за рентабельный период не представляются.

– Водозаборные скважины отображаются только в целом по месторождению, либо по продуктивным пластам для которых в целях ППД они осуществляют водозабор.

– Накопленная добыча и проектные уровни приводятся целыми числами.

– Экономические показатели (кроме индексов) приводятся целыми числами. Показатель Топт приводится с тремя знаками после запятой.

– В ячейках, соответствующих показателям «Проектный срок разработки» и «Рентабельный срок разработки» указывается количество лет, а не год разработки.

1. **Таблица 8**

– Таблицы приводятся по месторождению в целом, лицензионным участкам, нераспределенному фонду недр, субъектам РФ, объектам разработки по категориям запасов АВ1В2 и АВ1.

– Таблицы по ОПР приводятся на период опытно-промышленных работ только по месторождению в целом, по лицензионным участкам в случае нескольких недропользователей на месторождении, по объектам разработки по категориям запасов АВ1В2 и АВ1.

– Таблицы без учета ОПР приводятся только по месторождению в целом, по лицензионным участкам в случае нескольких недропользователей на месторождении по категориям запасов АВ1.

– Строка «Ввод новых добывающих скважин» включает в себя не только новые добывающие скважины из бурения, но и ввод скважин из других категорий, если по ним нет накопленной добычи.

– Строка «Перевод скважин из других категорий» включает в себя только добывающие скважины, которые вводятся из других категорий в соответствии с таблицей 10 протокола.

– Фонд добывающих и нагнетательных скважин должен быть увязан с фактическим фондом скважин из таблиц 3 и 4 с учетом ввода и выбытия скважин первого прогнозного года в таблице 8.

– Исключить случаи внесения в протокол таблиц с заполненными данными только по начальному и конечному периодам разработки.

1. **Таблица 9**

– В примечаниях приводятся данные на какие конкретно пласты запланированы мероприятия по доразведке месторождения.

– Исполнители указываются в каждой заполненной строке таблицы.

1. **Таблица 10**

– В таблице приводятся мероприятия по вводу добывающих и нагнетательных скважин из неработающих категорий. Ввод скважин из бездействия и освоения, смены проектного назначения скважин эксплуатационного фонда показывать в этой таблице недопустимо.