

**Пропозиції Міжвідомчої комісії з організації укладення та виконання угод про розподіл продукції щодо визначення переможця конкурсу на укладення угоди про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Дельфін**

Конкурсний комітет отримав чотири заяви – від Фронтера Ресорсіз Юкрейн ЛЛС, Трайдент Блек Сі Інк., Каспiан Дрiллінг Інтернешнл Лтд. (Бi.Вi.Ай.) та ПАТ «Видобувна компанія «Укрнафтобуріння».

**Фронтера Ресорсіз Юкрейн ЛЛС**

Заявник - Фронтера Ресорсіз Юкрейн ЛЛС (Техас, США) пропонує в рамках першого п'ятирічного періоду геологічного вивчення (ППВГ) здійснити 2Д та 3Д сейсмічне дослідження на суму 15 млн. дол., пробурити 7 свердловин (1 свердловина – протягом 3-го, 2-4 свердловини – протягом 4-го, 5-7 свердловини – протягом 5-го року проекту). В заявці відсутня прив'язка заявлених компонентів програми робіт до конкретних геологічних структур або хоча б зон ділянки Дельфін.

Мінімальна гарантована інвестиція протягом ППВГ – 155 млн. дол.

Материнська компанія заявника – Фронтера ресорсіз корпорейшн (США) контролює 100% акцій заявника. Номінальний статутний фонд – 690 тис. дол.

Материнська компанія заявника має досвід пошуку та видобутку вуглеводів з 1996 р. Стратегічною метою компанії є реалізація Чорноморської регіональної вуглеводневої ініціативи. Саме в цьому контексті Компанія пропонує розглядати її проекти в Грузії, Молдові та Україні. Починаючи із 1997 р. в межах ділянки 12 на сході Грузії на умовах угоди про розподіл продукції було вкладено понад 500 млн. дол., виконано 230 кв. км 3Д сейсміки, пробурені понад 30000 м нових свердловин, відкриті запаси 10 млрд. барелів нафти і 12 трлн. куб футів газу. З 2017 р. Франтера здійснює геологорозвідувальні роботи в Молдові, планує протягом 24 місяців провести нові бурові операції. Інформації щодо показників видобутку в цих проектах не надано.

В проект в Азербайджані, який здійснювався з 1996 по 2001 рр. (дві ліцензійні ділянки разом із компанією СОКАР) за інформацією заявника було вкладено 20 млн. дол., що дозволило збільшити видобуток на 7 тис. барелів газу та нафти на день. В проектах в Болівії в 1996-98 рр. ( інвестиція - 50 млн. дол.) – материнська компанія заявника за наданою інформацією виявила значні запаси газу.

Заявник подав інформацію, що не має кінцевих бенефіціарних власників (хоча за відкритою інформацією, його материнська компанія здійснила приватизацію у 2019 р.).

За консолідованою фінансовою звітністю в 2017 р. Фронтера ресорсіз корпорейшн мала збитки від операційної діяльності – 11638332 дол., чисті збитки та сукупні збитки – 17915708 дол.

Станом на 31.12.2017 р накопичена нестача коштів акціонерів склала 497247334 дол.

Заявник запропонував встановити максимальну частку компенсаційної продукції – 70% під час етапу геологічного вивчення, 60% - під час етапу видобутку. Частка держави у прибутковій продукції має скласти 22%.

Заявник запропонував наступні бонуси на користь держави: 5 млн. дол. коли буде досягнуто обсяг видобутку 1 млн. куб м на день і 10 млн. дол. коли буде досягнуто обсяг видобутку 3 млн. куб. м на день.

Фронтера ресорсіз корпорейшн надала гарантію материнської компанії, якою безвідклично гарантувала виконання Заявником своїх зобов'язань під час етапу розвідки за Угодою. При цьому загальна максимальна сума, у тому числі відсотки, витрати, що підлягають сплаті за цією гарантією, обмежуються сумою інвестиційних зобов'язань, визначеною у заявці учасника на участь у конкурсі. Гарантія припиняє автоматично дію, зокрема, з дати, коли розпочато перший етап промислової розробки.

Компанія в розділі стандарти та практика охорони праці та довкілля та зв'язками із громадами подала досить детальну систему управління ОПДЗГ, яка включає зобов'язання щодо лідерства та управління; планування та управління активами; реалізація; оцінка; аналіз.

Заявник запровадить програми з соціального розвитку, а також проводитиме навчальні програми для своїх представників для забезпечення застосування високих галузевих стандартів під час виконання робіт подібно до тих, які є звичайними та практично здійсненими у подібних міжнародних проектах.

### **Трайдент Блек Сі Інк**

Заявник - Трайдент Блек Сі Інк. (Делавер, США), запропонував протягом ППГВ – провести 1500 км сейсморозвідувальних робіт 2Д та до 1460 кв. км 3Д, буріння не менше 7 пошукових. **Це є наймасштабнішою програмою робіт**, яка схожа лише з заявкою ще одного претендента (Фронтера Ресурсіз). Після відкриття першого родовища – буріння не менше ніж 3 розвідувальних свердловин, а також буріння додаткових 12 розвідувальних свердловин у разі відкриття наступних родовищ (виходячи, як зазначає заявник, із кількості перспективних структур, у разі відкриття наступних родовищ). Заявник планує початок дослідно-промислової розробки родовища вже у другій половині третього року, а початок промислової розробки ділянки Дельфін на початку п'ятого року дії УРП.

**На першому етапі геологорозвідувальних робіт гарантуються фінансові вкладення у розмірі не менше 200 млн. дол., що становить найвищу пропозицію.** За оптимістичного розвитку подій, загальний обсяг інвестицій у розробку та видобування на ділянці Дельфін становитиме ~ 1 млрд. дол.

Заявник надав загальний опис вуглеводневого потенціалу українського сектору шельфу Чорного моря, не даючи оцінку ресурсів саме у межах ділянки Дельфін, а також не виділяючи тут пріоритетні геологічні структури. Відповідно, запропонована програм робіт не прив'язана до конкретних геологічних структур або окремих зон ділянки Дельфін. В цьому контексті наразі відсутня інформація, де заявник планує пробурити перших 7 пошукових свердловин.

У заяві міститься дуже детальний опис технічних деталей побудови підземного газопроводу. Проте в програмі робіт не міститься інформація щодо розмірів та строків внесення інвестицій на проектування та спорудження газопроводу.

Материнськими компаніями заявника є Trident Acquisitions Corp. (США) – далі ТАС, який має 90% акцій заявника, та San Leon Energy plc. (США) – далі СЛЕ, який має 10% акцій заявника.

Влітку 2018 р. ТАС здійснив IPO на американській фондовій біржі NASDAQ ([www.nasdaq.com/markets/ipos/company/trident-acquisitions-corp-1048273-86303](http://www.nasdaq.com/markets/ipos/company/trident-acquisitions-corp-1048273-86303)) та зібрав суму понад 200 млн. дол., яка за інформацією заявника є доступною для проектів із розвідки та видобування вуглеводнів. Ринкова капіталізація ТАС – 276216000 дол. (на 12.06.19).

За інформацією заявника, в ТАС нема акціонера, який володіє контрольним пакетом акцій та може одноосібно здійснювати вплив на компанію. Контроль над ТАС здійснює Рада директорів. Номінальним утримувачем 84,22% акцій ТАС є Cede & Co. Він виступає посередником між реальними акціонерами та емітентами (по законодавству про депозитарну систему інвестори в США прямо не володіють акціями). 26,5% акцій ТАС – у вільному обігу.

Слід зазначити, що правовий статус ТАС та поточний стан його діяльності може нести певні ризики для успішності проекту за участі заявника. ТАС - це компанія “чистого чека”, яка визначається Комісією з цінних паперів і бірж США наступним чином: “Компанія на стадії розвитку, яка не має конкретного бізнес-плану або мети або вказала, що її бізнес-план полягає у злитті або/та придбанні з невідомою компанією або компаніями, іншою особою або особами. Ці компанії, як правило, передбачають спекулятивні інвестиції”.

Згідно із інформацією заявника, стратегічною метою ТАС є розвиток проектів з пошуку і видобутку вуглеводів у країнах Східної Європи. ТАС має форму «спеціально створеної компанії» (special purpose entity), метою якої є отримання у контроль або придбання активів для введення діяльності у сфері розвідки та розробки вуглеводів. Водночас, якщо ТАС не отримає контроль над активами/проектом до 1 грудня 2019 р., ТАС може припинити свою діяльність.

Слід зазначити, що у випадку перемоги у конкурсі на укладення угоди про розподіл вуглеводів, які видобуватимуться у межах ділянки Дельфін, нема впевненості, що Заявник встигне підготувати проект Угоди, погодити його із Міжвідомчою комісією та Кабінетом Міністрів вчасно. Водночас, також відсутня інформація щодо можливості пролонгації заявником граничних термінів.

У преамбулі наданої ТАС гарантії материнської компанії (п. D) зазначається, що гарантія обумовлюється затвердженням радою директорів та власників акцій Гаранта. Таким чином, зазначена гарантійна сума у 200 млн дол може підлягати зменшенню за рішенням акціонерів. Водночас, у разі укладання УРП, ці зобов'язання стануть фінальними, а у разі невідповідності суми гарантій у заявці остаточній пропозиції від заявника, Уряд України матиме право не укладати таку угоду.

Другою материнською компанією заявника є Сан Леон Енерджі плс. (San Leon Energy plc) - приватна нафтогазовидобувна група компаній, яка створена в 1995 р. в Ірландії та, за інформацією заявника, є найбільшим (за площею) власником ліцензій на сланцеві активи в Європі. 71,5% акцій належить Toscafund Asset Management LLP (лондонська інвестиційна фірма з активами більше 4 млрд.). Ринкова капіталізація Сан Леон Енерджі Плс (СЛЕ) - 177 млн. фунтів.

За інформацією заявника Сан Леон Енерджі Плс здійснює розвідку та видобуток вуглеводів на 17 родовищах в Албанії, Нігерії, Польщі, Іспанії площею 11079 кв. км, в т.ч. на 9 морських ділянках в Європі та Північній Африці, зокрема на ділянці OML 18 в Нігерії. Середньодобовий видобуток складав в 2018 р. 106 тис. барелів нафти.

При презентації досвіду Сан Леон в заявці наводиться детальна інформація щодо одного проекту компанії, а саме в південній дельті річки Нігер поблизу міста Порт-Харкорт (Нігерія), де компанія разом із партнерами володіє ліцензією на розробку в мангрових болотах (площа - 1035 кв. км). San Leon Energy plc Midwestern Energy (Нігерія) контролюють 90% в OML 18. СЛЕ мобілізувала 173 млн. дол. в якості боргу та 221 млн. дол. в якості власного капіталу для інвестування в цей проект. При цьому компанія зайшла

в проект на мангрових болотах на етапі промислового видобутку, збільшивши за три роки видобуток з 10 до 50 тис. барелів вуглеводнів на добу.

В заяві не зазначено, чи є у Сан Леон досвід оператора на морських офшорних ділянках. Відсутня така інформація і у доступних відкритих джерелах. З цих джерел відомо, що на офшорній ділянці в Албанії (де ще в 1993 р. було пробурено пошукову свердловина компаніями AGIP і Chevron) Сан Леон купила 840 кв. км 3Д сейсміки і шукає партнерів для здійснення проекту з оцінки. В офшорному проекті в Ірландії Сан Леон має 4,5% і не є оператором. Проекти в Польщі і Іспанії здійснюються на суходолі. Слід зазначити, що вищезазначений проект в Нігерії також не є по суті офшорним проектом.

Сан Леон Енерджи ПЛС також активно розширює свою групу шляхом поглинання існуючих нафтогазових компаній по всьому світу. Зокрема СЛЕ провела поглинання наступних компаній. Gold Point Energy (2009) – надає послуги у нафтогазовидобуванні, володіє часткою участі в нафтогазових проектах в Польщі, США (Дакота), Аргентина (провінція Салта). Капіталізація компанії - 1,2 млн. дол. (ціна акції впала з 1,89 канадських дол. в 2015 р. до 0,01 канадських дол. в 2016 р.). Island Oil and Gas (2010) – володіє офшорними ліцензіями в Ірландії та Марокко, залучена до розробки офшорної ділянки Amstel в Нідерландах. Активи компанії в Західній Сахарі в Марокко, де вона має 30% (не оператор) є проблемним активом, бо діяльність в цьому окупованому регіоні підпадає під санкції ООН. Realm Energy (2011) – видобуває вуглеводні в Іспанії, має досвід співпраці із Halliburton з метою вивчення надр на сланцевий газ на площі в 8903 кв. км в Іспанії. Aurelian Oil and Gas (2013) надає сервісні послуги. Портфель компанії складають нафтогазові родовища в Польщі, Словаччині, Румунії, Болгарії. Компанія офшорних активів не має.

Виходячи із вищенаведеного Сан Леон самотійно і через підконтрольні компанії має певний досвід участі в розробці пошукових проектів на шельфі, хоча відсутній прямий досвід оператора таких проектів.

Заявник додає Угоду про стратегічне співробітництво із сервісною компанією GSP offshore SRL. Сервісна компанія згідно із договором буде основним технічним субпідрядником заявника з наступних питань: 1) інженерні, будівельні та монтажні роботи, що необхідні для підтримки всіх аспектів бурової компанії, зокрема забезпечення проекту бурових установок і всіх допоміжних суден, 2) інженерні, будівельні та монтажні роботи, що необхідні для підтримки всіх аспектів майбутньої програми розробки родовища, зокрема виготовлення та встановлення платформи, газотранспортного трубопроводу, а також всі допоміжні види діяльності, необхідні для виконання робіт.

В листі на адресу Міжвідомчої комісії компанія GSP висловила готовність виділити одну бурову платформу (із 6, які є під управлінням компанії) для буріння свердловин у межах ділянки Дельфін (з 2021 р.).

Треба зазначити, що **наявність в акваторії Чорного моря готової платформи** є важливим елементом для вчасної реалізації проекту, адже транспортування таких платформ із інших регіонів потребуватиме її мобілізації та перевезення через протоки Босфор та Дарданелли, що може викликати суттєві ускладнення.

**Заявник запропонував самі найкращі умови розподілу продукції на користь держави.** Максимальна частка компенсаційної продукції – 60%. Частка держави у прибутковій продукції: 30% - при показнику видобуток до 1 млн. т нафтового еквіваленту (НЕ) на рік, 40% при показниках видобутку від 1 до 5 млн. т НЕ, 50% - від 5 до 10 млн. т НЕ, 60% від 10 до 20 млн. т НЕ і 70% при показнику видобутку- більше 20 млн. т НЕ на рік.

Заявник запропонував сплату бонусу державі в 5 млн. дол. за відкриття родовища із видобувними запасами більше 5 млн. т НЕ.

Заявник планує протягом строку дії проекту здійснити інвестиції у програми соціального розвитку на суму 17 млн. дол., а 1 млн. дол. на створення в Одесі центру інновації і технопарку (без строків), 1 млн. дол. в інфраструктурні програми, зокрема, субсидування паромних рейсів, 100 тис. дол. на рік – програма підвищення інвестиційної привабливості Одеського регіону, 100 тис. дол. на рік на програму розвитку туризму в Одеській області, 100 тис. дол. на рік на підтримку освітніх програм в Україні.

*Таким чином, сильними сторонами заявки ТАС є найбільший розмір обіцяних інвестицій на першому етапі, проведення найширшої програми робіт з наявністю домовленостей щодо оператора та виконавця ключових робіт, а також найвигідніша пропозиція щодо розподілу продукції на користь держави. Діяльність компанії перебуває під юрисдикцією законодавства США, а вся діяльність регламентується та має строго звітуватися до Комісії з цінних паперів і бірж США. Водночас, на етапі погодження угоди (до її підписання) до слабких місць ТАС можна віднести організаційні особливості прийняття рішень, що можуть нести ризик відмови акціонерів погодити у повній мірі зазначені у заявці фінансові зобов'язання. Водночас, в свою чергу такі дії мають спричинити не укладання угоди з боку держави.*

#### **Каспiан Дрiллінг Інтернешнл Лтд.**

Каспiан Дрiллінг Інтернешнл Лтд. (Бi.Вi.Ай.) є проектною компанією, утвореною Каспiан Дрiллінг Компанi Лтд. (Азербайджан), 92,44% якої, в свою чергу, належить Національній компанії SOCAR (Азербайджан).

На основі аналізу наявної геологічної інформації заявник вже здійснив попередню геологічну оцінку ділянки Дельфін, яку його фахівці умовно поділили за напрямками робіт на дві зони: Гамбурцева-Розломна та Зональна-Кутова.

В рамках першого напрямку робіт заявник виділив 4 структури (Гамбурцева, Кулісна, Розломна і Чарівна) із очікуваними видобувними запасами більше 30 млрд. куб. м газу, в межах яких передбачається розпочати програму пошуку вуглеводнів.

Заявник планує після підготовчих робіт вже в 3-4 кварталах першого року проекту виконати 1000 кв. км 3Д сейсміки вартістю 25 млн. дол. (покривши всі чотири зазначені структури) і до середини другого року завершити її обробку і інтерпретацію, паралельно розпочавши готувати проект на буріння пошукових свердловин. В 4 кварталі 2 року - 1 кварталі 3 року планується буріння пошукової свердловини на структурі Гамбурцева (глибиною 3500 м, вартість 25 млн. дол.).

За умови песимістичного тестування зазначеної пошукової свердловини, коли всі 3Д сейсмічні дослідження не підтвердять перспективність на вуглеводні та можливість відкриття комерційних покладів вуглеводнів, **КДІ зобов'язується виконати тривимірне дослідження обсягом 1000 кв. км та пробурить 5 свердловин, гарантовано виконавши мінімальні зобов'язання, визначені умовами конкурсу. За умови такого сценарію, КДІ зобов'язується проінвестувати 1,5 млрд грн або 55 млн дол США.**

За умови позитивного тестування зазначеної пошукової свердловини в 3-4 кварталах 3 року заплановано буріння в межах структури Гамбурцева розвідувальної свердловини (глибина 3500 м, вартість 25 млн. дол.). Далі заявник планує пробурити 8 експлуатаційних свердловин на структурі Гамбурцева (всі глибиною 3500 м та вартістю по 25 млн. грн.), при цьому 4 свердловини – до завершення ППГВ (5 років). Паралельно, починаючи із 4 кварталу 3 року до 3 кварталу 5 року проекту планується розпочати вишукувальні роботи,

проектування і будівництво підводного (130 км) та наземного газопроводу, будівництво наземної установки комплексної підготовки газу. Далі з продуктивних свердловин на структурі Гамбурцева через газопровід планується почати поставки видобутого газу на материкову частину України (в м. Чорноморськ). Починаючи із 2 кварталу 4 року проекту другою буровою установкою планується розпочати буріння пошукової свердловини на структурі Кулісна. За таким сценарієм до кінця 5 року проекту заявник очікує видобуток 0,5 млрд. куб м газу на рік із капітальними інвестиціями протягом ППГВ - 430 млн. дол. (в тому числі – 200 млн. дол. – будівництво підводного газопроводу).

По закінченні ППГВ протягом 6-8 років проекту в зоні Гамбурцева-Розломна заявником планується буріння ще 1 пошукової, 1 розвідувальної і 6 експлуатаційних свердловин на структурах Розломна і Кулісна. Таким чином в межах виділених 4 першочергових структур першого напрямку роботи всього будуть пробурені 3 пошукові, 4 розвідувальні і 14 експлуатаційних свердловин. Щорічний видобуток газу в межах зазначених структур може досягти на 10 рік проекту 3,4 млрд. куб м із підтриманням такого рівня видобутку протягом 15 років.

За другим напрямком нафтогазової діяльності у межах ділянки Дельфін планується пошук вуглеводнів в межах Зонально-Кутової зони. Спочатку планується виконання до 1000 кв км ЗД сейсміки в 6 рік проекту, а протягом 7 – 10 років планується буріння 4 пошукових, 3 розвідувальних і 5 експлуатаційних свердловин (глибина по 3500 м, вартість – по 25 млн. дол.) у межах структур Зональна, Кутова, Гайдука, КС-3.

Таким чином по зазначених двох напрямках робіт до кінця 10 року проекту, за умови оптимістичного сценарію, заплановано всього пробурити 32 свердловини, досягнути максимального щорічного видобутку в 5 млрд. куб м газу, отримати накопичений обсяг видобуток газу в 13,5 млрд. куб м. При цьому обсяг внесених інвестицій за 10 річний період може скласти понад 1 млрд. дол.

**Материнська компанія заявника - Каспiан дрiлiнг компанi спецiалiзується на бурiннi свердловин на морськомu шельфi.** В рамках 16 угод про розподіл продукції на Каспії своїми трьома напівзануреними буровими установками КДК було пробурено більше 100 глибоководних свердловин, а також методом забурювання - 114 похило-скерованих та горизонтальних свердловин з підводної основи (максимальні глибини моря – 2540 м, максимальна глибина свердловини – 7411 м).

КДК має досвід оператора за межами Каспію по двох проектах в Середземному морі. Зокрема, описуються характеристики судна Фатіх, яке перебуває на роботах на турецькому шельфі Середземномор'я. Всі інші описані у заявці платформи КДК перебувають наразі в Каспійському морі. **Тому не зрозуміло, які платформи будуть проводити буріння на шельфі Чорного моря** та коли вони зможуть увійти в його акваторію.

В 2018 р. активи КДК склали 755,7 млн. дол. США, отримано 106,8 млн. дол. прибутку.

КДК надала гарантію виконання заявником зобов'язань фінансового, технічного, природоохоронного та іншого характеру за угодою про розподіл продукції, що має бути укладено відповідно до діючого законодавства України на підставі поданою КДІ Заявки на участь у конкурсі. Ця гарантія діє на першому етапі геологорозвідувальних робіт та втрачає чинність у разі підтвердження відсутності комерційних запасів під час проведення геологорозвідувальних робіт під час першого пошукового періоду.

Додатково **SOCAR** - материнська компанія Каспiан дрiлiнг компанi - надала листа, яким підтверджує повноваження КДК для участі в укладанні угоди про розподіл продукції на ділянці Дельфін, та зазначила, що надасть всю необхідну підтримку КДК або

її дочірній компанії в розвідці та розробці родовищ вуглеводнів в межах ділянки Дельфін, у випадку, якщо остання успішно виграє конкурс і укладе УРП з Урядом України.

**Заявник запропонував найгірші умови розподілу продукції на користь держави** з максимальною частку компенсаційної продукції в 69%. Частка держави у прибутковій продукції – 20% коли Р-фактор менше або дорівнює 2, 25% коли Р-фактор більше 2 та дорівнює або менше 3, 30% коли Р-фактор більше 3 та менше або дорівнює 4, 35% коли Р-фактор більше 4 та дорівнює або менше 5, 40% - коли Р-фактор більше 5.

Заявник зобов'язується використовувати свою передову практику, технології та стандарти для охорони довкілля.

Заявник пропонує бонуси на користь держави: 1 млн. дол. після початку промислового видобутку та 5 млн. дол. при досягненні сталого річного показника видобутку у 3 млрд. куб м газу

*Таким чином, заявник через материнську компанію має достатній досвід організації робіт на шельфі, фінансові та технічні ресурси для реалізації запропонованої програми робіт у межах ділянки Дельфін. Водночас, заявка КДІ є найслабшою у частині розподілу продукції на користь бюджету України та обсягу гарантованих інвестицій на початковій стадії реалізації проекту. Крім того, треба зважати на певний ризик, пов'язаний з політичними відносинами Азербайджану та Російської Федерації, а також спільними проектами SOCAR та російськими банками і енергетичними компаніями (на території обох країн), через що український проект може стати "розмінною монетою".*

## **ПАТ «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ»**

ПАТ «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ» запропонував пробурити 6 пошукових свердловин (в межах виявлених перспективних ділянок) - по 250 млн. грн. кожна (строк буріння 6 свердловин – 6 послідовних кварталів, що нелегко виконати однією буровою установкою).

Буріння експлуатаційних свердловин (за потребою) заплановано починаючи із 7 року проекту. Інвестиція протягом ППГВ – 1505,6 млн. грн.

Заявник має досвід роботи на Сахалінському родовищі, послідовно збільшуючи видобуток вуглеводнів, але не має досвіду роботи на greenfield проектах, насамперед, на морському шельфі.

Заявник запропонував наступні бонуси на користь держави: 20 млн. грн. – за кожне комерційне виявлення покладів, що призводять до збільшення видобувних запасів обсягом не менше 2 млн БНЕ (категорії запасів 11, 112, 122); 50 млн. грн. – за досягнення середньодобового видобутку понад 2 млн. куб м.

В контексті здійснення соціальних інвестицій буде укладено меморандум із органами місцевого самоврядування Одеської області. Готові інвестувати в соціальний розвиток району не менше 5 млн. грн. щорічно.

Щорічно на розвиток персоналу буде виділятися не менше 1,3 млн. грн.

Заявник пропонує встановити максимальну частку компенсаційної продукції – 65%. Частка держави в прибутковій продукції має скласти: 20% коли Р-фактор менше чи дорівнює 40%, 30% коли Р-фактор більше 40% але менше чи дорівнює 70%, 50% коли Р-фактор більше 70%.

Витрати заявника на придбання товарів, робіт і послуг українського походження в діяльності Заявника перевищує 70%.

На етапі промислової розробки на Дельфіні заявник буде закуповувати не менше 40% товарів, робіт і послуг українського походження.

Критерії оцінки заяв учасників	Максимальна кількість балів	Фронтера Ресорсіз Юкрейн ЛЛС	Трайдент Блек Си Інк	Каспiан Дрiллін Інтернешнл ЛТД	Видобувна компанія «Укрнафтобуріння»
найкраща програма робіт, насамперед спрямованість програми робіт на ділянці надр на комплексне освоєння ділянки та забезпечення раннього видобутку	80	40	60	70	45
раціональність умов використання природних ресурсів відповідно до програми робіт на ділянці надр	15	10	10	10	10
привабливість пропозицій щодо розподілу продукції на користь держави	30	15	25	20	20
найбільший обсяг інвестування	35	30	30	20	30
ефективність заходів з охорони навколишнього природного середовища	15	10	15	15	10
рівень фінансового забезпечення запропонованої програми робіт на ділянці надр	30	5	10	20	20
наявність досвіду з пошуку та видобутку вуглеводнів, зокрема із нетрадиційних джерел	45	0	0	0	0
забезпечення використання товарів, робіт і послуг українського походження	20	10	20	15	15
<b>Всього балів</b>	<b>270</b>	<b>120</b>	<b>170</b>	<b>170</b>	<b>150</b>

Виходячи із вищенаведеного, Міжвідомча комісія не дійшла згоди щодо визначення переможця конкурсу на укладання угоди про розподіл продукції на ділянці Дельфін. Жодний з претендентів не зміг набрати достатньої кількості голосів для прийняття схвального рішення необхідною більшістю присутніх членів Комісії.