АО «Зарубежнефть»

АО «УНГП»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**АО "УНГП"**

**за 2022 год**

г. Оренбург 2023 г.

1. **Сведения об Обществе**

Акционерное общество «УНГП», именуемое в дальнейшем «Общество», создано решением учредителей на основании Договора о создании общества от   
06 апреля 1995 года, зарегистрировано распоряжением Администрации Ленинского района города Оренбурга № 490 серия ла-1 от 16 мая 1995 года за № 000105.

Основной государственный регистрационный номер 1025601018431, дата внесения записи 16 июля 2002 года, регистрирующий орган Инспекция МНС РФ Ленинского района г. Оренбурга.

Уставный капитал Общества составляет 35 500 000 (тринадцать пять миллионов пятьсот тысяч) рублей. Он составляется из номинальной стоимости акций, приобретенных акционерами (размещенных акций), а именно: из 355 000 (триста пятьдесят пять тысяч) обыкновенных именных акций бездокументарной формы выпуска номинальной стоимостью 100 (сто) рублей каждая.

Акционерами Общества являются:

* + Общество с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», владеющее 56,17% обыкновенных именных акций Общества.
  + Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Оренбург», владеющее 37,72% обыкновенных именных акций Общества.
  + Публичное акционерное общество «ПЕТРАРКО», владеющее 6,11% обыкновенных именных акций Общества.

Место нахождения Общества: 460014, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Кобозева, д. 8.

**2. Положение Общества в отрасли**

АО «УНГП» относится к топливно-энергетическому комплексу, к нефтедобывающей отрасли. Общество создано для осуществления работ по рациональной разработке месторождений, добычи и реализации нефти, газа и газового конденсата в соответствии с условиями лицензий на право пользования недрами Чкаловского, Бердянского и Копанского месторождений. Для проведения работ по промышленному испытанию и внедрению новых технологий интенсификации добычи улеводородов и повышения нефтегазоотдачи пластов.

Чкаловское, Бердянское и Копанское месторождения расположены в Юго-Восточном районе Оренбургской области. Лицензии на право пользования недрами получены Обществом в 1996 году. Срок действия лицензий – до 31 декабря 2077 года, до 31 декабря 2060 года, до 31 декабря 2063 года по месторождениям соответственно.

Все три месторождения разрабатываются в соответствии с проектной документацией, утвержденной Центральной комиссией по разработке.

**3.Направление деятельности Общества**

Согласно Уставу, Общество осуществляет следующие основные виды деятельности:

1) освоение ресурсов нефти, газа и других полезных ископаемых;

2) разведка, бурение, добыча нефти, газа, газового конденсата, их переработка и транспортировка;

3) проведение проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ по направлениям своей деятельности;

4) строительство и эксплуатация химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих заводов, нефтяных и газовых хранилищ, компрессорных и распределительных станций и трубопроводов;

5) осуществление коммерческой и посреднической деятельности, связанной с приобретением и реализацией технических средств, машин, оборудования, сырья, материалов и иной продукции производственно-технического назначения для проведения изыскательских, строительных и производственных работ в сфере нефтегазодобычи, переработки и транспортировки углеводородов;

6) оптовая и розничная торговля;

7) вложение имеющихся у Общества собственных и привлеченных средств в проекты сотрудничества с российскими и зарубежными инвестициями;

8) маркетинг в области закупки оборудования и реализации углеводородного сырья и продуктов переработки в зарубежных странах;

9) организация транспорта газа и жидких (сжиженных) углеводородов на территории Российской Федерации и зарубежные страны;

10) экспортные и импортные операции с товарами и услугами как собственного производства, так и в порядке осуществления посреднической деятельности;

11) проведение капитального и подземного ремонта нефтяных и газовых скважин;

12) сдача имущества в аренду;

13) содержание и использование автотранспортных средств и другой спецтехники.

На сегодняшний день Общество получает прибыль только от основного вида деятельности - осуществления добычи нефти, газа, газового конденсата и её реализации.

**4. Отчет Совета директоров Общества по приоритетным**

**направлениям деятельности**

В течение 2022 года проведено четыре заседания Совета директоров.

На заседании Совета директоров Общества 29 июля 2022 года избран Председатель Совета директоров Общества, заместитель председателя Совета директоров, секретарь Совета директоров.

На заседании Совета директоров Общества 31 мая 2022 года предварительно утвержден годовой отчет и бухгалтерская отчетность за 2021 год, сформирована повестка дня годового общего собрания акционеров, определены рекомендации общему собранию акционеров по распределению прибыли, полученной Обществом по итогам 2021 года.

**5. Основные показатели производственной деятельности**

**Состояние фонда скважин на 01.01.2023 года**

**по АО «УНГП»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование**  **месторождения** | **Фонд нефтяных скважин** | | | | | |
| **Эксплуатационный** | | | В консервации + контрольные | Ликвиди-рованный | ППД |
| Действую-щий | Бездейст-вующий | Освоение после бурения |
| 1 | Бердянское | 4 | - | - | 4 | 7 | - |
| 2 | Копанское | 6 | 3 | - | 2 | 9 | 1 |
| 3 | Чкаловское | 1 | 1 | - | 4 | 5 | - |
| **Итого** | | **11** | **4** | **-** | **10** | **21** | **1** |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование**  **месторождения** | **Фонд газовых скважин** | | | | |
| **Эксплуатационный** | | | В консервации + контрольные | Ликвиди-рованный |
| Действую-щий | Бездейст-вующий | Освоение после бурения |
| 1 | Бердянское | - | 1 | - | 1 | - |
| 2 | Копанское | 4 | - | - | 3 | 1 |
| 3 | Чкаловское | 5 | 2 | - | - | - |
| **Итого** | | **9** | **3** | **-** | **4** | **1** |

**Выполнение плана добычи нефти, газа и конденсата за 2022 год**

В отчетном периоде АО «УНГП» осуществляло производственную деятельность по добыче и реализации нефти, природного газа и газового конденсата.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Месяц** | **Плановая**  **добыча нефти**  **по БП на 2022 г. (тонн)** | **Фактическая**  **добыча нефти**  **за 2022 г.**  **(тонн)** | **Отклонение**  **фактической добычи от**  **БП,**  **(тонн)** |
| 1 | январь | 1394 | 1859,5 | 465,5 |
| 2 | февраль | 1367 | 1388,1 | 21,1 |
| 3 | март | 1545 | 1574,4 | 29,4 |
| 4 | апрель | 945 | 946,1 | 1,1 |
| 5 | май | 1459 | 1372,8 | -86,2 |
| 6 | июнь | 1377 | 1524,0 | 147,0 |
| 7 | июль | 1402 | 1627,0 | 225,0 |
| 8 | август | 1386 | 1907,5 | 521,5 |
| 9 | сентябрь | 1452 | 1660,9 | 208,9 |
| 10 | октябрь | 1544 | 1120,8 | -423,2 |
| 11 | ноябрь | 1442 | 1123,5 | -318,5 |
| 12 | декабрь | 1448 | 1317,5 | -130,5 |
| **Итого** | | **16761** | **17422** | **661** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Месяц** | **Плановая**  **добыча природного газа**  **по БП на 2022 г. (тыс.м3)** | **Фактическая**  **добыча природного газа**  **за 2022 г.**  **(тыс.м3)** | **Отклонение**  **фактической добычи от**  **БП,**  **(тыс.м3)** |
| 1 | январь | 15903,9 | 17040,2 | 1136,3 |
| 2 | февраль | 14309,0 | 15178,2 | 869,1 |
| 3 | март | 15891,5 | 16349,2 | 457,8 |
| 4 | апрель | 10382,0 | 10703,8 | 321,8 |
| 5 | май | 15941,4 | 17152,7 | 1211,2 |
| 6 | июнь | 15357,4 | 15927,0 | 569,6 |
| 7 | июль | 15841,8 | 14941,2 | -900,6 |
| 8 | август | 15777,6 | 14132,8 | -1644,8 |
| 9 | сентябрь | 15206,8 | 15603,6 | 396,8 |
| 10 | октябрь | 15650,1 | 13280,9 | -2369,2 |
| 11 | ноябрь | 15084,0 | 15268,5 | 184,5 |
| 12 | декабрь | 15523,7 | 15414,1 | -109,7 |
| **Итого** | | **180869** | **180992** | **123** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Месяц** | **Плановая**  **добыча конденсата**  **по БП на 2022 г. (тонн)** | **Фактическая**  **добыча конденсата**  **за 2022 г.**  **(тонн)** | **Отклонение**  **фактической добычи от**  **БП,**  **(тонн)** |
| 1 | январь | 1176,0 | 1346,3 | 170,3 |
| 2 | февраль | 1058,0 | 1141,3 | 83,3 |
| 3 | март | 1179,0 | 1259,2 | 80,2 |
| 4 | апрель | 768,0 | 828,2 | 60,2 |
| 5 | май | 1186,0 | 1250,3 | 64,3 |
| 6 | июнь | 1138,0 | 1150,5 | 12,5 |
| 7 | июль | 1171,0 | 1070,4 | -100,6 |
| 8 | август | 1164,0 | 1104,6 | -59,4 |
| 9 | сентябрь | 1119,0 | 1063,2 | -55,8 |
| 10 | октябрь | 1150,0 | 1000,1 | -149,9 |
| 11 | ноябрь | 1106,0 | 1168,2 | 62,2 |
| 12 | декабрь | 1136,0 | 1172,2 | 36,2 |
| **Итого** | | **13351** | **13554** | **203** |

**Анализ добычи нефти, газа и газового конденсата за 12 месяцев 2022 года**

За 12 месяцев 2022 год план по добыче нефти выполнен на 103,9%, по добыче природного газа выполнен на 100,1%, по добыче конденсата выполнен на 101,5%.

**5.2. Выполнение условий лицензий на право пользования недрами**

**по месторождениям АО «УНГП»**

**Бердянское месторождение**

Разработка Бердянского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется на основании лицензии на пользование недрами ОРБ № 03055 НЭ от 21.07.2017 с целевым назначением и видами работ: для разведки и добычи полезных ископаемых. Срок действия лицензии – до 31.12.2060г.

Месторождение разрабатывается согласно проекту «Дополнение к технологической схеме разработки Бердянского нефтегазоконденсатного месторождения» (протокол ЦКР Роснедр по УВС № 8188 от 28.12.2020г.)

Имеется проект горного отвода и горноотводный акт, удостоверяющий уточненные границы горного отвода (№ 41 от 07.09.2017г.).

В 2020 году выполнен подсчёт запасов углеводородного сырья, протокол ГКЗ № 03-18/1221-пр от 28.12.2020г. (прил.4, глава II).

Добыча нефти за 12 месяцев 2022 года по месторождению составила 3 тыс. тонн при действующем фонде скважин - 4 ед.

Средний дебит нефти на 01.01.2023 г. составил 0,3 т/сут, средняя обводненность по месторождению – 82,9 %.

**Сравнение**

**проектных (лицензионных) и фактических показателей по месторождению**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели разработки** | **Проектные данные**  **на 2022 год** | **Фактические данные по состоянию на 01.01.2023 года** | **Допустимое отклонение, %** | **Фактическое отклонение, %** |
| Добыча нефти, тыс.т. | 1,4 | 3 | Не регламентируется | 114 |
| Ввод новых добывающих скважин | 0 | 0 | Не регламентируется | - |
| Действующий фонд добывающих скважин на конец года | 4 | 4 | Не регламентируется | - |

**Копанское месторождение**

Разработка Копанского нефтегазоконденсатного месторождения осуществляется на основании лицензии на пользование недрами ОРБ № 03057 НЭ от 21.07.2017 с целевым назначением и видами работ: для разведки и добычи полезных ископаемых. Срок действия лицензии – до 31.12.2063г.

В 2021 году проведен подсчет запасов УВС, протокол ГКЗ Роснедр от 30.12.2021 № 6894.

Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к технологической схеме разработки Копанского нефтегазоконденсатного месторождения

Оренбурской области» (Протокол ЦКР №8512 от 29.12.2021г.).

Имеется проект горного отвода, получен горноотводной акт удостоверяющий уточненные границы горного отвода (№ 39 от 07.09.2017г.).

Добыча нефти за 12 месяцев 2022 года по месторождению составила 11,7 тыс. тонн при действующем фонде скважин – 6 ед.

Средний дебит нефти на 01.01.2023 года составил – 5,6 т/сут, средняя обводненность по месторождению – 24 %.

Добыча природного газа за 12 месяцев 2022 года по месторождению составила

93,7 млн.м3 при действующем фонде скважин – 4 ед.

Добыча газового конденсата за 12 месяцев 2023 года по месторождению составила

3 тыс. тонн при действующем фонде скважин – 4 ед.

**Сравнение**

**проектных (лицензионных) и фактических показателей по месторождению**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели разработки** | **Проектные данные**  **на 2022 год** | **Фактические данные по состоянию на 01.01.2023 года** | **Допустимое отклонение, %** | **Фактическое отклонение, %** |
| Добыча нефти, тыс.т. | 11,8 | 11,7 | 40 | 1 |
| Добыча природного газа, млн.м3 | 101,0 | 93,7 | 50 | 7,2 |
| Добыча конденсата, тыс.т | 3,5 | 3 | Не регламентируется | 14,3 |
| Ввод новых добывающих скважин | 0 | 0 | Не регламентируется | - |
| Действующий фонд нефтяных добывающих скважин на конец года | 8 | 6 | Не регламентируется | 25 |

**Чкаловское месторождение**

Разработка Чкаловского месторождения нефти осуществляется на основании лицензии на пользование недрами ОРБ № 03056 НЭ от 21.07.2017г с целевым назначением и видами работ: для разведки и добычи полезных ископаемых. Срок действия лицензии – до 31.12.2077г.

В связи с приведением запасов в соответствие с новой классификацией запасов и ресурсов нефти и горючих газов, утвержденной приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.11.2013г № 477, в 2018 году выполнен оперативный подсчет запасов углеводородного сырья Чкаловского месторождения. Получен протокол ГКЗ № 03-18/1252-пр от 25.12.2018г.

Месторождение разрабатывается согласно проекту «Дополнение к технологической схеме разработки Чкаловского нефтегазоконденсатного месторождения» (протокол ЦКР Роснедр по УВС № 7512 от 26.12.2018г.)

Имеется проект горного отвода, получен горноотводной акт удостоверяющий уточненные границы горного отвода (№ 46 от 05.10.2017г.).

Добыча нефти за 12 месяцев 2022 года по месторождению составила 2,7 тыс. тонн при действующем фонде скважин – 1 ед.

Средний дебит нефти на 01.01.2023 года составил – 6,3 т/сут, средняя обводненность по месторождению – 0 %.

Добыча природного газа за 12 месяцев 2022 года по месторождению составила

87,3 млн.м3 при действующем фонде скважин – 5 ед.

Добыча газового конденсата за 12 месяцев 2022 года по месторождению составила

10,5 тыс. тонн при действующем фонде скважин – 5 ед.

**Сравнение**

**проектных (лицензионных) и фактических показателей по месторождению**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатели разработки** | **Проектные данные**  **на 2022 год** | **Фактические данные по состоянию на 01.01.2023 года** | **Допустимое отклонение, %** | **Фактическое отклонение, %** |
| Добыча нефти, тыс.т. | 13,7 | 2,7 | 50 | 80 |
| Добыча природного газа, млн.м3 | 128,3 | 87,3 | 50 | 32 |
| Добыча конденсата, тыс.т | 16,8 | 10,5 | Не регламентируется | 37 |
| Ввод новых добывающих скважин | 0 | 0 | Не регламентируется | 0 |
| Действующий фонд нефтяных добывающих скважин на конец года | 6 | 1 | Не регламентируется | 83 |

АО «УНГП» постоянно ведет учет добываемой нефти, природного газа и газового конденсата, и движения числящихся на его балансе запасов. Постоянно производит регулярные платежи и платежи за право пользования недрами. Задолженности в систему налогообложения нет. Своевременно вносится плата за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством РФ.

**5.3. Текущий и капитальный ремонт скважин**

* **В мае 2022 года выполнено**:
* - КРС №84 Бердянского НГКМ. Вид ремонта – смена УЭЦН. На ремонт затрачено 418 часов.
* **В июне 2022 года выполнено**:
* - КРС №155 Копанского НГКМ. Вид ремонта – спуск (УЭЦН). На ремонт затрачено 360 часов.
* **В июле 2022 года выполнено**:
* - КРС №312 Копанского НГКМ. Вид ремонта – ПЗР к ГРП. На ремонт затрачено 404 часа.
* **В ноябре 2022 года выполнено**:
* - КРС №155 Копанского НГКМ. Вид ремонта – смена УЭЦН. На ремонт затрачено 333 часа.
* **В декабре 2022 года выполнено:**
* - 2 ремонта КРС №84 Бердянского и 307 Копанского НГКМ. На ремонты затрачено 608 часов.
* Наработка ГНО по состоянию на 01.01.2023 года на скважинах действующего фонда составила:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Месторождение** | **№ скв.** | **Тип** | **Наработка (сут.)** | **Примечание** |
| **насоса** |
| 1 | Чкаловское | 146 | D460N | 659 |  |
| 2 | Бердянского | 84 | D460N | 8 | Ремонт c 20.12.2022 |

* Межремонтный период по добывающему фонду скважин   
  АО «УНГП» на 01.01.2022 г. составляет **157** суток.
* Наработка на отказ по добывающему фонду скважин   
  АО «УНГП» на 01.01.2021 г. составляет **210** суток.

**5.4 Добыча и утилизация ПНГ (попутного нефтяного газа)**

* Добыча попутного нефтяного газа по АО «УНГП» за 2022 год, составила 17,820 млн. м3, при плане 10,466 млн. м3.
* Использование попутного нефтяного газа по АО «УНГП» за 2022 год, составила 17,820 млн. м3, при плане 10,466 млн. м3.
* Коэффициент утилизации попутного нефтяного газа по АО «УНГП» за 2022 год, составил 100 %, при плане 100 %.

**5.5 Энергообеспечение объектов добычи нефти**

Энергетическая служба Общества в своей работе по обслуживанию электроустановок руководствуется следующими нормативными документами:

* Перечень работ, выполняемых в электроустановках по распоряжению;
* Перечень работ, выполняемых в электроустановках в порядке текущей эксплуатации;
* График ППР-2022 года (планово-предупредительные ремонты силового электротехнического оборудования), разработанный на основании РД 39 0148311-601-85 «Положение о системе технического обслуживания и ремонта электроустановок по добыче нефти и бурению»;
* График ППР-2022 года приборов КИП и А;

За отчётный период работа энергетической службы была ориентирована на поддержание надёжного электроснабжения существующего фонда скважин и наливов нефти, а также проделан следующий объем работ:

* смонтирована и введена в работу 1 новая подстанция КТПУ-160/10/0,4
* проведена очистка охранной зоны ВЛ-10 кВ Копанского, Чекаловского м.р. от кустарника и порубочных остатков деревьев;

В области энергосбережения проведены:

* Закуплена и введена в работу СУ с ЧРП на Чекаловском м.р.
* Проведена замена светильников с лампами ДРЛ на светодиодные
* Проведены работы по ТО и ТР согласно графика ППР.

С целью Аттестации рабочих мест в Обществе проведена ежегодная проверка знаний правил устройства электроустановок, правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, норм по охране труда, правил пожарной безопасности:

• В энергетическом отделе Ростехнадзора России у административно- технического персонала, специалистов энергетической службы на пятую группу по электробезопасности ,

• Проведён ежегодный инструктаж работников Общества на первую группу по электробезопасности.

**5.6. Целостность наземного оборудования объектов добычи нефти**

За отчётный период работа была ориентирована на поддержание надёжного функционирования наземного оборудования, для этого проделан следующий объем работ:

• Проведение планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания нефтепромыслового оборудования;

* Осуществлены закупки оборудования, услуг и материалов в соответствии с утвержденным планом;

• Проведена экспертиза промышленной безопасности технических устройств и трубопроводов;

• Выполнены ремонты мультифазной насосной установки Ляйстриц.

**6. Охрана труда, промышленная безопасность**

**6.1. Охрана окружающей среды**

В 2022 году на объектах Общества проведен аудит системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2015. В ходе аудита установлено соответствие объектов Общества указанному стандарту.

На ежегодной основе в рамках соблюдения требований природоохранного законодательства вносится плата за негативное воздействие на окружающую среду. Проводится мониторинг состояния всех сред воздействия в рамках Программы экологического мониторинга по всем объектам негативного воздействия Общества. Природоохранные контролирующие органы информируются о проведении производственного экологического контроля посредством представления ежегодной статистической отчётности, отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля.

В 2022 году проверки государственными надзорными органами в отношении Общества не проводились.

При проведении работ любого характера с привлечением Подрядных организаций для их осуществления проводится допуск на объект с проведением инструктажа по охране окружающей среды и доведении экологических стандартов компании. Проводятся выездные проверки с целью контроля соблюдения требований экологического законодательства.

В связи с отсутствием отработанных земельных участков в 2022 году рекультивация нарушенных земель на месторождениях АО «УНГП» не проводилась. Общая площадь земель нарушенных в ходе эксплуатации месторождений на конец 2022 года составила 6,80 га.

**Рекультивация земель АО «УНГП» 2020-2022 год, га**

Уровень финансирования природоохранных мероприятий в 2022 году по Обществу составил 2 938 тыс. рублей в том числе:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Затраты тыс. рублей** |
| На охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата | 301,00 |
| На сбор и очистку сточных вод | 0,00 |
| На обращение с отходами | 477,00 |
| На защиту и реабилитацию земель, поверхностных  и подземных вод | 896,00 |
| На защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия | 0,00 |
| На сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий | 0,00 |
| ИТОГО: | 1 674,00 |

В 2022 году от стационарных источников выбросов Общества в атмосферный воздух поступило 75,665 тонн загрязняющих веществ.

Ниже приводится сравнительная диаграмма по годам 2018-2021 гг. (данные приведены в т/год).

| **№ п/п** | **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **твердые вещества** | 5,282 | 5,275 | 5,320 | 5,322 | 1,836 |
| 2 | **газообразные и жидкие, в том числе:** | 304,390 | 115,967 | 118,290 | 119,014 | 73,829 |
| 3 | диоксид серы | 72,929 | 23,022 | 23,031 | 23,041 | 10,244 |
| 4 | оксид углерода | 168,691 | 48,917 | 48,917 | 48,929 | 19,887 |
| 5 | оксид азота | 2,778 | 1,746 | 1,746 | 1,746 | 1,691 |
| 6 | углеводороды (без летучих орг. соединений) | 27,161 | 16,352 | 16,353 | 16,612 | 13,983 |
| 7 | летучие органические соединения (ЛОС) | 29,718 | 23,115 | 25,412 | 25,804 | 25,142 |
| 8 | прочие газообразные и жидкие | 3,113 | 2,815 | 2,831 | 2,879 | 2,882 |
| **ИТОГО:** | | **309,672** | **121,242** | **123,610** | **124,336** | **75,665** |

Как видно из приведенной сравнительной диаграммы максимальный выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух пришелся на 2018 год, что связано с проведением в данном году строительных работ по реконструкции пункта сбора нефти и газа и системы промысловых трубопроводов Чкаловского НГКМ. С 2019 по 2021 гг. выброс загрязняющих веществ находится приблизительно на одном уровне с незначительным ежегодным увеличением в связи с поэтапным вводом в эксплуатацию нового оборудования после реконструкции и изменениями по фонду скважин. В 2022 году наблюдается снижение валовых выбросов загрязняющих веществ в связи с корректировкой производственной программы в части проведения КРС и СКО скважин.

**Добыча и использование попутного нефтяного газа в 2022 году, млн м3**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Добыча** | **Добыча** | **Всего использование** | **Всего использование** | **К исп** | **К исп** |
| **план** | **факт** | **план** | **факт** | **план** | **факт** |
| **10,466** | **17,818** | **17,818** | **17,818** | **100** | **100** |

Объемы выбросов парниковых газов по объектам Общества с учетом 100% утилизации попутного нефтяного газа незначительные.

Основными технологическими операциями, сопряженными с выбросами парниковых газов на объектах Общества (прямые парниковые выбросы, сфера охвата -1) являются: стационарное сжигание топлива (котлы, подогреватели, дизельные электростанции и т.п.); сжигание газа на факелах (дежурное горение; при ППР), фугитивные выбросы. Косвенные выбросы парниковых газов связаны с потребляемыми энергоресурсами (Сфера охвата 2).

**Динамика выбросов парниковых газов, тСО2 -эквивалента 2020-2022 гг.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Категория источников** | **2020 год** | **2021 год** | **2022 год** |
| 1 | Первая сфера охвата: выбросы СО2 от стационарного сжигания топлива, сжигания на факельной установке, фугитивные выбросы | 1356,86 | 1708,00 | 1701,00 |
| 2 | Вторая сфера охвата: выбросы СО2 в результате потребления энергоресурсов | 0,00 | 1362,00 | 2085,00 |
| **ИТОГО:** | | **1356,86** | **3070,00** | **3786,00** |

Удельные показатели по основным направлениям охраны окружающей среды за период 2018-2022 составили (тыс. тонн /тыс. тонн углеводородного сырья):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| Выбросы | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| Водопотребление | 0,014 | 0,029 | 0,011 | 0,010 | 0,011 |
| Образование отходов | 0,000 | 0,026 | 0,015 | 0,001 | 0,002 |

Расходы, направленные на охрану окружающей среды в период с 2018-2022 приведены в таблице ниже (тыс. руб.).

| **Показатели** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Текущие затраты на охрану окружающей среды, всего, в том числе** | **27488** | **13783** | **8891** | **2938** | **1674** |
| на охрану водных объектов | 1356 | 1300 | 1281 | 2091 | 896 |
| на охрану атмосферного воздуха | 246 | 151 | 128 | 588 | 301 |
| на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления | 782 | 8587 | 4924 | 259 | 477 |
| на рекультивацию земель | 25064 | 3745 | 2558 | 0 | 0 |

По итогам работы за 2022 год в рамках природоохранной деятельности выполнены все запланированные мероприятия, показатели программ производственного экологического контроля достигнуты в полном объеме.

Нарушения природоохранного законодательства с нарушенными сроком исполнения отсутствуют.

**6.2. Охрана труда и промышленная безопасность**

В 2022 году на объектах Общества проведен аудит системы менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001:2018. В ходе аудита установлено соответствие объектов Общества указанному стандарту.

За отчетный период выполнены следующие мероприятия по ОТ и ПБ:

Обеспечены в установленном порядке работники, занятые на работах с вредными или опасными условиями труда, а также на работах, производимых в особых температурных и климатических условиях или связанных с загрязнением, специальной одеждой и специальной обувью.

Обеспечены рабочие и ИТР эффективными смывающими средствами.

Обеспечено хранение средств индивидуальной защиты, а также ухода за ними (своевременная химчистка, сушка).

Проведена специальная оценка условий труда на 9 рабочих местах.

Предоставлены гарантии и компенсации за вредные и опасные условия труда.

Обеспечены работники, занятые на работах с вредными условиями труда, молоком или другими равноценными продуктами.

Организована вакцинация против клещевого энцефалита и против гриппа.

Проведены обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические медицинские осмотры (обследования).

Организовано обучение:

- по охране труда руководителей, специалистов по охране труда, членов комиссий в установленном порядке;

- по охране труда работников рабочих профессий;

- по оказанию первой помощи пострадавшим на производстве;

- по использованию (применению) средств индивидуальной защиты.

Проведены вводные, первичные (на рабочем месте), повторные, целевые и внеплановые инструктажи по охране труда.

Проведены стажировки по охране труда вновь принятым работникам рабочих специальностей.

Пересмотрены инструкции по охране труда и введены в действие приказом.

На постоянной основе осуществляется доведение до сведения работников производственных подразделений приказов, решений по вопросам охраны труда, Уроков, извлеченных из происшествий, по поступающей информации.

Заключены договоры по направлению деятельности ОТ.

Разработан бюджет по направлению деятельности ОТ на 2023 год.

Выполнены мероприятия по реализации международной Концепции Vision Zero:

В мае 2022 года проведены командно-штабные учения посвященные отработке взаимодействия органов управления УО ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара», сил и средств объектового звена единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС (далее РСЧС) АО «УНГП», при угрозе возникновения ЧС, связанной с разрушением замерного сепаратора С-01  УСНГ Копанского месторождения  с последующим выбросом газа, 2 пострадавших». В качестве наблюдателей на учениях присутствовали Представители главного управления МЧС России по Оренбургской области, Представители администрации Оренбургского района Оренбургской области.

В декабре проведено совещание с подрядными организациями по продолжению внедрения концепции Vision Zero.

В рамках реализации концепции (цель «Ноль») в АО «УНГП» были приняты следующие меры по предупреждению заражения сотрудников коронавирусной инфекцией:

1) Все работники обеспечены средствами индивидуальной защиты, согласно норм выдачи СИЗ и СИЗОД, в том числе медицинскими одноразовыми масками.

2) Скопление персонала (работников) объекта в одном пункте пропуска не допускается.

3) При работе объектов в ежедневном режиме проводятся профилактические мероприятия, а именно:

• уборка всех помещений влажным способом с применением моющих средств не менее 2 раз в день;

• по окончании работы объекта проводятся проветривание и влажная уборка помещений с применением дезинфицирующих средств, активными в отношении вирусов, путем протирания ручек дверей, поручней, столов, стульев, средств связи и персональных ЭВМ. Для уничтожения микроорганизмов соблюдается время экспозиции и концентрация рабочего раствора дезинфицирующего средства в соответствии с инструкцией к препарату.

• все помещения объекта ежедневно проветриваются. Проветривание проводится не менее 10 минут через каждые 1,5 часа;

• с целью обеззараживания воздушной среды используются бактерицидные облучатели-рециркуляторы ОЗНП-2.

4) Все имеющиеся контрольно-пропускные пункты на территорию объекта оборудованы:

• бесконтактными инфракрасными термометрами с целью бесконтактного выявления людей с повышенной температурой тела;

• дозаторами-диспенсерами с дезинфекционными средствами для самостоятельной обработки рук персонала (работников) при входе на территорию объекта.

5) В целях обеспечения защищенности объектов АО «УНГП» в условиях распространения коронавирусной инфекции COVID-19:

• проводится контроль соблюдения мер личной гигиены персоналом (работниками);

• не допускается к работе персонала (работниками) с проявлениями острых респираторных инфекций (повышенная температура, кашель, насморк);

• проводится мониторинг и выявление персонала (работниками) с признаками инфекционного заболевания (повышенная температура тела, кашель и др.);

• организовано во всех структурных подразделениях ведение ведомостей о состоянии температуры тела работников.

Крупных, значительных и незначительных происшествий за отчетный период зафиксировано не было.

За отчетный период проверки государственными надзорными органами в отношении Общества не осуществлялись.

За 2022 год проводилось обучение по следующим направлениям:

- ДПО по программам ПК в области Промышленной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»;

- «Обучение по общим вопросам охраны труда и функционирования системы управления охраной труда»;

- «Пожарно-технический минимум, для рабочих осуществляющих пожароопасные работы»;

- «Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ при воздействии вредных и(или) опасных производственных факторов, источников опасности, идентифицированных в рамках СОУТ и оценки проф. рисков»;

- «Экологическая безопасность при обращении с отходами I-IV класса опасности»; «Обеспечение экологической безопасности руководителями (специалистами) общехозяйственных систем управления» и др.

Периодический медицинский осмотр (в том числе в центре профессиональной патологии) прошли 55 работников Общества. Сотрудников, имеющих противопоказания к работе, не выявлено.

За 2022 год проведено 48 учебно-тренировочных занятий по темам оперативной части плана ликвидации и локализации аварий.

Происшествия с временной потерей трудоспособности в обществе отсутствуют, LTIFR = 0.

**Затраты на обеспечение безопасных условий труда 2018 -2022**

| **Показатели** | **2020** | **2021** | **2022** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Израсходовано на мероприятия по охране труда всего:** | **8572,2** | **2351,1** | **4101,7** |
| на приобретение спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты | 2327,8 | 1140,2 | 2728,3 |
| на реализацию организационных мероприятий | 1981,2 | 280,0 | 262,7 |
| на реализацию технико-технологических мероприятий | 2047,1 | 0,0 | 0,00 |
| на реализацию санитарно-гигиенических мероприятий | 1889,2 | 697,8 | 683,2 |
| на подготовку работников | 326,9 | 233,1 | 427,5 |

**7. Капитальное строительство**

При нормализованном плане в 92 млн. в 2022 году по капитальному строительству освоено 84 млн. руб. Отклонение связано с отказом от реализации объекта «Здание склада арочного типа» в связи с отсутствием предложений Поставщиков из-за частых колебаний цен на строительные материалы, а также выполнением строительного контроля на объектах силами Заказчика.

При этом в 2022 году реализован объект «Административно-производственное здание с операторной» на Копанском месторождении с использованием модульных быстровозводимых конструкций, а также в рамках реализации научно-технической работы специалиста АО «УНГП», получившей высокую оценку на конкурсе в 2021 году, построены спортивные площадки на Копанском и Чкаловском месторождениях. Объекты введены в ноябре 2022 года.

Инвестиционная программа 2022 года исполнена в рамках плана.

**8. Сведения о закупочной деятельности**

В 2022 году Обществом проведено закупочных процедур -  на сумму 1 044 357 640,02 руб. из них:

до 100 тыс., руб. – 88 закупок на сумму 4 167 235,16 руб.;

от 100 тыс. руб. и выше - 111 закупки на сумму 891 018 020,16 руб.

дополнительных соглашений - 31 на сумму 149 172 384,70 руб.

**9. Основные показатели финансовой деятельности**

**9.1. Характеристика выручки от продаж**

Основным источником получения выручки АО "УНГП" является продажа сырой нефти, конденсата, природного и попутного газа на внутреннем рынке.

Всего предприятие в 2022 году реализовало, в том числе:

* нефти и конденсата покупателям в количестве 30 978,719 тонн, что составляет 100 % всей реализованной продукции,
* природного и попутного газа покупателям в количестве 198 806,311 м3, что составляет 100% всей реализованной продукции.

Структура выручки выглядит следующим образом:

Единица измерения: тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Сумма с налогами | НДС и пошлины | Сумма без налогов и пошлин | Удельный вес (%) |
| Реализация нефти и конденсата на внутреннем рынке | 1 085 756 | 180 960 | 904 796 | 100% |
| Реализация природного и попутного газа на внутреннем рынке | 532 342 | 88 723 | 443 619 | 100% |
|  | 1 618 098 | 269 683 | 1 348 415 | 100% |

**9.2. Прибыли и убытки**

Итогом производственно-хозяйственной деятельности Общества за 2022 год явились следующие финансовые показатели:

* Выручка от продаж 1 348 415 тыс. руб.;
* Себестоимость продаж 1 587 647 тыс. руб.;
* Коммерческие расходы отсутствуют;
* Управленческие расходы 269 131 тыс. руб.;
* Прибыль (убыток) от продаж (508 363) тыс. руб.;
* Прибыль (убыток) до налогообложения (502 575) тыс. руб.;
* Чистая прибыль (убыток) (402 889) тыс. руб.

За отчетный период выручка уменьшилась на 15,2 % к уровню предыдущего года за счет ухудшения макропараметров и перехода на потонный метод амортизации. Чистая прибыль уменьшилась на 231% по сравнению с прошлым 2021 годом за счет влияния макропараметров и перехода на потонный метод амортизации.

**9.3 Дебиторская задолженность**

За 2022 год по данным бухгалтерского баланса у Общества сформировалась дебиторская задолженность в составе:

Ед.изм.:тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование дебитора | Дата возникновения задолженности | Сумма задолженности | Характеристика задолженности | Вероятный срок погашения |
| 1 | Покупатели, заказчики | 31.12.2022 | **91 919** |  | 31.01.2023 |
|  | «Газпром переработка», ООО | 31.12.2022 | 41 220 | текущая | 31.01.2023 |
|  | Газпром добыча, ООО | 31.12.2022 | 50 529 | текущая | 31.01.2023 |
|  | Прочие | 31.12.2022 | 170 | текущая | 31.01.2023 |
| 2 | Авансы выданные |  | **2 971** |  |  |
|  | Энергосбыт ПЛЮС, ОАО | 31.12.2022 | 2 191 | текущая | 31.01.2023 |
|  | ЗН Снабжение | 31.12.2022 | 150 | текущая | 31.01.2023 |
|  | ТЕХЭКО, ФОНД | 31.01.2022 | 150 | текущая | 31.01.2023 |
|  | Прочие | 31.01.2022 | 480 | текущая | 31.01.2023 |
| 3 | Налоги и сборы: | 31.12.2022 | **20 453** | текущая | 31.01.2023 |
| **ИТОГО:** | | | **115 343** |  |  |

**9.4 Кредиторская задолженность**

За 2022 год по данным бухгалтерского баланса у Общества сформировалась кредиторская задолженность в составе:

Ед.изм.:тыс. руб

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  **дебитора** | | **Дата возникновения задолженности** | **Сумма**  **задолженности** | | **Характеристика задолженности** | **Вероятный срок погашения** |
| **1** | **Поставщики и подрядчики** | | 31.12.2022 | **91 613** | | текущая | 31.01.2023 |
|  | Зарубежнефть-Добыча Самара, ООО | | 31.12.2022 | 41 699 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | ИНТАС, ООО | | 31.12.2022 | 14 365 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | Метафракс трейдинг, ООО | | 31.12.2022 | 2 338 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | ГАЗПРОМ ДОБЫЧА, ООО, | | 31.12.2022 | 5 086 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | СКС-Технологии, ООО | | 31.12.2022 | 7 680 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | Ветеран, ООО | | 31.12.2022 | 1 319 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | АВТОДОМ, ООО | | 31.12.2022 | 1 834 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | Трэм Инжиниринг, АО | | 31.12.2022 | 2 467 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | НЕСТРО, ООО | | 31.12.2022 | 3 965 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | УСП, ООО | | 31.12.2022 | 2 722 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | НПП Ресурс Сервис, ООО | | 31.12.2022 | 1 478 | | текущая | 31.01.2023 |
|  | Прочие | | 31.12.2022 | 3 144 | | текущая | 31.01.2023 |
| **2** | **Задолженность перед персоналом** | | 31.12.2022 | **2 736** | | текущая | 11.01.2023 |
| **3** | **Прочие кредиторы** | | 31.12.2022 | **1 495** | | текущая | 1 квартал 2023 |
| **5** | **Налоги и сборы** | | 31.12.2022 | **40 838** | | текущая | 1 квартал 2023 |
|  | **ИТОГО:** | |  | **136 682** | |  |  |
|  | |  | | |

**9.5 Анализ структуры баланса**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Стр. баланса** | **Начало периода** | **Конец периода** | **Оптимальное значение** |
| **п/п** |
|  | Оборотные активы | 1200 | 435 644 | 376 515 |  |
| Краткосрочные обязательства | 1500 | 252 997 | 149 997 |  |
| **Коэффициент текущей ликвидности** |  | **1,78** | **2,51** | 1,0 - 2 |
|  | Краткосрочные финансовые вложения | 1240 | 0 | 0 |  |
| Денежные средства | 1250 | 45 296 | 10 |  |
| Краткосрочные обязательства | 1500 | 252 997 | 149 997 |  |
| **Коэффициент абсолютной ликвидности** |  | **0,18** | **0,00** | 0,15 и выше |
|  | Собственный капитал | 1300 | 1 871 116 | 1 468 227 |  |
| Долгосрочные обязательства | 1400 | 217 081 | 184 596 |  |
| Краткосрочные обязательства | 1500 | 252 997 | 149 997 |  |
| **Соотношение собственных средств и заемных** |  | **0,25** | **0,23** | не менее 0,7 |
|  | Собственный капитал | 1300 | 1 871 116 | 1 468 227 |  |
| Актив баланса | 1700 | 2 341 194 | 1 802 820 |  |
| **Коэффициент финансовой независимости** |  | **0,80** | **0,81** | не менее 0,4 |
|  | Собственный капитал | 1300 | 1 871 116 | 1 468 227 |  |
| Внеоборотные активы | 1100 | 1 905 550 | 1 426 305 |  |
| **Коэффициент маневренности** |  | **-0,98** | **-1,03** | 0,5 и выше |

Анализ структуры бухгалтерского баланса позволяет свидетельствовать о том, что за 2022 год у Общества наблюдалось относительно стабильное финансовое состояние**.**

**9.6 Состояние чистых активов Общества**

**тыс. руб.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| На 31.12.2020 | На 31.12.2021 | **На 31.12.2022** |
| 1 319 470 | 1 871 116 | 1 468 227 |

**10. Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям Общества**

Общим собранием акционеров Общества (Протокол ГОСА № 79 от 30.06.2022) принято решение дивиденды по итогам работы за 2021 год не выплачивать, прибыль в размере 307 027 386,33 рублей, полученную по итогам работы АО «УНГП» за 2021 год, не распределять.

**11. Описание факторов риска, связанных с деятельностью общества**

Как и любое общество, АО «УНГП» в своей деятельности подвергается риску. Риски подразделяются на несколько видов:

* отраслевые;
* макроэкономические;
* техногенные.

К **отраслевым рискам** можно отнести факторы управленческого риска, риск банкротства, риск сокращения спроса, риск конкуренции. Акционеры и Общество максимально стремились к исключению таких рисков. На сегодняшний день риск сокращения спроса на продукцию, риск банкротства и недружественного поглощения маловероятен. Риск конкуренции существует, но в данном регионе также маловероятен.

**Макроэкономические риски** находятся в сфере действия лицензионного и налогового законодательства. Эти риски не зависят от Общества, так как оно не в силах изменить государственные законодательные акты, возможность возникновения нестабильной ситуации на финансовых и товарных рынках, инфляцию, увеличение банковских процентов и налоговых ставок.

**Техногенные риски** подразумевают катастрофы, пожары, разливы нефти. Все месторождения Общества находятся в относительно спокойной зоне. Местоположение их исключает возможность землетрясений, наводнений и других катастроф. К сожалению, условия добычи нефти предполагают возможность возникновения пожаров и обрушения скважин. Необходимо тщательно следить за соблюдением правил противопожарной безопасности, избегать разливов нефти.

**12. Описание системы управления рисками и внутреннего контроля Общества**

Система управления рисками в Обществе реализуется в соответствии с Политикой управления рисками в Группе компаний АО «Зарубежнефть». В рамках деятельности по управлению рисками Руководством Общества систематически ведется работа по своевременному выявлению внутренних и внешних событий (рисков и возможностей), которые, в случае реализации, могут оказать существенное влияние на деятельность Общества, а также на достижение целей долгосрочных и краткосрочных, операционных и проектных, соответствие законодательству, в области отчетности.

События, влияющие на достижение вышеуказанных целей, определяются как риски и возможности. В отношении рисков разрабатываются стратегии реагирования и планы мероприятий по управлению рисками. Возможности рассматриваются и учитываются при разработке стратегии, долгосрочных программ развития, бизнес-планов, инвестиционных программ и проектов, программ инновационного развития и управлении проектами.

Система внутреннего контроля реализуется в соответствии с Политикой внутреннего контроля в Группе компаний АО «Зарубежнефть». В рамках осуществления финансово-хозяйственной деятельности Общество руководствуется целями, принципами и задачами, установленными указанным документом.

Целью реализации СВК является предоставление руководству Общества разумных гарантий достижения стоящих перед Обществом целей по следующим категориям:

* выполнение стратегии, долгосрочной программы развития, бизнес-планов, бюджетов, инвестиционной программы и основных программ деятельности Общества;
* эффективность и результативность финансово-хозяйственной деятельности Общества, сохранность активов;
* соответствие деятельности Общества применимым требованиям законодательства и локальным нормативным актам;
* снижение числа непредвиденных событий (рисков) и убытков в финансово-хозяйственной деятельности Общества;
* достоверность финансовой и нефинансовой отчетности, предоставляемой руководству, представителям Участника и внешним пользователям;
* создание в Обществе негативного отношения к коррупционному поведению.

Основными задачами СВК являются:

* определение необходимых контрольных процедур в соответствии с целями бизнес-процессов Общества;
* обеспечение эффективного контроля за выполнением стратегических целей, долгосрочной программы развития, иных перспективных планов, бизнес-планов, бюджета и инвестиционных программ и основных программ деятельности Общества наиболее эффективным путем;
* обеспечение эффективного контроля за соблюдением требований действующего законодательства и внутренних нормативных документов Общества, регулирующих деятельность Общества, а также решений Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров Общества, Генерального директора Общества;
* обеспечение достаточной уверенности в отношении полноты, надежности и достоверности финансовой, управленческой и иной нефинансовой отчетности Общества.

Руководством Общества на постоянной основе ведется работа по достижению целей и задач системы внутреннего контроля.

**13. Перечень совершенных обществом сделок**

1. Крупные сделки в 2022 г. Обществом не совершались.

2. Сделки с заинтересованностью, заключенные Обществом в 2022 г:

2.1. Дополнительное соглашение №1 к договору займа с Акционерным обществом «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» о предоставлены в любой момент времени займа, не превышающего 202 000 000,00 (двести два миллиона, 00/100) рублей для целей пополнения оборотных средств. Срок возврата займа - 30.06.2023 года. Процентная ставка по договору займа устанавливается в размере 7% годовых (Одобрен протоколом Совета директоров Общества №220 от 30.04.2021, №229 от 29.07.2022)

2.2. Договор с ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» об оказании услуг. Предельная сумма договора – 6 600 000 (шесть миллионов шестьсот тысяч) рублей, в том числе НДС 20%. Срок действия до 31 декабря 2025 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №229 от 29.07.2022.)

2.3.Договор на оказание ИТ и ИБ-услуг с дополнительными соглашениями №1, 2 к нему с Обществом с ограниченной ответственностью «Нестро». Предельная сумма договора – 21 669 954 (двадцать один миллион шестьсот шестьдесят девять тысяч девятьсот пятьдесят четыре) рубля 11 копеек, в том числе НДС 20%. Срок действия с 01.01.2022 г. по 31.12.2024 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №229 от 29.07.2022, №230 от 27.03.2023.)

2.4. Договор на оказание услуг по технико-технологическому надзору и контролю (супервайзерское сопровождение) при проведении текущего и капитального ремонта скважин на объектах АО «УНГП» с Акционерное общество «Научно-технологическая компания «Российский межотраслевой научно – технический комплекс «Нефтеотдача». Предельная сумма договора – 10 395 570 (десять миллионов триста девяносто пять тысяч пятьсот семьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%. Срок действия с 02.05.2022 г. до полного исполнения обязательств сторон. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №229 от 29.07.2022.)

2.5. Договор №20-НСТ-2021 возмездного оказания услуг (с учетом дополнительных соглашений №1,2,3) на ведение бухгалтерского и налогового учета, подготовку и своевременную сдачу бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности, оказание услуг по проведению платежей и взаимодействию с банками, кадрового администрирования и расчетов с персоналом, оформление кадровых событий согласно Приложения 1 «Перечень услуг (каталог функций) с Обществом с ограниченной ответственностью «Нестро». Предельная сумма договора – 45 060 381 (Сорок пять миллионов шестьдесят тысяч триста восемьдесят один) рубль 04 копейки, в том числе НДС 20%. Срок действия с 01.07.2021 г. по 31.12.2023 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №229 от 29.07.2022, №230 от 27.03.2023.)

2.6. Агентский договор с Обществом с ограниченной ответственностью «Зарнестсервис». Предельная сумма договора – 10 395 570 (десять миллионов триста девяносто пять тысяч пятьсот семьдесят) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%. Срок действия с даты подписания его обеими Сторонами и действует до 31.12.2025 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №229 от 29.07.2022.)

2.7. Договор подряда с Обществом с ограниченной ответственностью «Зарубежнефтестроймонтаж». Предельная сумма договора – 95 526 240 (Девяносто пять миллионов пятьсот двадцать шесть тысяч двести сорок) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%. Срок выполнения работ: Срок выполнения работ: с момента подписания договора до 31.12.2022 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №229 от 29.07.2022.)

2.8. Договор на оказание услуг по организации закупок для нужд АО «УНГП» с Акционерным обществом «Зарубежнефть». Стоимость услуг рассчитывается в зависимости от цены закупаемых товаров, работ, услуг, определяемой на основании протокола, составленного по результатам закупки, и составит:

для закупок, стоимость которых составляет менее 25 000 000 рублей в том числе НДС (включительно), – 1,00 % (включая НДС) от стоимости закупки;

для закупок, стоимость которых составляет более 25 000 000 рублей в том числе НДС (включительно) и менее 250 000 000 рублей с в том числе НДС (включительно), – 0,90 % (включая НДС) от стоимости закупки;

для закупок, стоимость которых составляет более 250 000 000 рублей в том числе НДС (включительно) – 0,75 % (включая НДС) от стоимости закупки.

Срок действия договора со дня подписания и действует в течение 1 (одного) календарного года. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №230 от 27.03.2023.)

2.9. Договор об оказании услуг с ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» по обеспечению текущей деятельности АО «УНГП». Общая сумма договора 130 896 098 (сто тридцать миллионов восемьсот девяносто шесть тысяч девяносто восемь) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%. Срок действия с 01.03.2023 по 31.12.2023 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №230 от 27.03.2023.)

2.10. Договор на оказание операторских услуг по добыче полезных ископаемых с ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара». Общая сумма договора 170 411 902 (сто семьдесят миллионов четыреста одиннадцать тысяч девятьсот два) рублей 00 копеек, в том числе НДС 20%. Срок действия с 01.03.2023 по 31.12.2023 г. (Одобрен протоколами Совета директоров Общества №230 от 27.03.2023.)

2.11. Договор займа с ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» (Заемщик) о предоставлении целевого беспроцентного денежного займа, не превышающего 200 000 000,00 (двести миллионов, 00/100) рублей для целей пополнения оборотных средств. Срок возврата займа - 31.12.2023 года. (Одобрен протоколом Совета директоров Общества №230 от 27.03.2023)

**14. Состав Совета директоров**

Решением годового общего собрания акционеров (протокол № 78 от 30.06.2021 года) членами Совета директоров избраны следующие лица:

1. Акимов Олег Валерьевич
2. Апресян Мигран Гагикович
3. Ахмадеев Альберт Ахматхабибович
4. Белов Александр Юрьевич
5. Кожемякин Игорь Васильевич
6. Максимов Денис Николаевич
7. Малявин Виталий Борисович
8. Мифтахов Руслан Талгатович
9. Улитин Денис Борисович.

Решением годового общего собрания акционеров (протокол № 79 от 30.06.2022 года) членами Совета директоров избраны следующие лица:

1. Воронцов Борис Геннадиевич

2. Кабанов Илья Александрович

3. Костин Сергей Михайлович

4. Светкин Андрей Вячеславович

5. Улитин Денис Борисович

6. Кожемякин Игорь Васильевич

7. Апресян Мигран Гагикович

8. Писарев Василий Анатольевич

9. Чепела Виталий Анатольевич

**15. Исполнительный орган Общества**

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Мифтахов Руслан Талгатович.

Протоколом внеочередного общего собрания акционеров №76 от 21.12.2020 Генеральным директором Общества избран Мифтахов Руслан Талгатович. Срок полномочий – 3 года.

|  |  |
| --- | --- |
| Мифтахов Руслан Талгатович | занимаемая должность – генеральный директор  ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»;  гражданство -  Российское;  общий трудовой стаж -   30 лет;  образование – высшее, Самарский государственный технический университет, специальность – разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, год окончания – 2002 г.;  профессия –  инженер;  повышение квалификации, дополнительное образование – Российский государственный университет нефти и газа, год окончания – 2016 год, профессия – Мастер делового администрирования. Управление нефтегазовым бизнесом.  Долями в уставном капитале Общества не владеет |

**16. Критерии определения размера вознаграждения (компенсации расходов) единоличного исполнительного органа Общества – управляющей организации**

Действующий единоличный исполнительный орган Общества получает вознаграждение на основании срочного трудового договора № 16-Б от 22.12.2020г.

**17. Сведения о внешнем аудиторе Общества**

Аудитором АО «УНГП» для проведения обязательного ежегодного аудита за 2022 г. протоколом общего собрания акционеров от 30.06.2022 года утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Р.О. С. Экспертиза» (ОГРН 1027739273946). Местонахождение: 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 7, стр. 3, кабинет 20. Почтовый адрес: 127055, г. Москва, Тихвинский пер., д. 7, стр. 3

**18. Сведения о займах (кредитах), выданных Обществом акционерам Общества и/или исполнительным органам Общества**

Займы (кредиты), участникам Общества и/или исполнительным органам Общества В 2022 году акционеру Общества – Обществу с ограниченной ответственностью «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» предоставление целевой беспроцентный денежный займ. Сумма займа - 200 000 000,00 (двести миллионов) рублей. Дата предоставления займа: дата списания денежных средств с банковского расчетного счета Займодавца. Дата возврата займа: не позднее 31.12.2023 г.

19. Сведения о соблюдении обществом Кодекса корпоративного поведения

В своей деятельности Общество руководствуется разработанным ФКЦБ РФ и рекомендуемым к применению Кодексом корпоративного поведения.

Соблюдаются следующие положения Кодекса:

* Обществом соблюдаются сроки извещения акционеров о проведении общего собрания акционеров;
* акционеры имеют возможность знакомиться с информацией, подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров;
* акционеры имеют возможность вносить вопросы в повестку дня в установленные законом сроки;
* в составе Совета директоров отсутствуют лица, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти или к которым бы применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, ценных бумаг;
* внутренние документы Общества содержат порядок проведения заседаний совета директоров;
* члены Совета директоров Общества имеют право на получение от исполнительных органов и руководителей структурных подразделений информации, необходимой для осуществления своих функций.

Генеральный директор Р. Т. Мифтахов