

Министерство природных ресурсов и экологии РФ
Управление по недропользованию по Красноярскому краю
Красноярский филиал ФБУ «ТФГИ по Сибирскому
федеральному округу»

СОГЛАСОВАНО
Руководитель
Красноярского филиала
ФБУ «ТФГИ по Сибирскому ФО»



И.И. Сергеев

« 3 » февраля 2012 г.

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
Управления
по недропользованию
по Красноярскому краю



А.Г. Еханин

« 3 » февраля 2012 г.

ТРЕБОВАНИЯ

к материалам по скважинам, передаваемым на постоянное
хранение в Красноярский филиал ФБУ «ТФГИ по Сибирскому
федеральному округу»

Красноярск, 2012

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Согласно Закону «О недрах» Российской Федерации пользователи недр, проводящие геологоразведочные работы, обязаны сдавать полученную информацию в Росгеолфонд и соответствующие территориальные фонды информации, осуществляющие ее хранение, систематизацию и выдачу в пользование. Информация о недрах, полученная за счет государственных средств, является государственной собственностью. Порядок ее использования определяется федеральным органом управления государственным фондом недр в соответствии с законодательством Российской Федерации. Информация о недрах, полученная за счет собственных средств недропользователя, является его собственностью и представляется в территориальные фонды информации с определением условий ее использования, если таковые недропользователем не установлены, то информация предоставляется в пользование на общих основаниях.

ТРЕБОВАНИЯ определяют состав документов, порядок передачи и использования информации материалов опорных, параметрических, поисковых, разведочных, эксплуатационных, нагнетательных, контрольных (пьезометрических, наблюдательных), специальных (поглощающих, водозаборных), йодобромных, бальнеологических и других скважин, которые закладываются с целью поисков, разведки, эксплуатации месторождений нефти, газа и газового конденсата, теплоэнергетических, промышленных и минеральных вод, геологических структур для создания подземных хранилищ нефти и газа, захоронения промышленных стоков, вредных отходов производства, а также скважин, пробуренных для ликвидации газовых и нефтяных фонтанов и грифонов.

ТРЕБОВАНИЯ являются обязательными для всех предприятий и организаций, осуществляющих проектирование, эксплуатацию, консервацию и ликвидацию скважин.

ВИДЫ ИНФОРМАЦИИ ПО СКВАЖИНАМ

Информация по скважинам включает два вида: первичную и вторичную.

К первичной информации относятся:

- информация на природных носителях (вещественная) представленная керном, шламом, пробами нефти, воды, газа, конденсата, шлифами;
- информация на искусственных носителях (бумажных и машинных), представленная делами скважин, результатами анализов керна, шлама, проб флюидов, записями геофизических исследований (каротажа), геолого-технологических исследований (ГТИ), вертикального сейсмического профилирования (ВСП), материалами на ликвидацию скважин (если скважина ликвидирована).

К вторичной информации относятся материалы результатов обработки, интерпретации, анализа и обобщения первичной информации (отчеты о результатах поискового и разведочного бурения, отчеты по результатам геолого-технологических и газокаротажных исследований в процессе бурения, отчеты по обобщению результатов исследований керна материала и пластовых флюидов и др.)

СОДЕРЖАНИЕ И ФОРМАТЫ ПЕРЕДАВАЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

Значение каждой пробуренной глубокой скважины определяется полнотой и качеством геолого-геофизической информации, полученной в процессе её бурения, изучения и испытания. Качество и полнота информации обеспечивает возможность использования её в современных компьютерных информационных системах для решения задач на последующих этапах геологоразведочных работ.

В состав информации по скважинам, передаваемой в Красноярский филиал ФБУ «ТФГИ по Сибирскому федеральному округу» входят следующие материалы:

- ✓ **дело скважины;**
- ✓ **комплект записей геофизических исследований в скважине (ГИС) и (ВСП) при их проведении;**
- ✓ **материалы на ликвидацию скважины.**

Все материалы передаются на бумажных и машинных носителях (МН).

Дело скважины является основным документом для всех видов скважин. Все работы на скважинах, связанные со строительством, исследованиями скважин; текущим и капитальным ремонтом скважин; изменением конструкций; различными осложнениями при эксплуатации, заносятся в Дело скважины. Содержание передаваемой информации определяется геологическим (техническим) заданием, проектом на выполнение работ и соответствующими Инструкциями по видам и методам работ.

Дело скважины должно содержать следующие обязательные сведения, материалы и документы-оригиналы или их заверенные копии:

1. геолого-техническое задание на бурение скважины (геолого-технический наряд) со всеми последующими решениями заказчиков и их подрядчиков по внесению изменений в проектные документы, оформленные как протоколы НТС;
2. акт о заложении скважины и ситуационный план расположения скважины на местности (масштаба 1:200000 и крупнее) с указанием номенклатуры листа с географическими координатами;
3. акт об измерении альтитуды устья скважины и стола-ротора;
4. выкопировка из структурной карты масштаба 1:50000 (с указанием наименования структуры) с линиями сейсмических профилей (с номером профиля, партии, года проведения), на которой скважина нанесена соответствующим условным знаком;
5. акты о начале и окончании скважины бурением;
6. акты на ликвидацию осложнений при бурении;
7. акты на подготовку скважины для производства промыслово-геофизических работ;
8. акты о подготовке обсадных труб для крепления скважины;
9. акты о спуске обсадной колонны;
10. акты на крепление скважины кондуктором;
11. акты опрессовки обсадной колонны;
12. акты об испытании колонны на герметичность (акты об испытании герметичности обсадных колонн, цементных мостов, кольцевого пространства за колоннами и устьевой арматуры);
13. акты (учетная карточка) по тампонажу скважины;
14. акты на проведение испытания в открытом стволе (опробованию);*
15. акты о проведении работ по испытанию пласта (опробованию);*
16. описание керна, шлама, результаты аналитических исследований керна, пластовых флюидов;
17. каротажные диаграммы и отчеты геолого-технологических исследований (ГТИ) в процессе бурения скважины;
18. акт сдачи-приема керна;
19. заключения по комплексу промыслово-геофизических исследований (заключения по оперативной интерпретации геофизических исследований в скважине);
20. заключение о качестве цементажа за колонной кондуктора по результатам проведения геофизических исследований;
21. акт контрольного промера бурового инструмента (перед спуском эксплуатационной колонны) или акт на проведение спуска эксплуатационной колонны с приложениями промера труб и учетной карточкой по тампонажу;
22. акты на установку изоляционного моста;
23. акты на перфорацию обсадной колонны;
24. акт об окончании строительства скважины;
25. акт приема-передачи скважины заказчику;
26. акт о консервации скважины;

27. акт о сдаче геологических документов по скважине;
28. акты об авариях, имевших место в процессе бурения.

К Делу скважины прилагается краткая пояснительная записка в произвольной форме с результатами лабораторных анализов керна, шлифов, шлама, проб пластовых, флюидов, отобранных в процессе опробования.

Перечисленные документы подписываются ответственными исполнителями работ и хранятся вместе с геологической документацией в деле скважины.

Комплект записей геофизических и геолого-технологических исследований в скважине (ГИС, ГТИ) формируется после их выполнения и проведения интерпретации полученных данных. Передается в ТГФ на бумажном и машинном носителях согласно Временным требованиям к представлению информации по скважинам, стволам скважин и измерениям в скважинах (каротажу) в государственный банк цифровой информации и информации о недропользовании в России (РД ЦГИ-01-2000), Указаниями Росгеолфонда от 28.01.2005 № К-01/75 «О программных средствах и форматах представляемых данных».

Материалы по ГИС и ГТИ представляют собой каротажные кривые и таблицы (инклинометрия, геолого-технологические исследования, результаты интерпретации и т.д.) с сопутствующей информацией по идентификации скважин, сведениям об аппаратуре, условиям проведения исследования. В цифровом виде каротажные кривые передаются в файлах формата las. Данные по инклинометрии, сведения о применяемом буровом растворе, результаты количественной интерпретации передаются в форматах электронных таблиц и банка данных TXT, DOC, XLS с сопутствующими сведениями по скважине, аппаратуре, условия проведения и исполнителям работ. По геолого-технологическим исследованиям сведения передаются в форматах TIF, LAS. Информация, существующая в других форматах, должна быть конвертирована в указанные выше форматы перед передачей ее в ТГФ.

Материалы на ликвидацию скважины представляются в виде отдельной книги согласно Инструкции о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов (Госгортехнадзор России, 2002) и содержат следующие документы:

1. акт на заложение скважины;
2. акт об испытании на герметичность кондуктора;
3. протокол компании-недропользователя о рассмотрении результатов бурения с целью принятия решения о глубине спуска эксплуатационной колонны;
4. акты об испытании на герметичность эксплуатационной колонны;
5. акты на установку и опрессовку изоляционных мостов в процессе испытания;
6. заключения по результатам комплексной интерпретации геофизических исследований (определение характера насыщения коллекторов);
7. заключение по качеству цементирования кондуктора;
8. заключение по качеству цементирования обсадной колонны;
9. заключение по качеству цементирования эксплуатационной колонны;
10. геологическое обоснование ликвидации скважины;
11. план изоляционно-ликвидационных работ;
12. акт о фактическом выполнении изоляционно-ликвидационных работ;
13. акт обследования технического состояния ликвидируемой скважины;
14. акт о производстве ликвидационного тампонажа водяной скважины;
15. справка о стоимости скважины;
16. акт на ликвидацию скважины;
17. заключение Ростехнадзора на ликвидацию;
18. приказ о ликвидации скважины;
19. протокол постоянно-действующей комиссии (ПДК) пользователя недр;
20. акт на рекультивацию или график работ по рекультивации земельного участка;
21. выкопировка из структурной карты с местоположением скважины в масштабе 1:50000;
22. диаграмма стандартного комплекса каротажа с ПС масштаба 1:500;

23. акты на изменение параметров бурового раствора.

ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ ИНФОРМАЦИИ ПО СКВАЖИНАМ

В Красноярский филиал ФБУ «ТФГИ по Сибирскому ФО» передается первичная и вторичная информация на искусственных носителях с обязательным наличием Сопроводительного письма на имя руководителя. Первичная информация по скважинам передается в комплекте – **Дело скважины, Комплект записей геофизических исследований в скважине (ГИС)** и, если скважина ликвидирована, **Материалы на ликвидацию скважины**. Все материалы передаются на бумажных и машинных носителях.

Информация на бумажных носителях (Дело скважины, Материалы по ликвидации и др.) передается только в твердом картонном переплете (книга не более 300 страниц), обеспечивающем ее долговременное хранение (более 10 лет) в вертикальном положении при многократном перемещении. Графические приложения (ГИС) укладываются в картонные папки с клапанами в порядке, указанном в составленной описи (Приложение 3). Опись приклеивается на внутреннюю крышку папки клеем ПВА (обязательное условие) по замкнутому контуру листа. Графические приложения размером, превышающей формат А4, перегибаются таким образом, чтобы на лицевой стороне было видно его наименование. Для удобства передачи и хранения допускается комплектация нескольких материалов в папку (например графических приложений ГИС и тетрадей заключений ГИС) с составлением описи вложений (опись графических приложений и опись с наименованиями заключений отдельными таблицами). Все передаваемые на хранение графические материалы складываются под размер не более формата А4 (обязательное условие).

Информация на машинных носителях (CD-R, DVD-R, DVD+R) передается в форматах doc, jpg, pdf, xls, las, seg-у (для данных ВСП), обеспечивающих ее просмотр, проверку на соответствие и архивацию (создание страховых копий). Информация должна быть структурированной, с организацией автоматизированного оглавления в каждой единице хранения, со связью составных частей во внешних файлах через гиперссылку. Основные правила организации электронной копии описаны в Требованиях 2009 на сайте krasfond.ru.

Машинные носители не должны содержать посторонних записей и компьютерных вирусов. Зараженные вирусами машинные носители в ТГФ не принимаются. Машинные носители должны быть оформлены двухсторонней этикеткой, вставленной в упаковку (Приложение 1) и иметь сопроводительную документацию – ведомость МН установленного образца (Приложение 2).

Информация принимается Красноярским филиалом ФБУ «ТФГИ по Сибирскому ФО» при наличии сопроводительного письма (Приложение 4) на имя руководителя и при отсутствии или после устранения замечаний к ней на бумажном и машинном носителях, выдается Извещение о принятии установленной формы, являющееся основанием для списания затрат по контрактам и (или) прекращения взимания платы за пользование недрами при проведении ГТР, предусмотренных лицензией.

ЛИТЕРАТУРА

1. ГОСТ Р 53240-2008. Скважины поисково-разведочные, нефтяные и газовые. Москва, Стандартинформ, 2009
2. Инструкция о порядке ликвидации, консервации скважин и оборудования их устьев и стволов. Шифр РД 08-492-02. (Приказ Ростехнадзора от 31.07.2009 №667)
3. Правила создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в пористых пластах. Постановление Госгортехнадзора РФ от 5 июня 2003 г. №57
4. Требования к электронной копии отчета о геологическом изучении недр. Филиал по Красноярскому краю ФГУ «ТФИ по Сибирскому ФО», 2009

- Приложение 1 Этикетка МН
- Приложение 2 Ведомость МН
- Приложение 3 Образцы оформления списков, этикеток
- Приложение 4 Сопроводительное письмо