



АКТ

**Межведомственной комиссии по приему на баланс скважин разведочного периода,
расположенных на контрактной территории месторождения Северные Бузачи**

(Контракт на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области Республики Казахстан, Государственный регистрационный №4974-УВС от 25.04.2021 г.).

Мы, нижеподписавшиеся, члены межведомственной комиссии, созданной по приказу №35 МД «Запказнедра» от «02» июня 2022 г. в составе:

- | | | |
|---|--|---|
| 1 | Келбет Алмагул
Салихолакызы | Председатель комиссии,
Руководитель Мангистауской региональной инспекций МД «Запказнедра» |
| 2 | Жумашев Ержан
Молдабаевич | Член комиссии,
Руководитель отдела Государственного экологического контроля РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области комитета экологического регулирования и контроля министерства энергетики РК |
| 3 | Сейтмаганбетова Венера
Мараткызы | Член комиссии,
Руководитель отдела недропользования «Управление земельных отношений Мангистауской области» |
| 4 | Адильбаев Есенқос
Эстуреұлы | Член комиссии,
Заместитель руководителя Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Мангистауской области |
| 5 | Есжанов Марат
Сагындинкович/
Дусекенов Сындыбек
Темирович | Член комиссии,
Ведущий инженер по оперативно-профилактической работе Мангистауского филиала РГП «Профессиональная военизированная аварийно - спасательная служба» (Ак-Берен) |

составили настоящий Акт в том, что

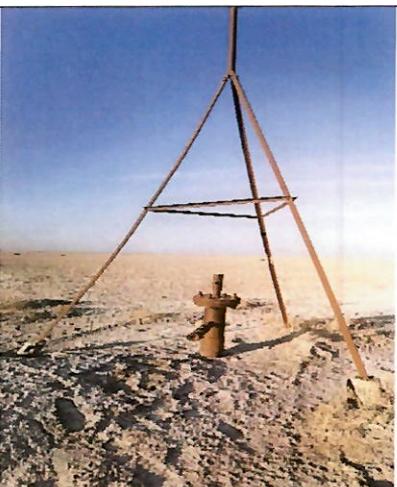
Компания «Бузачи Оперейтинг Лтд.», действующая через зарегистрированный в Республике Казахстан филиал от имени и поручению недропользователей корпорации «СНРС Интернешионал (Бузачи) Б.В.» и компаний «Нельсон Петролеум Бузачи Б.В.» ведёт разработку месторождения Северные Бузачи в Мангистауской области,

Межведомственная комиссия провела осмотр на местности, фактического состояния скважин разведочного периода, принимаемых на баланс ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд» и расположенных на территории месторождения Северные Бузачи Мангистауской области, а также изучили имеющиеся материалы по скважинам и установили следующее:

41 скважина, расположены в пределах границ горного отвода месторождения, по представленным координатам от МД «Запказнедра» (исх. №26-10-3-2179 от 23.12.2021 г.), на устье ИМЕЮТ фланцевое соединение, фонтанную арматуру или колонну.

Номера скважин: K8, K79, K82, K85, K105, G122/Г122, G123/Г123, G124/Г124, G131/Г131, G140/Г140, G146/Г146, G147/Г147, G148/Г148, G150/Г150, G151/Г151, G152/Г152, G156/Г156, G161/Г161, G165/Г165, G166/Г166, G167/Г167, G168/Г168, G170/Г170, G174/Г174, G177/Г177, G179/Г179, G183/Г183, G184/Г184, G186/Г186, G188/Г188, G189/Г189, G209/Г209, G212/Г212, G213/Г213, G215/Г215, G217/Г217 K18/C18, K24/C24, K45/C45, K57/C57, K78/C78.

п н	№ скв	Координаты скважины				Фото	Описание
		Северная широта		Восточная долгота			
1	K8 (Сайгисор)	45 10 13.19	51 47 20.74	X-5004265.002	Y-9562034.009		Найдена колонна скважины на уровне земли. Она расположена от центра скважины NB10533 на запад 582 м и на север 109 м. ТERRITORYA вокруг скважины чистая, замазченный грунт отсутствует. Пропусков нет.
2	K79 (Северные Бузачи)	45 10 42.03	51 38 40.02	X-5005054.441	Y-9550655.805		Найдена колонна скважины на уровне земли. Она расположена от центра скважины NB726 на север 378 м и на запад 34 м. ТERRITORYA вокруг скважины чистая, замазченный грунт отсутствует. Пропусков нет.
3	K82 (Северные Бузачи)	45 9 31.73	51 43 21.92	X-556835.738	Y-5002936.036		ТERRITORYA вокруг скважины чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье секция «А» с фланцевым соединением на 12-ть шпилек. С одной стороны, 1/2" задвижка с манометром на 2000 PSI, с обратной стороны шиберная задвижка 2". Сверху 2 1/2" фланцевое соединение на 8 шпилек, колонная задвижка. Пропусков нет. Район скважины NB1069-2.
4	K85 Северные Бузачи	45 10 27	51 38 56.91	X-556835.738	Y-5002936.036		Найдена колонна скважины на уровне земли. От центра скважины NB723-3 на запад 106 м. и на север 30 м. ТERRITORYA вокруг скважины чистая, замазченный грунт отсутствует. Пропусков нет.

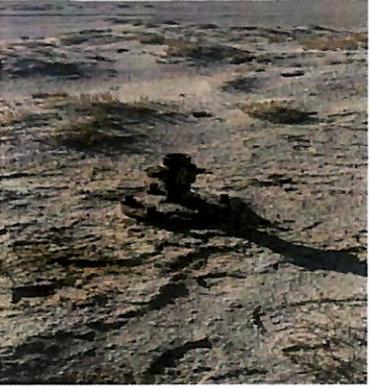
5	K105 (Северные Бузачи)	45 8 11.84	51 39 54.77	X-5000431.110	Y-9552326.082		От ПС-110/20кВ. «Северные Бузачи» на запад 301 м. Найдена колонна скважины на уровне земли. Территория вокруг скважины чистая, замазченный грунт отсутствует. Пропусков нет.
6		45 8 14.6	51 34 24.27	X-545104.317	Y-5000461.923		Район скважины от NB501 находится на восток 86 м. и на север 40 м. Территория чистая, свежих нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 4-мя шпильками, пропуски не наблюдаются.
7	G122/G122 (Каражанбас)	45 9 0.86	51 34 43.32	X-545508.284	Y-5001892.656		Район скважины NB4026-3. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье установлен пункт триангуляции. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена на 4-х шпильках, пропуски не наблюдаются. На устье скважины имеется пункт триангуляции.
8		45 10 4.96	51 35 9.25	X-546060.977	Y-5003875.254		Район скважины от NB310 находится на запад 155 м. и на юг 55м. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена на 12-ти шпильках, пропуски не наблюдаются.

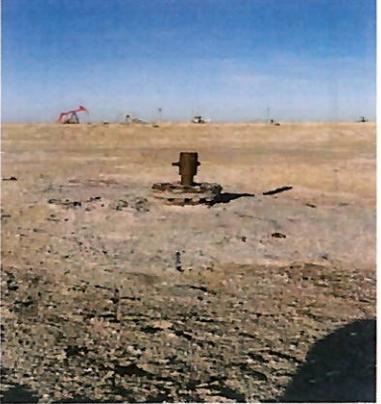
9	G131/Г131 (Каражанбас)	45 8 54.9	51 36 40.77	X-548075.228	Y-5001727.958		<p>Район скважины от NB6308 находится на восток 79 м. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 2-мя шпильками, пропуски не наблюдаются.</p>
10		45 8 20.98	51 39 52.81	X-552276.480	Y-5000716.960		<p>Район ПС-110/20КВ «Северные Бузачи», на запад 344 м. и на север 263 м. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 4-мя шпильками, пропуски не наблюдаются.</p>
11	G146/Г146 (Северные Бузачи)	45 10 14.99	51 37 4.8	X-548581.358	Y-5004201.744		<p>Район скважины от NB262 находится на востоке 17 м. Территория чистая, свежих нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. Имеется пятно высохшей нефти. Скважина огорожена. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 12-ю шпильками, пропуски не наблюдаются. Имеется нерабочий манометр.</p>
12		45 8 36.99	51 34 53.8	X-545743.773	Y-501147.426		<p>Район скважины от NB5131 находится на юг 31 м. Территория чистая, свежих нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена 4-х шпильках, пропуски не наблюдаются. На колонне и фланцевых соединениях имеется коррозия.</p>

13	G148/Г148 (Северные Бузачи)	45 10 45.99 X-5005147.966	51 35 48.8 Y-9546916.448		Район скважины находится от NB216 на восток 351 м. и на юг 76 м. Территория чистая, свежих нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец закреплен 2-ю шпильками.
14	G150/Г150 (Каражанбас)	45 9 33.93 X-554521.000	51 41 36.22 Y-5002986.000		Район скважины NB650. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне. Сверху установлен противовыбросный привентор.
15	G151/Г151 (Каражанбас)	45 9 2.9 X-555545.542	51 42 23.82 Y-5002040.677		Район скважин NB6106, NB6127. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 9-ю шпильками, пропуски не наблюдаются.
16	G152/Г152	45 10 45.767 X-552260.167	51 39 53.543 Y-5005182.827		Район скважины NB754-3. Водо-нефте-газопроявлений нет. Имеются свежие подтеки нефти. На устье фланцевое соединение на 12 шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена 12-ть шпилек.
17	G156/Г156	45 8 15.186 X-549885.730	51 38 3.121 Y-5000514.810		Район скважины NB6321 на юг к дороге. Водо-нефте-газопроявлений нет. На устье имеется 2" отвод, торчащий из земли. Имеется ограждение.

18	G161/Г161 (Северные Бузачи)	45 10 11.99	51 38 16.8		<p>Район скважин NB731, NB6202-2Н. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен на 4-х шпильках, пропуски не наблюдаются.</p>
X-550161.000	Y-5004120.000				
19	G165/Г165 (Северные Бузачи)	45 10 23.08	51 34 7.96		<p>Район скважины NB314 на юг 95 м. и на восток 27 м. Водо-нефте-газопроявлений нет. Устьевая арматура: Секция (А) 12" x 12 3/4" на 210 bar, Секция (В) 8 5/8" x 5 3/4" на 350 bar, задвижки 2 1/2" на 350 bar. Манометры отсутствуют.</p>
X-544717.289	Y-5004465.177				
20	G166/Г166 (Каражанбас)	45 10 41.86	51 42 49.04		<p>Район скважин NB101-3, NBK102. Водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена на 3-х шпильках.</p>
X-556086.800	Y-5005097.250				
21	G167/Г167 (Каражанбас-Северные Бузачи-Жалгизтобе)	45 8 56.86	51 48 59.75		<p>Район скважины от К23 (водозаборная скважина) на запад 221 м. и на север 246 м. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. Скважина огорожена. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 12-ю шпильками, пропуски не наблюдаются. Имеется нерабочий манометр.</p>
X-564375.000	Y-5001926.800				

22	G168/Г168 (Северные Бузачи)	45 10 13.29 X-550121.220	51 38 15.34 Y-5004162.210		Район скважины NB2, NB2-3, NB731. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена на 4-х шпильках, пропуски не наблюдаются.
23	G170/Г170 (Северные Бузачи)	45 10 14.99 X-554446.420	51 41 32.81 Y-5004254.590		Район скважины NB909. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена на 2-х шпильках.
24	G174/Г174 (Северные Бузачи)	45 8 48.99 X-561474.830	51 46 52.82 Y-5001675.910		Район скважины находится от К16 (водозаборная скважина) на запад 191 м. и на юг 187 м. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен на 4-х шпильках, пропуски не наблюдаются.
25	G177/Г177 (Северные Бузачи)	45 8 36.99 X-553690.420	51 40 56.81 Y-5001231.710		Район скважин NB6367, NB6369. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 6-ти шпильками, пропуски не наблюдаются.
26	G179/Г179 (Северные Бузачи)	45 8 26.99 X-542839.866	51 32 40.79 Y-5000820.231		Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 4-х шпильками, пропуски не наблюдаются. На фланцевых соединениях имеется коррозия.

27	G183/Г183 (Северные Бузачи)	45 9 29.81	51 47 59.06	X-5002934.032	Y-9562884.069		От центра скважины NB10321 на север 518 м. и на запад 492 м. На устье фланцевое соединение на 12-ть шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена на 6-ти шпильках. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет.
28	G184/Г184 (Северные Бузачи)	45 8 7.45	51 47 28.62	X-5000384.929	Y-9562244.097		Район скважины находится от К44 водозаборный, на юг 210 м. и на запад 197 м. Обнаружено остатки бурового оборудования. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. Предположительно устья скважины находятся под разваливающейся тумбой. Скважина ликвидирована.
29	G186/Г186 (Северные Бузачи)	45 9 46.64	51 47 14.24	X-561896.998	Y-5003430.019		Район скважин NB10226, NB10228, NB10533. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 12-тью шпильками, пропуски не наблюдаются. Имеется мусор.
30	G188/Г188 (Северные Бузачи)	45 10 2.655	51 47 57.045	X-562817.997	Y-5003967.023		Район скважин NB10226, NB10228, NB10533. Территория чистая, свежих нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с задвижкой, закреплен 6-тью шпильками, пропуски не наблюдаются
31	G189/Г189 (Северные Бузачи)	45 8 17.89	51 48 32.01	X-5000720.935	Y-9563625.982		Район скважины NB10354. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой. Имеется пятно высохшей нефти на фланец, пропуски не наблюдаются.

32	G209/Г209 (Северные Бузачи)	45 10 21.99	51 39 41.81	X-552015.910	Y-5004440.187		<p>Район скважины NB712 и GS-6. Территория чистая, свежих нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефтегазопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец с 2" задвижкой, закреплен 12-тью шпильками, пропуски не наблюдаются.</p>
33	G212/Г212 (Северные Бузачи)	45 10 22.16	51 39 4.08	X-551192.630	Y-5004446.330		<p>Район скважин NB720-3, NB723-3. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефтегазопроявлений нет. На устье колонна с отводом, секция «А» с переводной катушкой фланцевым соединением на 12-ть шпилек. С одной стороны, задвижка с нерабочим манометром, с обратной стороны задвижка. Сверху фланцевое соединение на 12 шпилек, колонная задвижка. Пропусков нет. Имеется мусор.</p>
34	G213/Г213 (Северные Бузачи)	45 8 3.99	51 35 58.8	X-547144.003	Y-5000427.016		<p>Район скважин находится от NB541 на восток 107 м. и на север 290 м. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефтегазопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 6-ть шпилек приварено к колонне, имеется 2" задвижка. Фланцевое соединение покрыто ржавчиной, имеются сквамозные отверстия. Имеется мусор.</p>
35	G215/Г215 (Северные Бузачи)	45 8 52.99	51 37 57.8	X-549766.730	Y-5001671.290		<p>Район скважин NB6282, NB6321. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефтегазопроявлений нет. На устье секция «А» фланцевым соединением на 12-ть шпилек. С одной стороны, задвижка, с обратной стороны заглушка. Сверху фланцевое соединение на 12 шпилек, колонная задвижка. Пропусков нет.</p>

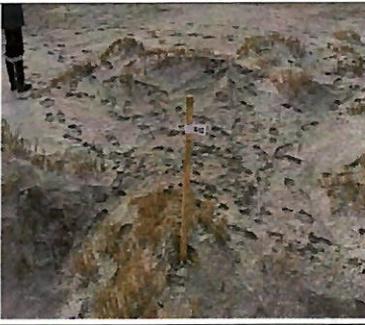
36	G217/Г217	45 9 16.318 X-557780.000	51 44 5.204 Y-5002469.010		Район восточнее скважин NB692, NB6113, NB6113-2Н. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение с заглушкой, пропуски не наблюдаются.
37	K18/C18 (Каражанбас-Северные Бузачи)	45 9 31.53 X-562883.120	51 48 10.26 Y-5002934.450		Район скважин NB10253, NB10321, NB10337. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. Труба Ø5 см. высота от земли 10 см.
38	K24/C24 (Каражанбас-Северные Бузачи)	45 10 18.22 X-5002989.556	51 34 6.82 Y-9563128.171		Район скважины находится от NB328 на север 65 м. и на запад 16 м. На устье скважины установлена шарообразная заглушка Ø70см. Вокруг следы высохшей нефти. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет.
39	K45/C45 (Каражанбас)	45 10 43.63 X-554409.850	51 41 32.03 Y-5005136.480		Район скважин NB917, NB918. Территория чистая, нефтяных пятен и замазченности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 12-ть шпилек, фланец 2" X 1" с 2" задвижкой, закреплен 12-ю шпильками, пропуски не наблюдаются.

40	K57/C57 (Каражанбас)	45 10 26.02	51 43 51.35	X-5004618.064	Y-9557457.92		От центра скважины NB39-2 на север 65 м. и на запад 39 м. Скважина огорожена, территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение на 8-м шпилек приварено к колонне, имеется отвод, 2" задвижка закреплена 8-м шпилек, пропуски не наблюдаются. Огорожена.
41	K78/C78 (Каражанбас)	45 9 38.69	51 36 30.34	X-547839.480	Y-5003077.790		Район скважины G130. Территория чистая, нефтяных пятен и замазученности не обнаружено, водо-нефте-газопроявлений нет. На устье фланцевое соединение, на 6-ть шпилек, фланец закреплен 6-ю шпильками, пропуски не наблюдаются. Имеется отвод с задвижкой.

41 скважина расположены в пределах границ горного отвода месторождения Северные Бузачи, по представленным координатам от МД «Запказнедра» (исх. №26-10-3-2179 от 23.12.2021 г.), но на устье отсутствует фланцевое соединение, фонтанная арматура, колонна, или другие признаки наличия скважины на дневной поверхности.

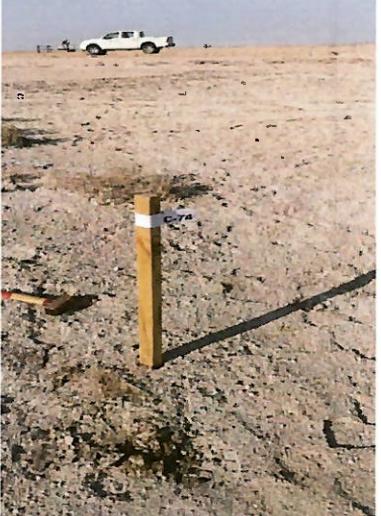
Номера скважин: K9, K10, K11, K12, K13, K14, K15, K25/C25, K27/C27, K41/C41, K49, K55/C55, K58/C58, K73/C73, K74/C74, K75/C75, K76/C76, K81, K84, K86, K90, K91, K94, K97, K99, K100, K101, K102, K103, K106, K110, K111, K114, K118, K132, K133, K135, K136, K145, G175, G185.

п п	№ скв	Координаты скважины			Фото	Описание	
		Северная широта		Восточная долгота			
42	K9 (Сайгисор)	45 10 17.78	51 47 59.91	X-5004415.114	Y-9562887.971		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB10533 на восток 270 м. и на север 259 м. Устье скважины визуально не найдено
43	K10 (Северные Бузачи)	45 9 29.31	51 47 5.62	X-5002907.150	Y-9561716.99		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB10377 на запад 407 м. и на север 246 м. Устье скважины визуально не найдено.

44	K11 (Сайгисор)	45 9 59.3 X-5003855.069	51 48 47.87 Y-9563941.007		Район скважины находится от NB10277 на север 723 м. и на запад 186 м. Устье скважины визуально не найдено.
45	K12 (Сайгисор)	45 9 43.91 X-5003396.970	51 50 4.25 Y-9565613.957		Район скважины находится от NB10240 на запад 507 м. и на юг 254 м. Устье скважины визуально не найдено.
46	K13 (Сайгисор)	45 8 53.31 X-5001838.132	51 50 18.62 Y-9565944.013		Район скважины находится от К49 (водозаборная скважина) на север 233 м. и на восток 102 м. По месту имеются останки бурового оборудования. Устье скважины визуально не найдено.
47	K14 (Сайгисор)	45 9 30.21 X-5002983.055	51 50 43.98 Y-9566486.101		Район скважины находится от NB10240 на юг 668 м. и на восток 364 м. Устье скважины визуально не найдено.
48	K15 (Сайгисор)	45 10 11.73 X-5004257.103	51 50 9.97 Y-9565729.996		Район скважины находится от NB10240 на север 606 м. и на запад 392 м. По месту имеются останки бурового оборудования. Устье скважины визуально не найдено.

49	K25/C25 (Каражанбас-Северные Бузачи)	45 8 12.89 X-5000407.837	51 34 21.95 Y-9545053.687		Имеются останки бурового оборудования, скважина находится в районе устья скважины NB501. Устье скважины визуально не найдено.
50	K27/C27 (Каражанбас)	45 8 48.48 X-5001540.147	51 37 48.63 Y-9549561.086		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB6282 на юг 208 м. и на запад 172 м. Устье скважины визуально не найдено.
51	K41/C41 (Каражанбас)	45 8 54.15 X-5001758.072	51 41 47.78 Y-9554784.110		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB6138 на запад 42 м. и на север 33 м. Устье скважины визуально не найдено.
52	K49 (Северные Бузачи)	45 10 59.45 X-5005625.146	51 41 41.89 Y-9554622.164		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB918 на север 555 м. и на восток 105 м. Устье скважины визуально не найдено.

53	K55/C55 (Каражанбас)	45 10 13.31	51 44 58.83	X-5004239.192	Y-9558935.048		Следов не найдено, от центра скважины NB10450-2Н на запад 45 м. Устье скважины визуально не найдено.
54	K58/C58 (Каражанбас)	45 9 35.7	51 45 47.74	X-5004239.192	Y-9558935.048		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB10502 на север 82 м. и на запад 37 м. Устье скважины визуально не найдено.
55	K73/C73 (Карааинбас)	45 9 51.9	51 37 30.92	X-5004239.192	Y-9558935.048		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB6220 на запад 132 м. и на север 17 м. Устье скважины визуально не найдено.

56	K74/C74 (Каражанбас)	45 10 12.61 X-5004127.945	51 36 52.72 Y-9548319.905		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится от NB261 на юг 94 м. Устье скважины визуально не найдено. Устье скважины визуально не найдено.
57	K75/C75 (Каражанбас)	45 9 30.83 X-5002818.931	51 34 53.92 Y-9545734.915		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится от NB406 на север 382 м. и на запад 35 м. Устье скважины визуально не найдено.
58	K76/C76 (Каражанбас)	45 8 24.22 X-5000744.087	51 32 52.69 Y-9543100.981		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB442 на восток 100 м. и на север 56 м. Устье скважины визуально не найдено.
59	K81 (Северные Бузачи)	45 10 37.95 X-5004999.817	51 44 58.6 Y-9558922.967		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB10435-3 на запад 96 м. и на юг 31 м. Устье скважины визуально не найдено.

60	K84 (Северные Бузачи)	45 10 58.1	51 38 46.9		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB11019 на восток 288 м. и на юг 72 м. Устье скважины визуально не найдено.
		X-5005551.746	Y-9550802.054		
61	K86 (Северные Бузачи)	45 8 12.61	51 35 58.8		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB509 на восток 114 м. Устье скважины визуально не найдено.
		X-5000414.540	Y-9547169.927		
62	K90 (Северные Бузачи)	45 8 54.04	51 47 21.55		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится в районе устья скважины K17 (водозаборная скважина). Устье скважина визуально не найдено.
		X-5001821.709	Y-9562075.567		
63	K91 (Северные Бузачи)	45 7 46.59	51 34 19.97		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB550 на север 42 м. и на запад 30 м. Устье скважины визуально не найдено.
		X-4999595.618	Y-9545016.171		

64	K94 (Северные Бузачи)	45 8 23.38 X-500869.142	51 46 53.03 Y-9561461.68		Район скважины находится от К37 (водозаборная скважина) на юг 177 м. и на запад 179 м. По месту имеются останки бурового оборудования. Устье скважины визуально не найдено.
65	K97 (Северные Бузачи)	45 8 20.88 X-5000807.131	51 48 3.94 Y-9563011.752		Район скважины находится от К40 (водозаборная скважина) на юг 159 м. и на восток 170 м. Устье скважины визуально не найдено.
66	K99 (Северные Бузачи)	45 7 40.44 X-4999423.581	51 36 12.13 Y-9547468.601		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB541 на юг 433 м. и на восток 404 м. Устье скважины визуально не найдено.
67	K100 (Северные Бузачи)	45 8 56.34 X-5001917.328	51 49 14.16 Y-9564545.809		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится от К23 (водозаборная скважина) на север 233 м. и на восток 104 м. Устье скважины визуально не найдено.

68		45 9 33.62	51 48 47.48	X-5003062.207	Y-9563940.469		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится от NB10277 на запад 186 м. и на юг 68 м. Устье скважина визуально не найдено.
69	K102 (Северные Бузачи)	45 9 56.71	51 49 22.95	X-5003782.871	Y-9564707.924		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится от NB10300 на север 881 м. и на восток 68 м. Устье скважины визуально не найдено.
70	K103 (Северные Бузачи)	45 9 31.41	51 49 23.45	X-5003001.937	Y-9564726.801		Район скважины находится от NB10300 на север 213 м. и на восток 178 м. Устье скважины визуально не найдено.
71	K106 (Северные Бузачи)	45 7 43.09	51 38 0.42	X-4999523.492	Y-9549834.473		От ПС-110/20кВ. «Северные Бузачи» на запад 2801 м. и на юг 867 м. Устья скважина визуально не найдено.

72	K110 (Северные Бузачи)	45 9 19.06	51 50 0.58	X-5002628.990	Y-9565541.717		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится от NB10329 на север 100 м. и на восток 87 м. Устье скважины визуально не найдено.
73	K111 (Северные Бузачи)	45 8 23.08	51 33 58.32	X-5000741.004	Y-9544535.011		Имеются останки бурового оборудования, Район скважины находится в районе площадки МС-31/3. Устье скважины визуально не найдено.
74	K114 (Северные Бузачи)	45 8 30.52	51 36 2.24	X-5000968.002	Y-9547240.982		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB510 на север 543 м. и на восток 83 м. Устье скважина визуально не найдено.
75	K118 (Северные Бузачи)	45 8 54.02	51 43 5.82	X-5001768.983	Y-9556488.98		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB6131-3Н на юг 40 м. и на запад 23 м. Устье скважины визуально не найдено.

76	K132 (Северные Бузачи)	45 9 26.54 X-5000968.002	51 47 25.16 Y-9547240.982		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB10377 на север 164 м. Устье скважины визуально не найдено.
77	K133 (Северные Бузачи)	45 10 55 X-5005430.253	51 36 14.28 Y-9547470.693		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB11046 на север 56 м. и на запад 40 м. Устье скважины визуально не найдено.
78	K135 (Северные Бузачи)	45 8 25.76 X-5000969.824	51 48 59.02 Y-9564213.683		Район скважины находится от К43 (водозаборная скважина) на восток 172 м. и на север 53 м. По месту имеются останки бурового оборудования. Устье скважины визуально не найдено.
79	K136 (Северные Бузачи)	45 9 31.9 X-5002982.864	51 46 45.55 Y-9561277.851		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB10268 на юг 182 м. и на восток 150 м. Устье скважины визуально не найдено.

80	K145 (Северные Бузачи)	45 8 8.71	51 32 3.01	X-5000258.009	Y-9542018.695		Имеются останки бурового оборудования, от центра скважины NB4053 на юг 177 м. и на восток 45 м. Устье скважины визуально не найдено.
81	G175 (Северные Бузачи)	45 10 20.99	51 45 1.82	X-5004476.891	Y-9558998.139		Следов не найдено, находится в районе устья скважины NB10443-3.
82	G185 (Северные Бузачи)	45 8 9.51	51 48 18.07	X-5000459.193	Y-9563323.977		Район скважины находится от К46 (водозаборная скважина) на юг 91 м. и на восток 82 м. По месту имеются останки бурового оборудования. Устье скважины визуально не найдено.

4 скважины К16 (Сайгисор), Г162 (Северные Бузачи) Г178 (Северные Бузачи), Г180 (Северные Бузачи) находятся за пределами границ горного отвода месторождения Северные Бузачи.

9 скважин Г125 (Северные Бузачи), Г129 (Северные Бузачи), Г130 (Северные Бузачи) Г149 (Северные Бузачи), Г172 (Каражанбас-Северные Бузачи-Жалгизтобе), Г176 (Северные Бузачи), Г210 (Северные Бузачи), Г211 (Северные Бузачи), Г214 (Северные Бузачи) были переданы ранее, согласно Акта передачи 12 разведочных скважин от 10.10.2006 года.

3 скважины Г152/Г152, Г56/Г156, Г217/Г217, дополнительно включены в настоящий акт. В представленном перечне 92 скважин, письмо № 26-10-3-2179 от 23.12.2021г., они отсутствуют.

ВЫВОД:

Состояние устья скважин и территории удовлетворительное, требуется изучения исторических материалов по скважинам, дела скважин, акты ликвидации, для уточнения текущего технического состояния и разработки организационно-технических мероприятий в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года, №200.

По результатам обследования скважин разведочного периода на контрактной территории месторождения Северные Бузачи, Межведомственная комиссия РЕПИЛА;

1. В соответствии с Приказом №35 МД «Запказнедра» от 02.06.2022 г. и согласно пункта 6 статьи 122 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» №125-IV от 24.12.2018 г., осуществить приём-передачу из государственного баланса, на баланс недропользователей и компании ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд». Принять на баланс компании вышеупомянутые скважины разведочного периода по фактическому состоянию.
2. Направить настоящий Акт приёма-передачи скважин на утверждение в МД «Запказнедра».
3. МД «Запказнедра» оказать содействие в предоставлении геолого-геофизической информации и других имеющихся материалов по вышеупомянутым скважинам ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд», в установленном порядке по акту.
4. ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд» после получения геолого-геофизической информации и других материалов по скважинам, необходимо их изучить и разработать комплекс организационно-технических мероприятий по расконсервации или ликвидации скважин, согласно «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года, №200.
5. ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд» после принятия скважин на баланс необходимо разработать план мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК (№400-VI от 02.01.2021 г.) и провести работы по рекультивации территории.

Подписи:

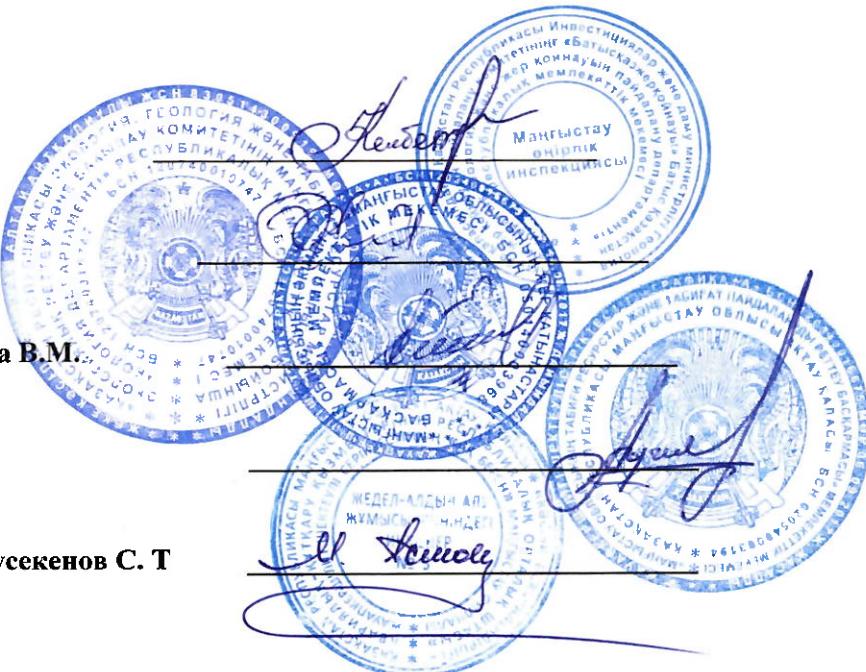
Келбет А.С.

Жумашев Е.М.

Сейтмагамбетова В.М.

Адильбаев Е.Э.

Есжанов М.С/ Дусекенов С. Т



Акт принял:

**Генеральный директор
ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд»**

