

Согласовано:

Начальник ПТО Каримов А.М.  
12.08.2022 г.  
Начальник ОГРН М. Исаков А.Б.  
12.08.2022 г.

Утверждаю

Начальник ЦДНГ "Косшагыл" Умаров С.К.  
12.08.2022 г.

План организации работ от "12" августа 2022 г.

скважины № 205, месторождение Акингей

I. ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ:

- Дата ввода в эксплуатацию: вид экспл-и, горизонт: 01.04.2005г, ШГН, К1 alb-II
- Сведения о конструкции скважины и цементировании обсадных колонн:  
Направление 324мм х 50 м, Тех колонна 245мм х 249м, Экс колонна 168мм х 1200м.
- Интервал перфорации: 862-867м, цем забой 886м, зам заб 886м, Г/Ф 45 м3/г
- Пл. давление 70 атм, заб давление 45 атм
- Ож=23,1м3/с, Он 2т/с, обв.-90%, шкив 3/4 Ø мм, Рбуф 1,4 атм, Qтеор=34,9м3/с, Кп=0,52(норм), Кп= (тек).
- Показание исследовательских работ: Ндлн 379у, динамограмма 10.08.2022
- Ож=нет подачи, после ремонта (ожидаемый) 25 м3/с
- Вид ПО и глубина: НКТ Ø 73 мм -80/5шт, штанги 3/4мм -1 шт, 7/8-98 шт, Ø насоса 57 мм3  
полые штанги Ø19мм шт, полые штанги Ø22мм шт, скребок штанги Ø 22мм- шт  
короткая штанга 1/4 шт, 1/4 шт, центратор шт, ШГН(ЭВН) ННБП 57-30-15 №36  
статор №, ротор №, Дополнительно  
г/я 3 шт, 6 м, НКТ-Ø мм шт, пакер Ø, Лнасос 800м, Лобший 816/50м
- Вид посадочного фланца АФК, герметичность герметично, кол-во болтов 12 шт, затяжка равномерно  
герметичность адаптера, кол-во болтов шт, затяжка  
Состояние задвижек Укомплектовано, герметичность герметично, кол-во болтов 8 шт, затяжка равномерно  
Манометр 1 шт, полированный шток м, состояние балансира СК сбалансировано  
Диэлектрическая подставка имеется, диэлектрический коврик имеется, Якоря оттяжек 4 шт.
- Готовность к ПРС: Чистота вокруг скважины чисто, место для АПРС и приемного моста  
Чистота СК/ЭВН чисто
- После КРС(вид ремонта, дата):
- Вид ПРС проведенного в посл.раз, № бригады, ФИО мастера, дата: Спуск газового якоря, Дюсегалиев К. 04.08.2022г
- Воздействующие нагнетательные скважины №, остановлены
- Фонд действующий
- Объем жидкости потребной для заправки 22 м3, плотность 1,087 г/см3

II. Вид ремонта: Ревизия насоса и газового якоря

III. Выполняемые работы

Во время проведения ПРС, соблюдать все меры промышленной, пожарной и электрической безопасности, соответствовать требованиям охраны труда и окружающей среды, предупреждения нефтегазопровывления и открытых фонтанов, а также соблюдать требования технологического регламента. Устье скважины оборудовать согласно утвержденной схеме согласованной АФРГП.

- Монтаж подъемника
- Заглушить скважину тех водой плотностью 1,087 г/см3 в объеме 22 м3, с МЛ
- Иметь запас тех воды необходимой для долива в скважину.
- Опрессовать НКТ 73мм через трубное пространство на 20атм. Результаты опрессовки зафиксировать актом, в присутствии представителя ЦДНГ.
- Поднять подземное оборудование: штанги 22/19 мм - 98/1шт, насос ННБП 57-30-15 №36, НКТ 73мм-80/1т/5шт
- Спустить подземное оборудование: спуск НКТ 73мм - 80/1т/5шт, насос 57 мм и штанги 22/19мм-98/1шт, подвеска 800/10т/50
- Собрать устьевое оборудование.
- Пуск ШГН, исследование скважины и замер через ГЗУ
- При положительном результате очистить устье скважины от замасленности, металлома и слать ЦДНГ.

Старший инженер ЦДНГ: Сабир Деметев А. 12.08.22

Геолог ЦДНГ: Мир Рамбаев С.Т. 12.08.22

Служ мастер ЦДНГ: Султанов Р. 12.08.22

Принял мастер ЦПРС: Худиев С. 12.08.22

Оснащены: старший оператор ЦПРС: Мухамед И. 12.08.2022

Машинист ЦПРС: Султанов С. 12.08.2022

Оператор ЦПРС: Худиев С. 12.08.22

ПРИМЕЧАНИЕ: 1. Опытнo-промысловые работы утверждаются Главным инженером Управления и согласовываются Заместителем начальника по геологии и разведке. В случае опасности газонефтегазопровывления или открытых фонтанов, при наличии в пластовом флюиде сероводорода согласовывается с аварийно-спасательной противопожарной службой.  
2. Для Промысловой группы месторождения ПОР утверждается зам. начальником по производству (Прораб тр месторожд.) и согласовывается с главными специалистами ПУ РПГМ НГДУ "Жылыойунайгаз" о безопасности газонефтегазопровывления или открытых фонтанов, при наличии в пластовом флюиде сероводорода согласовывается с аварийно-спасательной противопожарной службой.

Акт наряд после проведения ПРС 14.08.2022 г  
 скважина № 205 Месторождение Акимовск.

Проделанные работы

- Скважина заглушена: V- 22 м<sup>3</sup>, технической водой V- 22 м<sup>3</sup>, другая жидкость — V- — м<sup>3</sup>, плотность 1,087.
- Давление во время глушения Рн 60 атм, Рк- 40 атм. Циркуляция Ярем.
- Подъем подземного оборудования: штанги  $\frac{1}{4}$  шт,  $\frac{3}{8}$  98 шт, короткие штанги  $\frac{1}{4}$  — шт, L  $\frac{1}{4}$  — м,  $\frac{3}{8}$  1 шт, L  $\frac{3}{8}$  1,5 м, центратор — шт, НКТ Ø 43 мм, 80 шт, насос гл № 36, Ø 52 мм, плунжер № Б/4.
- ЭВН — м<sup>3</sup>, статор № —, ротор № —, якорь - трубордержатель — мм — м ШГН ННБП-57 № 36.
- Дополнительная НКТ: хвостовик Ø 43 мм, 1 шт, 917 6 м, НКТ: хвостовик Ø 43 мм, 5 шт,
- Состояние подземного оборудования: НКТ Ø 43 мм, голен 86 шт, не голен — шт, штанги  $\frac{1}{4}$  1 шт, голен 1 шт, не голен — шт,  $\frac{3}{8}$  98 шт, голен 94 шт, не голен 4 шт ЭВН — м<sup>3</sup>, голен/не голен. Глубинный насос ННБП-57 голен/не голен.
- Причина выхода из строя ПО: Парафин.
- Очистка от парафина: НКТ 43-86 м., ННБП-57, 917.
- Замер забоя ИЛС-6: — (номер автомашины ИЛС-6, ФИО водителя, ФИО оператора, дата замера)
- Замер пластового давления: — (ФИО оператора, дата)

11. При закрытом забое скважины, какие меры предприняты и ФИО давшего указание: —

12. Дополнительные проделанные работы:

Замена штанги Ø22мм - 4 м.  
Ревизия насоса и газового якоря 917.3х секционней.  
Спуск свой насос ННБП-57 №36.

13. Скважина промыта: V- — м<sup>3</sup>, технической водой V- — м<sup>3</sup>, другая жидкость — V- — м<sup>3</sup>, плотность — Давление во время промывки Рн — атм, Рк- — атм. Циркуляция —

14. Спущенные ПО:

☒ ШГН ☐ ЭВН вид ННБП-57-30-15, дополн НКТ: хвостовик Ø 43 мм, 5 шт, 49,59 м ЯТП Ø 43, 6 м, НКТ хвостовик Ø 43 мм, 1 шт, 1018 м, насос глб № 36, Ø 52 мм, плунжер № — L 5,47 м, статор № —, ротор № —, якорь - трубордержатель Ø — мм, — м НКТ Ø 43 мм, 80 шт, 494,51 м, Лобц 499,98/65 м. Штанги  $\frac{1}{4}$  1 шт,  $\frac{3}{8}$  98 шт, центратор — шт L общая (штанги и центратор) 492 м. Короткие штанги  $\frac{3}{4}$  — шт, L  $\frac{3}{4}$  — м,  $\frac{1}{2}$  1 шт, L  $\frac{1}{2}$  2,5 м, Полированный шток 4,6 м

15. Обновление подземных, наземных оборудования:

НКТ Ø — мм, — шт, штанги  $\frac{1}{4}$  — шт,  $\frac{3}{8}$  1 шт, кор. штанги  $\frac{1}{4}$  — шт, L — м,  $\frac{3}{8}$  — шт, L — м

16. Затраченное время на проведение ПРС: 12.08.22-1.08.22. 44 час 08.

(начало-конец)

(время)

17. Состояние скважины после проведения ПРС:

Состояние посадочного фланца Ярем. герметичность герметично, кол-во болтов 12 шт, затяжка ровномерно. Манометр: 2 м. Расход полированного штока 200 см. Состояние балансира ШГН хров. Диэлектрический коврик дств, диэлектрическая подставка дств. Якорь оттяжек 4 шт, состояние хров. Состояние ограждения ШГН/ЭВН: хров. Состояние устьевых оборудовании хров. Состояние чистоты вокруг скв: чисто. Место для АПРС и приемного моста чисто. Чистота ШГН/ЭВН чисто. Жидкость, динамический уровень, динамометрия, после запуска скважины: —

(Ндн, дата, жидкость в м<sup>3</sup>)

Принял мастер ЦДНГ: А.В.С.

подпись

Сыдаков Р.М.

(ФИО)

14.08.2022

(дата)

Сдал мастер ПРС бр. № 2: А.В.С.

подпись

А.В.С.

(ФИО)

14.08.2022.

(дата)

Геолог ЦДНГ: М.В.

подпись

А.В.С.

(ФИО)

14.08.2022.

(дата)



## А К Т

## о приеме - передачи скважины №205 месторождения Акинген

Мы, нижеподписавшиеся: мастер по добыче нефти - Сигуатов Р., мастер подземного ремонта скважин Утемышев Х.М., составили настоящий акт в том, что первый сдал, а второй принял скважину.

## I. Состояние устья скважины на момент составления акта:

1. Колонная головка - болты в комплекте
2. Манометр работает.
3. Рабочая площадка в удовлетворительном состоянии.

## II. Состояние надземного оборудования:

1. Колонная головка - болты в комплекте
2. Манометр работает.
3. Рабочая площадка очищена.

Сдал  
мастер Сигуатов Р.М.  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
" 12 " 08. 2022г.

Принял  
мастер Х.С. Утемышев Х.М.  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
" 12 " 08. 2022г.

Примечание: \_\_\_\_\_

## А К Т

## о приеме - передачи скважины №205 месторождения Акинген

Мы, нижеподписавшиеся: мастер по добыче нефти - \_\_\_\_\_, мастер подземного ремонта скважин Утемышев Х.М., составили настоящий акт в том, что первый принял, а второй сдал скважину.

## I. Состояние устья скважины на момент составления акта:

1. Колонная головка - болты в комплекте
2. Манометр работает.
3. Рабочая площадка в удовлетворительном состоянии.

## II. Состояние надземного оборудования:

1. Колонная головка - болты в комплекте
2. Манометр работает.
3. Рабочая площадка очищена.

Сдал  
мастер Х.С. Утемышев Х.М.  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
" 14 " 08. 2022г.

Принял  
мастер д/н Сигуатов Р.  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
" 14 " 08. 2022г.

Примечание: \_\_\_\_\_



## РЕЕСТР НКТ и ШТАНГ СКВАЖИНЫ № 205 Месторождения Акинген

Кол-во труб	Диаметр труб, мм	Длина труб, м	Общая мера, м	Кол-во труб	Диаметр труб, мм	Длина труб, м	Общая мера, м		Кол-во штанг	Диаметр штанг, мм	Длина штанг, м	Общая мера, м	Кол-во штанг	Диаметр штанг, мм	Длина штанг, м	Общая мера, м	Кол-во штанг	Диаметр штанг, мм	Длина штанг, м	Общая мера, м
пос/ф	73мм	0,50	0,50	51	73мм	10,03	513,57			Пол шток	4,60	4,60	50	22мм.	8,00	406,10				
1	73мм	9,66	10,16	52		10,46	524,03			Кор штанг	1,50	6,10	51		8,00	414,10				
2		10,24	20,40	53		10,30	534,33		1	22мм.	8,00	14,10	52		8,00	422,10				
3		10,22	30,62	54		10,48	544,81		2		8,00	22,10	53		8,00	430,10				
4		9,97	40,59	55		10,20	555,01		3		8,00	30,10	54		8,00	438,10				
5		10,24	50,83	56		10,03	565,04		4		8,00	38,10	55		8,00	446,10				
6		10,89	61,72	57		9,31	574,35		5		8,00	46,10	56		8,00	454,10				
7		10,10	71,82	58		8,71	583,06		6		8,00	54,10	57		8,00	462,10				
8		10,10	81,92	59		8,85	591,91		7		8,00	62,10	58	22мм.	8,00	470,10				
9		9,61	91,53	60		8,52	600,43		8		8,00	70,10	59		8,00	478,10				
10	73мм	10,22	101,75	61		9,60	610,03		9		8,00	78,10	60		8,00	486,10				
11		9,96	111,71	62		10,27	620,30		10	22мм.	8,00	86,10	61		8,00	494,10				
12		8,97	120,68	63		10,61	630,91		11		8,00	94,10	62		8,00	502,10				
13		10,49	131,17	64		10,20	641,11		12		8,00	102,10	63		8,00	510,10				
14		10,24	141,41	65		10,26	651,37		13		8,00	110,10	64		8,00	518,10				
15		10,42	151,83	66		10,36	661,73		14		8,00	118,10	65		8,00	526,10				
16		9,68	161,51	67		10,36	672,09		15		8,00	126,10	66		8,00	534,10				
17		10,18	171,69	68		10,37	682,46		16		8,00	134,10	67		8,00	542,10				
18		10,33	182,02	69		9,19	691,65		17		8,00	142,10	68	22мм.	8,00	550,10				
19		10,35	192,37	70		9,20	700,85		18		8,00	150,10	69		8,00	558,10				
20	73мм	10,31	202,68	71		9,60	710,45		19		8,00	158,10	70		8,00	566,10				
21		10,00	212,68	72		9,06	719,51		20	22мм.	8,00	166,10	71		8,00	574,10				
22		10,34	223,02	73		9,91	729,42		21		8,00	174,10	72		8,00	582,10				
23		10,00	233,02	74		9,50	738,92		22		8,00	182,10	73		8,00	590,10				
24		9,98	243,00	75		9,28	748,20		23		8,00	190,10	74		8,00	598,10				
25		10,25	253,25	76		8,86	757,06		24		8,00	198,10	75		8,00	606,10				
26		10,00	263,25	77		9,52	766,58		25		8,00	206,10	76		8,00	614,10				
27		10,34	273,59	78		9,50	776,08		26		8,00	214,10	77		8,00	622,10				
28		10,34	283,93	79		8,90	784,98		27		8,00	222,10	78	22мм.	8,00	630,10				
29		10,00	293,93	80		9,53	794,51		28		8,00	230,10	79		8,00	638,10				
30	73мм	10,25	304,18		ННБП Ø57	5,47	799,98		29		8,00	238,10	80		8,00	646,10				
31		10,34	314,52	1	73мм	10,18	810,16		30	22мм.	8,00	246,10	81		8,00	654,10				
32		10,00	324,52		газ.якорь ЯГЧ	2,00	812,16		31		8,00	254,10	82		8,00	662,10				
33		9,96	334,48		газ.якорь ЯГЧ	2,00	814,16		32		8,00	262,10	83		8,00	670,10				
34		9,61	344,09		газ.якорь ЯГЧ	2,00	816,16		33		8,00	270,10	84		8,00	678,10				
35		10,25	354,34	1	73мм	9,55	825,71		34		8,00	278,10	85		8,00	686,10				
36		10,34	364,68	2		9,86	835,57		35		8,00	286,10	86		8,00	694,10				
37		10,03	374,71	3		10,10	845,67		36		8,00	294,10	87		8,00	702,10				
38		9,16	383,87	4		10,05	855,72		37		8,00	302,10	88	22мм.	8,00	710,10				
39		10,47	394,34	5	73мм	10,03	865,75		38		8,00	310,10	89		8,00	718,10				
40	73мм	9,50	403,84		заглушка				39		8,00	318,10	90		8,00	726,10				
41		10,25	414,09						40	22мм.	8,00	326,10	91		8,00	734,10				
42		9,90	423,99						41		8,00	334,10	92		8,00	742,10				
43		8,91	432,90						42		8,00	342,10	93		8,00	750,10				
44		10,18	443,08						43		8,00	350,10	94		8,00	758,10				
45		10,03	453,11						44		8,00	358,10	95		8,00	766,10				
46		10,03	463,14						45		8,00	366,10	96		8,00	774,10				
47		9,69	472,83						46		8,00	374,10	97		8,00	782,10				
48		10,20	483,03						47		8,00	382,10	98	22мм.	8,00	790,10				
49		10,25	493,28						48		8,00	390,10	99	19мм.	8,00	798,10				
50		10,26	503,54						49	22мм.	8,00	398,10		плунжер	1,50	799,60				

Спущено: НКТ Ø73мм.-5шт.хвост. с заглушкой+газ.якорь 3 секций со всасывающей трубкой (полая штанга Ø36мм.-8м.)  
 Ø73мм.1шт.+ННБП Ø57+НКТ Ø73мм.-80шт. Лобц.-865,75м. Штанги Ø22/19мм.-98/1шт.

+НКТ

Ст. инженер ЦДНГ

14.08.22  
Дата

подпись

Демеген.А.А.  
ФИО

Геолог ЦДНГ

14.08.22  
Дата

подпись

Орпабаев С  
ФИО

Мастер ЦДНГ

14.08.22  
Дата

подпись

Сигуатов Р  
ФИО

Мастер ПРС

14.08.22.  
Дата

подпись

Кубесов А.Р.  
ФИО

Примечание: Отклонения "Реестр НКТ и штанг" от параметров технологического режима фиксируется в произвольной форме мастером ПРС совместно с технологом и геологом ЦДНГ и представляются начальнику ЦДНГ и ПТО



Опрессовка НКТ  
(наименование мероприятия)

№ 205 скважины Акинген месторождения

1. Дата проведения 12.08.2022г.

2. Интервал перфорации. 862-867 м

Мы нижеподписавшиеся составили настоящий акт в том что на Сква. №205 Акинген  
произвели опрессовку НКТ через трубное пространство на Р=20АТМ. до насоса ННБП-57  
Результат НКТ герметично в чем и расписываемся.

Мастер ЦДНГ

должность

12.08.2022г.

дата



подпись

Сигуатов Р

ФИО

Мастер ПРС№2

должность

12.08.2022г.

дата



подпись

Мухтаров Ж

ФИО

Оператор ПРС№2

должность

12.08.2022г.

дата



подпись

Боранбаев F

ФИО