

Нетехническое резюме

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов /НДВ/ загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от источников выбросов месторождения Акжар Восточный ТОО «Altay Resources» на 2024 год.

Местоположение объекта:

Месторождение Акжар Восточный

Актюбинская обл., Байганинский район

Настоящий корректив проекта составлен на основании утвержденного «Проекта разработки участка недр нетрадиционных источников углеводородов Акжар Восточный» и в связи с проведением капитального ремонта скважин.

В проекте нормативов предельно допустимых выбросов определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ для объектов ТОО «Altay Resources».

Согласно действующего проекта НДВ нормированы выбросы от дизельгенераторов, которые используются для энергоснабжения месторождения а так же нормированы выбросы от вспомогательных производств (АЗС, покрасочные работы, сварочные работы и т.д.), так же нормированы выбросы от резервуаров месторождения при откачке остатков нефти.

В данном проекте НДВ нормированы выбросы на период разработки участка. Сравнительная таблица по ИЗА представлена в таблице 2.

На период разработки скважин на месторождении Акжар Восточный на 2024 год определено 49 источника выбросов загрязняющих веществ, из которых 32 являются неорганизованными, 17 – организованными.

Сроки достижения ПДВ по ингредиентам указаны в таблице 3.6.(2024 год).

Суммарные выбросы составят:

На 2024 год - 174.3538998545 т/год;

Перечень загрязняющих веществ приведены в таблицах в соответствующих разделах проекта.

Данные фактических эмиссий за 2020-2023г.г. представлена в таблице 1.

Таблица 1

№	Периоды	тонн
1	2020	229,8
2	2021	86,4
3	2022	87,8
4	2023	11,94 (при жизнедеятельности вахтового поселка)

Таблица 2

Действующий проект ПДВ	Новый проект ПДВ 2024год	Примечание
6111 01, Скважина №200	6111 01, Скважина №200	Ранее нормирован
6112 01, Скважина №205	6112 01, Скважина №205	Ранее нормирован
6201 01, Скважина №208	6201 01, Скважина №208	Ранее нормирован
6202 01, Скважина №206	6202 01, Скважина №206	Ранее нормирован
6219 01, Скважина №2	6219 01, Скважина №2	Ранее нормирован
6241 01, Скважина №211	6241 01, Скважина №211	Ранее нормирован
6242 01, Скважина №203	6242 01, Скважина №203	Ранее нормирован
6243 01, Скважина №212	6243 01, Скважина №212	Ранее нормирован

6114 01, Блок манифольдов скважины №200	6114 01, Блок манифольдов скважины №200	Ранее нормирован
6115 01, Блок манифольдов скважины №205	6115 01, Блок манифольдов скважины №205	Ранее нормирован
6203 01, Блок манифольдов скважины №208	6203 01, Блок манифольдов скважины №208	Ранее нормирован
6204 01, Блок манифольдов скважины №206	6204 01, Блок манифольдов скважины №206	Ранее нормирован
6222 01, Блок манифольдов скважины №2	6222 01, Блок манифольдов скважины №2	Ранее нормирован
6244 01, Блок манифольдов скважины №211	6244 01, Блок манифольдов скважины №211	Ранее нормирован
6245 01, Блок манифольдов скважины №203	6245 01, Блок манифольдов скважины №203	Ранее нормирован
6246 01, Блок манифольдов скважины №212	6246 01, Блок манифольдов скважины №212	Ранее нормирован
6247 01-02, Дренажная емкость V=63 м3 2ед	6247 01-02, Дренажная емкость V=63 м3 2ед	Ранее нормирован
Спутник АМС 40-8-1500	Спутник АМС 40-8-1500	Ранее нормирован
№ 0111. Труба факела	№ 0111. Труба факела	Ранее нормирован
Н 0003 01- 0004 01, Резервуары хранения нефти V-2000м3	Н 0003 01- 0004 01, Резервуары хранения нефти V-2000м3	Ранее нормирован
0005 01-13, Резервуары хранения нефти V-70 м3	0005 01-13, Резервуары хранения нефти V-70 м3	Ранее нормирован
0109 01-18, Резервуары хранения нефти V-85 м3	0109 01-18, Резервуары хранения нефти V-85 м3	Ранее нормирован
0006 Дизельгенератор EMSA jenerator 120	0006 Дизельгенератор EMSA jenerator 120	Ранее нормирован
0007 Дизельгенератор EMSA jenerator 180	0007 Дизельгенератор EMSA jenerator 180	Ранее нормирован
0090 01 ГПЭС Cummins 1540 кВт	0090 01 ГПЭС Cummins 1540 кВт	Ранее нормирован
0091 01, МТГУ С1000S Capstone	0091 01, МТГУ С1000S Capstone	Ранее нормирован
0092 01, Печь подогрева типа ПП-0,63 (№1)	0092 01, Печь подогрева типа ПП-0,63 (№1)	Ранее нормирован
0110 01 Печь подогрева типа ПП-0,63 (№2)	0110 01 Печь подогрева типа ПП-0,63 (№2)	Ранее нормирован
0093 Дизельгенератор GEP-275	0093 Дизельгенератор GEP-275	Ранее нормирован
0094 Дизельгенератор АД-30С-Т400-1РМ5	0094 Дизельгенератор АД-30С-Т400-1РМ5	Ранее нормирован
6006 Нефтегазосепаратор НГС-1,0-1600 №1	6006 Нефтегазосепаратор НГС-1,0-1600 №1	Ранее нормирован
6007 Нефтегазосепаратор НГС-1,0-1600 №2	6007 Нефтегазосепаратор НГС-1,0-1600 №2	Ранее нормирован
6008 Факельный сепаратор НГС-1,6-1200	6008 Факельный сепаратор НГС-1,6-1200	Ранее нормирован
6009 Дренажная емкость ДЕ-1	6009 Дренажная емкость ДЕ-1	Ранее нормирован
6010 Дренажная емкость ДЕ-2	6010 Дренажная емкость ДЕ-2	Ранее нормирован
6011 Дренажная емкость ДЕ-3	6011 Дренажная емкость ДЕ-3	Ранее нормирован
6012 Дренажная емкость ДЕ-4	6012 Дренажная емкость ДЕ-4	Ранее нормирован
6013 Дренажная емкость ДЕ-5	6013 Дренажная емкость ДЕ-5	Ранее нормирован
6014 Дренажная емкость ДЕ-6	6014 Дренажная емкость ДЕ-6	Ранее нормирован
6015 01, Насосный блок для перекачки нефти	6015 01, Насосный блок для перекачки нефти	Ранее нормирован
6016 01, Нефтеналивная эстакада	6016 01, Нефтеналивная эстакада	Ранее нормирован
6024 Покрасочные работы	6024 Покрасочные работы	Ранее нормирован
6051 Сварочный агрегат	6051 Сварочный агрегат	Ранее нормирован
6053 АЗС	6053 АЗС	Ранее нормирован

	0112 Буровая установка ZJ-20 силовой привод двигатель САТ С15	Новый источник
	0113 Силовой привод бурового насоса F-800 двигатель САТ 3412	Новый источник
	0114 Дизельная электростанция (ДЭС)-300	Новый источник
	0115 Дизельная электростанция (ДЭС)-400	Новый источник

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3.0», НПО «Логос-Плюс» (г. Новосибирск), согласованному ГГО им. Войекова (г. Санкт-Петербург) и рекомендованному к применению МООС Республики Казахстан. Результаты расчетов рассеивания приземных концентраций приводятся в проекте в виде таблиц и карт рассеивания.

В соответствии с методикой по определению нормативов предельно-допустимых выбросов, выбросы загрязняющих веществ предприятия принимаются как предельно-допустимые, так как максимальные приземные концентрации вредных веществ не превышают установленные ПДК для населенных мест.

Произведен расчет полей концентраций и определен уровень загрязнения атмосферного воздуха создаваемого выбросами источников ТОО «Altay Resources». На основании анализа проведенного моделирования разработана:

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) радиуса:

- размер СЗЗ для ТОО «Altay Resources» составляет – 1000 м.

Общие сведения о предприятии

ТОО «Altay Resources» в соответствии с контрактом на недропользование проводит геологоразведочные работы на площади Акжар Восточный с целью детального изучения геологического строения, выявления перспективных объектов на нефть и газ, уточнения модели месторождения, перевода запасов нефти из категории С₂ в категорию С₁, получения подсчетных параметров.

По административному положению площадь участка Акжар Восточный находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Областной центр г. Актобе находится на расстоянии 250 км на северо-восток. Административным центром Байганинского района является с. Байганин (80 км на северо-запад).

Обзорная карта расположения участка Акжар Восточный приведена на рис. 1.1.

Разведочные работы ведутся в центральной части контрактного участка. Ближайший населенный пункт пос. Кемерши находится на расстоянии 5,0-7,0 км к юго-востоку от проектного местоположения разведочных скважин.

Севернее участка проходят железная и автомобильная дороги, соединяющие Актобе с Атырау. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды (пос. Байганин). Дорожная сеть представлена грунтовыми и проселочными дорогам, которые являются на территории основными путями сообщения.

В пределах контрактного блока находятся участки месторождений Акжар (в западной части блока) и Каратюбе (в южной части блока), где ведется пробная эксплуатация этих объектов другими компаниями. Участок расположения первоочередных скважин находится на расстоянии ~3,0-5,0 км от месторождения Акжар и значительно удален от месторождения Каратюбе (~10-12 км).

