

СОГЛАСОВАНО  
Руководитель подразделения по нефтесервисным услугам  
Управление ГРП №10  
ООО «Газпромнефть-Хантос»  
Тителius Д.В.

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель проекта службы ННБ  
Филиал ССК-Технологии АО "ССК"  
Шальков Г.В.

Программа на проводку пилотного ствола горизонтальной скважины №29134ГС куста №134Б  
на основании ГРП №10  
месторождение: Южно-Приобское  
фактическая движка: №42683ГС-(9м)-№29134ГС (18-я скважина на кусте №134Б)  
ПРОЕКТНЫЕ ДАННЫЕ

Дата создания  
Назначение скважины  
Проектный горизонт  
Проектная глубина по стволу (по вертикали)  
Кровля AC12.3-5 по стволу (по вертикали)  
Альтитуды ротора  
Абсолютная отметка кровли  
Проектное смещение на цель от устья  
Магнитный азимут на цель от устья  
Магнитное склонение (по справке)  
Сближение меридиан  
Магнитная поправка (расчетная)  
Радиус круга допуса  
Дирекционный угол НДС(α<sub>гид</sub>)  
Магнитный угол НДС(α<sub>маг</sub>)  
Координаты устья скважины  
(по справке)  
Максимально допустимая пространственная интенсивность  
Максимально допустимая интенсивность по зенитному углу  
Индекс сложности

09.08.2021  
Добывающая  
АС11.1  
3334,73 (2786,79) м  
3142,30 (2614,79) м  
56,79 м  
2558,00 м  
840,41 м  
356,32 гр.  
17,79 град  
0,91 град  
16,88 град  
25,00 м  
254,95 град  
238,07 град  
С.Ш. 61° 03' 01,62" N  
В.Д. 70° 02' 27,79" E  
2°/10м  
1,5°/10м  
5,9

Стратиграфический разрез скважины

Глуб. по вертикали (мач), м	Глуб. по вертикали (кон), м	Глубина по стволу (мач), м	Глубина по стволу (кон), м	Свиты
0,00	30,00	0,00	30,00	Четвертичные отложения
30,00	60,00	30,00	60,00	Турасская
60,00	200,00	60,00	200,00	Новомихайловская
200,00	260,00	200,00	260,00	Атымская
260,00	450,00	260,00	451,45	Тавдинская
450,00	680,00	451,45	702,58	Люльновская
680,00	805,00	702,58	849,98	Талицкая
805,00	870,00	849,98	926,62	Ганькинская
870,00	950,00	926,62	1020,96	Верхне-березовская
950,00	1040,00	1020,96	1127,08	Нижне-березовская
1040,00	1095,00	1127,08	1191,94	Кузнецовская
1095,00	1390,00	1191,94	1539,80	Уватская
1390,00	1525,00	1539,80	1701,69	Верхне-хантымансийская
1525,00	1680,00	1701,69	1876,22	Нижне-хантымансийская
1680,00	1960,00	1876,22	2190,74	Вилуевская
1960,00	2160,00	2190,74	2473,34	Алымская
2160,00	2786,79	2473,34	3334,73	Черкешинская

Проектные данные относительно магнитного азимута

Ствол(м)	Зенитный угол (°)	Азимут магнитный (°)	Азимут картограф (°)	Верт. Глубина (м)	А.О. (м)	+С -Ю (м)	+В -З (м)	Смещение (м)	ПИ °/10м	Примечание
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-56,79	0,00	0,00	0,00	0,00	
80,00	0,00	0,00	0,00	80,00	23,21	0,00	0,00	0,00	0,00	D-323,9 мм.
285,00	0,00	0,00	0,00	285,00	228,21	0,00	0,00	0,00	0,00	
690,61	32,00	131,12	148,00	669,85	613,06	-93,59	58,48	110,35	0,79	
1500,00	32,00	131,12	148,00	1356,25	1299,46	-457,32	285,77	539,26	0,00	D-244,5 мм.
1550,00	32,00	131,12	148,00	1398,65	1341,86	-479,79	299,81	565,76	0,00	Точка срезки
1580,00	34,00	135,23	152,11	1423,82	1367,03	-493,95	307,94	582,08	1,00	Полка под срезку
1672,00	34,00	135,23	152,11	1500,09	1443,30	-539,42	332,01	633,40	0,00	
2380,73	49,96	253,94	270,83	2100,42	2043,63	-736,43	126,52	747,22	1,00	
2937,72	49,96	253,94	270,83	2458,74	2401,95	-730,29	-299,86	789,45	0,00	
3142,30	30,00	261,12	278,00	2614,79	2558,00	-721,95	-430,20	840,41	1,00	PL исх/АС11.1
3192,61	28,00	261,12	278,00	2658,79	2602,00	-718,56	-454,35	850,15	0,40	АС12.3-5 Кровля
3263,01	25,00	261,12	278,00	2721,79	2665,00	-714,19	-485,46	863,56	0,43	АС12.3-5 Подошва
3334,73	25,00	261,12	278,00	2786,79	2730,00	-709,97	-515,47	877,36	0,00	Проектный забой

Отчет по опасности пересечения с ранее пробуренными скважинами

Куст	Порядковый номер скважины на кусте_номер скважины	Глубина опасности пересечения проектируемой скважины, м	Расстояние между центрами скважин	Расстояние между эллипсами	Коэффициент рассхождения стволов	Меры предосторожности
134Б	10_42603ГС (факт)	2610	46,82	-2,1	1,0	Контроль сближений
134Б	13_29136ГС (факт)	3250	144,36	17,09	1,1	Контроль сближений
134Б	9_42604ГС(Перебур)	630	13,3	4,96	1,6	Контроль сближений

- ПРИМЕЧАНИЕ:
- 1) Работы по бурению скважин должны проводиться с нагрузкой не более 2 т.
  - 2) Во избежание пересечения стволов скважин строго соблюдать проектную инклинометрию.
  - 3) Во время бурения оптимальные режимы бурения выбирать, исходя из перепада давления на ВЗД.
  - 4) Состав КНБК может изменяться по согласованию с региональным представителем Филиала ССК-Технологии АО "ССК" и ЭП ООО "Газпромнефть-Хантос".
  - 5) Указанные рекомендованные режимы бурения не должны превышать максимально-допустимые нагрузки на оборудование КНБК согласно паспорту изготовителя.
  - 6) Дополнительно согласовать состав компоновки (тип оборудования) до начала сборки КНБК. Компоновка должна включать в себя графический эскиз, быть подписана супервайзером и отправлена с кустовой площадки Заказчику с расчётом места установки иса.
  - 7) Обязательно наличие запасного комплекта оборудования (ВЗД, телесистема) согласно условиям технического задания перед началом сборки КНБК под бурение каждой секции.

Интервал бурения по стволу		Компоновка низа бурильной колонны	Рекомендованные режимы бурения					Минимальная V <sub>мех</sub> , м/ч	
			Нагрузка, тн	Расход, л/с	Мак нагрузка на долото, тн	Перепад, атм	Обороты ротора		
от	до	Криволиней ный					Прямолиней ный		
0,00	80,00	БИТ 393,7 В 419; УБТ-203 мм; ТБПК-127х9,19 мм-ост.	1-2	45	12		40	80	60
80,00	1500,00	БИТ 300 ВТ 616 СВ; ВЗД-240 (3/4) (1°00' -130°); ЗТС СИБ 2.2-203 мм; ТБПК-127х9,19 мм-ост.	4-10	68-70 (до 300 м - 55л/с)	15	20-40	40	80	60
1500,00	3334,73	БИТ 220,7 ВТ 613; ВЗД-172 (7/8) (1°20' -1°46'); ЗТС с гамма-модулем; ТБПК-127х9,19 мм-320м; Яс-172 мм; ТБПК-127х9,19 мм - ост.	5-12	45	12	30-50	40	80	50
При использовании долот PDC режимы бурения и КНБК могут корректироваться согласно программ бурения сервисных компаний, утвержденных Заказчиком, по согласованию с Заказчиком									

Составил ведущий инженер-технолог Службы ННБ Филиала ССК-Технологии АО "ССК"

Тяпкин К.А.