

**Пояснительная записка ООО "ПрикаспийНефтеГаз"  
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год**

**I. Общие сведения об организации**

1.1. Полное фирменное наименование общества: Общество с ограниченной ответственностью "ПрикаспийНефтеГаз".

Форма собственности: ООО, частная.

1.2. Общество создано в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом от 8 февраля 1998 г. N 14-ФЗ "Об обществах с ограниченной ответственностью".

Дата государственной регистрации: 3 октября 2005

ОГРН: 1053478403879

ИНН: 3418101610

КПП: 344401001

Зарегистрировано в МИФНС России N 4 по Волгоградской области

Юридический адрес Общества 400066, Волгоградская обл, г. Волгоград, ул. 10-й дивизии НКВД, 1А, каб 16.

Почтовый адрес Общества 400066, Волгоградская обл, г. Волгоград, ул. 10-й дивизии НКВД, 1А, каб 16.

Среднесписочная численность за 2024 г.- 0 (ноль) человек.

1.3. *Сведения о лицензиях:*

ООО «ПрикаспийНефтеГаз» создано в 2005 году с целью осуществления деятельности по разведке и добыче углеводородного сырья в Волгоградской области для последующей его реализации нефтеперерабатывающим предприятиям региона.

В 2006 году обществом получена лицензия серия ВЛГ № 01357 вид НЭ с целевым назначением и видами работ - разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Прибрежного лицензионного участка. Дата лицензии 12.10.2006. Дата начала действия лицензии 27.09.2008, сроком действия до 01 ноября 2026 года. Место действия Волгоградская область, Быковский и Николаевский районы, Прибрежный участок.

В соответствии с лицензионным соглашением лицензиат обязан поэтапно выполнить следующий комплекс работ:

- ввести Прибрежное месторождение в пробную эксплуатацию;
- завершить пробную эксплуатацию и провести государственную экспертизу запасов;
- составить проект разработки месторождения;
- ввести месторождение в разработку;
- после разработки провести ликвидационные работы объектов обустройства и инфраструктуры.

Вышеперечисленный комплекс работ необходимо выполнить в течение двадцати лет. Сроки выполнения этапов работ и в целом лицензионного соглашения могут изменяться в зависимости от уточнения геологической модели месторождения, объёма запасов и распределения их по площади участка и пр. (по согласованию с ТУ Роснедра).

*Виды деятельности:*

- Добыча сырой нефти и природного газа
- Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа
- Добыча сырой нефти и природного газа
- Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
- Производство нефтепродуктов
- Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин

1.4. *Информация о связанных сторонах, об операциях со связанными сторонами.*

С 28.12.2018 г. учредителями являются:

51% долей в уставном капитале ООО «ВПТ-Нефтемаш»;

49% долей в уставном капитале Городецкий К.Э.

Учредитель - бенефициарный владелец: ООО «ВПТ-Нефтемаш», Городецкий К.Э.

*Операции со связанными сторонами:*

В 2024 г. сделок со связанными сторонами не было.

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу, в совокупности составили 0 (ноль) руб., в том числе по каждому из следующих видов выплат:

краткосрочные вознаграждения - (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде и т.п. платежи в пользу основного управленческого персонала) составили-0 (ноль) руб.;

долгосрочные вознаграждения - суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчетной даты, составили - 0 (ноль) руб.

1.5. Бухгалтерская отчетность ООО "ПрикаспийНефтеГаз" за 2024 г. сформирована, исходя из действующих в России правил ведения бухгалтерского учета и отчетности (Российских Положений по Бухгалтерскому учету -ПБУ, ФСБУ, и Федерального закона от 6 декабря 2011 г. N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете", действующего с 1 января 2013 г. Существенных отступлений от правил ведения бухгалтерского учета в 2024 г. не имелось.

## II. Сведения об учетной политике и ее изменениях

Капитальные вложения отражаются в бухгалтерской отчетности в составе основных средств.

Расходы на строительство, освоение нового производства, благоустройство скважины и прочие аналогичные расходы отражаются с использованием счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

К основным средствам относятся объекты сроком службы более 12 месяцев, стоимость которых превышает 100000 руб.

Переоценка основных средств не производится. Амортизация производится линейным способом с 1го числа месяца, следующего за месяцем ввода в эксплуатацию.

Проверка основных средств на обесценение осуществляется при наличии признаков обесценения.

Запасы признаются в бухгалтерском учете по фактической себестоимости.

Общество проводит тест на обесценение запасов при наличии признаков обесценения и в случае их выявления создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их частой стоимостью продажи в порядке предусмотренном ФСБУ 5/2019 Запасы.

Списание запасов производится по средней себестоимости.

Финансовый результат от реализации товаров, работ, услуг определяется «по отгрузке».

Применяется общая система налогообложения.

Налоговый учет ведется методом начисления в соответствии с требованиями налогового законодательства РФ.

## III. Освоение нового производства

В 2024 г. не проводилось освоение нового производства.

## IV. Информация по прекращаемой деятельности

Общество с ограниченной ответственностью "ПрикаспийНефтеГаз" признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство —

27.07.2023 г., но организация не ликвидирована. Задолженность по налогам на 28.03.2025 г. составляет 25 768 131 руб.

Согласно Сообщению о результатах проведения собрания кредиторов № 16384111от 13.12.2024 г. (Номер дела А12-28693/2022 г. Арбитр.упр. Манукян Рафаэль Маргарович):

«Решением АРБИТРАЖНОГО СУДА ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ от 21.07.2023 г. по делу № А12-28693/2022 ООО "ПРИКАСПИЙНЕФТЕГАЗ" (ОГРН 1053478403879, ИНН 3418101610, адрес: 400066, Волгоградская область, г Волгоград, ул 10-й дивизии НКВД, 1а, кабинет 16) признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство. Определением АРБИТРАЖНОГО СУДА ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ от 02.09.2024 г. по делу № А12-28693/2022 конкурсным управляющим утвержден Манукян Рафаэль Маргарович (ИНН 613204909716, СНИЛС 139-629-300 86, адрес для направления корреспонденции конкурсному управляющему: 344000, обл Ростовская, г Ростов-на-Дону, а/я, 8007) - член НП СОАУ "Меркурий" (ОГРН 1037710023108, ИНН 7710458616, адрес: 125047, г Москва, ул Тверская-Ямская 4-Я, 2/11, стр.2). Настоящим конкурсный управляющий сообщает, что собранием кредиторов ООО "ПРИКАСПИЙНЕФТЕГАЗ", проведенным 12.12.2024 г., приняты следующие решения:

1. По вопросу голосования не проводилось.

2. Принять решение о замещении активов должника ООО "ПРИКАСПИЙНЕФТЕГАЗ" путем создания на базе имущества должника акционерного общества.

3. Учредить акционерное общество "ПрикаспийНефтеГаз Добыча".

4. Утвердить место нахождения акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча": г. Волгоград, пр-кт им. В.И. Ленина, д. 92, к. 546.

5. Сформировать Уставный капитал акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча" в размере 278 212 000 (Двести семьдесят восемь миллионов двести двенадцать тысяч) рублей (размер определен независимым оценщиком, Отчет № 14737 об оценке рыночной стоимости товарно-материальных ценностей от 28.11.2024 г, подготовленный ООО "Региональный Центр Оценки и Экспертизы Собственности"), разделенный на 278 212 (Двести семьдесят восемь тысяч двести двенадцать) обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей. Форма выпуска акций – бездокументарная. В уставный капитал акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча" вносится имущество (в том числе имущественные права), входящее в состав предприятия должника ООО "ПРИКАСПИЙНЕФТЕГАЗ" и предназначенное для осуществления предпринимательской деятельности. Порядок оплаты уставного капитала: 100% - в течение трех месяцев с даты государственной регистрации Общества. Акции акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча" распределяются следующим образом: ООО "ПРИКАСПИЙНЕФТЕГАЗ" - 278 212 000 (Двести семьдесят восемь миллионов двести двенадцать тысяч) рублей, что составляет 100 (Сто) процентов Уставного капитала акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча".

6. Утвердить Устав акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча".

7. Избрать на должность Генерального директора акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча" Манукян Рафаэль Маргарович сроком на 3 (три) года.

8. Избрать Совет директоров акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча" в следующем составе: 1) Журманова Елена Евгеньевна 2) Авакянц Александр Камоевич; 3) Шинин Александр Юрьевич; 4) Кузьменко Алексей Владимирович; 5) Кузьменко Василий Владимирович.

9. Утвердить регистратором АО "ДРАГА". Утвердить условия договора с независимым регистратором.

10. Поручить конкурсного управляющего ООО "ПРИКАСПИЙНЕФТЕГАЗ" Р.М. Манукяну осуществить все действия для регистрации акционерного общества "ПрикаспийНефтеГаз Добыча" в предусмотренном действующим законодательством РФ порядке».

## V. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочное обязательство, связанное с возникновением у работников права на оплачиваемые отпуска, состоит из суммы обязательства по выплате отпускных работникам и суммы обязательства по уплате страховых взносов на обязательное социальное страхование.

Резервы по отпускам, неиспользованным по состоянию на 31.12.2022 г. создан в сумме 1612466.82 руб. (Один миллион шестьсот двенадцать тысяч четыреста шестьдесят шесть рублей 82 копейки).

Условные обязательства и условные активы.

Условных фактов хозяйственной деятельности (т.е. событий, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность Общества, состоявшихся до отчетной даты, но не завершенных на эту дату в силу того, что окончательно не ясны последствия данных событий), информацию о которых следовало бы раскрывать в соответствии с требованиями нормативных актов не существует.

## VI. События после отчетной даты

Отсутствуют события после отчетной даты, которые оказали или могли оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности организации.

Обострение геополитической напряженности и конфликт, связанный с Украиной, оказали отрицательное влияние на экономику Российской Федерации. США, страны Евросоюза и ряд других стран ввели новые санкции в отношении ряда российских организаций, включая банки, физические лица и определенные отрасли экономики, а также ограничения на определенные виды операций. Банк России увеличил ключевую ставку до 21%. Курс рубля по отношению к иностранным валютам значительно снизился.

В стране были введены временные экономические меры ограничительного характера, в том числе по работе с иностранными контрагентами и иностранной валютой.

Данные события могут оказать существенное влияние на деятельность российских организаций в различных отраслях экономики и представляют собой события после отчетного периода, эффект которых невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

В настоящее время руководство проводит анализ возможного воздействия изменяющихся макро и микроэкономических условий на финансовое положения и результаты деятельности Общества.

## Общая информация.

Лицензионный участок недр **ПРИБРЕЖНЫЙ** расположен на левом берегу р. Волга. На участке в 1990 – 1991 г.г. пробурена разведочная скважина №1 Прибрежная, открывшая Прибрежное нефтяное месторождение. Скважина достигла забоя 5000 метров. По результатам бурения было установлено, что потенциально продуктивные нефтеносные горизонты (турнейские, бобриковские и тульские) залегают в интервале глубин 4238-4120 метров. Интерпретация промыслово-геофизических исследований, проведенная в 1991 году, указала на продуктивность бобриковских отложений, а испытание интервала 4151 - 4154 метров в эксплуатационной колонне подтвердило промышленную продуктивность бобриковских отложений.

С 1991 по 2011 год скважина пребывала в консервации с глинистым раствором плотностью 1,20 г/см<sup>3</sup> в стволе в качестве жидкости консервации. В 2001 году две попытки расконсервировать скважину, с применением волнового генератора, успеха не имели по причине наличия глинистых пробок и "прихвата" НКТ в эксплуатационной колонне.

Всеобщий финансово-экономический кризис 2008-2009 годов и его последствия не позволили ООО «ПрикаспийНефтеГаз» продолжить работы по расконсервации скважины, мероприятия по подготовке к вводу месторождения в пробную эксплуатацию также были приостановлены.

В 2011 году произошла смена собственника и генерального директора ООО «ПрикаспийНефтеГаз», в результате чего началось планомерное финансирование и динамичное развитие деятельности предприятия на месторождении – разработана и согласована вся проектная документация по расконсервации месторождения, произведены в полном необходимом объеме ремонтные работы на скважине.

Работы по расконсервации скважины проведены, параллельно выполнены все необходимые промыслово-геофизические исследования скважины в эксплуатационной колонне; гидродинамические и полевые исследования ВСП-НВП; проведена перфорация продуктивного пласта; закончено освоение скважины; разработан, прошел экспертизу и утвержден «Проект обустройства месторождения для ввода в пробную эксплуатацию».

В конце апреля 2013 года скважина введена в пробную эксплуатацию согласно утвержденного Волгограднедра проекта пробной эксплуатации (Протокол № 83/29/УВС от 17 апреля 2013г.).

В период пробной эксплуатации все мероприятия, проводимые с целью уточнения добычных возможностей скважины, состава и физико-химических свойств пластовых флюидов, эксплуатационной характеристики пластов (коэффициенты продуктивности, максимально возможные дебиты скважин, приемистость по воде и т. п.) выполнены в полном объеме.

Обществом начато обустройство месторождения Прибрежное: для утилизации попутного газа и выработки электроэнергии, как для собственных нужд, так и для нужд сторонних потребителей, приобретены и будут установлены две газопоршневые электростанции АГП-350; планируется модернизация факельной установки для утилизации газа при планово-профилактических отключениях газопоршневых электростанций; емкостное и силовое оборудование будет скоммутировано при помощи трубопроводов, электрических сетей, сетей КИПиА и т.д.

Так как увеличение дебита скважины и притока остается одной из основных задач ООО «ПрикаспийНефтеГаз», с начала 2015 года на скважине № 1 Прибрежного месторождения продолжается капитальный ремонт, в ходе которого проводится целый комплекс работ, связанных с восстановлением работоспособности обсадных колонн, цементного кольца, призабойной зоны, спуском и подъемом оборудования при раздельной эксплуатации и закачке и т.д.

Параллельно с этим, на месторождении «Прибрежное» ведутся дополнительные исследовательские работы и обязательные мероприятия по выполнению лицензионных соглашений на месторождении «Прибрежное».

**В 2013-2015 г.г.** ОАО «Волгограднефтегеофизика» были проведены сейсморазведочные работы МОГТ-3D площадью 32,53 км<sup>2</sup> на Прибрежном лицензионном участке. Задачей работ являлось детализация строения Прибрежного месторождения.

По результатам этих работ и испытаний в скважине 1 Прибрежная, в ходе которых были получены притоки нефти, в 2014 году произведен оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Кизеловского, Радаевского и Бобриковского горизонтов Прибрежного месторождения и в августе на заседании экспертной комиссии ФБУ «ГКЗ» в Москве утвержден отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Прибрежного месторождения Кизеловского, Радаевского и Бобриковского горизонтов».

**В 2015 году** для повышения изученности, на месторождении проведены дополнительные геофизические исследования методом ИНГК, НГК+ГК в интервале глубин 2200-2315; 2495-2570 и

3650-3750 м. Результатами исследований явилось открытие новых залежей в отложениях башкирского и артинского ярусов, после чего был произведен подсчет запасов нефти и растворенного газа. Следует особо отметить, что если нефтеносность артинского, бобриковского и кизеловского отложений в разрезе Прибрежного месторождения подтверждена многочисленными

примерами на территории Левобережья, то выявление нефтеносности среднего карбона башкирского яруса по результатам проведенного ИНГК в стволе скважины 1 Прибрежная – случай новый и непривычный для Левобережья. 21 апреля 2015 года на заседании экспертной комиссии ФБУ «ГКЗ» в Москве утвержден отчет по оперативному подсчету запасов нефти и растворенного газа Прибрежного месторождения в этих ярусах.

Контуры залежей по этим горизонтам вышли за пределы Прибрежного лицензионного участка в нераспределенный фонд недр. Для рационального недропользования, вовлечения запасов в разработку и в соответствии с абзацем третьим подпункта «б» пункта 8 Постановления №429 Правительства РФ от 03.05.2012 г. ООО «ПрикаспийНефтеГаз» в мае 2015 г. направило заявку в Федеральное агентство по недропользованию на изменение (увеличение) границ Прибрежного лицензионного участка.

Обществом выигран суд по увеличению лицензионного участка недр. В 2017 г. был уплачен разовый платеж за пользование недрами в связи с увеличением земельного участка в бюджет в размере 10 млн. руб.

«28» марта 2025 г.

Конкурсный управляющий

Манукян Рафаэль Маргарович