

Заявление о намечаемой деятельности
к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке
Прииртышский, расположенного в Павлодарской области Республики
Казахстан»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

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

ТОО «Ертис Ойл энд Газ». Республика Казахстан, г. Нур-Султан, р-н Есиль, улица Д. Конаева, здание 25/1. БИН 201240014556

Тел: +77017780077, abenov_baha@mail.ru

Директор – Абенов Б.А.

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

Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Прииртышский.

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.

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

Территория участка Прииртышский ТОО «Ертис Ойл энд Газ» расположена в пределах Железинского и Качирского районов Павлодарской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является поселок Калиновка, который находится на расстоянии 10 км от проектируемой скважины П-1.

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

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

Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории Геологического отвода участка ТОО «Ертис Ойл энд Газ» в отложениях мезозоя и промежуточного комплекса.

Для решения поставленных задач проектом предусматриваются проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2D в объеме 1000 пог. км и бурение одной независимой и одной зависимой поисковых скважин глубиной 2400 м.

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

Строительство скважины. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию;
- испытания скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение – 360 сут.

Конструкция скважины:

- Направление устанавливается длиной 50 м и диаметром 324 мм для предотвращения размыва устья скважин при бурении под кондуктор и перекрытия неустойчивых четвертичных отложений. Цементирование до устья.
- Кондуктор диаметром 245 мм спускается на глубину 400 м для перекрытия неустойчивых отложений, в которых могут наблюдаться обвалы (новомихайловская свита) стенок скважин и осыпей (тавдинская и люлинворская свиты), и поглощения бурового раствора. Устье скважины после крепления кондуктором оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО). Цементируется от «башмака» до устья.
- Эксплуатационная колонна диаметром 178 мм спускается на глубину 1200 м с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов для опробования и испытания перспективных объектов. Цементируется до устья.
- Хвостовик диаметром 127 мм спускается с целью разобщения несовместимых пород мезозоя и палеозоя, а также для опробования и испытания перспективных объектов. Цементируется до 1100 м.

Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение региональных сейсморазведочных работ МОГТ- 2Д в объеме 1000 пог. км по всей площади Контрактной территории с целью выявления перспективных объектов на поиски нефти и газа в отложениях мезозоя и промежуточного комплекса.

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

Начало бурения разведочной скважины П-1 - 2022 год, окончание – 2023 год, начало бурение скважины П-2 – 2023 год, окончание – 2024 год.

Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д будут проводиться в 2023 году.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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;*

Информация будет предоставлена проектной документацией на строительство скважины.

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности будут определены на стадии разработки проекта строительства 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;

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. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Техническая вода для бурения используется из водозаборной скважины, питьевая завозится автотранспортом.

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.

Предварительный баланс водопотребления при строительстве скважин

Потребитель	Ед. изм	Кол-во, чел	Норма водопо- требления	Водопотребление	
				м³/сут	м³/цикл
1 скважина					
Питьевые нужды	место	26/34/20	25	2,0	358,74
Бытовые нужды	сетка	2/2/2	500	3,0	664,8
Столовая	усл. блюдо	26/34/20	12	4,8	860,976
Прачечная	кг сухого белья	26/34/20	40	1,6	286,992
Всего:				11,4	2171,508
2 скважины					
Питьевые нужды	место	26/34/20	25	4	717,48
Бытовые нужды	сетка	2/2/2	500	6	1329,6
Столовая	усл. блюдо	26/34/20	12	9,6	1721,952
Прачечная	кг сухого белья	26/34/20	40	3,2	573,984
Всего:				22,8	4343,016

Предварительный баланс водопотребления при сейсморазведочных работах

Потребитель	Ед. измерения	Кол-во,	Норма водопотребления, л/сут	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут	м³/цикл	м³/сут	м³/цикл
1 Жилые блоки	1 чел.	125	120,0	15,0	6417,24	15,0	6417,24

2. Столовая	1 блюдо	125	16,0	12,0	5133,79	12,0	5133,79
3. Прачечная	0,5 кг сух.	125	40,0	2,5	1069,54	2,5	1069,54
ИТОГО:				29,5	12620,57	29,5	12620,57

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

Контракт № 5009-УВС МЭ от «30» декабря 2021 г. разведка и добыча углеводородов.

Координаты геологического отвода:

Координаты геологических точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	54°00' 00"	76°30' 00"	9	53°20' 00"	76°00' 00"
2	53°24' 00"	76°30' 00"	10	53°40' 00"	76°00' 00"
3	53°24' 00"	76°27' 00"	11	53°40' 00"	75°30' 00"
4	53°20' 00"	76°27' 00"	12	54°00' 00"	75°30' 00"
5	53°20' 00"	76°21' 00"	13	54°00' 00"	76°20' 00"
6	53°24' 00"	76°21' 00"	14	53°58' 00"	76°20' 00"
7	53°24' 00"	76°17' 00"	15	53°58' 00"	76°23' 00"
8	53°20' 00"	76°17' 00"	16	54°00' 00"	76°23' 00"

Географические координаты угловых точек исключаемых месторождений подземных вод Валиханово, Березовка и Калиновский

Координаты угловых точек исключаемого месторождения Валиханово					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	53° 48' 00"	75° 48' 00"	4	53° 49' 00"	75° 49' 00"
2	53° 49' 00"	75° 48' 00"	5	53° 48' 00"	75° 49' 00"
Глубиной исследования до подошвы водоносного горизонта, площадью – 2,03 кв. км					
Координаты угловых точек исключаемого месторождения Березовка					
1	53° 40' 00"	76° 23' 00"	4	53° 43' 00"	76° 24' 00"
2	53° 43' 00"	76° 23' 00"	5	53° 40' 00"	76° 24' 00"
Глубиной исследования до подошвы водоносного горизонта, площадью – 6,12 кв. км					

Координаты угловых точек исключаемого месторождения Калиновский					
1	53° 23' 00"	76° 06' 00"	4	53° 26' 00"	76° 09' 00"
2	53° 26' 00"	76° 06' 00"	5	53° 23' 00"	76° 09' 00"
Глубиной исследования до подошвы водоносного горизонта, площадью – 18,5 кв. км					

Площадь участка недр Прииртышский, за вычетом исключаемых контуров месторождений подземных вод Валиханово, Березовка и Калиновский составляет – 3579,81 (три тысяча пятьсот семьдесят девять целых восемьдесят одна сотых) км. кв.

Глубина разведки – до кристаллического фундамента.

Заместитель председателя



Координаты скважин:

П-1 – 53°32'11,50293" Северной широты и 76°27'54,13727" Восточной долготы.

П-2 – 53°41'35,85363" Северной широты и 76°25'28,69986" Восточной долготы.

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 вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации;

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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;

Будут определены на стадиях строительства скважин и обустройства месторождения.

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).

Предварительный перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	Выброс вещества			
			1 скв.		2 скв.	
			г/с	т/год	г/с	т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0,059218	0,00244	0,118436	0,00488
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0,002427	0,000092	0,004854	0,000184
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	11,711439	72,358055	23,422878	144,71611
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	1,946341	11,760051	3,892682	23,520102
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	2	0,031421	0,013624	0,062842	0,027248
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	2,359954	16,958449	4,719908	33,916898
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	1,826686	10,458001	3,653372	20,916002
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2	0,040361	0,063211	0,080722	0,126422
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	25,744155	183,466383	51,48831	366,932766
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2	0,001644	0,000072	0,003288	0,000144
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	2	0,005371	0,000218	0,010742	0,000436
0410	Метан (727*)		0,431506	3,355388		
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		14,256606	11,741542	28,513212	23,483084

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		5,255981	4,595958	10,511962	9,191916
0602	Бензол (64)	2	0,068863	0,056715	0,137726	0,11343
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	3	0,043285	0,03565	0,08657	0,0713
0621	Метилбензол (349)	3	0,021642	0,02254	0,043284	0,04508
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1	0,000013	0,000095	0,000026	0,00019
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	2	0,001643	0,000071	0,003286	0,000142
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,148641	0,865003	0,297282	1,730006
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	3	0,007226	0,00005	0,014452	0,0001
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0,000126	0,0000003	0,000252	0,0000006
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4	3,613605	20,809141	7,22721	41,618282
2908	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)	3	2,942508	0,306872	5,885016	0,613744
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	3	1,142394	0,145127	2,284788	0,290254
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0032	0,000576	0,0064	0,001152
	В С Е Г О:		71,666257	337,015310	143,332514	674,03062

Предварительный перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при сейсморазведочных работах

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности	Выбросы ЗВ	
			г/с	т/цикл
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	3	0,00367	0,00673
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	2	0,00120	0,00423
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2	5,73710	9,77673

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3	0,93233	1,58872
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3	0,29167	0,59021
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3	1,23094	3,46404
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4	0,00017	0,00020
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2	4,46675	11,09623
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	2	0,00100	0,00167
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,00067	0,00120
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		6,56604	0,17126
0501	Пентилены (амилены - смесь	4	1,59851	0,04165
0602	Бензол (64)	2	0,21751	0,00566
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	3	0,17403	0,00453
0621	Метилбензол (349)	3	0,01306	0,00033
0627	Этилбензол (675)	3	0,12615	0,00333
0703	Бенз/а/пирен	1	0,00433	0,00010
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2	0,00001	0,00001
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0,06806	0,12841
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	4	0,03212	0,01389
2902	Взвешенные частицы (116)	3	1,69574	3,27889
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3	0,00800	0,02279
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	0,25622	1,55453
	Итого:		23,42525	31,75535

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.

Предварительный перечень отходов при строительстве скважин

Наименование отхода	Вид отхода	Образование отходов	Количество отходов, т	
			1 скв.	2 скв.
Отходы бурения	Отходы производства	В процессе бурения скважины	722,776	1445,552
Металлолом	Отходы производства	При обслуживании дизельных и буровых установок	0,1	0,2
Промасленная ветошь	Отходы производства	При обслуживании дизельных и буровых установок	0,0635	0,127
Огарки сварочных электродов	Отходы производства	Сварочные работы	0,0011	0,0022
Отработанные масла	Отходы производства	При работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов	5,15	10,3
Использованная тара (мешки)	Отходы производства	При приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках	0,54	1,08
бКоммунальные отходы	Отходы потребления	В результате жизнедеятельности работающего персонала	10,42	20,84

Предварительный перечень отходов при сейсморазведочных работах

Наименование отхода	Вид отхода	Образование отходов	Количество, т
Металлолом	Отходы производства	При обслуживании автотранспорта, дизельных установок	0,76
Огарки электродов	Отходы производства	Сварочные работы	0,02
Промасленная ветошь	Отходы производства	При обслуживании автотранспорта, дизельных установок	0,2
Отработанные масла	Отходы производства	При работе дизельных установок, автотранспорта	36,1
Отработанные масляные фильтры	Отходы производства	При работе дизельных установок, автотранспорта	0,1
Коммунальные отходы	Отходы потребления	В результате жизнедеятельности работающего персонала	20,17

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 «Ертис Ойл энд Газ» планирует проведение разведочных работ на участке Прииртышский, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся.

С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, 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 ____).

Предварительная оценка воздействия на окружающую среду в период работ:

Показатели воздействия			Интегральная оценка воздействия
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Балл значимости
<i>Атмосферный воздух</i>			
Локальное 1 балл	Продолжительное 3 балла	Слабое 2 балла	6 баллов Низкой значимости
<i>Поверхностные воды</i>			
<i>воздействие отсутствует</i>			

<i>Подземные воды</i>			
Локальное 1 балл	Продолжительное 3 балла	Незначительное 1 балл	3 балла Низкой значимости
<i>Недра</i>			
Локальный 1 балл	Продолжительное 3 балла	Слабое 2 балла	6 баллов Низкой значимости
<i>Почвы</i>			
Локальное 1 балл	Продолжительное 3 балла	Слабое 2 балла	6 баллов Низкой значимости
<i>Растительность</i>			
Локальное 1 балл	Продолжительное 3 балла	Слабое 2 балла	6 баллов Низкой значимости
<i>Ландшафты</i>			
Локальное 1 балл	Продолжительное 3 балла	Незначительное 1 балл	3 балла Низкой значимости
<i>Животный мир</i>			
Локальное 1 балл	Продолжительное 3 балла	Слабое 2 балла	6 баллов 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.

Предварительная оценка существенности воздействия:

№	Критерий существенности	Ответ	Пояснение	Предварительная оценка существенности воздействия
1	Будет ли намечаемая деятельность осуществляться в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия?	Нет	Ближайший водный объект – река Иртыш, расположена на расстоянии более 58 км от участка. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.	
2	Может ли намечаемая деятельность оказать косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта?	Нет	См. пояснение к п. 1.	
3	Может ли намечаемая деятельность привести к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению,	Да	В процессе строительных работ может привести к изменению рельефа.	Воздействие незначительное. Значительного изменения рельефа местности не ожидается.

	заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов?			
4	Будет ли намечаемая деятельность включать, лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории?	Нет	Не предусмотрено проектом.	
5	Будет ли намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека?	Да	Для приготовления бурового и цементного растворов используются химреагенты в процессе строительства скважины. Предполагаемые риски для окружающей среды или здоровья человека возможны при ненадлежащем хранении, использовании и транспортировке химреагентов.	Воздействие незначительное. Учитывая, что в проекте предусмотрено соблюдение плана работ, техники безопасности и природоохранных мероприятий. Риск минимальный.
6	Приведет ли намечаемая деятельность к образованию опасных отходов производства и (или) потребления?	Да	В процессе строительства скважины и сейсморазведочных работ ожидается образование опасных отходов производства.	Воздействие незначительное. Проектом предусмотрены мероприятия по раздельному сбору, безопасному хранению, отгрузке и транспортировке опасных отходов, с передачей специализированной организации на утилизацию, переработку или удаление.
7	Будут ли в процессе намечаемой деятельности осуществляться выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу? Могут ли эти выбросы привести к нарушению экологических нормативов, целевых показателей качества атмосферного воздуха, гигиенических нормативов?	Да Нет	В процессе проектируемых работ ожидаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.	Воздействие незначительное. Выбросы загрязняющих веществ не будут превышать установленных ПДК для населенных мест на границе санитарно-защитной зоны месторождения Ближайшая жилая зона – п. Калиновка - находится более 10 км от скважины. Целевые показатели качества атмосферного воздуха не претерпят существенных изменений. Выбросы не

				приведут к нарушению экологических и гигиенических нормативов.
8	Может ли намечаемая деятельность быть источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды?	Да	В процессе проектируемых работ ожидается физическое воздействие (шум, вибрация) при работе техники и бурового оборудования.	Воздействие незначительное. При проведении проектируемых работ предусмотрено использование оборудования и транспорта, эксплуатация которых обеспечит уровень шума, вибрации и электромагнитного излучения в пределах, установленных санитарными нормами РК. Источники ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды отсутствуют.
9	Будет ли намечаемая деятельность создавать риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ?	Нет	Проектом предусмотрены мероприятия по предотвращению загрязнения земель и водных объектов. В процессе проектируемых работ необходимо строго соблюдать технику безопасности, осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.	
10	Может ли намечаемая деятельность приводить к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека?	Да	В случае ДТП при транспортировке химреагентов, отходов. Открытое фонтанирование скважины. Разлив нефтепродуктов вследствие нарушения герметизации оборудования.	Воздействие незначительное. Учитывая, что проектом заложены мероприятия по соблюдению Правил дорожного движения при транспортировке химреагентов, отходов, а также соблюдение техники безопасности при обращении с химреагентами, отходами. Вероятность возникновения аварийных ситуаций - низкая, ввиду соблюдения технологии работ, техники безопасности и

				регламента работ.
11	Может ли намечаемая деятельность привести к экологически обусловленным изменениям демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы?	Нет	В процессе реализации проектных решений будут принимать участие специализированные компании со своим рабочим персоналом	
12	Может ли намечаемая деятельность повлечь строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду?	Да	Возможно при обустройстве площадки скважины	Воздействие незначительное. Работы ведутся в пределах контрактной территории.
13	Возможны ли потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду от намечаемой деятельности и иной деятельности, осуществляемой или планируемой на данной территории?	Нет	Потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду не ожидаются.	
14	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение, но расположенные вне особо охраняемых природных территорий, земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения и не отнесенные к экологической сети, связанной с особо охраняемыми природными территориями, и объектам историко-культурного наследия?	Нет	Воздействие на объекты, имеющие особое экологическое, научное, историко-культурное, эстетическое или рекреационное значение не ожидается. Работы ведутся на участке, в границах которого данные объекты отсутствуют.	
15	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса)?	Нет	Воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) не ожидается. Работы ведутся на территории участка, в границах которого данные объекты отсутствуют.	
16	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции)?	Нет	Воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки,	

			концентрации, миграции) не ожидается. Работы ведутся на территории участка, в границах которого данные объекты отсутствуют.	
17	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест?	Нет	Работы ведутся на участке, на территории которого маршруты или объекты, используемые людьми для посещения мест отдыха или иных мест отсутствуют.	
18	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на транспортные маршруты, подверженные рискам возникновения заторов или создающие экологические проблемы?	Нет	Работы ведутся на территории участка. Транспортировка материалов будет осуществляться по существующим дорогам.	
19	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на территории или объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия)?	Нет	На территории участка объекты, имеющие историческую или культурную ценность (включая объекты, не признанные в установленном порядке объектами историко-культурного наследия) отсутствуют.	
20	Будет ли намечаемая деятельность осуществляться на неосвоенной территории и повлечет ли она застройку (использование) незастроенных (неиспользуемых) земель?	Да	Работы ведутся на территории участка.	Воздействие незначительное. При проведении проектируемых работ предусмотрено использование земельных участков под площадку скважины
21	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц?	Нет	На территории строительства земельные участки или недвижимое имущество других лиц отсутствуют.	
22	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на населенные или застроенные территории?	Нет	Населенные пункты расположены на удалении более 10 км от скважины	
23	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на объекты, чувствительные к воздействиям (например, больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения)?	Нет	Больницы, школы, культовые объекты, объекты, общедоступные для населения в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют.	
24	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма,	Нет	Территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами на территории участка отсутствуют.	

	полезными ископаемыми)?			
25	Может ли намечаемая деятельность оказать воздействие на участки, пострадавшие от экологического ущерба, подвергшиеся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды?	Нет	На участке строительства участки, пострадавшие от экологического ущерба, подвергшиеся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды – отсутствуют.	
26	Может ли намечаемая деятельность создать или усилить экологические проблемы под влиянием землетрясений, просадок грунта, оползней, эрозий, наводнений, а также экстремальных или неблагоприятных климатических условий (например, температурных инверсий, туманов, сильных ветров)?	Нет	Уровень риска при строительстве скважин и сейсморазведочных работах ожидается низкий, вплоть до незначительного.	
27	Имеются ли иные факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду, которые должны быть изучены?	Нет	Все возможные факторы рассмотрены и изучены.	

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.

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности.

Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин.

Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.).

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 бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон.

Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий:

- Бурение 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.

Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом 25 м³, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. 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 шламовых 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.

Для уменьшения воздействия на почвы выполняется следующий комплекс мероприятий:

- производится насыпь под буровое оборудование;
- предусмотрена установка проектируемого оборудования на фундаменты из монолитного бетона;
- транспортировка и хранение химреагентов производится в закрытой таре;
- циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина.

Хранить раствор необходимо в металлических емкостях. После окончания бурения оставшийся раствор вывозить на другие буровые для повторного использования;

- применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности;
- устройство гидроизолирующего покрытия территории (пленки по ГОСТ 10354-82, уложенной на подготовленное основание) буровой площадки и склада ГСМ с последующей укладкой сверху железобетонных плит;
- организованный сбор ливневых вод с территории буровой системой гидроизолированных лотков в емкость;
- использование экологически безопасных химреагентов для корректировки основного бурового раствора в соответствии с геологическими условиями;
- доставка химреагентов в тарной упаковке и хранение их в специальном контейнере;
- сбор твердых бытовых отходов и отходов вспомогательных производств в контейнеры, размещённые на специально оборудованной площадке с последующим вывозом специализированной организацией;
- вывоз специализированной организацией всех отходов производства;
- ГСМ привозят на буровую в автоцистернах и перекачивают в специальные закрытые емкости для ГСМ, от которых по герметичным трубопроводам производится питание ДВС.

На месторождении 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.

Директор ТОО «Ертис Ойл энд Газ»



Абенов Б.А.

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

- 1) Контракт на недропользование (основные выдержки)
- 2) Обзорная карта расположения участка (картограмма из Контракта)
- 3) Обзорная карта расположения участка

Приложение 1. Контракт на недропользование (основные выдержки)

Компания

Государственный регистрационный № 5009-УВР
от «30» декабря 2021 г.

**КОНТРАКТ НА РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ
УГЛЕВОДОРОДОВ НА УЧАСТКЕ
ПРИИРТЫШСКИЙ В
ПАВЛОДАРСКОЙ ОБЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

между

**Министерством энергетики Республики Казахстан
(Компетентный орган)**

и

**ТОО «Ертис Ойл энд Газ»
(Недропользователь)**

Нур-Султан, 2021 год

Преамбула

Принимая во внимание, что:

1) в соответствии с Конституцией Республики Казахстан недра находятся в государственной собственности;

2) Республика Казахстан предоставляет участок недр в пользование на основаниях, условиях и в пределах, предусмотренных Кодексом Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс);

3) недропользователь имеет намерение, финансовые и технические возможности рационально и эффективно проводить разведку и добычу углеводородов на участке недр;

4) Правительство Республики Казахстан определило компетентный орган и наделило его правом на заключение и исполнение Контракта;

5) пользование недрами осуществляется в порядке, на условиях и в пределах, установленных Кодексом;

6) Контракт на недропользование является договором, содержание, порядок заключения, исполнения и прекращения которого определяются Кодексом;

7) Участок недр предоставляется в пользование недропользователю на основании решения Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (Протокол №220247от 19 ноября 2021 года)

8) Компетентный орган и недропользователь договорились о том, что Контракт будет регулировать их взаимные права и обязанности при разведке и добыче углеводородов,

Компетентный орган и недропользователь договариваются о нижеследующем:

Глава 1. Предмет Контракта

1. Республика Казахстан в лице Компетентного органа предоставляет на установленный Контрактом срок недропользователю право недропользования, а недропользователь обязуется за свой счет и на свой риск осуществлять недропользование в соответствии с условиями Контракта и Кодексом.

2. Право недропользования на участке недр возникает с даты вступления в силу Контракта.

3. При условии соблюдения недропользователем положений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и Контракта, недропользователь вправе на участке недр осуществлять разведку и добычу углеводородов.

Глава 2. Срок действия Контракта

4. Срок действия Контракта, указанный в пункте 5 Контракта, определяется последовательно закрепленными в нем периодом разведки, подготовительным периодом (при необходимости) и периодом добычи.

5. Контракт заключен на срок, равный 6 лет, и действует до 30 декабря 2027 года.

6. Срок действия Контракта, указанный в пункте 5 Контракта, может быть продлен посредством заключения Сторонами дополнений к Контракту в случаях, порядке и на условиях, установленных Кодексом на дату заключения Контракта в случаях:

- 1) продления периода разведки;
- 2) закрепления подготовительного периода;
- 3) закрепления периода добычи.

127. Определения и термины, используемые в Контракте, имеют значения, определенные для них в Кодексе и (или) в соответствующих нормативных правовых актах Республики Казахстан.

128. Отношения Сторон, их права и обязанности, не урегулированные Контрактом, регулируются законодательством Республики Казахстан.

129. Настоящий Контракт заключен 30 (дня), декабря (месяца) 2021 года в г. Нур-Султан, Республика Казахстан, уполномоченными представителями Сторон.

130. Юридические адреса и подписи Сторон:

Адрес компетентного органа:

Министерство энергетики
Республика Казахстан
010000, город Нур-Султан
Проспект Кабанбай батыра, 19,
Блок «А»
Тел. 8 (7172) 78 69 81
Факс 8 (7172) 78 69 43

Адрес недропользователя:

ТОО «Ертис Ойл энд Газ»
БИН 201 240 014 556
Республика Казахстан
Z05H9D3, город Нур-Султан
ул. Динмухамед Қонаев 25/1
тел. 8 (701) 778 00 77

**Вице-министр энергетики
Республики Казахстан**


_____ **Каратаев Ж.Г.**

Директор


_____ **Абенев Б.А.**



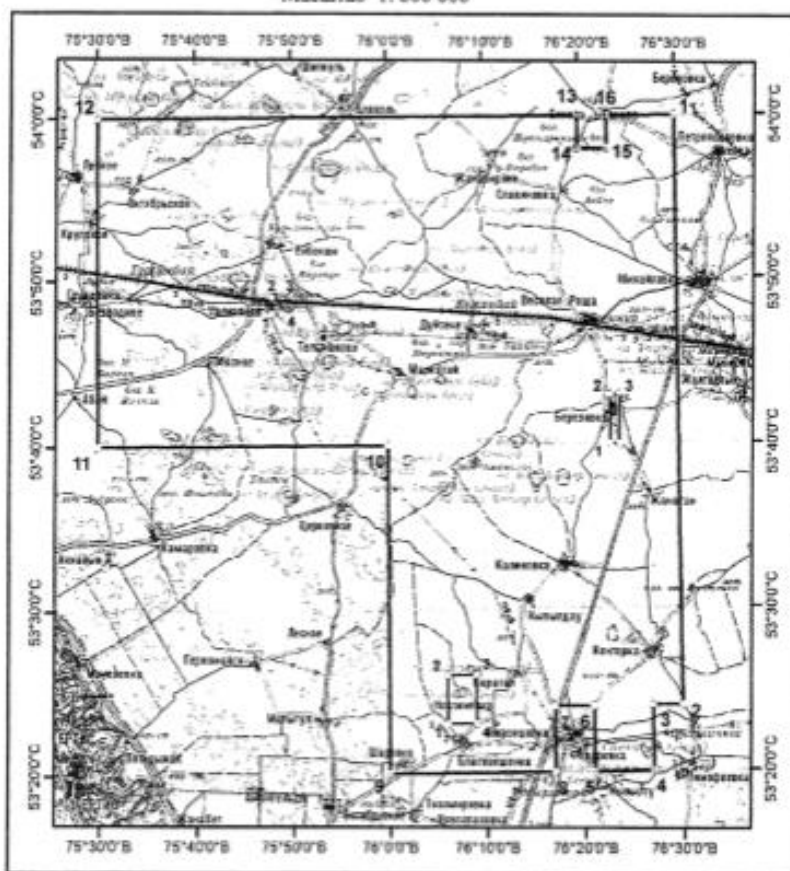
Приложение 2. Обзорная карта расположения участка (картограмма из Контракта)

Приложение № _____
по Контракту № _____ от _____ г.
на право недропользования
углеводороды
(вид полезного ископаемого)
разведка
(вид недропользования)

от 07 декабря 2021 г. Рег. № 460-Р-УВ

Картограмма расположения участка недр Прииртышский

Масштаб 1: 600 000



Условные обозначения

- | | |
|--|--|
| контуры исключаемых участков подземных вод | ЛЭП на металлических или железобетонных опорах |
| контур участка недр Прииртышский | береговые линии (непостоянные) |
| насыпи двухсторонние | реки, ручьи (постоянные) |
| железный дорожки | государственные границы |
| автодорожки с покрытием (шоссе) | населенные пункты |
| улучшенные грунтовые дорожки | горизонтали основные |
| грунтовые проселочные дорожки | леса |
| полевые, лесные дорожки | озера |

г. Нур-Султан
декабрь, 2021 г.

Приложение 3. Обзорная карта расположения участка

