

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»

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

Первая рассылка

1	2	3	4	5	6
1	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	Элемент «Нормативные ссылки»	Раздел «Нормативные ссылки» приводят, если в тексте стандарта даны нормативные ссылки (ссылка) на другие межгосударственные и национальные стандарты... В тексте стандарта отсутствуют ссылки на: ГОСТ Р 52292-2004 ГОСТ Р ИСО/МЭК 27005-2010 ГОСТ Р 54471-2011	Привести в соответствие	<i>Замечание учтено</i>
2	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	Элемент «Термины и определения»	П. 3.1 внести ФЗ и Закон РФ в элемент «Библиография»	«... термины и определения в соответствии с Федеральным законом «Об информации, информационных технологиях и о защите информации» [1], Законом Российской Федерации «О недрах», ГОСТ 1.1, ГОСТ...»	<i>Замечание учтено</i>
3	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	Раздел 6	Дополнить текст метрологическими требованиями к измерениям технологических параметров (давление, температура, расход) исследуемого пластового флюида		<i>Замечание отклонено</i> <i>Требования к исследованиям устанавливаются соответствующими нормативно-правовыми документами. Данные исследования в тексте настоящего проекта стандарта интересны только с точки зрения</i>

					<i>источников данных.</i>
4	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	П. 6.5 2-е перечисление	уточнение	-данные эксплуатационных отчетов работы сетей (интегральные показатели времени работы, положения задвижек, значений давления и температуры, расхода и объема добываемой продукции и т.д.);	<i>Замечание учтено</i>
5	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	П. 6.5 4-е перечисление	уточнение	- данные учета количественных и (или) качественных показателей товарного газа и газа на собственные нужды [2];	<i>Замечание учтено</i>
6	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	П. 6.5 5-е перечисление	уточнение	- данные временного ряда - дискретные значения параметров, получаемых в режиме реального времени с датчиков и автоматизированных систем через равные промежутки времени;	<i>Замечание учтено</i>
7	Л.М. Манагадзе 966-901 ООО «Газпром добыча Ямбург»	Элемент «Библио- графия»	Внести: - Федеральный закон «Об информации, информационных технологиях и о защите информации» - Закон Российской Федерации «О недрах»		<i>Замечание учтено</i>
8	И.Л. Ларина (495)719-53-33 ООО «Газпром георесурс»	Раздел 5 «Основные положения»	В соответствии с 4.2.3 ГОСТ 1.5-2001, если раздел или подраздел стандарта имеет один пункт, то его не нумеруют		<i>Замечание учтено</i>
9	И.Л. Ларина (495)719-53-33 ООО «Газпром георесурс»	Раздел 5 «Основные положения»	Не указана задача гармонизации с международными открытыми стандартами, хотя далее в тексте эта тема раскрывается (описывается стандарт PRODML)		<i>Замечание учтено</i>
10	И.Л. Ларина (495)719-53-33 ООО «Газпром	Раздел 7 «Принципы представления объек-	Приведено представление данных с использованием открытого стандарта PRODML, однако не указана его взаимосвязь с основными		<i>Замечание учтено</i>

	георесурс»	тов данных	источниками геолого-геофизической информации в процессе добычи (как например в проекте стандарта «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации в процессе строительства скважин. Технические требования» данная проблема раскрыта в 7.1 перед описанием открытого стандарта WITSML).		
11	И.Л. Ларина (495)719-53-33 ООО «Газпром георесурс»	Пункт 7.6 «Общие сведения о характеристиках объектов геолого-технологических данных в процессе строительства скважин»	Заголовок раздела №Объекты данных, участвующие в процессе строительства скважин (в соответствии с открытым стандартом PRODML) не соответствуют содержанию, т.к. PRODML это стандарт добычи		<i>Замечание учтено</i>
12	И.Л. Ларина (495)719-53-33 ООО «Газпром георесурс»	Пункты 9.1-9.3	Также указаны в заголовках разделов наименование «строительство скважин»		<i>Замечание учтено</i>
13	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 2	В регистрационных номерах стандартов исключить дефис, прописать длинное тире		<i>Замечание учтено</i>
14	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 3, п.3.1	В начале текста раздела исключить названия Федеральных законов с присвоением соответствующих номеров позиций (в квадратных скобках) в библиографии	3.1 В настоящем стандарте применены термины и определения в соответствии с Федеральными законами [1], [2], ГОСТ 1.1, ГОСТ Р 50922, а также следующие термины с соответствующими определениями: ...	<i>Замечание учтено</i>

15	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой»	Раздел 5, п.5.1.1	Исключить лишнюю запятую после слова «является»	5.1.1 Целью регламентирования процесса движения геолого-технологической информации в месторождении является стандартизация процесса обмена...	<i>Замечание учтено</i>
16	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 6	В начале текста пункта включить регистрационный номер нормативного документа, на который дается ссылка, с указанием в квадратных скобках номера позиции в библиографии	Геолого-промысловые исследования являются источником большого количества геолого-технических данных согласно РД 153-39.0-110-01[...]	<i>Замечание учтено</i>
17	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 6, п.6.3	Второе предложение, перечисление четвертое -поставить запятую после числа 40. Слово «вязкость» изложить во множественном числе	- вязкости кинематическая и динамическая при температурах 10,20,30,40,50 °С;	<i>Замечание учтено</i>
18	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 6, п.6.5	Второе предложение, перечисление четвертое: включить словосочетание «согласно Приказу [...]», на который дается ссылка, с указанием в квадратных скобках номера позиции в библиографии	- данные учета количественных и (или) качественных показателей газа согласно Приказу [...];	<i>Замечание учтено</i>
19	М.С. Александров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 7, п.7.1	Прописать двоеточие после слова «сущности». Прописать точки с запятыми после первого и второго перечислений	Для описания промысловых данных стандарт выделяет три основные сущности: модели газотранспортных ... и переработки углеводородного сырья; эксплуатационные отчеты - отчет ...(положение задвижки, забойное давление, температура и др.);	<i>Замечание учтено</i>
20	М.С. Александров, ОСНКР	Раздел 7, п.7.1	В названии п.7.1 ссылка на стандарт PRODML не обозначена в квадратных скобках с номе-		<i>Замечание учтено В раздел Библиогра-</i>

	МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36		ром позиции в библиографии [...]. По тексту раздела отсутствует ссылка на рисунок 1. Ссылка (в виде предложения) прописывается перед рисунком		<i>фия добавлена ссылка на открытый стан- дарт PRODML</i>
21	М.С. Алексан- дров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 7, п.7.2	Номер пункта 7.2 выделить жирным шрифтом. Отсутствует ссылка на рисунок 2 аналогично п.7.1. В последнем предложении пункта ссылка на стандарт PRODML не обозначена в квадрат- ных скобках с номером позиции в библиогра- фии [...]		<i>Замечание учтено</i>
22	М.С. Алексан- дров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 7, п.7.3	В первом предложении пункта ссылка на стан- дарт PRODML не обозначена в квадратных скобках с номером позиции в библиографии [...]		<i>Замечание учтено</i>
23	М.С. Алексан- дров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 7, п.7.5	В последнем предложении пункта ссылка на стандарт PRODML не обозначена в квадрат- ных скобках с номером позиции в библиогра- фии [...]		<i>Замечание учтено</i>
24	М.С. Алексан- дров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 9, п.п.9.1 и 9.3.4	Разночтение слова «обладатель». Либо исполь- зовать как имя нарицательное, либо - как имя собственное		<i>Замечание учтено</i>
25	М.С. Алексан- дров, ОСНКР МТР ИТЦ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-17-36	Раздел 9, п.п.9.3.5, 9.3.7, 9.4	Данные пункты, являющиеся и определения- ми, должны быть вынесены в раздел 3 соглас- но требованиям ГОСТ 1.5-2001		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данные пункты не яв- ляются определения- ми, это фрагменты</i> <i>ГОСТ Р 58043-2017,</i> <i>который вместе с</i>

					<i>разрабатываемым проектом ГОСТ Р входят в одну группу стандартов. Цитирование произведено в соответствии с п. 4.8.4 ГОСТ 1.5-2001</i>
26	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	4. Сокращения стр. 4	«PVT - (pressure, volume, temperature) давление, объем, температура». Предлагаем данное сокращение перевести в раздел 3 «Термины и определения» и дать описание термину «PVT» с учетом контекста, например PVT-исследования, PVT- модель, PVT- свойства и т.д., каждый из которых имеет свое определение.	Уточнить термин PVT с учетом замечания, добавить определение уточненного термина в раздел 3 «Термины и определения»	<i>Замечание учтено</i> <i>Пункт 6.3 исправлен с учетом замечания</i>
27	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.1. Геологопромысловые исследования стр. 6-7	«- границы распространения коллекторов, распределения в пространстве эффективной толщины...закономерности их изменения по площади и по вертикали.»	Изложить предложение в следующей редакции: «- границы распространения коллекторов, распределения в пространстве эффективной толщины...закономерности их изменения по площади и разрезу».	<i>Замечание учтено</i>
28	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.1. Геологопромысловые исследования стр. 7	«Отбор глубинных и поверхностных проб нефти и воды на химический анализ». Поскольку проект ГОСТа распространяется на газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные типы месторождений, текст требует корректировки.	Изложить предложение в следующей редакции: «Отбор глубинных и устьевых проб газа, газоконденсатной смеси, нефти и воды на анализ по определению физико-химических свойств и составов флюидов».	<i>Замечание учтено</i>
29	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.2. Гидродинамический и газоконденсатные исследования стр.	«По добывающим скважинам: - температура пласта; ...» Есть еще определяемые при ГДИС показатели. Предлагается корректировка.	«По добывающим скважинам: термодинамические параметры по стволу скважины; депрессия на пласт и условия выноса жидкости;	<i>Замечание учтено</i>

		7		наличие и уровень столба жидкости в работающей и остановленной скважине; фильтрационно-емкостные свойства продуктивных пластов;...».	
30	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.3. Лабораторные исследования	Во всем разделе физико-химические характеристики и свойства флюидов приведены с оговоркой - «для месторождений углеводородов, содержащих нефть». Непонятно почему именно для таких месторождений? Проект ГОСТа распространяется на газовые, газоконденсатные, нефтегазовые и нефтегазоконденсатные типы месторождений. Соответственно, нужно поправить текст проекта и сделать его более универсальным.	Добавить параметры для всех типов месторождений (в первую очередь газоконденсатных).	<i>Замечание учтено</i>
31	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.3. Лабораторные исследования стр. 9	«-.... газосодержание по результатам однократной (экспериментально) и ступенчатой (расчетом с учетом PVT данных) сепарации; ...»	«-.... - газосодержание по результатам однократной (экспериментально) и ступенчатой (расчетом, с учетом данных PVT-исследований) сепарации; -...»	<i>Замечание учтено</i> <i>Пункт 6.3 исправлен с учетом замечания</i>
32	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.5. Контроль технологических показателей и учет добычи углеводородного сырья стр. 12	В подраздел «Информация по работе скважин» добавить параметры - коэффициент участия, коды простоя скважин.	Скорректировать с учетом замечания.	<i>Замечание отклонено</i> <i>Данное замечание в целом дублирует пункты</i> <i>- данные технологических режимов работы оборудования;</i> <i>- иная информация.</i>
33	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча	8. Принципы агрегатирования геолого-	Непонятна суть и дальнейшее применение раздела 8. Не раскрыты принципы укрупнения геолого-технологической информации.	Требуется доработка раздела.	<i>Замечание отклонено</i> <i>Данные принципы опи-</i>

	Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	технологической информации.			<i>саны в предыдущем стандарте, на который дана ссылка</i>
34	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	9. Принципы организации регулярного и оперативного доступа к геолого-технологической информации.	Весь раздел рассмотрен только в части строительства скважин. Не рассмотрены принципы организации регулярного и оперативного доступа к геолого-технологической информации при разработке и эксплуатации месторождения.	Необходимо уйти от узко направленности, поправить текст проекта и сделать его более универсальным.	<i>Замечание учтено</i>
35	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	4. Сокращения стр. 4	«PVT - (pressure, volume, temperature) давление, объем, температура». Предлагаем данное сокращение перевести в раздел 3 «Термины и определения» и дать описание термину «PVT» с учетом контекста, например PVT-исследования, PVT- модель, PVT- свойства и т.д., каждый из которых имеет свое определение.	Уточнить термин PVT с учетом замечания, добавить определение уточненного термина в раздел 3 «Термины и определения»	<i>Замечание учтено</i>
36	В.В. Стадник, ОРМ ООО «Газпром добыча Уренгой» +7 (3494) 94-80-43	6.1. Геологопромысловые исследования стр. 6-7	«- границы распространения коллекторов, распределения в пространстве эффективной толщины.. закономерности их изменения по площади и по вертикали.».	Изложить предложение в следующей редакции: «- границы распространения коллекторов, распределения в пространстве эффективной толщины...закономерности их изменения по площади и разрезу.».	<i>Замечание учтено</i>
37	ООО «Газпром добыча Оренбург» (ООО «Волго-УралНИПИгаз») И. С. Вологин (3532) 34-05-25	Ко всему документу	Не указано движение геолого-технической информации с промысла до недропользователя и далее проектировщику в процессе эксплуатации месторождения.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсат-</i>

					ных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования», который вместе с разрабатываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.
38	ООО «Газпром добыча Оренбург» (ООО «Волго-УралНИПИгаз») И. С. Вологин (3532) 34-05-25	Ко всему документу	Не описан процесс передачи и обработки исходных данных (акты, заключения, отчеты, режимы работы) по скважинам.		Замечание отклонено Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования», который вместе с разрабатываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.
39	ООО «Газпром добыча Оренбург» (ООО «Волго-УралНИПИгаз») И. С. Вологин (3532) 34-05-25	Ко всему документу	Обработку, интерпретацию и оценку качества данных нужно выполнять до передачи Получателю информации.		Замечание отклонено Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных,

					<i>нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования», который вместе с разрабатываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.</i>
40	ООО «Газпром добыча Оренбург» (ООО «Волго-УралНИПИгаз») И. С. Вологин (3532) 34-05-25	Ко всему документу	Не описан процесс верификации данных после агрегирования геолого-технологической информации.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования», который вместе с разрабатываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.</i>
41	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По тексту стандарта	Название работы не соответствует ее содержанию. Общие требования к движению геолого-технологической информации в тексте ГОСТ не сформулированы.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данный проект стандарта определяет технические требования</i>

42	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	3.1.2	Геолого-технологическая информация: данные о содержании, составе и свойствах пластовых флюидов и горных пород.... Несоответствие определения дальнейшему содержанию. Определение включает в себя информацию только в отношении скважин, тогда как далее в стандарте упоминаются процессы сбора и переработки УВ продукции.		<i>Замечание отклонено</i> <i>В определении геолого-технологической информации включены процессы эксплуатации скважин, одним из этапов которых и является сбор УВ (в общем, и являющийся конечной целью данного процесса). В представленном тексте стандарта процессы переработки не рассматриваются.</i>
43	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	3.1.3	Источник геолого-технологической информации: объект, определяющий происхождение геолого-технологической информации. Источником может являться любая система, содержащая геолого-технологические данные, предназначенные для передачи. Непонятная формулировка. Определение не соответствует п.6.		<i>Замечание учтено</i> <i>Пункт 3.1.3 (формулировка источника геолого-технологической информации) изменен</i>
44	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	5.1.2	Основными задачами регламентирования процесса движения потоков геолого-технологической информации в процессе добычи углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений являются: - описание принципов агрегирования массивов информации для формирования потоков геолого-технологической информации в зависимости от их функционального назначения в процессе добычи углеводородного сырья и оптимизации разработки месторождений;		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-</i>

			Задача описания принципов агрегирования массивов информации в ГОСТ не решена		<i>технологической информации. Общие требования», который вместе с разработываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.</i>
45	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.5	Контроль технологических параметров и учёт добычи углеводородного сырья являются источником следующих данных: Информация о газо- и нефтесборной сети: - данные о конфигурации и технических характеристиках сети, данные о точках входа продукции и выхода в магистральные трубопроводы или другие сети; Контроль технологических параметров и учет добычи углеводородного сырья не могут являться источником данных о конфигурации газо- и нефтесборной сети.		<i>Замечание учтено</i>
46	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.5	Контроль технологических параметров и учет добычи углеводородного сырья являются источником следующих данных: Информация о газо- и нефтесборной сети: данные эксплуатационных отчетов работы сетей (интегральные показатели времени работы, положения задвижек, значения давлений и температуры, объемов продукции и т.д.); данные временного ряда - дискретные значения параметров, получаемых в режиме реального времени с автоматических датчиков и других автоматизированных систем через равные промежутки времени. Непонятно, в чем заключается разница и какие именно промысловые данные относятся к данным временного ряда, а какие - к данным экс-		<i>Замечание учтено</i> <i>Данные "временного ряда" в отличии от эксплуатационных отчетов предназначены для передачи больших объемов данных непрерывно поступающих с датчиков</i>

			платационных отчетов. Например, давление температура, положение задвижек, потоки продукции являются как данными эксплуатационных отчетов, так и показаниями датчиков, т.е., данными временного ряда.		
47	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	7.1	Для описания промысловых данных стандарт выделяет три основные сущности. эксплуатационные отчеты - отчет о добыче продукта (газа, нефти, воды и др.) или других параметрах (положение задвижки, забойное давление, температура и др.); данные временного ряда - для обмена в режиме реального времени данными полученными с датчиков и других автоматизированных систем. Непонятна разница между сущностями эксплуатационных отчетов и данных временного ряда.		<i>Замечание учтено</i> <i>Данные "временного ряда" в отличии от эксплуатационных отчетов предназначены для передачи больших объемов данных непрерывно поступающих с датчиков</i>
48	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	п. 7	ГОСТ регламентирует представление объектов данных по стандартам PRODML, WITSML. При этом описание процедуры представления, как и описание самих стандартов, отсутствует. Приведены лишь примеры их использования, Не ясно, на основании чего сделан выбор предоставления данных по стандартам PRODML, WITSML. Преимуществ перед действующими форматами представления информации не просматривается.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Представление объектов описано в п.7 настоящего проекта стандарта. Выбранное представление геолого-технологических данных (в соответствии с PRODML и WITSML) преследует поставленную цель - гармонизацию национального стандарта с международными открытыми стандартами. Предлагаемые пред-</i>

					<i>ставления данных разработаны для упрощения реализации концепции интеллектуальных месторождений, что является актуальной задачей модернизации российской экономики и создания «цифровой экономики»</i>
49	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	п. 7.3	Объект данных объем продукта Объект данных описан в схеме модели газотранспортной сети. Описание объекта данных «объем продукта» в схеме модели газотранспортной сети отсутствует.		<i>Замечание учтено</i>
50	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	пп 7.2, 7.3, 7.4	Не понятен смысл использования в ГОСТ терминологии на английском языке.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Для упрощения согласования понятий, описанных настоящим проектом стандарта, с международными стандартами PRODML и WITSML использована англоязычная терминология</i>
51	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	п. 8	Принципы агрегатирования геолого-промысловой информации Агрегатирование массивов геолого-технической информации осуществляется на основе ГОСТ Р (проект) Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых нефтегазоконденсатных месторождений. Общие требования пункт 8. Отсутствует наполнение раздела.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и</i>

					нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геологической информации. Общие требования», который вместе с разработываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.
52	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По тексту ГОСТ	Отсутствует информация, поступающая с УКПГ и дожимных мощностей (только ГСС).		Замечание принято
53	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По тексту ГОСТ	Отсутствуют критерии оптимизации, варьируемые переменные и целевые функции, как в целом по объекту, так и по отдельным элементам (пласт, скважина, ГСС и т.д.).		Замечание отклонено Целью данного стандарта не является разработка критериев оптимизации разработки месторождений
54	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По тексту ГОСТ	Не определён круг лиц и организаций, имеющих доступ к информации и порядок взаимодействия между ними.		Замечание отклонено Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геологической информации. Общие требования», который вместе с разработываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.

					<i>ваемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.</i>
55	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По тексту ГОСТ	Отсутствуют сведения по газовому конденсату, по тексту используется термин «нефть», что противоречит названию документа.		<i>Замечание учтено</i>
56	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Раздел 6.3 (ГКИ)	Отсутствуют сведения по пластовой воде.		<i>Замечание учтено</i>
57	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	9.3.3	Передача информации осуществляется в форматах WITSML, PRODML. Сбор и передачу информации удобнее осуществлять в общедоступных форматах, (например, .docx, .xlsx или .txt) без установки дополнительного программного обеспечения.		<i>Замечание отклонено</i> <i>Одной из целей настоящего стандарта является гармонизация с международными открытыми стандартами обмена геологической информацией, что требует применения перехода на технологию XML.</i>
58	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По тексту ГОСТ	Отсутствует пример передачи и обработки данных для системы «скважина – ГСС – ДКС - УКПГ».		<i>Замечание отклонено</i> <i>Целью настоящего проекта стандарта является описание технических требований к движению информационных потоков в целом, без привязки к конкретным примерам</i>
59	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	Проект ГОСТ Р	Проект ГОСТ Р требует существенной доработки. Содержание документа, на наш взгляд, не соответствует его наименованию и статусу. Не описаны процессы движения информации,		<i>Замечание отклонено</i> <i>Данная информация подробно описана в</i>

			требования к хранению информации, требования к рабочему месту пользователя (получателя) информации для возможности преобразования данных из форматов WITSML, PRODML. Представляется нецелесообразным и необоснованным перевод в статус национального стандарта использование международных промышленных стандартов передачи промысловых, данных, используемых различными нефтегазодобывающими и сервисными компаниями.		<i>ГОСТ Р 58043-2017 «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования», который вместе с разрабатываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.</i>
60	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	1.1	Настоящий стандарт определяет технические правила организации... Настоящий стандарт определяет технические требования	к организации...	<i>Замечание отклонено Авторы считают, что в данном случае следует писать так: правила (чего?) - организации</i>
61	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	1.2	... осуществляющие процессы получения, передачи, накопления, обработки и обмена геолого-технологической информацией ...Необходимо добавить в перечень процессов хранение информации ... осуществляющие процессы получения, передачи, накопления, хранения, обработки и обмена геолого-технологической информацией ...		<i>Замечание учтено</i>
62	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	2 раздел в целом	В рассматриваемом стандарте использованы нормативные ссылки не на все документы, приведенные в перечне.		<i>Замечание учтено</i>
63	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	3 раздел в целом	Необходимо добавить определение обладателя информации, уточнить Определение источника информации.		<i>Замечание учтено</i>

64	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	4	Добавить ГНК		<i>Замечание отклонено</i> <i>В проекте стандарта используется сокращение ГВК</i>
65	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	5.1.1	Целью регламентирования процесса движения геолого-технологической информации ... является стандартизация процесса обмена информацией.... Пункт требует уточнения. Целью регламентирования процесса движения информации является стандартизация процесса обмена информацией... В данном случае это синонимы.		<i>Замечание учтено</i>
66	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	5.1.2.	В задачи необходимо добавить описание стандартов информации (правил представления объектов данных).		<i>Замечание отклонено</i> Правила представления объектов данных описаны в п. 5.2 ГОСТ Р 58043-2017, который входит в одну группу стандартов с разрабатываемым проектом ГОСТ Р
67	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6 раздел в целом	Необходимо уточнить, что является источниками геолого-технологической информации, согласовать с разделом 3.		<i>Замечание учтено</i>
68	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6 раздел в целом	Перемешаны типы данных (показатели) и виды работ (операции). Перечни типов данных, получаемых в ходе промысловых и лабораторных исследований, неполные.		<i>Замечание учтено</i>
69	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.1	Геолого-промысловые исследования являются источником геолого-технологических данных, в частности: - отбор глубинных и поверхностных проб нефти и воды на химический анализ;		<i>Замечание учтено</i>

			Если речь идет об отборе проб, то почему сюда не вошли пробы пластового газа, газа сепарации, нестабильного газового конденсата? Отбор проб на физико-химический и химический анализ надо относить к гидродинамическим и газоконденсатным исследованиям, т.е. в п .6.2		
70	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	По п. 6.1 в целом	Не учтены термометрические данные		<i>Замечание учтено</i>
71	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.2	Гидродинамические исследования являются источником следующих данных: ... - индикаторные диаграммы. Индикаторные диаграммы являются уже продуктом переработки первичных данных. Если вносить в этот перечень все возможные вторичные результаты, та список сильно расширится		<i>Замечание учтено</i>
72	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.2	Все эти данные получают в результате лабораторных исследований флюидов, а не при ГКИ, т.е. эти данные необходимо перенести в раздел 6.3.		<i>Замечание учтено</i>
73	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.3	Газоконденсатные исследования являются источником следующих данных: - фазовый и углеводородный составы... - содержание конденсата в добываемом природном газе, составы природного газа и конденсата... - физико-химические свойства и составы... фазовое состояние, составы и свойства природного газа и конденсата... Пункт может быть дополнен следующими данными: состав и физико-химические характеристики разгазированной нефти, конденсата и газов сепарации;		<i>Замечание учтено</i>

			молекулярная масса газа сепарации; критические параметры газа сепарации; теплота старания и число Воббе газа сепарации; компонентный состав газа, выделявшегося при дифференциальном разгазировании пластовой нефти; компонентный состав выделившегося газа и сепарированной нефти по результатам ступенчатой сепарации; физико-химические свойства конденсата (цвет, плотность, показатель преломления, молекулярная масса, вязкость кинематическая и динамическая, зольность, коксуемость, кислотность, температура начала застывания, кристаллизации, температура вспышки); определение содержания компонентов в газовом конденсате (серы, сероводорода, парафинов, смол, асфальтенов, хлористых солей, масел, бензинов, механических примесей); определение фракционного состава конденсата; определение группового УВ-состава газового конденсата; определение углеводородного состава газовых конденсатов; определение эксплуатационных характеристик конденсата; определение группового углеводородного состава дистиллятных фракций нефти, бензиновых фракций нефти; характеристика бензиновых дистиллятов; определение эксплуатационных характеристик бензиновых, керосиновых фракций и фракции дизельного топлива; определение эксплуатационных характеристик		
--	--	--	--	--	--

			бензинового, керосинового, дизельного дистиллятов и дистиллятного остатка; определение индивидуального состава алканов по данным газожидкостной хроматографии; индивидуальный состав широкой бензиновой фракции.		
74	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.3	Исследования образцов отобранного керна, шлама и образцов грунтов являются источниками следующей информации (в соответствии с ГОСТ Р 53375):... Почему взята информация только по ГОСТ Р 53375? Эти признаки используются только для описания керна и шлама, а первичные исследования керна включают гораздо более широкий спектр исследований, такие как: данные гамма-спектрометрии по профилю керна (содержание естественно-радиоактивных элементов); увязку глубин керна и ГИС по результатам профильных исследований; результаты гранулометрического анализа обломочных и глинистых пород; результаты минерально-петрографического анализа шлифов обломочных и глинистых пород; содержание карбонатных минералов; результаты рентгеноструктурного анализа глинистых минералов; результаты рентгенофазового анализа; результаты силикатного анализа; солевой состава водных вытяжек; результаты геохимических исследований остаточной нефти; фильтрационно-емкостные и физические свойства пород в атмосферных условиях и в усло-		<i>Замечание учтено</i>

			виях, моделирующих пластовые; деформационно-прочностные свойства пород; результаты капилляриметрии; тип смачиваемости пород; коэффициенты вытеснения нефти водой и относительные фазовые проницаемости. Кроме того, выполняются специальные исследования для решения определенных производственных задач.		
75	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.4	- данные о локализации интервалов перфорации и т.д. Не следует в стандарте писать «т.д.», необходимо перечислить все необходимые данные или обобщить. Пользователю стандарта должно быть понятно, какие именно данные имеются в виду		<i>Замечание отклонено</i> <i>В проекте стандарта не могут быть перечислены все возможные геолого-технологические данные, требующиеся для успешного процесса добычи и эксплуатации месторождений, а также предоставляемых (генерируемых) техническими и иными средствами и методами анализа.</i>
76	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	7 раздел в целом	Приводится краткое описание концепции представления данных с использованием стандарта PRODM L и объектов данных в переводе с английского. В пунктах 7,3,7.5 приводятся термины на английском языке без перевода. Для более подробного описания объектов данных идет обращение к источнику на английском языке. По нашему мнению, национальный стандарт ГОСТ Р должен максимально полно и понятно описывать понятия, механизмы, процессы, требования к выполнению опе-		<i>Замечание отклонено</i> <i>Аутентичного перевода или русской версии публикации в официальных источниках не существует. Авторы проекта ГОСТ Р занимаются адаптацией стандарта к российским условиям</i>

			раций. Рекомендуется ссылаться на аутентичный перевод или русскую версию публикации на английском языке. В ГОСТ Р не рассмотрен промышленный стандарт обмена данными RESQML.		<i>По второй части вопроса Стандарт RESQML используется для передачи больших объемов информации (кубов данных) описывающих математическую модель коллектора. Данный промышленный стандарт будет рассмотрен в следующем ГОСТ Р XXXX данной группы разрабатываемых стандартов</i>
77	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	7.6.11	fluidSample (проба пластового флюида). Объект используется для получения информации о результатах проб пластового флюида fluidSample (проба пластового флюида). Объект используется для получения информации о результатах исследований проб пластового флюида		<i>Замечание учтено</i>
78	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	8	Для рассмотрения по существу принципов агрегирования геолого-технологической информации, необходимо ознакомиться с документом ГОСТ Р «Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования п.8. Документ не представлен.		<i>Замечание отклонено Документ был представлен ранее</i>
79	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	9 раздел в целом	Из раздела непонятно, кто является владельцем геолого-технологической информации. Соответственно неясно, кому направляются запросы на предоставлении информации. Планируется ли создание единого центра хранения		<i>Замечание отклонено Данная информация подробно описана в ГОСТ Р 58043-2017</i>

			геолого-технологической информации? Данный стандарт на эти вопросы не отвечает, хотя согласно п.1.1 должен это делать.		<i>«Проектирование и освоение газовых, газоконденсатных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Движение геолого-технологической информации. Общие требования», который вместе с разработываемым проектом ГОСТ Р входит в одну группу стандартов.</i>
80	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	9.1-9.3	Разделы 9.1-9.3 ограничивают доступ к геолого-технологической информации только в процессе строительства скважин, тогда как значительная часть перечисленной информации требуется и в процессе эксплуатации скважин?		<i>Замечание учтено Исправлены заголовки</i>
81	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.2	Добавить пункт «определение газо-нефте-насыщенности»		<i>Замечание учтено</i>
82	ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	6.4	Добавить пункт «Данные о текущей нефтегазо-насыщенности»		<i>Замечание учтено</i>
83	ООО «Газпром добыча Астрахань»	Титул	Пропущен аспект стандартизации «Технические требования»		<i>Замечание учтено</i>
84	ООО «Газпром добыча Астрахань»	Раздел 2	Изложить в редакции: «...ГОСТ Р 5471-2011/ISO/TR 15801:2009 Системы электронного документооборота»		<i>Замечание учтено</i>
85	ООО «Газпром добыча Астрахань»	Раздел 3	Сделать библиографические ссылки на Федеральный закон от 27.07.2006 №149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации», закон РФ «О недрах». Дополнить Федеральным законом «Об информации, информационных технологиях и о за-		<i>Замечание учтено</i>

			щите информации» в разделе «Библиография»		
86	ООО «Газпром добыча Астрахань»	6.3	- Отсутствует упоминание о геолого-технологической информации в процессе строительства скважин; - уточнить состав геолого-технологических мероприятий, т.к. далее по тексту они не описаны; - уточнить: первичные исследования образцов отобранного керна, шлама и образцов грунтов или их геолого-химические исследования являются источником большей информации (в соответствии с ГОСТ Р 53375), т.к. лабораторные исследования образцов отобранного керна, являются источником большей информации, чем по ГОСТ Р 53375, который регламентирует только геолого-технологические исследования (ГТИ)		<i>Замечание принято частично</i> <i>Конкретный состав геолого-технологических мероприятий описывается другими нормативно-правовыми документами</i>

Дочернее общество	Принято	Не принято	Всего
ООО «Газпром добыча Ямбург»	6	1	7
ООО «Газпром георесурс»	5	-	5
ООО «Газпром добыча Уренгой»	21	3	24
ООО «Газпром добыча Оренбург»	-	4	4
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	24	18	42
ООО «Газпром добыча Астрахань»	4	-	4
Всего	60	26	86