

Заявление о намечаемой деятельности

к «Проекту восстановления скважин № Г-24, Г-28 на контрактной территории TOO «BSG OIL»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

TOO "BSG Oil" 090003, г. Уральск, мкр. Северо-Восток 2, дом 21, кв. 27 тел.: 8 771 99 99 715; info.bsgoil2022@gmail.com

Директор Баянов А.Г.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

Намечаемая деятельность «Проект восстановления скважин № Г-24, Г-28 на контрактной территории TOO «BSG OIL».

Восстановление ликвидированных скважин включает: строительно-монтажные работы и испытание скважины. Эксплуатация скважин намечаемой деятельностью не предусматривается.

Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.1. разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса испытания скважин.

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса).

Нет. Данным проектом не вносятся существенные изменения.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Участок Шатырлысай расположен на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Ближайшими к участку населенным пунктом является поселок Жаркамыс, расположенный в 6,0 км, областной центр г. Актобе расположен в 360 км.

Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе.

На 1 скважину отводится 1,7 га контрактной территории Шатырлысай.

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

Целевым назначением проектируемых работ является восстановление скважин Г-24 и Г-28 с последующим испытанием на контрактной территории ТОО «BSG OIL».

Добыча нефти:

1 скважина – 12,5 м³/сут, за период испытания (270 сут.) – 3375 м³

2 скважины – 25,0 м³/сут, за период испытания – 6750 м³

Добыча газа:

1 скважина – 1000 м³/сут, за период испытания (270 сут.) – 270000 м³

2 скважины - 2000 м³/сут, за период испытания – 540000 м³

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

Восстановление скважин. Весь цикл восстановления скважины состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - монтажа оборудования, сооружений (емкостей) для сбора нефти;
- подготовительные работы (рытье шахты, переоборудование устья);
- восстановление (разбуривание мостов, работа скребком, возможные изоляционные работы, реперфорация);
- испытания скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3 интервалах в течение – 270 сут.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта).

Начало восстановление скважины Г-24 - 2023 год, скважины Г-28 – 2023 год.

Общая продолжительность восстановления скважины – 286 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,0 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 285 сут.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) *земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования;*

Намечаемая деятельность планируется на контрактной территории ТОО «BSG OIL». На восстановление 2-х скважин отводится 3,4 га - размещение оборудования и техники для испытания скважины.

2) *водных ресурсов с указанием:*

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности;

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют на территории проведения работ видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая);

объемов потребления воды;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Вид водопользования – общее.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору.

Для обеспечения технологических нужд основной скважины, снабжение технической водой будет осуществляться из специально пробуренной водяной скважины или завозиться на площадку работ, согласно заключенному договору.

Водооборотные системы отсутствуют.

Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Потребность в питьевой и технической воде при восстановлении 1 скважины составит – **2822,3 м3/цикл**, из них: вода техническая – 610,5 м3/цикл; вода питьевая – 2211,8 м3/цикл, в том числе: на хоз-питьевые нужды - 1656,8 м3/цикл, на технические нужды в зимнее время – 555,0 м3/цикл. Потребность в питьевой и технической воде при восстановлении 2 скважин составит – **5644,6 м3/цикл**.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Контракт № 1925-УВС от 10.06.2022 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Площадь участка за вычетом исключаемых контуров месторождений Каратюбе, Каратюбе Южное составляет 56,97 кв.км.

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

На территории предполагаемого восстановления скважин зеленые насаждения отсутствуют.

Контрактная территория Шатырлысай не входит земли лесного фонда и не расположена на особо охраняемой природной территории республиканского значения.

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира;

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования;

Электроснабжение – дизельные генераторы.

Ресурсы, необходимые для восстановления скважин:

Объемы материалов на период восстановления 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 12,2, электроды - 0,010, цемент – 5,7, моторные масла – 2,22, дизельное топливо – 637,7, 15 % соляная кислота -22,5 м³, 80% уксусная кислота-0,3 м³.

Объемы материалов на период восстановления 2 скважин (тонн): химреагенты – 24,4, электроды – 0,02, цемент – 11,4, моторные масла – 4,44, дизельное топливо – 1275,4, 15 % соляная кислота -45,0 м³, 80% уксусная кислота-0,6 м³.

7) *риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью.*
Риски отсутствуют.

9. 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).

Суммарный выброс при восстановлении 2 скважин составит – 421,23446 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*).

В ожидаемых выбросах загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

10. 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.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. 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.

В период восстановления скважины образуются отходы – 566,3152 т, из них:

Опасные отходы, в том числе: отработанный буровой раствор – 550,0 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,1 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,038 т, цементный шлам образуется в процессе разбуривания цементных мостов – 6,3 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 1,67 т.

Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0002 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 0,1 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 8,1 т.

При восстановлении 2 скважин отходы составят – 1132,6304 т. Отходы, которые будут образоваться в процессе планируемых работ, отсутствуют возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Экологическое разрешение на воздействие.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты).

ТОО «BSG OIL» планирует проведение разведочных работ на участке Шатырлысай, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований оператором объекта на дальнейших стадиях будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен:

- Контроль атмосферного воздуха;
- Контроль за качеством подземных вод;
- Мониторинг почв;
- Мониторинг растительного покрова;
- Мониторинг состояния животного мира;
- Мониторинг обращения с отходами;
- Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности в соответствии с приложением 4 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от _____ № _____ (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под номером ____).

Воздействие на окружающую среду в процессе восстановления скважин допустимо принять, как воздействие низкой значимости.

При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу.

Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов и вывоз их на обустроенный полигон.

Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: Испытание скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. Если в процессе производства работ появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти газа, но и к загрязнению водоносных горизонтов, предприятие обязано установить и ликвидировать причину неуправляемого движения флюидов.

Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение ёмкостей;

сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов.

На территории Шатырлысай будет использоваться новейшее технологическое оборудование, соответствующее современным требованиям, как в техническом, так и в экологическом плане.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.



Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 1) Контракт на недропользование
- 2) Обзорная карта расположения участка

Приложение 1. Контракт на недропользование

Рос.регистрация № 9925-УРС от 10.06.2021г.

Контракт

КОНТРАКТ НА РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ

УГЛЕВОДОРОДОВ НА УЧАСТКЕ

ШАТЫРЛЫСАЙ

расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан

между

Министерством энергетики Республики Казахстан
(Компетентный орган)

и

Товариществом с ограниченной ответственностью «BSG OIL»

Нур-Султан, 2021 год



Приложение № 2
к Контракту № 425-УБ-от 20.06.21
на право недропользования
углеводороды
(вид полезного ископаемого)
разведка и добыча
(вид недропользования)
от 19.05 2021 год
рег. № 427 Р/д - УБ

РГУ «КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

УЧАСТОК НЕДР
(ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД)

Предоставлен товариществу с ограниченной ответственностью «BSG OIL» для осуществления операций по недропользованию на участке «Шатырлысай» в Актюбинской области на основании Протокола № 203095 от 23 апреля 2021 года о результатах аукциона по предоставлению права недропользования по углеводородам, решением комиссии Министерства энергетики Республики Казахстан по проведению конкурса на получение права недропользования.

Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 8.

Координаты угловых точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	47° 53' 03"	56° 29' 02"	5	47° 58' 21"	56° 37' 18"
2	47° 55' 14"	56° 28' 31"	6	47° 55' 10"	56° 37' 15"
3	47° 57' 52"	56° 32' 31"	7	47° 55' 53"	56° 36' 04"
4	47° 57' 53"	56° 32' 45"	8	47° 53' 07"	56° 32' 14"

Площадь (без исключений) – 66,559 кв. км.

Географические координаты исключаемых контуров месторождений Каратюбе,
Каратюбе Южное

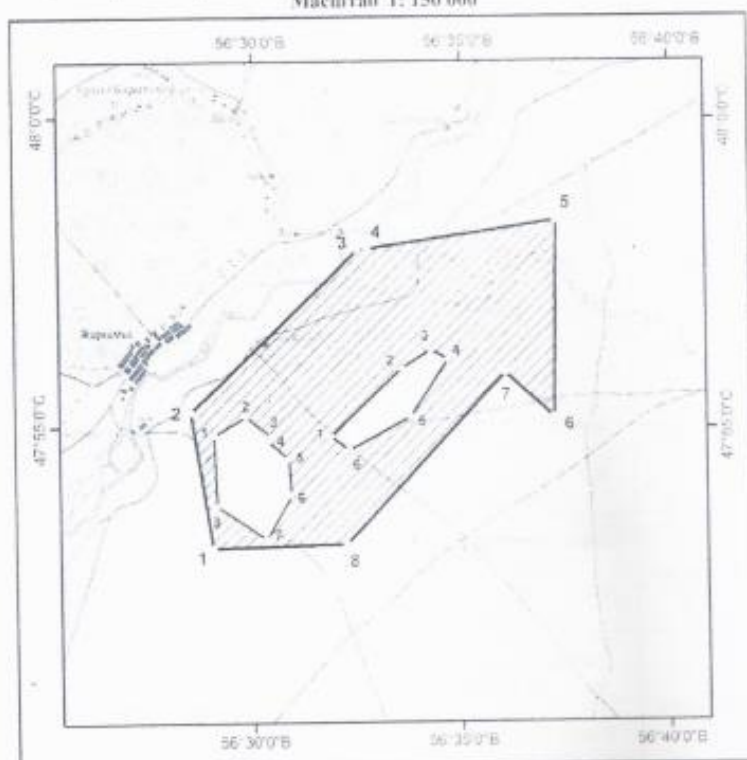
Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	47° 54' 51"	56° 31' 52"	4	47° 56' 06"	56° 34' 42"
2	47° 55' 57"	56° 33' 34"	5	47° 55' 10"	56° 33' 47"
3	47° 56' 15"	56° 34' 16"	6	47° 54' 38"	56° 32' 19"
площадь – 3,789 кв. км, глубина – абсолютная отметка минус 900 м.					
Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе Южное					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	47° 54' 52"	56° 29' 04"	5	47° 54' 29"	56° 30' 51"
2	47° 55' 10"	56° 29' 49"	6	47° 53' 55"	56° 30' 55"
3	47° 54' 51"	56° 30' 26"	7	47° 53' 12"	56° 30' 19"
4	47° 54' 47"	56° 30' 21"	8	47° 53' 44"	56° 29' 08"
площадь – 5,8 кв. км, глубина – абсолютная отметка минус 2780 м.					

Приложение № 2
по Контракту № 427/АД-УВ 2021 г.
на право недропользования
углеводороды
(нефть, газ, конденсат)
разведка и добыча
(нефть, газ, конденсат)

от 17 мая 2021 г. Рег. № 427/АД-УВ

Картограмма расположения участка недр Шатырлысай

Масштаб 1: 150 000



Условные обозначения

- контур участка недр
- месторождения Картакбе
- контур участка недр
- месторождения Картакбе Южный
- контур участка недр Шатырлысай
- грунтовые проселочные дороги
- полевые дороги
- реки, ручьи (пересыхающие)
- реки, ручьи (постоянные)
- населенные пункты
- горизонтали основной раскв

г. Нур-Султан
май, 2021 г.

Приложение 2. Обзорная карта расположения участка

