

В рамках реализации проекта расширения объемов хранения газа в ПХГ Газли с доразведкой и доразработкой газовых залежей и нефтяных оторочек СП ООО «Gazli Gas Storage» провела комплекс работ на месторождении «Газли»: Бурение глубоких скважин, с целью добычи нефти и газа в количестве 27 единиц, из них 3 оценочно-эксплуатационные с целью уточнения строения и продуктивности горизонтов с проведением отбора керна и специальных геофизических исследований; Бурение скважин для эксплуатации ПХГ в количестве 127 единиц, с целью расширения объемов хранения газа в ПХГ Газли с 3 до 6 млрд м³.

Строительство трубопроводов для обеспечения работы скважин, сборных коллекторов, расширения газосборных пунктов; Строительство замерных узлов, дожимной компрессорной станции, установки цеолитовой осушки газа, комплексом сопутствующей хозяйственно-бытовой инфраструктурой.

1. Скважины, пробурённые с целью эксплуатации газовых и нефтяных залежей

№ п.п	№ скв	Вид	Тип	Примечание
1	1001	оценочно эксплуатационная	горизонтальная	
2	1002	оценочно эксплуатационная	вертикальная	после бурения ЗБС (21.08-10.10.2022), далее эксплуатировалась как газодобывающая, далее как ПХГ
3	1003	оценочно эксплуатационная	вертикальная	
4	1004	эксплуатационная	вертикальная	после бурения эксплуатировалась как газодобывающая, далее как ПХГ
5	1005	эксплуатационная	вертикальная	
6	1006	эксплуатационная	наклонно-направленная	
7	1007	эксплуатационная	вертикальная	
8	1009	эксплуатационная	наклонно-направленная	
9	1010	эксплуатационная	наклонно-направленная	
10	1011	эксплуатационная	наклонно-направленная	
11	1012	эксплуатационная	вертикальная	после бурения эксплуатировалась как газодобывающая, далее как ПХГ
12	1013	эксплуатационная	вертикальная	
13	1014	эксплуатационная	вертикальная	
14	1015	эксплуатационная	вертикальная	
15	1016	эксплуатационная	наклонно-направленная	после бурения не получен промышленный приток, далее как ПХГ
16	1017	эксплуатационная	вертикальная	
17	1018	эксплуатационная	наклонно-направленная	после бурения эксплуатировалась как газодобывающая, далее как ПХГ
18	1019	эксплуатационная	наклонно-направленная	после бурения не получен промышленный приток, далее как ПХГ
19	1020	эксплуатационная	наклонно-направленная	
20	1021	эксплуатационная	наклонно-направленная	после бурения эксплуатировалась как газодобывающая, далее как ПХГ
21	1022	эксплуатационная	вертикальная	после бурения не получен промышленный приток, далее как ПХГ
22	1023	эксплуатационная	вертикальная	
23	1026	эксплуатационная	наклонно-направленная	после бурения эксплуатировалась как газодобывающая, далее как ПХГ
24	1029	эксплуатационная	наклонно-направленная	
25	1030	эксплуатационная	наклонно-направленная	
26	1032	эксплуатационная	вертикальная	после бурения не получен промышленный приток, далее как ПХГ
27	1213	эксплуатационная	вертикальная	

2. Скважины, пробуренные с целью эксплуатации ПХГ

№ п.п	№ скважины	Вид	Тип	Фонд
1	1101	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
2	1102	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
3	1103	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
4	1104	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
5	1105	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
6	1106	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
7	1107	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
8	1108	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
9	1109	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
10	1110	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
11	1111	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
12	1112	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
13	1113	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
14	1114	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
15	1115	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
16	1116	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
17	1117	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
18	1118	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
19	1119	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
20	1120	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
21	1121	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
22	1122	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
23	1123	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
24	1124	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
25	1125	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
26	1126	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
27	1127	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
28	1128	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
29	1129	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
30	1130	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
31	1132	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
32	1141	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
33	1150	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
34	1151	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
35	1152	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
36	1153	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
37	1154	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ

38	1155	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
39	1156	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
40	1157	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
41	1158	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
42	1159	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
43	1170	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
44	1180	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
45	1182	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
46	1185	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
47	1186	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
48	1189	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
49	1191	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
50	1192	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
51	1193	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
52	1194	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
53	1195	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
54	1196	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
55	1210	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
56	1211	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
57	1220	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
58	1221	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
59	1223	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
60	1224	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
61	1225	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
62	1226	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
63	1227	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
64	1229	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
65	1230	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
66	1241	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
67	1242	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
68	1251	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
69	1252	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
70	1253	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
71	1254	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
72	1256	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
73	1280	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
74	1281	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
75	1183	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
76	1171	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
77	1250	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
78	1244	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ

79	1222	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
80	1133	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
81	1216	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
82	1198	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
83	1188	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
84	1172	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
85	1258	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
86	1243	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
87	1321	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
88	1214	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
89	1131	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
90	1184	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
91	1173	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
92	1197	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
93	1134	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
94	1257	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
95	1245	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
96	1140	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
97	1255	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
98	1215	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
99	1135	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
100	1187	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
101	1248	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
102	1320	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
103	1353	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
104	1231	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
105	1246	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
106	1212	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
107	1259	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
108	1228	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
109	1181	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
110	1247	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
111	1351	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
112	1352	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
113	1138	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
114	1235	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
115	1145	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
116	1236	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
117	1240	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
118	1350	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
119	1142	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ

120	1282	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
121	1237	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
122	1136	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
123	1148	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
124	1137	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
125	1234	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
126	1146	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ
127	1144	эксплуатационная	вертикальная	ПХГ

3. Объекты строительства:

№ п.п	Наименование объектов, оборудования	Ед.изм	Количество
1	Обустройство в том числе газопровод (шлейфные линии) в том числе скв№№191,370,247,399,406,407,707,709	Скв	162
2	Сборный коллектор добычной Ду 500/700	м	15561.03
3	Сборный коллектор К1 Ду 1020	м	12812
4	Сборный коллектор К2 Ду 1220/1020	м	8421,51
5	Сборный коллектор К3 Ду 1020	м	10273.01
6	Перемышка между сборными коллекторами К1 и К2 Ду 1000	м	2960
Строительство ДКС-6 цех «А» для компримирования извлекаемого газа из ПХГ с установкой коммерческих узлов замера расхода газа (УЗРГ) на выходе ДКС			
7	Газоперекачивающий агрегат ГПА-100 (SGT 750)	шт	1
8	Аппарат воздушного охлаждения газа промежуточный АВО-101	шт	1
9	Аппарат воздушного охлаждения газа концевой АВО-102	шт	1
10	Газоперекачивающий агрегат ГПА-200 (SGT 750)	шт	1
11	Аппарат воздушного охлаждения газа промежуточный АВО-201	шт	1
12	Аппарат воздушного охлаждения газа концевой АВО-202	шт	1
	Площадка очистки газа на собственные нужды, с узлом замера газа на блок розжига факела, в том числе:		
14	Сепаратор 2-С-701 А и сепаратор 2-С-701В	шт	2
15	УЗРГ-602	шт	1
16	Площадка узла замера газа	шт	1
17	Площадка узла замера газа на собственные нужды УЗРГ-701, в том числе:		
18	Площадка узла замера газа	шт	1
19	УЗРГ-701	шт	1
20	НКУ САУ ГПА-100	шт	1
21	НКУ САУ ГПА-200	шт	1
22	Входной сепаратор ГПА-100 2-С-101	шт	1
23	Промежуточный сепаратор ГПА-100 2-С-102	шт	1
24	Концевой сепаратор ГПА-100 2-С-103	шт	1
25	Входной сепаратор ГПА-200 2-С-201	шт	1
26	Промежуточный сепаратор ГПА-200 2-С-202	шт	1
27	Концевой сепаратор ГПА-200 2-С-203	шт	1

28	УЗРГ-702		к-т	1
Модернизация и расширение существующих 8 ГСП для скважин IX горизонта ПХГ и добычного фонда				
29	ГСП -1		объект	1
30	ГСП-2		объект	1
31	ГСП-3		объект	1
32	ГСП-4		объект	1
33	ГСП-5		объект	1
34	ГСП-		объект	1
35	ГСП-7		объект	1
36	ГСП-8		объект	1
37	ГСП-9		объект	1
38	УЗРГ-002		объект	1
39	УЗРГ-003		объект	1
40	Линия ВЛ 10 кВт для электроснабжения ЭХЗ (УЗРГ-002, 003, 004)		м	5250
Строительство Технологических линий по очистке от сернистых компонентов с установкой коммерческого узла замера расхода газа (УЗРГ) на выходе				
41	Адсорбер (3-V-101, 3-V-102, 3-V-103, 3-V-104, 3-V-105, 3-V-106, 3-V-107, 3-V-108)		шт	8
	Площадка подготовки и замера газа регенерации + Технологическая эстакада в том числе:			
42	Аппарат воздушного охлаждения газа регенерации 3-AC-101		шт	1
43	Выходной сепаратор газа регенерации 3-V-003		шт	1
44	Узел замера расхода газа 3-УЗРГ-101		шт	1
	Установка нейтрализации кислой воды и ёмкости 3-V-004, 3-V-008 + Технологическая эстакада в том числе:			
45	Разделительная ёмкость кислой воды 3-V-004		шт	1
46	Ёмкость дренажная (подземная) 3-V-008		шт	1
	Площадка очистки газа охлаждения и газа регенерации с теплообменником 3-E-101 + Технологическая эстакада в том числе:			
47	Фильтры газа охлаждения (3-V-015) и регенерации (3-V-016)		к-т	1
48	Теплообменник газа регенерации 3-E-101		к-т	1
	Площадка входных фильтр-сепараторов + Технологическая эстакада			
49	Входной сепаратор 3-V-001А, 3-V-001В, 3-V-001С		шт	3
	Площадка выходных фильтров + Технологическая эстакада в том числе:			
50	Выходной фильтр 3-V-005, 3-V-006, 3-V-007		шт	3
	Площадка ресиверов воздуха с блоком перекачивающего агрегата азота + Технологическая эстакада в том числе			
51	Ресивер воздуха 3-V-017		шт	1
52	Ресивер азота 3-V-012, 3-V-013		шт	2
53	Блок азот перекачивающего агрегата		шт	1
	Площадка подогревателей газа регенерации с блоком 3-БПЗГСН УЦОГ в том числе:			
54	Подогреватель газа регенерации (воздухонагреватель) 3-FH-101, 3-FH-102, 3-FH-103		шт	3
55	Блок подготовки и замера газа собственных нужд		к-т	1
56	Узел замера расхода газа 3-УЗРГ-102А, 3-УЗРГ-102В, 3-УЗРГ-102С		шт	3
57	Блок ЛСУ подогревателей газа		к-т	1
58	Комплектная трансформаторная подстанция 1600 кВа		шт	1

	Резервуар запаса технической воды, совмещенный с насосной станцией для полива и подпитки котельной, в том числе:		
59	Резервуар запаса технической воды	шт	1
60	Кабельная эстакада	к-т	1
61	Производственно-бытовой корпус УЦОГ	к-т	1
62	Временное укрытие и фундамент паровой котельной УЦОГ	к-т	1
63	Дизельная электростанция	шт	1
Внутриплощадочные сети площадок ДКС 6 «А», УЦОГ, факельного хозяйства			
64	Площадка станционных сепараторов (пылеуловителей) 2-С-001, 2-С-002	Шт	2
65	Площадка входных и выходных кранов	К-т	1
66	Дренажная емкость масла 2-Е-901	шт	1
67	Площадка узла сбора и транспортировки жидкости 2-Е-502	шт	1
68	Факельный сепаратор 2-ФС-601	шт	1
69	Площадка установки подготовки воздуха КИП, воздуха уплотнения с ресиверами	К-т	1
70	Установка генерации азота с компрессором сжатого воздуха в блочно-контейнерном исполнении с ресивером	К-т	1
71	Факельный ствол 2-Ф 601	К-т	1
72	Площадка узла замера расхода газа на продувку факельной системы 2-УЗРГ -601	К-т	1
73	Кабельная эстакада	К-т	1
74	Ёмкость дренажная (подземная) 2-Е-601	К-т	1
УЗРГ-004			
75	ГАЗОИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ СИСТЕМА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ГАЗ 2-ГИС-004	шт	1
76	БЛОК ПОДЗЕМНОЙ ДРЕНАЖНОЙ ЕМКОСТИ С ПОЛУПОГРУЖНЫМ НАСОСНОМ 2-Е-401	шт	1
77	БЛОК ФИЛЬТР-СЕПАРАТОР 2-С-004/А, 2-С-004/В, 2-С-004/С, 2-С-004/Д	шт	4
78	Операторная	к-т	1
79	Блок хроматографа	к-т	1
80	Дизельная электростанция	шт	1
81	Прожекторные мачты	шт	2
82	Молниезащитный	шт	3
ЗОНА ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ:			
83	Операторная УЗРГ 001	к-т	1
84	Контрольно-пропускной пункт	к-т	1
85	Навес над досмотровой площадкой	к-т	1
86	Смотровая вышка для проходной	к-т	1
87	Административно-бытовой корпус	к-т	1
88	Служебно-эксплуатационный ремонтный блок	к-т	1
89	Склад тарного хранения масла	Шт	1
90	Лаборатория	к-т	1
91	Комплексная трансформаторная подстанция 2500 кВа	к-т	2
92	Дизельная электростанция с ёмкостью для дизтоплива	к-т	1
93	Прожекторная мачта с молниезащитой	к-т	21
94	Насосная станция пожаротушения	к-т	1
95	Резервуары противопожарного назначения V=2x500м3	шт	2

96	Установка водоподготовки для хоз-питьевых нужд	к-т	1
97	Пруды-испарители	шт	2
98	Караульные вышки	шт	4
99	Лафетные стволы	шт	23
100	Столовая для рабочих и ИТР на 130 п.м.	к-т	1
101	Распределительное устройство РУ-10 кВ	К-т	1
102	Уборная	шт	3
103	Автостоянка с навесом	к-т	1
104	Навес-беседка	шт	3
105	Наружные сети водовода и канализации для хоз-питьевых и противопожарных нужд.	к-т	1
106	Железобетонное глухое ограждение высотой 2,5м с V образной колючей проволокой высотой 0,5 м (H=3,0м)	к-т	1
107	Металлическое сетчатое ограждение высотой 1,9м на металлических стойках с V образной колючей проволокой высотой 0,35 (H=2,25м)	к-т	1

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

п/п	Сроки оказания Услуг (календарные дни)	Описание этапов Услуг
1	10 дней с даты подписания Договора	Этап I. Сбор, обработка и анализ исходных данных по физическим объемам и стоимости объектов/работ.
2	20 дней с момента завершения сбора всех исходных данных, необходимых для оказания Услуг	Этап II. Обработка представленных данных: 2.1. Консультант формирует и согласовывает с Заказчиком перечень, объемы и график физических осмотров и обмеров объектов. 2.2. Консультант совместно с Заказчиком проводит физические осмотры и обмеры объектов по согласованному перечню, объемам и графику. 2.3. Консультант предоставляет предварительные результаты оценки объемов объектов и работ (Отчет № 1).
3	10 дней после II этапа	АО «Узтрансгаз» и СП ООО «Gazli Gas Storage» совместно рассматривают и утверждают либо отклоняют с замечаниями Отчет № 1.
4	5 дней с даты получения ответа по п.3	Отчет № 1 утверждается либо Консультант исправляет замечания до утверждения по п.3
5	20 дней с даты утверждения Отчета №1	Этап III. Обработка представленных данных - подсчет технических количеств и обоснование (сравнение) стоимости объектов/работ на основании представленной документации и утвержденного Отчета № 1. Консультант предоставляет предварительные результаты оценки и сравнения стоимости объектов/работ (в электронном виде, Отчет № 2).
6	10 дней после III этапа	АО «Узтрансгаз» и СП ООО «Gazli Gas Storage» совместно рассматривают и утверждают либо отклоняют с замечаниями Отчет № 2.
7	5 дней с даты получения ответа по п.6	Отчет № 2 утверждается либо Консультант исправляет замечания до утверждения по п.6
8	10 дней после утверждения Отчетов №№ 1 и 2	Этап IV. Консультант формирует Окончательный Отчет оценки в электронном виде (содержит сводную информацию по Отчету № 1 и Отчету № 2, с обоснованиями, выводами, отклонениями (при наличии))
9	15 рабочих дней с даты получения отчета в электронном виде	СП ООО «Gazli Gas Storage», АО «Узтрансгаз» совместно с Министерством Энергетики, Министерством экономики и финансов Республики Узбекистан и Фонда Реконструкции и Развития Узбекистана проводят согласование и утверждение Окончательного Отчета оценки на отраслевом научно-техническом совете АО «Узтрансгаз».
10	2 рабочих дня с даты утверждения Окончательного Отчета оценки	Консультант предоставляет оформленный в установленном порядке и подписанный Окончательный Отчет в сброшюрованном виде на русском языке в количестве в количестве 2 (двух) экземпляров, а также в электронном виде.