

Сводка отзывов на проект ГОСТ Р «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации в процессе добычи углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений. Технические требования»

№ п/п	Автор замечания (поправки): организация/дочернее общество	Раздел, пункт, абзац по которому предлагается замечание (поправка)	Содержание замечания (поправки)	Текст стандарта с учетом предлагаемого замечания (поправки)	Решение разработчика
-------	---	--	---------------------------------	---	----------------------

1.	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Раздел 4	Значение сокращения ГИС ошибочно указано как гидродинамические исследования.	ГИС – геофизические исследования скважин; ...	Замечание учтено
2.	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Раздел 6.1	Приведена ссылка на РД 153-39.0-110-01 «Методические указания по геолого-промысловому анализу разработки нефтяных и газонефтяных месторождений», область применения которого – нефтяные и газонефтяные месторождения, что не в полной мере соответствует области применения рассматриваемого стандарта.	–	Замечание частично учтено РД 153-39.0-110-01 является одним из требуемых нормативных документов
3.	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Раздел 6.1	Одними из результатов геолого-промысловых исследований указаны дебиты жидкости и газа. Предлагаем изменить формулировку.	Геолого-промысловые исследования являются источником большого количества геолого-технологических данных, ..., в частности: – дебиты добываемых флюидов; ...	Замечание учтено
4.	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Раздел 6.3	Необходимо дополнить раздел исследованиями при разработке метаноугольных месторождений.	... Лабораторные исследования при разработке метаноугольных месторождений: – исследования газоносности; – исследования сорбционных характеристик угольных пластов.	Замечание не принято Метаноугольные месторождения не относятся к области действия проекта стандарта
5.	ООО «Газпром добыча Кузнецк»	Раздел 6.5	В информации о работе скважин указан среднесуточный (среднемесячный) дебит продукции. Предлагаем изменить формулировку.	... – среднесуточный (среднемесячный) дебит добываемых флюидов; ...	Замечание учтено

6.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6 п. 6.3	Устранить опечатку «- теплота старания и число Воббе ...».	«- теплота сгорания ...»	Замечание учтено
7.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.5	Устранить опечатку «данные временного ряда – дискретные значения параметров, получаемых в режиме реального времени сдатчиков»		Замечание учтено
8.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.2	Внести исправления «Более подробное описание объекта данных приведено в [5]. Пример описания объекта газотранспортная сеть по средствам стандарта PRODML приведен в приложении А».	«Более подробное описание объекта данных приведено в [5]. Пример описания объекта газотранспортная сеть посредством стандарта PRODML приведен в приложении А».	Замечание учтено
9.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.3	Внести исправления «ParameterSet (Набор параметров т.к.: положение запорной задвижки, reciprocating speed, available room, ...)»	«ParameterSet (Набор параметров таких как: положение запорной задвижки, здесь указать перевод»	Замечание учтено
10.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.3	Закончить фразу «Product (Продукт: нефть, вода, газ, CO ₂ , газовый,...)».		Замечание учтено
11.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.4	Внести исправления «Более подробное описание данного объекта данных приведено в [5]. Пример описания объекта Временной ряд по средствам стандарта PRODML приведен в приложении В».	«Более подробное описание данного объекта данных приведено в [5]. Пример описания объекта Временной ряд посредством стандарта PRODML приведен в приложении В».	Замечание учтено
12.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.5	Устранить опечатку «Более подробная информация о уникальных идентификаторах приведена в [4]».	«Более подробная информация об уникальных идентификаторах приведена в [4]».	Замечание учтено
13.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.6.14	Устранить опечатку «7.6.14 nameTagLocation (идентификатор оборудования). Объект содержит информацию об идентификационной отметки оборудования и место его расположения».	«7.6.14 nameTagLocation (идентификатор оборудования). Объект содержит информацию об идентификационной отметки оборудования и место его расположения».	Замечание учтено
14.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 9, п. 9.3.7	Устранить опечатки: «Общие требования, может быть ограничен в связи со следующими причинами:»	Общие требования, могут быть ограничены в связи со следующими причинами	Замечание не принято Доступ к ... информации ...

				ми:	может быть ограничен ...
15.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Элемент «Библиография»	Т.к. ссылочный документ [3] имеет цифровое обозначение, его необходимо оформить в табличной форме. Слова «М., Минэнерго РФ, 2002» - исключить Ссылка [4] повторяется дважды В тексте стандарта ссылочный документ [4] «Приказ Министерства энергетик ...» - не упоминается		Замечание учтено
16.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Общие замечания	В стандарте описывается загрузка и использование геолого-технологической информации в программном продукте зарубежного разработчика. Считаем целесообразным рассмотреть различные программные комплексы по сбору и использованию геолого-технологической информации.		Замечание не принято Данный проект стандарта регламентирует движение потоков информации на различных этапах жизненного цикла месторождений и гармонизирован с современными открытыми международными стандартами в отрасли. Выбор программного обеспечения, реализующего требования стандарта является индивидуальной задачей каждого из участников информационного взаимодействия.
17.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 2	Из наименования ссылочного документа ГОСТ Р 50922-2006 исключить фразу «Национальный стандарт Российской Федерации» Ссылочный документ ГОСТ Р ИСО/МЭК 27002-2012 перенести в конец списка нормативных документов.	«ГОСТ Р 50922-2006 Защита информации. Основные термины и определения»	Замечание учтено
18.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 4	Общепринятое сокращение «ГИС» - геофизические исследования скважин (например РД 153-39.0-110-01). Предлагаем сокращение «ГИС - гидродинамические исследования» заменить на «ГИС - геофизические исследования скважин», раздел дополнить сокращением «ГДИС - газогидродинамические исследования», «ГКИ - газоконденсатные исследования». Введенные аббревиатуры использовать в тексте.		Замечание учтено
19.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 5	«5.1 Целью регламентирования процесса движения геолого-технологической информации в процессе добычи углевод-		Замечание не принято

			родного сырья и оптимизации разработки месторождений является стандартизация процесса обмена информацией при проведении работ по добыче углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений путем совместимости с действующими открытыми стандартами для создания единой системы информационного обмена». Каким образом данные представленные в разделе 6 будут совмещаться.		В разделе 6 указаны возможные источники геолого-технологической информации. Целью данного проекта стандарта является разработка требований, гармонизированных с международными открытыми стандартами отрасли.
20.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6	Исключить строку « - геолого-промысловые исследования», т.к. согласно РД 153-39.0.-110-01 (глава 2, абзац 7) геолого-промысловые исследования включают в себя ГИС (промыслово-геофизические исследования) и ГДИС (гидродинамические исследования)		Замечание учтено
21.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6	Заменить слово «гидродинамические» на:	«газогидродинамические»	Замечание учтено
22.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6	В перечислениях фразу «- лабораторные измерения» заменить на:	«- лабораторные исследования»	Замечание учтено
23.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.1	В третьем перечислении слова «проницаемости и интегрального параметра» - исключить.	«- границы распространения коллекторов, распределения в пространстве эффективной толщины, гидропроводности, закономерности их изменения по площади и разрезу»	Замечание учтено
24.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.1	В перечислениях фразу « - значения буферного и затрубного давлений» заменить на:	«- значения буферного, затрубного и межколонного давлений»	Замечание учтено
25.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.2	В контрольных скважинах (неперфорированных) проведение гидродинамических исследований скважин невозможно, т.к. отсутствует фильтрация пластового флюида в скважину.	Текст: «В контрольных скважинах (неперфорированных): данные термометрии; определение газо-нефте-насыщенности и нефте-водо- насыщенности (геофизическими методами)» перенести в разделе 6.4 «Промыслово-геофизические исследования.».	Замечание учтено

26.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.2	Последний абзац «Кроме этого осуществляется отбор глубинных и устьевых проб (или же из сепаратора) газа, газоконденсатной смеси, нефти и воды на анализ по определению физико-химических свойств и составов флюидов» заменить на:	«Кроме этого осуществляется отбор глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды на химический анализ»	Замечание учтено
27.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.2	В перечислениях фразы: « - пластовое и забойное давления» заменить на: « - температура пласта» заменить на: Предлагаем всю информацию, получаемую при ГИС, описать в подразделе 6.4.	«- пластовое, забойное, затрубное, устьевое и межколонное давления» «- устьевая и пластовая температура»	Замечание учтено частично
28.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.2	Подпункт «По добывающим скважинам» дополнить перечислением: « - содержание конденсата в пластовом газе».		Замечание учтено
29.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.2	Перечисления «- гидропроводность, пьезопроводность...», «данные дебитометрии и влагометрии» включить в пункт 6.4		Замечание не принято Раздел 6 переработан
30.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.3	В одиннадцатом перечислении слова «пластовой нефти» исключить В перечисления добавить строку «- компонентный состав пластовой нефти»		Замечание учтено
31.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.3	В последнем абзаце раздела 6.2 указывается на необходимость отбора глубинных и устьевых проб (или же из сепаратора), в том числе и воды, для определения физико-химических свойств. Однако, в разделе 6.3 «Лабораторные исследования» отсутствует перечень физико-химических показателей, которые должны быть определены в пробах воды.	Дополнить раздел 6.3 данными для определения физико-химических характеристик пластовой воды скважин: плотность при 20°C; водородный показатель; анионный и катионный состав; жесткость общая, минерализация общая.	Замечание учтено
32.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.4	Слово «водозаводнение» заменить на:	«обводнение скважин» или на фразу «уровень жидкости в скважинах»	Замечание учтено
33.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.4	В перечислении фразу « - данные об уровнях ВНК и ГВК» заменить на:	«- текущее положение ВНК и ГВК»	Замечание учтено
34.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.4	Перечисление «- данные о нарушениях в колонне и НКТ, местах негерметичности» дополнить словом «эксплуатационной»	«- данные о нарушениях в эксплуатационной колонне и НКТ, местах негерметичности»	Замечание учтено
35.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.4	Перечисление «- данные о наличии затрубной циркуляции» заменить на:	«- данные о наличии затрубных перетоков»	Замечание учтено

36.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.4	Дополнить п.6.4 следующим текстом:	Информация о фильтрационных свойствах и гидродинамических связях пластов. (РД 153-39.0-072-01 п.3)	Замечание учтено
37.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.5	Дополнить раздел информацией об эксплуатационных рапортах		Замечание учтено Раздел 6 переработан
38.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.5	В перечислении фразу « - значения пластового, забойного, устьевого давлений и температур» заменить на: В перечислениях «- данные технологических режимов работы оборудования» и « - иная информация» - конкретизировать (какие параметры, какая информация)	«- данные пластового, забойного, устьевого, затрубного давлений и пластовой, устьевой температуры»	Замечание учтено
39.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6, п. 6.5	Перечисление « - среднесуточный (среднемесячный) дебит продукции» изложить в новой редакции:	«- среднесуточный (среднемесячный) дебит скважин» или «- среднесуточный (среднемесячный) объем продукции/добычи (нефти или газа)».	Замечание учтено
40.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7	1. Дать определение «объект геолого-технологических данных» 2. Раздел дополнить информацией о правилах представления источников геолого-технологических данных, указанных в разделе 6		Замечание учтено Раздел 7 переработан
41.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 7, п. 7.4	Предложение «Объект данных Временной ряд может быть использован для умных месторождений или для высокочастотной обработки данных, не для отчетов» изложить в новой редакции	«Объект данных Временной ряд может быть использован для умных месторождений или для высокочастотной обработки данных. Данный объект неприменим при формировании отчетов».	Замечание учтено
42.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 8	Расписать принципы агрегирования геолого-технологической информации на примере данных, представленных в разделе 6.		Замечание не принято Описанные принципы агрегирования носят общий характер и реализуются на практике при решении реальных производственных задач каждым пользователем информации в зависимости от текущей целесообразно-

					сти. По мнению разработчиков проекта стандарта, соответствующий пример перегрузит описание рассматриваемого материала излишней информацией
43.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 9, п.п. 9.1 - 9.2	В п. 9.1 участниками процесса являются «источники и получатели геолого-технологической информации», в п. 9.2 в перечислениях обязанностей участников упоминаются «получатели и обладатели геолого-технологической информации». Привести определение термина «Обладатели геолого-технологической информации»	В п. 9.1 первое перечисление «- источники геолого-технологической информации» заменить на «- обладатели геолого-технологической информации»	Замечание учтено
44.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 9, п. 9.2	Перечисления «- организацию необходимых каналов связи», «- классифицирование информации» исключить		Замечание учтено
45.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 9, п. 9.3.1	«Механизм доступа представляет собой организационно-технические мероприятия, обеспечивающие выполнение требуемых функций доступа к геолого-технологической информации»	Предложение не передает суть. Пункт либо убрать, либо расписать подробно.	Замечание учтено
46.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 9, п. 9.3.4	Второй абзац: «Функции организации, ответственной за предоставление информации, выполняет обладатель информации, который несет ответственность также и за доступ к информации» заменить на:	«Функции организации, ответственной за предоставление информации, выполняет обладатель информации».	Замечание учтено
47.	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 9, п. 9.3.6	9.3.6 Предоставление учетных данных доступа (пароль, логин) к геолого-технологической информации осуществляется организацией обладателем информации на основании запроса.	Уточнить какого запроса.	Замечание учтено
48.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	Сокращения, стр. 3	заменить текст, т.к. в п. 6.3 на стр. 12 ГИС используется в значении геофизические исследования скважин ... ГИС – гидродинамические исследования;...	... ГИС – геофизические исследования скважин ;...	Замечание учтено
49.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	Сокращения, стр. 4	добавить сокращения, т.к. используется: УВ в п. 6.3 на стр. 9 в словосочетании УВ-состав; DTS – в п. 7.6.19 на стр. 22	... НКТ – насосно-компрессорная труба; УВ – углеводороды ; УИД – уникальный идентификатор данных; DTS – (Distributed Temperature Sensing – волоконно-оптическое	Замечание учтено

				измерение температуры)...	
50.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 6 Основные источники геолого..., стр. 6	заменить текст, т.к. перечисляются не только исследования ... Их можно классифицировать по типам проводимых исследований:... заменить текст, т.к. в данном стандарте используется п. 6.3 Лабораторные исследования, а ГТМ - геолого-технические мероприятия ... — лабораторные измерения; — геолого-технологические мероприятия; ...	... Их можно классифицировать по типам проводимых работ:... ... — лабораторные исследования; — геолого-технические мероприятия; ...	Замечание учтено
51.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 6 Основные источники геолого..., стр. 6	— гидродинамические и газоконденсатные исследования; Следует разбить на два отдельных типа работ	гидродинамические исследования газоконденсатные исследования	Замечание учтено
52.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 6.2 Гидродинамические и газоконденсатные исследования, стр. 8	заменить текст, без дефисов ... определение газо-нефте-насыщенности и нефте-водонасыщенности (геофизическими методами)...	... определение газо-нефтенасыщенности и нефте-водонасыщенности (геофизическими методами)...	Замечание учтено
53.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 6.3 Лабораторные исследования, стр. 8	заменить текст, без дефисов, добавить точку с запятой в конце строки ... данные о текущейнефте-газо-насыщенности...	... данные о текущей нефте-газонасыщенности ;...	Замечание учтено
54.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 6.3 Лабораторные иссле-	заменить и дополнить текст	... вязкости кинематическая и динамическая, золь-	Замечание учтено

		дования, стр. 8	вязкость кинематическая и динамическая, зольность, коксue- мость, кислотность, температура начала застывания, кри- сталлизации, температура вспышки);...	ность, коксueмость, кис- лотность, температура начала застывания, темпе- ратура кристаллизации, температура вспышки);...	
55.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 6.5 Тех- нологиче- ские пара- метры и данные..., стр. 15	заменить текст ... значения пластового, забойного, устьевого давлений и тем- ператур;...	... значения пластовых, за- бойных, буферных и за- трубных давлений и тем- ператур;...	Замечание учтено
56.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.1 Об- щие пра- вила..., стр. 20	в тексте PRODML [3]...., возможно, некорректная ссылка	проверить правильность ссылки	Замечание учтено
57.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.1 Об- щие пра- вила..., стр. 16	добавить запятые в текст ... — модели газотранспортных (нефтетранспортных) се- тей - статические данные описывающие модель ... — данные временного ряда - для обмена в режиме ре- ального времени данными полученными ...	... — модели газотранс- портных (нефтетранспорт- ных) сетей - статические <u>данные, описывающие-</u> модель ... — данные временно- го ряда - для обмена в ре- жиме реального времени <u>данными, полученными</u> ...	Замечание учтено
58.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	Рисунок 1, стр. 17	Заменить подпись Эксплуатационные рапорта Отсутствуют пояснения обозначений на рисунке в части Мо- дели газотранспортной сети	Заменить подпись на Эксплуатационные рапор- ты Добавить пояснение обо- значений на рисунке в ча- сти Модели газотранс- портной сети	Замечание учтено Раздел 7 переработан
59.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.5 Уни- кальный идентифи- катор, стр. 20	добавить запятую ... "facility" в объекте данных Объем продукта имеют специаль- ный атрибут используемый для уникальной идентификации этого объекта УИД. ... заменить в тексте о на об	... "facility" в объекте данных Объем продукта имеют специальный <u>атрибут,</u> <u>используемый</u> для уни- кальной идентификации этого объекта УИД. ...	Замечание учтено

			...Более подробная информация о уникальных идентификаторах приведена в [4]. ...	...Более подробная информация об уникальных идентификаторах приведена в [4]. ...	
60.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.6.2 reportingEntity..., стр. 20	добавить запятую ... 7.6.2 reportingEntity (подотчетный субъект). Объект используется для определения данных физического, организационного или географического субъекта в отношении которого собирается ...	... 7.6.2 reportingEntity (подотчетный субъект). Объект используется для определения данных физического, организационного или географического <u>субъекта, в</u> отношении которого собирается ...	Замечание учтено
61.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.6.13 measureClasses..., стр. 22	заменить текст ... 7.6.13 measureClass (классы измерений). Объект определяет классы измерений и их допустимые ед. изм. ...	... 7.6.13 measureClass (классы измерений). Объект определяет классы измерений и их допустимые единицы измерения. ...	Замечание учтено
62.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.6.14 nameTagLocation..., стр. 22	заменить текст ... 7.6.14 nameTagLocation (идентификатор оборудования). Объект содержит информацию обидентификационной отметки оборудования и место его расположения...	... 7.6.14 nameTagLocation (идентификатор оборудования). Объект содержит информацию об идентификационной отметке оборудования и место его расположения...	Замечание учтено
63.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	п. 7.6.19 installedFiberPoint..., стр. 22	заменить текст ... 7.6.19 installedFiberPoint (тип соединения волоконногокабеляDTS (распределённое измерение температуры)). Объект определяет тип соединения волоконного кабеля DTS....	... 7.6.19 installedFiberPoint (тип соединения оптоволоконного кабеля DTS(волоконно-оптическое измерение температуры)). Объект определяет тип соединения оптоволоконного кабеля DTS....	Замечание учтено

64.	ООО «Газпром добыча Оренбург»	Библиография, стр. 37	нарушена нумерация источников (есть два источника с номером 4)	скорректировать нумерацию источников и проверить правильность ссылок на них в тексте стандарта	Замечание учтено
65.	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Раздел 4	ГИС – гидродинамические исследования	ГИРС–геофизические исследования и работы в скважинах	Замечание учтено
66.	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Раздел 4	Дополнить сокращением ГДИС	– ГДИС – газогидродинамические исследования скважин	Замечание не принято Сокращение в тексте не используется
67.	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Раздел 4	Промышленных стандартов WITSML и PRODML нет в общедоступных информационных системах Консультант Плюс и Техэксперт.		Замечание не принято Приведены общедоступные Интернет-ресурсы
68.	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Раздел 6	Привести в соответствии с ГОСТ Р 53709-2009“Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах”, РД 153-39.0-109-01 “Методические указания по комплексированию и этапности выполнения геофизических, гидродинамических и геохимических исследований нефтяных и нефтегазовых месторождений”		Замечание учтено Раздел 6 переработан
69.	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Раздел 6.3	Дополнить раздел 6.3 “Лабораторные исследования” исследованиями газа на наличие мышьяка и ртути.		Замечание не принято В проекте стандарта присутствует (в 6.3, Физико-химические характеристики и свойства разгазированной нефти, конденсата и газа сепарации) пункт: - компонентный состав газов.
70.	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	Раздел 8	ГОСТ Р 58043-2017 нет в общедоступных информационных системах Консультант Плюс и Техэксперт.	Агрегирование массивов геолого-технологической информации осуществляется на основе ГОСТ Р 58043-2017 Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазокон-	Замечание не принято Данный вопрос находится в области компетенции разработчиков общедоступных информационных систем Консультант Плюс и Техэксперт.

				денсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования пункт 8.	
71.	ООО «Газпром геологоразведка»	Общее по тексту	В содержании и тексте разделов документа используются разные шрифты: TimesNewRoman(номера страниц) и Arial(названия разделов). Необходимо оформить в соответствии с ГОСТ 1.5-2012.		Замечание учтено
72.	ООО «Газпром геологоразведка»	2 Нормативные ссылки	Дополнить раздел ссылкой на ГОСТ Р 53375-2016 Скважины нефтяные и газовые. Геолого-технологические исследования. Общие требования.		Замечание учтено
73.	ООО «Газпром геологоразведка»	2 Нормативные ссылки	ГОСТ Р 58043-2017 не вступил в силу (применение с 01.08.2018). Документ отсутствует в открытых информационно-справочных базах. Проверить правомерность ссылок на текст данного стандарта невозможно.		Замечание не принято Данный вопрос находится в области компетенции разработчиков общедоступных информационных систем Консультант Плюс и Техэксперт.
74.	ООО «Газпром геологоразведка»	3 Термины и определения	Пересмотреть определение термина «агрегирование информации», данный термин подразумевает также сбор и обработку информации.		Замечание не принято Агрегирование - это объединение (укрупнение) нескольких элементов в одно целое. Данный процесс подразумевает сбор и обработку информационных потоков. По мнению авторов проекта стандарта, предлагаемые изменения не несут концептуальной новизны, а лишь перегружают смысловое содержание определения.
75.	ООО «Газпром геологоразведка»	3 Термины и определения	Необходимо дать определения понятиям объектов или по тексту документа изменить данные понятия. Например: Объект, определяющий происхождение информации, или любая система; Объект сбора и подготовки нефти - т.е. технический, технологический;		Замечание учтено

			Объект геолого-технологических данных; Информационный объект в системе; Объекты данных. По тексту используется термин «сущность». Необходимо уточнить.		
76.	ООО «Газпром геологоразведка»	3.1.3	По тексту: «источник геолого-технологической информации: Объект, определяющий происхождение геолого-технологической информации» - необходимо уточнить, возможно имеется в виду регистрирующий объект (который измеряет).		Замечание учтено
77.	ООО «Газпром геологоразведка»	4 Сокращения	Рассмотреть целесообразность введения сокращений ГИС и УИД, используемых по тексту один раз.		Замечание учтено
78.	ООО «Газпром геологоразведка»	4	Необходимо заменить «ГИС - гидродинамические исследования» на «ГДИС - гидродинамические исследования скважин». Добавить «ГИС - геофизические исследования скважин».		Замечание учтено
79.	ООО «Газпром геологоразведка»	5.1	Необходимо переформулировать абзац с целью конкретизации назначения, разработанного ГОСТ Р. Указанная формулировка не позволяет однозначно понять назначение документа. «Целью регламентирования процесса движения геолого-технологической информации в процессе добычи углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений является стандартизация процесса обмена информацией при проведении работ по добыче углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений путем совместимости с действующими открытыми стандартами для создания единой системы информационного обмена» Из информации, приведенной в разделе, не понятно в чем отличие данного документа от ГОСТ Р 58043-2017 Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования.		Замечание не принято В ГОСТ Р 58043-2017 цель сформулирована следующим образом: Целью регламентирования процесса движения геолого-технологической информации является стандартизация процессов обмена информацией при поиске, разведке и эксплуатации месторождений углеводородного сырья путем совместимости с действующими открытыми стандартами для создания единой системы информационного обмена. Так как разрабатываемый стандарт входит в группу стандартов, то по мнению авторов цели всех четырех стандартов должны быть схожи.
80.	ООО «Газпром геоло-	6	Название раздела не соответствует приведенной в нем ин-		Замечание учтено

	горазведка»		формации. Согласно определению, указанному в разделе «Термины и сокращения», источником геолого-технологической информации может являться объект или система, содержащие данные. В разделе представлено описание видов исследований. Необходимо пересмотреть определение термина, либо содержание раздела.		Раздел 6 переработан
81.	ООО «Газпром геологоразведка»	6	По тексту: «...источниками геолого-технологической информации являются аппаратно-технические средства и процессы получения и анализа геолого-технологической информации» - процессы не могут являться источником информации.		Замечание учтено Раздел 6 переработан
82.	ООО «Газпром геологоразведка»	6	В разделе 6 приведена классификация, в которой перечислены 6 типов проводимых исследований. Каждый тип описан в подразделе, за исключением «геолого-технологических мероприятий». Необходимо устранить несоответствие.		Замечание учтено Раздел 6 переработан
83.	ООО «Газпром геологоразведка»	6	Ссылка на документ РД 153-39.0-110-01 указана только в п. 6.1, необходимо уточнить в соответствии с какими документами приведены типы и описание остальных исследований.		Замечание учтено Раздел 6 переработан
84.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.1	Необходимо дополнить «- значения, буферного, затрубного и забойного давлений...».		Замечание учтено
85.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.2	Необходимо добавить КВД и параметры, определяемые по данному методу (пластовое давление, проницаемость, параметры трещин ГРП, в случае применения данного рода интенсификации притока к скважине и т.д.).		Замечание учтено
86.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.2	Необходимо добавить условия выноса материала коллектора.		Замечание учтено
87.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.2	Необходимо дополнить перечень: термобарические (далее т/б) условия сепарации; т/б условия отбора проб; факт осложнений при исследовании (гидраты, парафины и т.п.).		Замечание учтено
88.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.3	Необходимо добавить микроскопическую характеристику с гранулометрическим анализом механических примесей, выносимых при газодинамических исследованиях.		Замечание учтено
89.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.3	Необходимо добавить гидрохимический анализ попутной воды (конденсационной, пластовой, технической) при проведении газодинамических исследований.		Замечание учтено
90.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.3	Рекомендовано разделить или упорядочить перечень по типу пластового флюида: пластовый газ и газоконденсат, пластовая нефть. Добавить и расписать пункт «Экспериментальные исследования пластового газа (для месторождений УВ, со-		Замечание учтено

			держащих конденсат)»		
91.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.3	По тексту использовано сокращение «УВ». Необходимо внести сокращение в раздел 4 Сокращения.		Замечание учтено
92.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.4	Необходимо добавить данные о доле вклада пластов в суммарный дебит скважины (при эксплуатации многопластовых объектов)		Замечание учтено
93.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.4	Необходимо добавить данные о текущейгазонасыщенности.		Замечание учтено
94.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.4	Необходимо добавить данные о текущем положении забоя.		Замечание учтено
95.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.4	Необходимо добавить данные о текущих отметках раздела фаз.		Замечание учтено
96.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.5	Необходимо исправить опечатку «данные технологических параметров и исходных данных картограммыит.д.).»		Замечание учтено
97.	ООО «Газпром геологоразведка»	6.5	Необходимо дополнить «Информация о газо- и нефтесборной сети и системе подготовки продукции:». Исправить «- данные эксплуатационных отчетов работы установки по комплексной подготовке газа...». Добавить «- паспорта качества продукции промысловой системы подготовки».		Замечание учтено
98.	ООО «Газпром геологоразведка»	7	Рекомендовано п. 7.6 сделать основным, дать более расширенное описание, пп. 7.2, 7.3, 7.4 как примеры поместить в приложение А, Б, В, которые раскрывают понятие объектов данных п. 7.6. Приложение А некорректное, полноценно не раскрывает всего содержания рисунка 2.		Замечание учтено
99.	ООО «Газпром геологоразведка»	7	В разделе описано три составляющие (основные сущности). Необходимо текст раздела конкретизировать, с точки зрения названия этих сущностей, так, например, вторая составляющая приведена в тексте, в том числе на рисунке 1, как «Объем продукта», так и «Эксплуатационный рапорт», «Эксплуатационные отчеты». Предлагается в разделе 7.1 указать три составляющие в следующем виде, и далее по разделу использовать эти обозначения: Модель системы сбора и подготовки - модели газотранспортных (нефтетранспортных) сетей, статические данные описывающие модель взаимосвязанных газопроводов (нефтепроводов) и сопутствующих им объектов транспортировки и переработки углеводородного сырья; Объем продукта - эксплуатационные отчеты, отчет о добыче продукта (газа, нефти, воды и др.) или других параметрах		Замечание учтено

			(положение задвижки, забойное давление, температура и др.); Временной ряд - данные для обмена в режиме реального времени, полученные с датчиков и других автоматизированных систем.		
100.	ООО «Газпром геологоразведка»	7.1	Из приведенной в разделе информации непонятно к какой модели относятся данные, полученные в результате дополнительных работ/исследований, проводимых на стадии добычи углеводородного сырья.		Замечание учтено Раздел 7 переработан
101.	ООО «Газпром геологоразведка»	7.6	Следует привести к терминологии, используемой в России. Например, productionOperation (продуктивная эксплуатация); fluidContaminant (тип загрязнения).		Замечание учтено
102.	ООО «Газпром геологоразведка»	9.1	В разделе 9.2 нет информации об источниках, как об участниках процесса. Поэтому с учетом раздела 9.2 здесь необходимо участников обозначить как: «В процессе движения геолого-технологической информации участвуют: обладатели геолого-технологической информации: получатели геолого-технологической информации».		Замечание учтено
103.	ООО «Газпром геологоразведка»	9.3.7	ГОСТ Р 58043-2017 приведен в разделе «Нормативные ссылки», нет необходимости указывать его полное наименование, достаточно указать краткую.		Замечание учтено
104.	ООО «Газпром геологоразведка»	Библиография	В разделе дважды использован порядковый номер 4. Внести исправления, проверить ссылки на используемые источники по тексту документа.		Замечание учтено
105.	ООО «Газпром геологоразведка»	Библиография	Необходимо проверить, верно ли по тексту сделаны ссылки на библиографию по PRODML.		Замечание учтено
106.	ООО «Энергодиагностика»	Пункт 7.1	Техническая опечатка при указании нормативной ссылки «PRODML[3]».		Замечание учтено
107.	ООО «Энергодиагностика»	Раздел 8	Согласно ГОСТ 1.5 (пункт 4.8.6.3) приводят краткое обозначение стандарта (без указания года его принятия). Предлагаем следующую редакцию раздела 8: «Агрегирование массивов геолого-технологической информации осуществляется согласно ГОСТ Р 58043 (пункт 8)». Однако следует уточнить пункт 8 или раздел 8, т.к. далее по тексту документа есть ссылки на пункты 8.4.1-8.4.2 ГОСТ Р 58043."		Замечание учтено
108.	ООО «Энергодиагностика»	Пункт 9.3.7	Предлагаем следующую редакцию пункта 9.3.7: «9.3.7 Ограничение доступа к геолого-технологической информации		Замечание учтено

			Доступ к геолого-технологической информации согласно ГОСТ Р 58043 может быть ограничен по следующими причинами: ...» далее по тексту.		
109.	ООО «Энергодиагностика»	Библиография	Следует отредактировать нумерацию нормативных ссылок и соответственно внести изменения в проект ГОСТа при указании этих ссылок в тексте документа.		Замечание учтено
110.	ПАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	К проекту в целом	В названии стандарта содержится слово "проектирование", однако соответствующие положения по тексту документа практически не представлены. Целесообразно дополнить документ такими указаниями, например, положениями о ТЗ на систему движения ГТИ, составом проектных материалов соответствующих разделов ПД и РД и т. п.		Замечание не принято Данный проект стандарта регламентирует движение потоков информации на различных этапах жизненного цикла месторождений. Разрабатываемые требования скорее должны быть использованы при построении информационных систем участников добычи УВ сырья.
111.	ООО «Газпром добыча Уренгой»)	4; 6.1; 6.4	Отсутствует упоминание о ГНК		Замечание учтено
112.	ООО «Газпром добыча Уренгой»)	Данные о техническом состоянии скважин	Дополнить: данные о внутреннем диаметре колонн, данные о текущем забое скважин.		Замечание учтено
113.	ООО «Газпром добыча Уренгой»)	По всему тексту	Перечисления (дефисы) в тексте	Изложить в тексте перечисления (дефисы) в соответствии с требованиями п.4.4 ГОСТ 1.5-2001 «Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению».	Замечание учтено
114.	ООО «Газпром добыча Уренгой»)	п.9.3.5	9.3.5 Процесс доступа к геолого-технологической информации состоит из следующих этапов: аутентификация - подтверждение подлинности учетной записи пользователя; идентификация — присвоение объектам идентификатора и	9.3.5 Процесс доступа к геологотехнологической информации в соответствии с ГОСТ Р 58043 (п.8.4.1) состоит из следу-	Замечание учтено

			сравнение идентификатора с перечнем присвоенных идентификаторов; авторизация - определение прав доступа к ресурсам и управления этим доступом. ГОСТ Р 58043-2017, пункт 8.4.1	ющих этапов: аутентификация - подтверждение подлинности учетной записи пользователя; идентификация - присвоение объектам идентификатора и сравнение идентификатора с перечнем присвоенных идентификаторов; авторизация - определение прав доступа к ресурсам и управления этим доступом.	
115.	ООО «Газпром добыча Уренгой»)	п.9.3.7	9.3.7 Ограничение доступа к геологотехнологической информации. Доступ к геолого-технологической информации, в соответствии с ГОСТ Р 58043-2017 Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования, может быть ограничен в связи со следующими причинами: - прекращение доступа к информационным ресурсам; - изменение учетных данных пользователя; - отсутствие учетных данных вводимых пользователем; - изменение структуры/формата хранения информации. ГОСТ Р 58043-2017, пункт 8.4.3	Убрать рамку и изложить с новой редакции: 9.3.7 Ограничение доступа к геологотехнологической информации. Доступ к геолого-технологической информации, в соответствии с ГОСТ Р 58043 (п.8.4.3) может быть ограничен в связи со следующими причинами: - прекращение доступа к информационным ресурсам; - изменение учетных данных пользователя; - отсутствие учетных данных вводимых пользователем; - изменение структуры/формата хранения информации.	Замечание учтено

Организация	Принято	Не принято	Всего
-------------	---------	------------	-------

ООО «Газпром добыча Кузнецк	4	1	5
ООО «Газпром добыча Ямбург»	37	5	42
ООО «Газпром добыча Оренбург»	17	0	17
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	2	4	6
ООО «Газпром геологоразведка»	32	3	35
ООО «Энергодиагностика»	4	0	4
ПАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"	0	1	1
ООО «Газпром добыча Уренгой»	5	0	5
Всего	101	14	115