

11.января 2024 г.
г. Актау

**Нетехническое резюме
о намечаемой деятельности**

**По проекту «Корректировка индивидуального технического проекта на бурение бокового ствола
методом зарезки скважины №53-1 месторождения Аккар Восточный»**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

1.1 Компания "Jupiter Energy Pte.Ltd.", зарегистрированная по адресу: Сингапур 068902, 112 Робинсон Роуд №05-01, имеющая и действующая через зарегистрированный Филиал Компании "Jupiter Energy Pte.Ltd." (Юпитер Энерджи Пти.Лтд.) в Республике Казахстан

1.2 Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 130000, Микрорайон 12, здание № 79.

1.3 БИП 080641001287;

1.4 Инженер ОТ, ПБ и ООС Нарова Г. Н.

1.5 Тел: 7 7292 47 00 77;

1.6 Эл.: gulnara.narova@jupiter.kz

2. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Техническим проектом предусматривается строительство 1 вертикальная скважин. Способ бурения – роторный/ВЗД ВП (верхний привод).

Строительство одной скважины будет осуществляться буровыми установками ZJ-ZJ-30 или аналогичные буровые установки по грузоподъемности и проходить по следующим этапам (всего 68,0 суток):

- строительно-монтажные работы – 15,0 суток;
- подготовительные работы – 4,0 суток;
- бурение и крепление скважин – 30,0 суток;
- в эксплуатационной колонне – 19,0 суток.

Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет –1,9 га.

Для обустройства площадки бурения будет использована типовая схема, где земельный участок разделен на производственную (буровая площадка) и бытовую (офисы для обслуживающего персонала) зоны. Цель бурения и назначение скважин является – эксплуатационная. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная.

Общие сведения о конструкции скважины

Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование, выданное ФК «Jupiter Energy Pte. Ltd».

Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади.

1. Направление $\varnothing 426$ мм $\times$ 8 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия палеогеновых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой.

2. Кондуктор $\varnothing 323,9$ мм $\times$ 396,41 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО.

3. Промежуточная колонна $\varnothing 244,5$ мм спускается на глубину 1199,64 м

4. Эксплуатационная колонна $\varnothing 168,3$ мм спускается на глубину 3086,38 м.

Интервал бурения бокового эксплуатационного хвостовика 2400-3100 м, спуск бокового эксплуатационного хвостовика в интервале 2350-3100 м.

5. Эксплуатационный хвостовик $\varnothing 114,3$ спускается по вертикали с гл.2350 м до 3064,1м, по стволу с 2350 м до 3100м.

3. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Групповым техническим проектом предусматривается строительства вертикальной скважины. Способ бурения – роторный/ВЗД.

Для бурения скважин будет использована буровая установки ZJ-30 или аналогичные буровые установки по грузоподъемности.

Для испытания (освоение) скважин будет применена установка АРБ-100 или аналог.

Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Цель бурения и назначение скважин является – наклонно-направленная

Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – наклонно-направленной. Проектная глубина – по вертикали – 3100.

4. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и пост утилизацию объекта).

Планируемые сроки бурения бокового ствола скважин № 53-1 – 2024г.

5. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей).

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении бокового ствола составляет – 14,66033807 г/с, 16,35462722 т/г.

Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,001496т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0001288т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 5,684394т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,9236799т, Углерод (3кл) – 0,284499014т, Сера диоксид (3кл) – 1,818665т, Сероводород (2кл) – 0,000264658т, Углерод оксид (4кл) - 5,427182т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000105т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000462т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,052532878т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,13260974т, Бензол (2кл) – 0,003569455т, Диметилбензол (3кл)- 0,001077923т, Метилбензол (3кл) - 0,002243646, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00000915т, Формальдегид (2кл) - 0,071100028т, Масло минеральное - 0,00009104т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 1,830480986 т, Пыль неорганическая, (3 кл.) - 0,120036т.

Таблица 1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве вертикальных скважин на месторождении Аккар Восточный

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды			0,04		3	0,00698	0,001496
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0006003	0,0001288
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	5,104121221	5,684394
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,829260612	0,9236799
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,277157596	0,28449901
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера		0,5	0,05		3	1,510638888	1,818665

	(IV) оксид) (516)							
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,00019362	0,00026466
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	4,749909221	5,427182
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0004896	0,000105
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,002154	0,000462
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		0,07918942	0,05253288
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		0,0729476	0,13260974
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,00093095	0,00356946
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)		0,2			3	0,00028527	0,00107792
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,00058504	0,00224365
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000006605	0,00000915
1325	Формальдегид		0,05	0,01		2	0,066336401	0,07110003
2735	Масло минеральное нефтяное				0,05		0,0004	0,00009104
2754	Алканы C12-19		1			4	1,665738421	1,83048099
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	0,2924133	0,120036
	В С Е Г О :						14,660338	16,354627

6. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

7. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

На месторождении Аккар Восточный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении бокового ствола методом резки скважины №53-1, составит: – 102,7701 т/г, в т.ч. отходов производства – 100,7601 т/г, отходов потребления – 2,01 т/г.

Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 24,55 т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 71,14 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 2,91 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,013 т/г, использованная тара – 0,125 т/г.

Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0021 т/г, коммунальные отходы (ТБО) - (20 03 01) – 2,01 т/г,

Таблица 2 – Объем образования отходов при строительстве при строительстве бокового ствола скважины.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	102,7701
в т.ч. отходов производства	-	100,7601
отходов потребления	-	2,01
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	24,55
Отработанный буровой раствор	-	71,14
Отработанные масла	-	2,91
Промасленная ветошь	-	0,013
Использованная тара	-	0,125
Неопасные отходы		
Металлолом	-	2,02
Огарки сварочных электродов	-	0,0021
Коммунальные отходы	-	2,01

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо)

Нарова Г. Н.

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)

подпись