Р У К О В О Д С Т В О
ПО СОСТАВЛЕНИЮ ПАСПОРТА ФОРМЫ «Д»
«МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ И ГАЗА»

1. ОБЪЕКТЫ УЧЕТА

Паспорт формы «Д» составляется:

- на каждое нефтяное, газовое (газоконденсатное), газонефтяное (нефтегазоконденсатное) месторождение, если оно не делится на части (участки, купола, поднятия и др.), требующие самостоятельного описания;

- на каждый участок месторождения, первоначально открытый и разведанный (с утверждением запасов) как самостоятельное месторождение, но впоследствии объединенный с другими такими же участками в одно месторождение;

- как исключение - на участок (купол, поднятие и т.п.) месторождения, выделяющийся по особенностям геологического строения или вследствие значительной пространственной обособленности от других участков, но только в случае, когда запасы участка учтены в балансе отдельно.

2. ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ ПАСПОРТА (ФОРМА «Д»)

Часть	Номер части	Номер аспекта	Аспект	Порядок записи терминов и текстов
1	2	3	4	5
СЛУЖЕБНЫЕ ДАННЫЕ	001	01-06		Асп.02, 05, 06 заполняются в ТГФ. Асп.03 и 04 - в Росгеолфонде.
ОБЪЕКТ УЧЕТА	002	01	Название месторождения	Полное (несокращенное) название месторождения. Примечание. Асп.01 заполняется и в том случае, когда объектом учета является не месторождение, а его часть (участок, купол, поднятие и др.).
		02	Синонимы названия месторождения	Полные (несокращенные) прочие названия месторождения записываются подряд и разделяются запятыми. Пример записи: Алексеевское, Алексеевский купол
		03	Название участка	Полное (несокращенное) название части месторождения (участка, купола, поднятия и др.). Примечание: Асп.03 заполняется только в случае, когда паспорт составляется на часть месторождения (участок, купол, поднятие и др.). Примеры записи: Иглинский - правильно уч-к Иглинский - неправильно Быгинское поднятие - правильно Васильевский купол - правильно.
		04	Синонимы названия участка	Порядок и пример записи - см. асп.02.
НЕФТЕГАЗОНОСНЫЙ РЕГИОН	003	01-04		Термины для записи - из перечня 2.

<table>
<tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th></tr>
<tr><td rowspan="3">НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ</td><td rowspan="3">004</td><td>01</td><td>Пользователь недр</td><td>Полное или произвольным образом сокращенное наименование пользователя недр. Обозначение вида организации (ГРЭ и т.п.) указывается после названия.
Для объектов, запасы которых относятся к гос.резерву (нераспределенному фонду недр) или сняты с балансового учета, в асп.01 записывается название территориального органа управления государственным фондом недр.
<u>Примеры записи</u>:
Газпром
Калмнефть
Татойлгаз СП</td></tr>
<tr><td>02</td><td>Орг.-правовая форма</td><td>Организационно-правовая форма (форма собственности).
<u>Примеры записи</u>:
ООО - общество с ограниченной ответственностью
ЗАО - закрытое акционерное общество
ГУП - государственное унитарное предприятие</td></tr>
<tr><td>03-05</td><td>Регистрационные данные лицензии</td><td>Серия, номер и вид лицензии, выданной пользователю недр, указанному в асп.01-02.
<u>Пример записи:</u>
<table><tr><th>03</th><th>04</th><th>05</th></tr><tr><td>ВЛГ</td><td>00334</td><td>НЭ</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="2">РАЗВЕДЫВАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ</td><td rowspan="2">005</td><td>01</td><td>Организация, предприятие</td><td>Организация, ведущая разведку на объекте или проводившая работы последней.
Если разведку на объекте проводили одновременно две организации, то в асп.01-02 записываются наименования обеих организаций через запятую.
<u>Порядок записи</u> см. ч.004.</td></tr>
<tr><td>02</td><td>Орг.-правовая форма</td><td>Организационно-правовая форма (форма собственности).
<u>Примеры записи</u> - см. ч.004.</td></tr>
<tr><td rowspan="2">НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ</td><td rowspan="2">006</td><td>01</td><td>Организация, предприятие</td><td>Организация, ведущая добычу нефти на объекте.
<u>Пример записи</u> - см. ч.004.</td></tr>
<tr><td>02</td><td>Орг.-правовая форма</td><td>Организационно-правовая форма (форма собственности).
<u>Примеры записи</u> - см. ч.004, асп.02.
<u>Примечание</u>.
Если нефтедобывающая организация ведет на объекте и добычу газа, ее необходимо также указать и в ч.007.
Заполняется только в паспортах объектов, на которых по состоянию на дату составления паспорта фактически ведется добыча нефти. Запись предполагаемой добывающей организации не допускается.</td></tr>
<tr><td rowspan="2">ГАЗОДОБЫВАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ</td><td rowspan="2">007</td><td>01</td><td>Организация, предприятие</td><td>Организация, ведущая добычу газа на объекте.
<u>Пример записи</u> - см. ч.004.</td></tr>
<tr><td>02</td><td>Орг.-правовая форма</td><td>Организационно-правовая форма (форма собственности).
<u>Примеры записи</u> - см. ч.004, асп.02.
<u>Примечание</u>.
Если газодобывающая организация ведет на объекте и добычу нефти, ее необходимо также указать и в ч.006.
Заполняется только в паспортах объектов, на которых по состоянию на дату составления паспорта фактически ведется добыча свободного газа или (и) газа газовых шапок. Если добывается (попутно) только газ, растворенный в нефти, ч.007 не заполняется. Запись предполагаемой добывающей организации не допускается.</td></tr>
<tr><td rowspan="2">ПОЛОЖЕНИЕ ПО АДМИНИСТРАТИВНОМУ ДЕЛЕНИЮ</td><td rowspan="2">008</td><td>01</td><td>Страна</td><td><u>Термин для записи</u>: РОССИЯ</td></tr>
<tr><td>02</td><td>Республика, край, область в составе РФ</td><td>Асп.02-03 - полное (несокращенное) название субъекта Российской Федерации с указанием вида.
<u>Термины для записи</u> вида:
РЕСПУБЛИКА
КРАЙ
ОБЛАСТЬ
<u>Примеры записи</u>:
Республика Коми
Красноярский край
Пермская область</td></tr>
</table>

1	2	3	4	5
				Примечание. Для объектов, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, в асп.02 записывается название шельфа. Пример записи: Шельф Баренцева моря
		03	Автономная область, автономный округ	Термины для записи вида: АВТ.ОБЛАСТЬ АВТ.ОКРУГ Примеры записи: Еврейская авт. область Ханты-Мансийский авт. округ
		04	Район	Полное (несокращенное) название административного района. Запись слова “район” не допускается. Примечание: 1. Положение по административному делению приводится для центра объекта, определяемого произвольным образом, но обязательно в пределах контура площади объекта. Поэтому в ч.008 может быть записано название только одной административной единицы в каждом аспекте. 2. В случае, если центр объекта расположен на территории населенного пункта областного (краевого, республиканского) подчинения, но не являющегося районным центром, в асп.04 вместо названия района записываются вид (сокращенно) и название этого пункта (например, г.-Горячий Ключ).
РЕГИОН РОССИИ	009			Термины для записи - из перечня 7.
НОМЕНКЛАТУРА ЛИСТОВ М-БА 1:200 000	010			Пример записи: O-46-X, O-46-XVI - правильно O-46-X, XVI - неправильно
ГЕОГРАФИЧЕСКИЕ КООРДИНАТЫ	011	01-06		Истинные географические координаты центра объекта в градусах, минутах и секундах. Обозначения градусов, минут и секунд не проставлять. Примечание. Положение центра объекта определяется произвольно, но обязательно в пределах контура площади объекта.
АБСОЛЮТНЫЕ ОТМЕТКИ	012			Минимальная и максимальная абсолютные отметки рельефа в пределах площади объекта в целых метрах.
ПОЛОЖЕНИЕ НА АКВАТОРИИ	013	01	Название акватории	Полное (несокращенное) название и вид акватории (море, озеро, пролив). Примеры записи: Каспийское море Татарский пролив
		02	Расстояние от берега, км	Расстояние (кратчайшее) центра объекта (см. примечание к ч.011) от берега в километрах.
БЛИЖАЙШИЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ	014	01	Вид	Термины для записи: НЕФТЕПРОВОД КОНДЕНСАТОПРОВОД ГАЗОПРОВОД ПРОДУКТОПРОВОД
		02	Название	Название магистрального трубопровода. Примеры записи: Сияние Севера Мессояха - Норильск
		03	Расстояние, км	Расстояние (кратчайшее) от центра объекта (см. примечание к ч.011) до магистрального трубопровода в километрах.
БЛИЖАЙШИЕ НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ, ОБЪЕКТЫ И ПУТИ СООБЩЕНИЯ	015-1	01	Название	Название ближайшего населенного пункта, ж.-д. станции, предприятия, месторождения, транспортной магистрали или других объектов, к которым производится привязка объекта учета ГКМ.

1	2	3	4	5
		02	Тип	Тип объекта, поименованного в асп.01. Термины для записи: АВТОМАГИСТРАЛЬ АЭРОПОРТ ГОРОД ГРЭС ДЕРЕВНЯ Ж.-Д. СТ. ЖЕЛ. ДОРОГА ЛЭП МЕСТОРОЖДЕНИЕ МОРСКОЙ ПОРТ МЫС НАС.ПУНКТ НЕФТЕПРОМЫСЕЛ ОЗЕРО ПГТ ПОСЕЛОК ПРИСТАНЬ РАЙЦЕНТР РЕКА РЕЧНОЙ ПОРТ СЕЛО СТАНИЦА ТРУБОПРОВОД ШОССЕ
		03	Направление	Направление (румб) от объекта привязки на данное месторождение. Термины для записи: С СВ ССВ ВСВ Ю СЗ ССЗ ВЮВ В ЮВ ЮЮВ ЗСЗ З ЮЗ ЮЮЗ ЗЮЗ
		04	Расстояние, км	Расстояние от объекта привязки до месторождения в километрах.
ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ОСВОЕННОСТЬ РАЙОНА	015-2	01	Степень освоения	Степень экономического освоения района. Термины для записи: ОСВОЕН ОСВОЕН СЛАБО НЕ ОСВОЕН
		02	Экономический профиль	Экономический профиль района. Термины для записи: АГРОПРОМЫШЛЕННЫЙ ГОРНОДОБЫВАЮЩИЙ ЖИВОТНОВОДЧЕСКИЙ ЛЕСОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ НЕФТЕДОБЫВАЮЩИЙ ПРОМЫШЛЕННЫЙ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННЫЙ ОХРАН.ТЕРРИТОРИЯ - охраняемые территории: заповедники, заказники, культурно-исторические памятники и др.
ПРОЧИЕ ДАННЫЕ О РАЙОНЕ ОБЪЕКТА	015Т			Краткие данные об энергоснабжении, гидрографической сети, заболоченности местности, населенности района, путях сообщения месторождения с ближайшими населенными пунктами и др. Пример записи: М-ние расположено на левом берегу р.Подкаменная Тунгуска. Электроснабжение поселка осуществляется от дизельных электростанций.

1	2	3	4	5
ОТКРЫТИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ	016			Данные об открытии месторождения. Таблица заполняется также при составлении паспорта на часть месторождения (участок, купол, поднятие). Если паспорта составлены по участкам месторождения, в ч.016 каждого такого паспорта заносятся одни и те же данные об открытии месторождения.
		01	Год открытия	Годом открытия месторождения считается год открытия первой залежи. Пример записи: 1995
		02-03		Министерство и организация, открывшие месторождение. Пример записи - см. ч.004. Примечание. В асп.02-03 названия министерства и организации приводятся по состоянию на дату открытия месторождения.
		04	Номер скважины-первооткрыват.	Номер (индекс) скважины, на которой впервые получен промышленный приток.
		05	Назначение скважины-первооткрыват.	Термины для записи: ОПОРНАЯ ПОИСКОВАЯ ПАРАМЕТРИЧЕСКАЯ РАЗВЕДОЧНАЯ СТРУКТУРНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ
ПРОЧИЕ ДАННЫЕ ОБ ОТКРЫТИИ	016Т			Ссылка на документ, подтверждающий право первооткрывательства (кем выдано свидетельство об установлении факта открытия месторождения, его номер и дата выдачи) и др.
ЭТАПЫ (СТАДИИ) ИЗУЧЕНИЯ ПЛОЩАДИ	017	01-06		Годы начала и окончания этапов (стадий) изучения площади. Если стадия не закончена на дату составления паспорта, проставляют только год начала. Если стадия началась и закончилась в одном календарном году, этот год проставляется дважды.
РЕГИОНАЛЬНЫЕ РАБОТЫ	018-1Т			Краткие данные о региональных геологосъемочных и геофизических работах, захвативших площадь объекта: вид, масштаб, номер и название партии, годы начала и окончания каждого вида работ; опорное и параметрическое бурение. Пример записи: Структурно-геоморфолог. съемка 1:200 000 - 1954, опорн. бур. (1 скв.) - 1956.
ПОИСКОВЫЕ И ОЦЕНОЧНЫЕ РАБОТЫ	018-2Т			Краткие данные о поисковых и оценочных геолого-геофизических работах и структурном бурении: вид, метод, масштаб, год, № партии и ее название; для структурного бурения - количество скважин, расстояние между скважинами и профилями. Пример записи: ССР МОГТ 1:50 000, 1994-96, Керкавожская с/п 1/94.
СТАДИИ ИЗУЧЕНИЯ И ОСВОЕНИЯ ОБЪЕКТА	019			Каждая строка таблицы отведена для записи данных об одной залежи и обозначена порядковым номером. Если на объекте выявлено более 14 залежей, следует заполнять второй и т.д. листы, которые вставляются в паспорт вслед за первым.
		01	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Полный буквенный, буквенно-цифровой или цифровой индекс пласта (залежи, горизонта) по местной индексации. При отсутствии или повторении индекса необходимо записать название пласта (полное или сокращенное) так, чтобы оно разместилось в одной строке асп.01. Индексы (названия) записываются в асп.01 в порядке стратиграфического положения пластов сверху вниз, начиная с самого верхнего по разрезу (самого молодого по возрасту).

1	2	3	4	5
				Примеры записи: АВ1 АВ2, Основная залежь АВ2, Южная залежь Семилукский турнейский, верх. пласт
		02	Год открытия	Год открытия залежи.
		03-10		Годы начала и окончания стадий изучения и освоения каждой залежи.
		11	Год выработки	Год окончания разработки залежи. Примечание. Для стадий, не законченных на дату составления паспорта, год окончания (асп.04, 06, 08, 10) не проставляется.
ОБЪЕМЫ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ	020	01	Вид работ	Термины для записи: СТРУКТУРНО-ГЕОЛ. СЪЕМКА СТРУКТУРНО-ГЕОМОРФОЛ. СЪЕМКА СЕЙСМОРАЗВЕДКА ГРАВИРАЗВЕДКА ЭЛЕКТРОРАЗВЕДКА МАГНИТОРАЗВЕДКА КАРТИРОВОЧНОЕ БУРЕНИЕ ПАРАМЕТРИЧЕСКОЕ БУРЕНИЕ СТРУКТУРНОЕ БУРЕНИЕ ПОИСКОВОЕ БУРЕНИЕ РАЗВЕДОЧНОЕ БУРЕНИЕ ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНОЕ БУРЕНИЕ
		02	Единица измерения	Единица измерения объема работ. Термины для записи: КВ.КМ М КМ
		03-05		Объемы работ по стадиям (в целых единицах). Примечание. Объем поисково-разведочного бурения записывается в асп.05 “Разведка”.
СТОИМОСТЬ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ, ТЫС.РУБ.	021	01-05		Стоимость геологоразведочных работ по стадиям. Асп.04 “Всего” заполняется только в том случае, если разделить стоимость по стадиям невозможно. В асп.05 указывается год приведенной стоимости. Примечание. Стоимость поисково-разведочных работ записывается в асп.03 “Разведка”.
СТОИМОСТЬ ПОДГОТОВКИ ЗАПАСОВ КАТ.А+В+C_1, РУБ.	022	01-06		Стоимость подготовки единицы запасов кат.А+В+C_1 в рублях (с округлением до целых единиц). В асп.06 указывается год приведенной стоимости.
МЕТОДИКА ПОИСКОВ И РАЗВЕДКИ	023Т			Краткие фактические (непроектные) данные о методике поисков и разведки, система расположения скважин, расстояние между разведочными линиями и скважинами, состояние фонда пробуренных скважин и средняя глубина. Эффективность бурения: запасы, приходящиеся на 1 скважину и 1 м проходки.
СТРУКТУРНО-ТЕКТОНИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ РАЙОНА	024	01	Названия структур	Структурно-тектоническое положение района объекта дается по делению (районированию), принятому для данного региона. Каждая строка таблицы отводится для записи данных только об одной структуре. Полные (несокращенные) названия структур (без вида). Примеры записи: Нижне-Пурпейский - правильно Н.-Пурпейский - неправильно Нижне-Пурпейский мегавал - неправильно
		02	Виды структур	Термины для записи - из перечня 8.

<table>
<tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td>03</td><td>Порядок</td><td>Порядок структуры по отношению к другим структурам.
Термины для записи:
I
II
III
Пример записи в асп.01-03:<table><tr><td>01</td><td>02</td><td>03</td></tr><tr><td>Западно-Кубанский
Калужская</td><td>прогиб
зона антиклинальная</td><td>I
II</td></tr></table></td></tr>
<tr><td rowspan="3">ВМЕЩАЮЩАЯ СТРУКТУРА</td><td rowspan="3">025</td><td>01</td><td>Название структуры</td><td>Полное (несокращенное) название структуры (без вида).
Пример записи - см. асп.01 ч.024.</td></tr>
<tr><td>02</td><td>Вид структуры</td><td>Термины для записи - из перечня 8.</td></tr>
<tr><td>03</td><td>Порядок</td><td>Порядок вмещающей структуры по отношению к структурам, названным в ч.024.
Термины для записи:
II
III
IV</td></tr>
<tr><td>ХАРАКТЕРИСТИКА ВМЕЩАЮЩЕЙ СТРУКТУРЫ (ПО ОПОРНЫМ ГОРИЗОНТАМ) И РАЗРЫВНЫЕ НАРУШЕНИЯ</td><td>026Т</td><td></td><td></td><td>Краткая характеристика элементов вмещающей структуры по опорным горизонтам: названия опорных горизонтов и абсолютные значения изогипс, высота складки, размеры и простирание осей структуры, изменение углов падения на крыльях, амплитуда смещения свода складки в разновозрастных комплексах; характер амплитуды и элементы залегания разрывных нарушений, влияние нарушений на морфологию и условия залегания продуктивных отложений и типы ловушек.</td></tr>
<tr><td rowspan="2">ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ВОЗРАСТ ПЛАСТОВ (ЗАЛЕЖЕЙ)</td><td rowspan="2">027</td><td>01</td><td>Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)</td><td>Количество пластов и форма записи их индексов (названий) должны полностью соответствовать таковым в асп.01 ч.019.</td></tr>
<tr><td>02-03</td><td></td><td>Термины для записи - из перечня 10.
Примечание:
1. В асп.02-03 допускается запись возраста интервалом (но с использованием только терминов перечня 10) от более раннего к более позднему через дефис и без пробелов (“кембрий-ордовик”, “р.юра-с.юра”, “турней-ский-визейский”, “коньякский-кампанский” и т.д.).
2. Если в источниках данных возраст приводится на уровне эры (“мезозой” и др.), следует представить его интервалом периодов. Например, вместо “мезозой” - “триас-мел”, вместо “мезозой-кайнозой” (или “мезо-кайнозой”) - “триас-четвертичный” и т.д.</td></tr>
<tr><td rowspan="4">КОЛЛЕКТОРЫ</td><td rowspan="4">028</td><td>02</td><td>Тип коллектора</td><td>Порядок записи - см. ч.019.
Термины для записи:
ПОРОВЫЙ КАВЕРНОВЫЙ
ТРЕЩИННЫЙ СМЕШАННЫЙ</td></tr>
<tr><td>03</td><td>Тип горных пород</td><td>Термины для записи:
ТЕРРИГЕННЫЙ КАРБОНАТНЫЙ</td></tr>
<tr><td>04</td><td>Пористость открытая, %</td><td>Пористость открытая, принятая при подсчете запасов.</td></tr>
<tr><td>05</td><td>Проницаемость, кв.мкм</td><td>Проницаемость средняя по пласту-коллектору в квадратных микрометрах (1Д≈1 кв.мкм).</td></tr>
</table>

1	2	3	4	5
ПОКРЫШКИ	029	02	Горная порода	Порядок записи - см. ч.019. Название основной горной породы покрышки. Примеры записи: глина аргиллит
		03	Мощность, м от/до	Минимальное и максимальное значения мощности покрышки в метрах.
РАЗМЕРЫ ПЛАСТА (ЗАЛЕЖИ)	030	01	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Количество пластов и форма записи их индексов (названий) должны полностью соответствовать таковым в асп.01 ч.019.
		02-03	Площадь, кв.км	Площадь нефте(газо)носной части залежи в пределах внешнего контура в кв.км.
		04-05	Высота, м	Высота нефте(газо)носной части залежи в метрах.
		06-07	Глубина в своде, м	Минимальная (в своде) глубина залегания от поверхности кровли и подошвы залежи в метрах.
		08-11	Мощность, м	Средняя мощность продуктивного пласта, принятая при подсчете запасов, в метрах. Примечание. Если запасы залежи подсчитаны по категориям $A+B+C_1$ и C_2, то данные приводятся в контурах подсчета запасов кат.$A+B+C_1$. Данные в контурах подсчета запасов категории C_2 приводятся в ч.034Т.
ТИП ЗАЛЕЖИ	031	02	По флюиду	Порядок записи - см. ч.019. Термины для записи: Н – нефтяная Г – газовая НГ – нефтегазовая ГН – газонефтяная ГК – газоконденсатная НГК – нефтегазоконденсатная
		03	По характеру резервуара или ловушки	Термины для записи: ЛИТОЛОГИЧ. ОГРАНИЧЕННАЯ МАССИВН. В СТРУКТ. ВЫСТУПАХ МАССИВН. В ЭРОЗИОН. ВЫСТУПАХ МАССИВНАЯ ПЛАСТОВАЯ ПЛАСТОВАЯ СВОДОВАЯ ПЛАСТОВАЯ СТРАТИГР. ЭКРАН. ПЛАСТОВАЯ ЛИТОЛОГ. ЭКРАН. ПЛАСТОВАЯ ТЕКТОН. ЭКРАН. ПЛАСТОВО-МАССИВНАЯ НЕПОЛНОПЛАСТОВАЯ
КОНТАКТЫ	032	02-04		Порядок записи - см. ч.019. Абсолютные отметки контактов в метрах.
ПАРАМЕТРЫ ПЛАСТОВ	033	02-10		Порядок записи - см. ч.019. Средние значения параметров, принятые при подсчете запасов.
ПРОЧИЕ ДАННЫЕ О ПЛАСТАХ (ЗАЛЕЖАХ)	034Т			Краткие данные о пластах (залежах) объекта, не учтенные в частях 028-033.
ХАРАКТЕРИСТИКА ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ				В асп.01 ч.035-038 допускается запись индексов и (или) названий не всех пластов объекта, а только тех, которые содержат полезное ископаемое, названное в заголовке соответствующей части. Положение каждого пласта (номер строки) должно быть при этом таким же, как в асп.01 ч.019.

1	2	3	4	5
НЕФТЬ	035	01	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Количество пластов и форма записи их индексов (названий) должны полностью соответствовать таковым в асп.01 ч.019.
		02-03	Пластовое давление, МПа	Пластовое давление в мегапаскалях (1ата ≈ 0,1·МПа).
		04	Т°С начальная	Начальная температура пласта.
		05-07		Дебит в куб.м/сутки и соответствующие ему условия замера (с уровня, на штуцере, при депрессии на пласт).
		08-09	Удельный вес, г/куб.см	Удельный вес в пластовых условиях и при 20°С и 1 атм в г/куб.см.
		10-11	Вязкость	Вязкость в пластовых условиях в сантипуазах (1сП = 1мПа·с) и при 20°С и 1 атм в сантистоксах (1сСт = 10^{-6} $м^2/с$).
		12	Выход фракций до 300°, %	Выход светлых фракций, выкипающих до температуры 300°, в весовых процентах.
		13	Газонасыщенность пластовой нефти, куб.м/т	Значение газонасыщенности, принятое при подсчете запасов, в куб.м/т.
		14-20	Содержание, %	Среднее по залежи содержание компонентов нефти в весовых процентах.
КОНДЕНСАТ	036	01	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Количество пластов и форма записи их индексов (названий) должны полностью соответствовать таковым в асп.01 ч.019.
		02-04	Режим сепарации	Давление и температура сепарации и соответствующий им выход конденсата.
		05	Дебит, куб.м/сут	Дебит в куб.м/сут.
		06-07	Потенциальное содержание, г/куб.м	Потенциальное содержание стабильного конденсата начальное и текущее в г/куб.м.
		08	Удельный вес, г/куб.см	Удельный вес в г/куб.см.
		09	Вязкость при 20°С и 1 атм., сСт	Вязкость при 20°С и 1 атм в сантистоксах (1сСт = 10^{-6} $м^2/с$).
		10	НК	Температура начала кипения в градусах.
		11-13		Температуры, при которых отгоняется соответственно 10, 50 и 90% конденсата, в градусах.
		14	КК	Температура конца кипения в градусах.
		15	Отгон, %	Отогнано всего в процентах.
		16	Остаток, %	Остаток после окончания отгона в процентах.
		17-18		Температура помутнения и застывания в градусах.
		19-23	Содержание, %	Среднее по залежи содержание компонентов конденсата в объемных процентах.
ГАЗ, РАСТВОРЕННЫЙ В НЕФТИ	037	01	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Количество пластов и форма записи их индексов (названий) должны полностью соответствовать таковым в асп.01 ч.019.
		02	Газовый фактор среднегодовой, куб.м/т	Среднегодовое значение газового фактора по промысловым данным в куб.м/т.
		03-04	Удельный вес	Удельный вес абсолютный (в г/л) и по воздуху.
		05	Теплота сгорания низшая, кДж/куб.м	Теплота сгорания низшая в килоджоулях на кубический метр (1 ккал/куб.м ≈ 4,18·кДж/куб.м).
		06-18	Состав, %	Среднее по залежи содержание компонентов газа в объемных процентах.

1	2	3	4	5
ГАЗ СВОБОДНЫЙ (С) ИЛИ ГАЗОВОЙ ШАПКИ (Ш)	038	01	Индекс и (или) название пласта (горизонта, залежи)	Количество пластов и форма записи их индексов (названий) должны полностью соответствовать таковым в асп.01 ч.019.
		02	Вид газа	Термины для записи: С - газ свободный Ш - газ газовой шапки
		03-04	Пластовое давление, МПа	Пластовое давление начальное и текущее в мегапаскалях.
		05	Т°С начальная	Начальная температура пласта в градусах.
		06-08		Дебит в тыс.куб.м/сут и соответствующие ему условия замера (при депрессии на пласт или на штуцере).
		09	Свободный дебит, тыс.куб.м/сут	Свободный дебит в тыс.куб.м/сут.
		10-11	Удельный вес	Удельный вес абсолютный (в г/л) и по воздуху.
		12	Теплота сгорания низшая, кДж/куб.м	Теплота сгорания низшая в килоджоулях на кубический метр.
		13-25	Состав, %	Среднее по залежи содержание компонентов газа в объемных процентах.
ПРОЧИЕ ДАННЫЕ О СВОЙСТВАХ И СОСТАВЕ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	039Т			Краткие данные о свойствах и составе полезных ископаемых объекта, не учтенные в частях 035-038.
ПЛАСТОВЫЕ ВОДЫ	040	02	Тип воды	Порядок записи - см. ч.019. Термины для записи: ХЛОРКАЛЬЦИЕВЫЙ ГИДРОКАРБОНАТНО-НАТРИЕВЫЙ СУЛЬФАТНО-НАТРИЕВЫЙ ХЛОРМАГНИЕВЫЙ СУЛЬФАТНО-ГИДРОКАРБОНАТНО-НАТР. ХЛОРИДНО-ГИДРОКАРБОНАТНО-НАТР.
		03	Т°С	Температура в градусах.
		04	Удельный вес, г/куб.см	Удельный вес в г/куб.см.
		05	Вязкость, мПа·с	Вязкость в миллипаскаль-секундах.
		06	Газонасыщенность, куб.см/л	Газонасыщенность в куб.см/л.
		07	Минерализация общая, г/л	Общая минерализация в г/л.
		08-12	Содержание, мг/л	Среднее содержание микрокомпонентов в мг/л.
		13	Дебит, куб.м/сут	Минимальное и максимальное значения дебита пластовой воды в куб.м/сут.
УСЛОВИЯ РАЗРАБОТКИ	041Т			Краткие данные об условиях разработки: режим работы залежей, система разработки, способы эксплуатации скважин, количество эксплуатационных скважин (всего и действующих), средний дебит нефти и газа по объекту и др.
ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ ОБЪЕКТА	042	01	Экономические показатели	Название экономических показателей. Термины для записи: ДОБЫЧА НЕФТИ ДОБЫЧА ГАЗА ДОБЫЧА КОНДЕНСАТА СРОК ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ЗАПАСАМИ ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ЦЕНА НА НЕФТЬ (Т) - см. примечание 1

1	2	3	4	5
				ЦЕНА НА ПОПУТНЫЙ ГАЗ (1000 КУБ.М) - см. примечание 1 ЦЕНА НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ (1000 КУБ.М) - см. примечание 1 ЦЕНА НА КОНДЕНСАТ (Т) - см. примечание 1 ЭКСПЛ. ЗАТРАТЫ НА 1 Т НЕФТИ ЭКСПЛ. ЗАТРАТЫ НА 1000 КУБ.М ГАЗА ЭКСПЛ. ЗАТРАТЫ НА 1000 КУБ.М КОНДЕНСАТА ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ЗАТРАТЫ ГОДОВЫЕ СЕБЕСТОИМОСТЬ НЕФТИ (Т) СЕБЕСТОИМОСТЬ ГАЗА (1000 КУБ.М) СЕБЕСТОИМОСТЬ КОНДЕНСАТА (Т) СТОИМОСТЬ ГОДОВОГО ВЫПУСКА (ВЫРУЧКА) ЧИСТАЯ ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ЗА ГОД АМОРТИЗАЦ. ОТЧИСЛЕНИЯ НА 1 Т НЕФТИ АМОРТИЗАЦ. ОТЧИСЛЕНИЯ НА 1000 КУБ.М ГАЗА АМОРТИЗАЦ. ОТЧИСЛЕНИЯ НА 1000 КУБ.М КОНДЕНСАТА АМОРТИЗАЦ. ОТЧИСЛЕНИЯ ГОДОВЫЕ СТОИМОСТЬ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ФОНДОВ КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ), ВСЕГО КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ) В ГЛУБОКОЕ БУРЕНИЕ КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ) В ПРОМЫСЛОВОЕ ОБУСТРОЙСТВО КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ) В ПРИРОДООХР. МЕРОПРИЯТИЯ СОПРЯЖЕННЫЕ КАПВЛОЖЕНИЯ (ИНВЕСТИЦИИ) СРОК ОКУПАЕМОСТИ КАП.ВЛОЖЕНИЙ ГОДОВАЯ ПРИБЫЛЬ НАЛОГООБЛАГАЕМАЯ НАЛОГИ ИЗ ПРИБЫЛИ ЧИСТАЯ ГОДОВАЯ ПРИБЫЛЬ ЧИСТАЯ ГОДОВАЯ ПРИБЫЛЬ С АМОРТИЗ. - чистая годовая прибыль с амортизацией (чистый приток) ИНДЕКС ПРИБЫЛЬНОСТИ ВНУТРЕННЯЯ НОРМА ПРИБЫЛЬНОСТИ РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ К ПРОИЗВ. ФОНДАМ РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ К ЭКСПЛ. ЗАТРАТАМ СРОК РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ Примечание: 1. Перед названием показателя цены необходимо указать, какая цена приведена: мировая (мировых рынков), биржевая (базисная), оптовая и др. 2. Перечень может уточняться и дополняться. 3. Показатели приводятся или на конкретный год, или в среднегодовом исчислении (указывается в асп.05.)
		02	Единица измерения	Единица измерения показателя, приведенного в асп.01. Термины для записи: % МЛН.КУБ.М ЛЕТ МЛН.РУБ. ТЫС.Т РУБ. ТЫС.РУБ. РУБ./Т РУБ./1000 КУБ.М
		03 04	Проект. Факт.	Проектные и фактические значения показателей, приведенных в асп.01 в единицах изм. асп.02.
		05	Год	Год, для которого приведены сведения об экономических показателях разработки, или годы (период), по которым рассчитаны среднегодовые значения экономических показателей.

1	2	3	4	5
		06	Источник информации	Краткие сведения (документ, ответственный исполнитель, название организации) об источнике информации, использованной для составления таблицы экономических показателей. Термины для записи названия документа: ТЭД ТЭО РАЗРАБОТКИ ТЭО КИН Пример записи: ТЭО КИН, Петров В.Н., Пермьнефть
ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЯХ РАЗРАБОТКИ ОБЪЕКТА	042Т			Прочие данные (проектные и фактические) об основных экономических показателях разработки объекта приводятся из документов, указанных в асп. 06 ч.042.
ЗАПАСЫ, ДОБЫЧА, ПОТЕРИ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ	043	01	Полезное ископаемое	Данные о текущих (оперативных) балансовых и забалансовых запасах полезных ископаемых должны соответствовать данным Государственного баланса запасов по состоянию на дату составления паспорта. Данные в ч.043 приводятся не по пластам (залежам), а по объекту в целом. Термины для записи: НЕФТЬ ГАЗ КОНДЕНСАТ ГЕЛИЙ ЭТАН ПРОПАН БУТАНЫ СЕРА ГАЗОВАЯ СЕРА НЕФТЯНАЯ СЕРА КОНДЕНСАТНАЯ СЕРОВОДОРОД АЗОТ УГЛЕКИСЛЫЙ ГАЗ ПАРАФИН МЕРКАПТАНЫ ВАНАДИЙ Примечание. Термин “газ” записывается в асп.01 столько раз, сколько его разновидностей (растворенный в нефти, свободный, газовой шапки) учтено балансом.
		02	Вид газа	Термины для записи: Р - газ, растворенный в нефти С - газ свободный Ш - газ газовой шапки
		03	Состояние и использование запасов	Состояние и использование запасов полезного ископаемого. Термины для записи: РАЗРАБОТКА ПОДГОТОВЛЕНЫ - подготовлены к разработке РАЗВЕДКА КОНСЕРВАЦИЯ ОПР - опытно-промышленная разработка ВЫРАБОТАНЫ НЕ ИСПОЛЬЗ. - не используются СПИСАНЫ Примечание: 1. Термин “не использ.” применяется только для полезных ископаемых, которые после извлечения их из недр не используются в промышленных или хозяйственных целях. 2. Запись в асп.03 должна соответствовать данным баланса. Вместе с тем, если на разрабатываемом месторождении есть неразрабатываемые залежи или на подготовленном месторождении - залежи, находящиеся в разведке, то в асп.03 следует указать фактическое состояние запасов этих залежей.

<table>
<tr><th>1</th><th>2</th><th>3</th><th>4</th><th>5</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>Пример записи асп.01-03:
<table>
<tr><th>01</th><th>02</th><th>03</th></tr>
<tr><td>нефть</td><td></td><td>разработка</td></tr>
<tr><td>нефть</td><td></td><td>консервация</td></tr>
<tr><td>газ</td><td>Р</td><td>разработка</td></tr>
<tr><td>газ</td><td>Р</td><td>консервация</td></tr>
<tr><td>газ</td><td>Ш</td><td>подготовлены</td></tr>
<tr><td>газ</td><td>С</td><td>подготовлены</td></tr>
<tr><td>газ</td><td>С</td><td>разведка</td></tr>
</table></td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>04</td><td>Единица измерения</td><td>Единица измерения запасов полезного ископаемого.
Термины для записи:
ТЫС.Т
ТЫС.КУБ.М
МЛН.КУБ.М</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>05-10</td><td>Балансовые запасы</td><td>Текущие (оперативные) балансовые запасы.
Примечание. Запасы свободного газа записываются в двух графах - “общие” и “извлек.”.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>11</td><td>Забалансовые запасы</td><td>Забалансовые запасы.
Примечание:
Аспект 11 заполняется только для запасов, учтенных до 2001 г.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>12-13</td><td></td><td>Добыча и потери при добыче с начала разработки.</td></tr>
<tr><td>УЧЕТ ЗАПАСОВ</td><td>044</td><td>01</td><td>Название организации (комиссии), утвердившей запасы</td><td>Уровень утверждения запасов (ВКЗ, ГКЗ СССР, ГКЗ РФ, ЦКЗ нефть).</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>02
03</td><td>Год утверждения
№ протокола</td><td>Год утверждения и переутверждения запасов, номер протокола.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>04
05</td><td>Учт. ГБЗ, год
Год снятия с учета</td><td>Год постановки на учет Государственным балансом запасов, год снятия с учета.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>06</td><td>Причины снятия запасов с учета</td><td>Термины для записи:
ВЫРАБОТАНЫ
СПИСАНЫ КАК НЕПОДТВЕРДИВШИЕСЯ
ГОРНОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПРИЧИНЫ</td></tr>
<tr><td>ПРОЧИЕ ДАННЫЕ ОБ УЧЕТЕ ЗАПАСОВ</td><td>044Т</td><td></td><td></td><td>Прочие данные об учете запасов, не вошедшие в ч.044.</td></tr>
<tr><td>БАЛАНСОВЫЕ ЗАПАСЫ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ, УТВЕРЖДЕННЫЕ ГКЗ</td><td>045</td><td>01</td><td>Полезное ископаемое</td><td>Данные о балансовых запасах полезных ископаемых, утвержденные ГКЗ, должны соответствовать данным последнего на дату составления паспорта протокола ГКЗ.
Термины для записи - см. асп.01 ч.043.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>02</td><td>Вид газа</td><td>Термины для записи - см. асп.02 ч.043.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>03</td><td>Единица измерения</td><td>Термины для записи - см. асп.04 ч.043.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>04-11</td><td></td><td>Балансовые запасы, утвержденные ГКЗ.</td></tr>
<tr><td></td><td></td><td>12-13</td><td>Остаток $A+B+C_1$</td><td>Данные должны соответствовать одноименным данным Госбаланса по состоянию на дату составления паспорта.</td></tr>
<tr><td>СВЕДЕНИЯ О ПОДСЧЕТЕ ЗАПАСОВ</td><td>046</td><td>01</td><td>Автор подсчета; организация (экспедиция)</td><td>Исполнители подсчета запасов (ответственный исполнитель, организация).
Примеры записи:
Петров В.Н., Пермнефть</td></tr>
</table>

1	2	3	4	5
		02	Год	Год подсчета запасов.
		03	Метод	Метод подсчета запасов. <u>Термины для записи</u>: ОБЪЕМНЫЙ СТАТИСТИЧЕСКИЙ МАТЕРИАЛЬНОГО БАЛАНСА ПО ПАДЕНИЮ ДАВЛЕНИЯ
		04	Группа сложности	Группа сложности геологического строения месторождения по классификации ГКЗ: I - простого строения II - сложного строения III - оч. сложного строения.
ПРОЧИЕ ДАННЫЕ О ЗАПАСАХ	046Т			Прочие данные о запасах, не учтенные в чч.043-046.
ПОТРЕБИТЕЛИ СЫРЬЯ	047Т			Краткие данные о предприятиях-потребителях сырья, добываемого на объекте: название, ведомственная принадлежность, расстояние до объекта, средства транспортировки и др.
МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	048Т			Краткие данные о мероприятиях по предотвращению загрязнения недр при подземном хранении нефти, газа и иных веществ, при сбросе сточных вод, а также по восстановлению нарушенных земель. Ввиду особой важности и актуальности сведений о мероприятиях по охране и восстановлению окружающей среды, в случаях, когда эти мероприятия не предусмотрены проектом (в отчете по разведке, ТЭО, ТЭДе и др.) или (и) не проводятся (не проводились) фактически, необходимо в начале текста (т.е. первой его фразой) записать одну из следующих формулировок: - “Не предусмотрены” (т.е. не проектировались); - “Не проводятся” или “Не проводились” (т.е. не проводятся или не проводились фактически, хотя и были предусмотрены); - “Не предусмотрены и не проводятся” или “Не предусмотрены и не проводились”. Имеющиеся данные (проектные, фактические) приводятся в паспортах любых объектов, в т.ч.: - для разведываемых и подготовленных - проектные (из отчетов, ТЭО, ТЭДов); - для разрабатываемых - проектные и фактические (последние - на дату составления паспорта); - для законсервированных и выработанных - проектные и фактические (последние - на дату прекращения разработки).
ПЕРСПЕКТИВЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ	049Т			Краткая перспективная оценка объекта по каждому полезному ископаемому: проектные сроки введения в разработку, результаты ОПР, динамика добычи, направления разведочных работ, перспективы прироста запасов, прогнозные запасы, возможность использования тяжелых углеводородов и попутных компонентов, возможность использования в качестве подземных хранилищ газа и др.
ПРИЧИНЫ ЗАКРЫТИЯ ОБЪЕКТА	050Т			Краткие данные о причинах закрытия (консервации) объекта или отдельных залежей (полезных ископаемых); наименования, номера и даты утверждения соответствующих документов (актов, протоколов и др.).
ИСТОЧНИКИ ДАННЫХ ОБ ОБЪЕКТЕ	051	01	Документ	<u>Термины для записи</u>: ОТЧЕТ ТЭД ЗАПИСКА ПРОЕКТ ОБЗОР ГОСБАЛАНС ПРОТОКОЛ ТЕР.БАЛАНС ТЭО ТЭС

1	2	3	4	5
		02	Содержание документа	Термины для записи: РЕГИОНАЛ. РАБОТЫ ПОИСКИ ПОИСКИ И ОЦЕНКА РАЗВЕДКА ПОДСЧЕТ ЗАПАСОВ УТВ. ЗАПАСОВ РАЗРАБОТКА ТЕХНОЛ. ИССЛЕД. УТВ. КОНДИЦИЙ
		03	Автор (составитель)	Фамилия и инициалы ответственного исполнителя (составителя) документа, значащиеся на титульном листе, или сокращенное название организации (учреждения). Примеры записи: Иванов И.И. - правильно И.И.Иванов - неправильно Иванов - неправильно ПечорНИПИнефть
		04	№ протокола	Номер протокола утверждения запасов.
		05	Год утверждения (издания)	Пример записи: 1996
		06-07	Номер хранения документа	Номер хранения (инвентарный) документа в ТГФ и в Росгеолфонде. Примечание: 1. Асп.02 не заполняется для Госбаланса и территориального баланса, а также для отчетов по тематическим, научно-исследовательским и проектно-изыскательским работам, если содержание этих работ невозможно пояснить термином из перечня к асп.02. 2. Фамилия и инициалы автора (асп.03) записываются только для отчетов, записок и обзоров. Для остальных документов дается сокращенное название организации, учреждения. Для одного документа указывается только один автор (составитель). 3. Асп.04 (№ протокола) отведен для записи номеров протоколов только об утверждении (апробации) запасов или кондиций. Для остальных документов асп.04 не заполняется. 4. Запись номера хранения документов в ТГФ обязательна.