

## НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Раздел охраны окружающей среды (РООС) выполнен к проекту «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №126, 127, 128 на месторождении Уаз Восточный проектной глубиной 700м»

Основанием для составления раздела ООС является:

- Статья 49, глава 7 «Экологическая оценка» Экологического кодекса РК;
- Договор на оказание услуг;
- Техническое задание.

Раздел ООС выполнен Управлением экологии Атырауского Филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» согласно договору с АО «Эмбаунайгаз».

Основная цель РООС – оценка всех факторов воздействия на компоненты окружающей среды, прогноз изменения качества окружающей среды при реализации производственных решений с целью разработки мероприятий и рекомендаций по снижению различных видов воздействий на отдельные компоненты окружающей среды и здоровье населения.

Раздел ООС включает следующие этапы его проведения:

- характеристика и оценка современного состояния окружающей среды, включая атмосферу, гидросферу, литосферу, флору и фауну, выявление приоритетных по степени антропогенной нагрузки природных сред, ранжирование факторов воздействия;
- анализ планируемой производственной деятельности с целью установления видов и интенсивности воздействия на окружающую среду, пространственного распределения источников воздействия и ранжирование по их значимости;
- комплексная прогнозная оценка ожидаемых изменений окружающей среды в результате планируемой деятельности на участке работ;
- природоохранные мероприятия по снижению антропогенной нагрузки на окружающую среду.

РООС выполнен с соблюдением Законов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, нормативно-правовых требований и договорных обязательств.

Целью бурения скважин №126,127,128 является добыча нефти.

**Начало строительства:** 2027 год.

**Срок строительства:** 44,21суток.

**Количество рабочих:** 49 человек.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ при строительномонтажных работах – 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 5;

при бурении скважин - 20 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 8, неорганизованных - 12;

при освоении скважин - 8 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3 неорганизованных - 5.

Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины №126,127,128 составляет: **54,4092027 т/г.**

**Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при строительномонтажных работах, бурении, демонтаже и испытании при использовании БУ ЗЖ-20 на 2027 год**

| Код ЗВ | Наименование загрязняющего вещества | ПДКм.р<br>, мг/м3 | ПДКс.с.<br>, мг/м3 | Класс опасности | Выброс вещества, г/с | Выброс вещества, т/год, |             |
|--------|-------------------------------------|-------------------|--------------------|-----------------|----------------------|-------------------------|-------------|
|        |                                     |                   |                    |                 |                      | на 1 скваж.             | на 3 скваж. |
| 1      | 2                                   | 3                 | 4                  | 5               | 6                    | 7                       | 8           |
| 0123   | Железо (II, III) оксиды             |                   | 0,04               | 3               | 0,08262              | 0,015146                | 0,045438    |
| 0143   | Марганец и его соединения           | 0,01              | 0,001              | 2               | 0,002413             | 0,000382                | 0,001146    |

|          |                                                                                                |       |      |   |                    |                  |                   |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------|---|--------------------|------------------|-------------------|
| 030<br>1 | Азота (IV)<br>диоксид                                                                          | 0,2   | 0,04 | 2 | 2,6487466666<br>6  | 4,3256           | 12,9768           |
| 030<br>4 | Азот (II) оксид                                                                                | 0,4   | 0,06 | 3 | 3,0936626666<br>6  | 5,53435          | 16,60305          |
| 032<br>8 | Углерод (Сажа)                                                                                 | 0,15  | 0,05 | 3 | 0,3985384444<br>3  | 0,71265          | 2,13795           |
| 033<br>0 | Сера диоксид                                                                                   | 0,5   | 0,05 | 3 | 0,8885029928<br>9  | 1,5152634        | 4,5457902         |
| 033<br>3 | Сероводород                                                                                    | 0,008 |      | 2 | 0,00031206         | 0,0000274        | 0,0000822         |
| 033<br>7 | Углерод оксид                                                                                  | 5     | 3    | 4 | 2,1363472222<br>3  | 3,77655          | 11,32965          |
| 041<br>5 | Смесь<br>углеводородов<br>предельных<br>C1-C5 (1502*)                                          |       |      |   | 0,121841002        | 0,1494302        | 0,4482906         |
| 130<br>1 | Проп-2-ен-1-<br>аль                                                                            | 0,03  | 0,01 | 2 | 0,0950266666<br>6  | 0,170026         | 0,510078          |
| 132<br>5 | Формальдегид<br>(Метаналь)                                                                     | 0,05  | 0,01 | 2 | 0,0950266666<br>6  | 0,170026         | 0,510078          |
| 273<br>5 | Масло<br>минеральное<br>нефтяное                                                               |       |      |   | 0,0007             | 0,0002           | 0,0006            |
| 275<br>4 | Алканы C12-19<br>/в пересчете на<br>C/                                                         | 1     |      | 4 | 1,0610726666<br>6  | 1,709967         | 5,129901          |
| 290<br>7 | Пыль<br>неорганическая<br>, содержащая<br>диоксид<br>кремния в %:<br>более 70<br>(Динас) (493) | 0,15  | 0,05 | 3 | 0,32733            | 0,047151         | 0,141453          |
| 290<br>8 | Пыль<br>неорганическая<br>, содержащая<br>диоксид<br>кремния в %:<br>70-20                     | 0,3   | 0,1  | 3 | 0,0088406          | 0,0042319        | 0,0126957         |
| 293<br>0 | Пыль<br>абразивная<br>(Корунд белый,<br>Монокорунд)<br>(1027*)                                 |       |      |   | 0,027              | 0,0054           | 0,0162            |
|          | <b>В С Е Г О :</b>                                                                             |       |      |   | <b>10,98798065</b> | <b>18,136401</b> | <b>54,4092027</b> |

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; ТБО; пищевые отходы, промасленная ветошь; металлолом; огарки сварочных электродов; отработанные масла.

**Лимиты накопления отходов скважин №126,127,128**

| Наименование отходов               | Объем накопленных отходов<br>на существующее<br>положение, т/год | Лимит накопления,<br>тонн/год |
|------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------|
| <b>Всего:</b>                      | -                                                                | <b>313,3051</b>               |
| <b>в т.ч. отходов производства</b> | -                                                                | 312,21022                     |
| <b>отходов потребления</b>         | -                                                                | 1,09488                       |
| <b>Опасные отходы</b>              |                                                                  |                               |

|                              |   |         |
|------------------------------|---|---------|
| Буровой шлам                 | - | 149,1   |
| Отработанный буровой раствор | - | 161,556 |
| Промасленные отходы (ветошь) | - | 0,1524  |
| Отработанные масла           | - | 1,3988  |
| <b>Не опасные отходы</b>     |   |         |
| Коммунальные отходы          | - | 0,445   |
| Металлолом                   | - | 0,0015  |
| Огарки сварочных электродов  | - | 0,0015  |
| Пищевые отходы               | - | 0,64988 |

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным сооружениям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. На месторождении Уз Восточный вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, для бытовых нужд используется вода из близлежащего источника.

Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости объемом 50 м<sup>3</sup>, и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Строительство эксплуатационных скважин №126,127,128 будет осуществляться с помощью БУ ZJ-15 или ее аналога (ZJ-20 и МБУ-125) грузоподъемностью не менее 90 тонн.