ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
**АТЫРАУ ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ**

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
**ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ**

060011, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8(7122)213035, 212623

Номер: KZ51VVX00610580
Дата: 23.07.2026

ТОО «Varro Operating Group»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Корректировке рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1»

Сведения об инициаторе: ТОО «Varro Operating Group», юридический адрес: Республтка Казахстан, Мангистауская область, город Актау, Микрорайон 17, здание 39.

Материалы поступили на рассмотрение: 15.06.2026 г. № KZ32RVX01970965.

В соответствии пп.7.13 п.7 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относится относится к объектам **II категории**.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ17VWF00560706 от 04.05.2026 г.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность - строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1».

Проектируемый участок работ расположен на территории месторождения Западная Прорва и географически расположен в юго-восточной части Прикаспийской впадины на восточном берегу Каспийского моря.

По административному делению площадь месторождения входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим крупным населенным пунктом является районный центр город Кульсары, находящийся в 128км к северо-востоку. Областной центр – город Атырау расположен на расстоянии 215км к западу. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются С. Нуржанов, Актобе, Досмухамбетовское.

Координаты крайних угловых точек проектируемых работ:

Площадка	Северная широта	Восточная долгота
Скв.435	45°51'57.34"С	53° 4'24.58"В
Скв. G1	45°52'19.65"С	53° 5'38.24"В
Газосборный пункт (ГСП)	45°52'12.12"С	53° 5'7.19"В
Участок первичной осушки газа (УПОГ)	45°53'38.62"С	53°18'2.44"В
Конец трубопровода	45°53'39.23"С	53°17'55.37"В

Целевое назначение работы.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Прокладка трубопровода по новой альтернативной трассе с изменением мест расположения объектов.

В качестве альтернативного варианта рассмотрена возможность прокладки трубопровода по новой трассе либо существенного изменения мест расположения отдельных объектов, включая дренажные емкости, узлы обслуживания и элементы линейной части. Данный вариант теоретически позволяет изменить трассировку трубопровода с учетом нового источника подачи газа — скважины G-1, а также предусмотреть размещение дренажных емкостей и вспомогательных объектов в иных точках.

Основные проектные решения (рекомендуемый вариант)

В РП «Корректировка рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1» предусмотрены следующие проектные решения:

- по площадке скважины G1 (новое положение скв.302(G1)) в соответствии с требованиями геологических изысканий);
- по выкидной линии от скважины G1 до газосборного пункта (ГСП);
- в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения дренажной ёмкости пл.7 на газосборном пункте (ГСП) по высоте;
- в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте промыслового стальнного 12" трубопровода сырого газа от газосборного пункта (ГСП) до участка первичной осушки газа (УПОГ) в части пересчета объёмов грунта;
- в связи с появлением грунтовых вод, на участке первичной осушки газа (УПОГ), для организации сбора дренажных вод от ОУ и пластовой воды, предусмотрены дополнительные подземные 3.0 м.3 (пл.9а, 10а) дренажные ёмкости для последующей откачки из них, по мере их заполнения, в надземные 63.0 м.3 (пл.9, 10) дренажные емкости и дальнейшей отправки на м/р С.Нуржанов;
- в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте газопровода сухого газа от участка первичной осушки газа (УПОГ) в районе УКПГ Зап. Прорва до точки подключения в существующий газопровод УКПГ Зап. Прорва - ГСП Толкын в части пересчета объёмов грунта;
- конденсатопровод для врезки к существующему ЦППН Прорва, в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте конденсатопровода в части пересчета объёмов грунта;
- в связи с корректировками глубины залегания дренажных емкостей, факельных конденсато-сборников пересмотреть конструкцию обслуживающих площадок и лестниц к площадкам обслуживания емкостей на пл. Скв.G1, ГСП пл.7 дренажной ёмкости, УПОГ площадки дренажных емкостей для сбора дренажа после ОУ и пластовой воды 9а, 9, 10а, 10;

Технологической схемой предусматривается следующие технологические операции в рамках данного рабочего проекта на площадке скважины G1 входит:

- установка панели управления устьем скважины;
- установка отсекающего клапана (клапан XV), обеспечивающий безопасный переход давления от высокого давления к классу давления ANSI 600;
- установка блока автоматизированной подачи ингибитора гидратообразования;
- установка факельного устройства с горизонтальным факелом;
- пересмотреть конструкцию обслуживающих площадок и лестниц на пл. скв.G1;
- установка выкидной линии от скважины G1 до газосборного пункта (ГСП).

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции в рамках данного рабочего проекта на площадке газосборного пункта (ГСП) входит:

- в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения дренажной ёмкости пл.7 по высоте;
- в связи с корректировками глубины залегания дренажной емкости, факельных конденсатосборников пересмотреть конструкцию обслуживающих площадок и лестниц к площадкам обслуживания емкостей ГСП пл.7.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции в рамках данного рабочего проекта для трубопровода сырого газа от Газосборного пункта (ГСП) до Участка первичной осушки газа (УПОГ) в районе УКПГ Зап. Прорва – линейная часть, в.т.ч.:

- в связи с появлением грунтовых вод, корректировка положения по высоте промыслового стальнного 12" трубопровода сырого газа от газосборного пункта (ГСП) до участкапервичной осушки газа (УПОГ) в части пересчета объёмов грунта.

Технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции в рамках данного рабочего проекта на участке первичной осушки газа (УПОГ) в районе УКПГ Зап. Прорва входит:

- установка дренажной буферной емкости 3.0 м.3 дренажным насосом, дренажной емкости 63.0 м.3 с дренажным насосом, пл. 9, 9а;
- установка дренажной буферной емкости 3.0 м.3 дренажным насосом, дренажной емкости 63.0 м.3 с дренажным насосом, для пластовой воды, пл.10,10а;
- в связи с корректировками глубины залегания дренажных емкостей, пересмотреть конструкцию обслуживающих площадок и лестниц к площадкам обслуживания емкостей на площ. дренажных емкостей для сбора дренажа после ОУ и пластовой воды 9а, 9, 10а, 10.

Планировочные решения

Основные показатели по генеральному плану:

Протяженность 12‟ (Ду 320) трубопровода сырого газа (газопровода) от Газосборного пункта (ГСП) до участка первичной осушки газа для его (дальнейшей) транспортировки (УПОГ) в районе УКПГ Западная Прорва приблизительно 18км.

Площадь скважины G1 - 1,71315 га , Площадь застройки - 309.65 м2, площадь покрытия - 1355 м2.

Площадь скважины 435 - 1,4225 га, Площадь застройки - 140 м2, площадь покрытия - 2390 м2.

Площадь газосборного пункта (ГСП) - 1,4819 га, Площадь застройки м 2- 823 м2 , площадь покрытия - 1653 м2.

Площадь площадки участка первичной осушки газа для его (дальнейшей) транспортировки (УПОГ) в районе УКПГ Западная Прорва - 2,2768 га, Площадь застройки - 1033 м2, площадь покрытия - 1863 м2.

Срок проведения работы

Продолжительность строительства - 2 месяца

Срок начала строительства –2026 г.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

При реализации проектных решений основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (работы бульдозера, экскаватора, самосвала, катка);
- продуктов сгорания дизельного топлива (при работе ДЭС, сварочного агрегата, битумного котла);
- в результате сварки и газовой резки металла;
- легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов);
- при проведении окрасочных работ.

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ при строительно-монтажных работах.

Наименование источника	№ источника
Дизельная электростанция	1001
Сварочный агрегат (ДЭС)	1002
Емкость для хранения диз.топлива	1003

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Битумный котел	1004
Экскаватор	7001
Бульдозер	7002
Сварочный пост/Газовая резка металла	7003
Окрасочные работы	7004
Битумные работы	7005
Самосвал	7006
Пневмокаток	7007
Емкость масла	7008
Емкость отработанного масла	7009
Передвижные источники с выхлопами от ДВС	7010

При реализации проектных решений в период эксплуатации основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- продуктов сгорания от дежурной горелки факельных установок;
- легких фракций углеводородов и химреагентов от технологического оборудования (дренажных емкостей, емкостей с пластовой водой, насосов);
- неплотностей запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений.

Перечень источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации.

Наименование источника	№ источника
Дренажная емкость DT-3050	0001
Дренажная емкость DT-3050a	0002
Емкость пластовой воды с насосом DT-30230	0003
Дренажная емкость пластовой воды с насосом DT-30230a	0004
Горизонтальный факел на скв. 302 (G1) с дежурной горелкой	0005
Дренажный насос P-3050	6001
Дренажный насос P-3050a	6002
Площадка скважины № 302 (G1) БДР БДР ЗРА и ФС БДР насос	6003

Суммарные объемы выбросов ЗВ в атмосферу за весь период строительно-монтажных работ составит **12.736909 г/с и 6.6644096 тонн/год**, в период эксплуатации **1.60743 г/с и 2.974719 тонн/год.**

Водоснабжение и водоотведение

Водопотребление. Источниками водоснабжения участка работ является вода, поставляемая на договорной основе:

- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода для технических нужд;
- пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд.

Водоотведение В процессе строительства происходит формирование следующих видов сточных вод:

- хозяйственно-бытовых, образующихся в результате удовлетворения бытовых потребностей обслуживающего персонала.
- производственных сточных вод, которые образуются в период строительства при

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

проведении гидроиспытаний.

- производственно-ливневого стока с площадок, имеющих твердое покрытие.

Баланс водопотребления и водоотведения

Производство	Всего	Водопотребление, тыс.м^3/сут.						Водоотведение, тыс.м^3/сут.				
		На производственные нужды				На хозяйственно - бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно - бытовые сточные воды	Примечание
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно-используемая вода							
		всего	в т.ч. питьевого качества									
строительство	4.728 21	0.0084	0.0084		0.280	0.526 47	3.098 47	0.814 87		0.280	0.5348 7	

Программа управления отходами

Нормативы накопления отходов производства и потребления при строительстве в 2026г

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего		4.7797
в том числе отходов производства		3.9047
отходов потребления		0.8750
Опасные отходы		
Отработанные масла		0.2211
Промасленная ветошь		0.6350
Использованная тара ЛКМ		0.0183
Неопасные отходы		
Коммунальные отходы		0.8750
Металлолом		1.5000
Огарки сварочных электродов		0.0302
Строительные отходы		1.5000
Зеркальные		
-		

Нормативы накопления отходов производства и потребления при эксплуатации в 2026-2035 гг

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Всего		39,1457
в том числе отходов производства		38,5457
отходов потребления		0,6
Опасные отходы		
Шлам очистки газопровода (шлам газоконденсатный)		37.8000
Промасленная ветошь		0.0212
Использованная тара (металлическая)		0.3122
Использованная тара (пластиковая)		0.3122
Неопасные отходы		
Коммунальные отходы		0,6
Металлолом		0.1000
Отработаннные ЛЭД лампы		0.0001
Зеркальные		
-		

В процессе образования отходов на предприятии необходимо соблюдать контроль и осуществлять следующие мероприятия:

- источники образования отходов;
- физико-химическую характеристику и класс опасности;
- транспортировку, место временного складирования и способ хранения отходов;
- график ввоза, вывоза отходов;
- заключение договоров и передачу отходов специализированному предприятию для вывоза, размещения, утилизации и обезвреживания отходов;
- предельное количество временного накопления отходов и сроки их накопления;
- раздельный сбор образующихся отходов по их видам, классам опасности и другим признакам;
- выполнение мероприятий по сокращению количества и степени опасности отходов;
- внедрение малоотходных технологических процессов, технологий использования и обезвреживания отходов;
- ведение организационно-распорядительной, нормативно-технической и другой документации по отходам;
- обеспечение платежей за нормативное и сверхнормативное размещение отходов.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ17VWF00560706 от 04.05.2026 г.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Корректировке рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1».

3. Протокол общественных слушаний к Отчету о возможных воздействиях к «Корректировке рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1» от 13.07.2026 г.

Отчет о возможных воздействиях к «Корректировке рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Корректировке рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1» **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение

1. Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Корректировке рабочего проекта «Строительство I-го пускового комплекса добычи газа на месторождении Западная Прорва в части «Замена обустройства скважины №302 на обустройство скважины G1» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 16.06.2026 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 26.05.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 16.06.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Кең Жылыой», №22 (8226) 4 июня 2026 года на двух языках. Эфирная справка «Caspian News» от 02.06.2026 г. № 049.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности тел.: +7 777 703 0464; A.Telmanova@btmg.kz

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 10/07/2026 10:00, Атырауская область, г. Атырау, Жылыойский р-н ,Косчагилский с.о., с.Косчагил, здание Дом Культуры «Косшағыл».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

И.о. руководителя департамента Ашенова Индира Тастайбековна

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

