

**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ГЕО АЛЬЯНС ПАРТНЕРСТВО» -
ОПЕРАТОР УГОДИ ПРО РОЗПОДІЛ ПРОДУКЦІЇ ВІД 31.12.2020 №5**

Міністерству енергетики України
01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30

Вих. № 3/03-21 від 18 березня 2021 року

Щодо виконання вимоги абз.5 п.1 ст. 5 Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18.09.2018

У відповідності до абз.5 п.1 ст. 5 Закону України «Про забезпечення прозорості у видобувних галузях» від 18.09.2018 (надалі – «Закон») суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність у видобувних галузях, зобов'язані надати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері енергетики та вугільної промисловості інформацію про істотні умови угод про користування надрами, в тому числі угод про розподіл продукції, разом із відповідними витягами із таких угод.

Оскільки відповідно до Наказу Міністерства Енергетики та Вугільної Промисловості України №602 від 12.09.2017 Про затвердження Порядку реєстрації проектів угоди про розподіл продукції та державної реєстрації угоди про розподіл продукції, Міністерство Енергетики України наразі зберігає реєстраційну справу, в якій в тому числі зберігається один примірник підписаної угоди, ТОВ «Гео Альянс Партнерство» - оператор Угоди про розподіл продукції від 31.12.2020 № 5 про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська, між Державою Україна та ТОВ «Гео Альянс Партнерство» і компанією «Гео Альянс Партнершип Б. В.» (Geo Alliance Partnership B. V.) (надалі – «Оператор») вважає, що умова Закону була виконана, оскільки в розпорядженні Міністерства Енергетики України наявний повний текст Угоди.

Однак у відповідь на запит Міністерства Енергетики України (оригінал запиту не отримано) Оператор повідомляє наступну інформацію.

31.12.2020 року ТОВ «ГЕО АЛЬЯНС ПАРТНЕРСТВО», Компанія Гео Альянс Партнершип БВ (Geo Alliance Partnership B.V.) та Держава Україна уклали **Угоду про розподіл вуглеводнів, які видобуватимуться у межах ділянки Софіївська**, яка зареєстрована Міністерством Енергетики України 31.12.2020 року за номером 5 (надалі – «Угода»).

Угода укладена строком на 50 (п'ятдесят) років, з датою набуття чинності - 31.12.2020.

Відповідно до умов Угоди, Держава доручає Інвестору та надає йому виключне право здійснювати нафтогазову діяльність, в тому числі геологічне вивчення та розробку, а також видобуток вуглеводнів на договірній ділянці протягом строку дії Угоди, разом із такими іншими правами, які передбачені в Угоді, а Інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати нафтогазову діяльність за свій рахунок і на свій ризик та отримуватиме відшкодування своїх витрат з компенсаційної вуглеводневої продукції відповідно до умов Угоди та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді прибуткової вуглеводневої продукції відповідно до умов Угоди (Стаття 2.1. Угоди).

Права та обов'язки Інвестора викладені у Статтях 7.1 та 8.1 Угоди відповідно.

Права та обов'язки Держави викладені у Статтях 9 та 10.1 Угоди відповідно.

Угода передбачає гарантії від змін у законодавстві України, які викладені в Статтях 23.2 та 28.4 Угоди.

Відповідно до умов угоди Оператор (Інвестор) здійснює ряд платежів як у грошовій, так і в натуральній формі на користь державного або місцевого бюджетів, зокрема:

1. Плата за видачу спеціального дозволу та оплати, якщо застосовано, вартості геологічної інформації, що є державною власністю (п.8 Додатку 6.1 Угоди).
2. Сплата Бонусу при досягненні стабільного рівня видобутку (Стаття 5.4 Угоди).
3. Сплата Бонусу при досягненні пікового рівня видобутку (Стаття 5.5 Угоди).
4. Розподіл прибуткової вуглеводневої продукції (Статті 14.6.1, 14.6.2, 14.7.1, 14.7.5 Угоди)
5. Сплата сплачуваних податків, в тому числі податок на прибуток (Стаття 28.5 Угоди) та рентна плата (Стаття 28.7).

Відповідно до умов Угоди, Інвестор здійснюватиме нафтогазову діяльність безпосередньо або через підрядників, що включатиме наступне:

- Геологічне Вивчення;
- Розробка;
- Видобуток;
- збут та реалізація товарної продукції;
- проектування, будівництво, експлуатація, користування, відновлення, будь-який ремонт та технічне обслуговування свердловин, об'єктів для здійснення Видобутку, трубопроводів та пов'язаних об'єктів (в тому числі їх з'єднання) та будь-яких інших об'єктів, які вимагаються для вищезгаданої Нафтогазової Діяльності;
- Виведення з Експлуатації;
- Нетехнічна Діяльність; та
- інша діяльність, яка пов'язана із вищезгаданим та/або відповідає Meti Угоди.

Протягом першого етапу робіт, строк якого становить 5 (п'ять) років з дати початку (надалі – "Строк Першого Етапу Геологічного Вивчення"), Інвестор зобов'язується виконати обсяг геологорозвідувальних та інших робіт, перелік та умови виконання яких зазначені в Статті 4.3.1 Угоди та які передбачені затвердженою програмою робіт та бюджетом Першого Етапу Геологічного Вивчення, що міститься у Додатку 1.1 в складі Додатку 1 Угоди.

Нафтогазова діяльність на договірній ділянці має здійснюватися з метою (і) раціонального використання надр, земельних та водних ресурсів, а також (ii) запобігання будь-якому негативному впливу на довкілля (Стаття 17.2 Угоди). Зокрема, Стаття 25 Угоди містить також положення щодо охорони праці та зобов'язання щодо природоохоронних заходів.

Стаття 20.3 Угоди містить положення про проекти у сфері соціального розвитку, а Стаття 20.4 Угоди містить положення про проекти будівництва та модернізації соціальної інфраструктури подвійного призначення.

Положення щодо використання робіт, товарів і послуг українського походження містяться у Додатку 4 Угоди.

Зазначені вище Статті Угоди додаються у вигляді витягів з Угоди до цього листа (Додаток №1).

Директор



Карабач В.А.

**УГОДА ПРО РОЗПОДІЛ ВУГЛЕВОДНІВ,
ЯКІ ВИДОБУВАТИМУТЬСЯ У МЕЖАХ
ДІЛЯНКИ СОФІЇВСЬКА**

між

ДЕРЖАВОЮ УКРАЇНА

та

**ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГЕО АЛЬЯНС
ПАРТНЕРСТВО"**

та

**ГЕО АЛЬЯНС ПАРТНЕРШІП Б. В.
(GEO ALLIANCE PARTNERSHIP B. V.)**

ЦЯ УГОДА ПРО РОЗПОДІЛ ВУГЛЕВОДНІВ, ЩО ВИДОБУВАТИМУТЬСЯ У МЕЖАХ ДІЛЯНКИ СОФІЇВСЬКА, укладена 31 грудня 2020 року у місті Києві, Україна, між:

ДЕРЖАВОЮ УКРАЇНА (надалі – "Держава"), яка діє через Кабінет Міністрів України (надалі – "КМУ")...

ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ГЕО АЛЬЯНС ПАРТНЕРСТВО" (надалі – "Гео Альянс Партнерство") ...; та

ГЕО АЛЬЯНС ПАРТНЕРШІП Б.В. (GEO ALLIANCE PARTNERSHIP B.V.) (надалі – "Гео Альянс Партнершіп") ...,

Держава, Гео Альянс Партнерство та Гео Альянс Партнершіп, разом із будь-якими з їх відповідних правонаступників за цією Угодою, можуть іменуватися окремо як – "Сторона", а усі разом як – "Сторони".

Гео Альянс Партнерство та Гео Альянс Партнершіп, разом із будь-якими з їх відповідних правонаступників за цією Угодою, також можуть разом або кожна окремо (залежно від контексту) іменуватися як "Інвестор", а окремо – як "Компанія-Інвестор".

2. Дата набуття чинності та строк Угоди

2.5.1 Ця Угода вступає в силу та набуває чинності в дату державної реєстрації цієї Угоди відповідно до Законодавства України після підписання останнім із належним чином уповноважених на підписання Угоди представників Сторін (надалі – "Дата Набуття Чинності").

2.5.2 Якщо ця Угода не буде припинена раніше згідно зі Статтею 36, вона укладається на строк 50 (п'ятдесят) років, який починається від дати її підписання (надалі – "Строк Дії Угоди").

3. Предмет Угоди

2.1 Предмет Угоди

Відповідно до цієї Угоди та згідно з її умовами, Держава цим доручає Інвестору та надає йому виключне право здійснювати Нафтогазову Діяльність, в тому числі Геологічне Вивчення та Розробку, а також Видобуток Вуглеводнів на Договірній Ділянці протягом Строку Дії Угоди, разом із такими іншими правами, які передбачені в цій Угоді, а Інвестор бере на себе зобов'язання здійснювати Нафтогазову Діяльність за свій рахунок і на свій ризик та отримуватиме відшкодування своїх витрат з Компенсаційної Вуглеводневої Продукції відповідно до умов цієї Угоди та отримуватиме плату (винагороду) у вигляді Прибуткової Вуглеводневої Продукції, як зазначено в Статті 14.

4. Права та обов'язки сторін щодо користування надрами, інші права на природні ресурси

7.1 Загальні положення

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор має наступні права:

- (а) на одноосібне та виключне здійснення Нафтогазової Діяльності на Договірній Ділянці, видобувати Вуглеводні, вільно визначати способи, види, технології, методики, підходи та стратегії здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до положень цієї Угоди;
- (б) спорудження, будівництва, демонтажу, експлуатації та користування об'єктами та обладнанням на Договірній Ділянці відповідно до законодавства України та положень цієї Угоди;
- (с) на загальних підставах користуватися інфраструктурою загального користування, яка є в наявності на території України, за умови сплати передбачених платежів та зборів, які зазвичай сплачуються згідно з Законодавством України;

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

- (d) проводити закупівлі та залучати Підрядників, субпідрядників для закупівлі товарів, робіт та послуг, які необхідні для Нафтогазової Діяльності, без отримання будь-яких погоджень Державного Уповноваженого Органу, відповідно до положень цієї Угоди;
- (e) отримувати його відповідну частину Частки Інвестора у Товарній Продукції;
- (f) на власний розсуд вільно реалізовувати, продавати в Державі, експортувати з території Держави Частку Інвестора у Товарній Продукції, використовувати Вуглеводні у Нафтогазовій Діяльності відповідно до положень цієї Угоди та Законодавства України;
- (g) користуватися відповідно до Законодавства України, але з урахуванням умов Статті 25, водою, яка необхідна для Нафтогазової Діяльності;
- (h) володіти, користуватися або мати доступ без набуття права власності до ділянок надр або земельних ділянок в міру необхідності у межах Договірної Ділянки, з метою ефективного здійснення Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;
- (i) мати у власності, користуватися або придбавати Майно відповідно до Статті 18;
- (j) реалізувати Майно, в тому числі Запаси та Основні Засоби, які він вважає надлишковими, відповідно до Статті 18;
- (k) отримувати та користуватися Даними щодо Договірної Ділянки та іншою геологічною інформацією в порядку та на умовах, встановлених цією Угодою та Законодавством України;
- (l) відкривати, мати та користуватися банківськими рахунками в порядку та відповідно до умов, встановлених цією Угодою та Законодавством України;
- (m) з урахуванням прав власності Держави, відповідно до Статті 18 та положень Статті 28: (i) вивозити за межі території Держави, без сплати жодних митних платежів, без квот та ліцензій або подібних обмежень, зборів або будь-яких інших Податків, Майно, що було ввезено з метою виконання Нафтогазової Діяльності, без сплати жодних Податків, окрім ПДВ, який застосовується за нульовою (0%) ставкою; (ii) перепродавати таке Майно на території Держави;
- (n) споруджувати, прокладати, користуватися, володіти на правах власності, утримувати, демонтувати та експлуатувати трубопроводи відповідно до Статті 19 та Законодавства України;
- (o) передавати повністю або частково свої права та обов'язки за цією Угодою будь-якій особі відповідно до умов цієї Угоди;
- (p) захищати свої права та інтереси за цією Угодою відповідно до процедур, передбачених цією Угодою, зокрема, але не виключно, Статтею 38;
- (q) припинити дію цієї Угоди відповідно до її умов; та
- (r) такі інші права, передбачені цією Угодою та Законодавством України, включно з правом вимагати від Держави виконання її обов'язків.

8.1 Загальні положення

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор має наступні зобов'язання:

- (a) здійснювати Нафтогазову Діяльність відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України;
- (b) фінансувати Нафтогазову Діяльність відповідно до цієї Угоди та УОД;
- (c) сплачувати Державі всі належні суми, які передбачені цією Угодою;

- (d) за винятком випадків, коли в цій Угоді передбачене інше, нести відповідальність за всю Нафтогазову Діяльність, вести та здійснювати нагляд за Нафтогазовою Діяльністю обачно та безпечно, відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;
- (e) у випадках надзвичайних ситуацій вживати таких заходів та здійснювати такі витрати, які необхідні для охорони здоров'я, життя, довкілля та майна, як передбачено в цій Угоді;
- (f) подавати необхідні програми та звіти стосовно Нафтогазової Діяльності, які вимагаються положеннями цієї Угоди;
- (g) вести належний облік та звіти щодо Нафтогазової Діяльності, як передбачено цією Угодою;
- (h) надавати перевагу товарам, роботам, послугам та матеріалам Українського Походження, як передбачено в Статті 20.1;
- (i) виконувати зобов'язання щодо найму на роботу громадян України, як передбачено в Статті 21 та з урахуванням її положень;
- (j) виконувати вимоги застосовного Законодавства України з урахуванням положень Закону про УРП та цієї Угоди;
- (k) забезпечити здійснення оцінки впливу на довкілля в обсязі та порядку, передбаченому Законодавством України, та оцінки рівня забруднення довкілля відповідно до Статті 25.4;
- (l) забезпечувати доставку Вуглеводнів, які не використовуються та не витрачаються в Нафтогазовій Діяльності, від гирла свердловин до Пункту Виміру;
- (m) передавати Державі Дані щодо Договірної Ділянки, в порядку, передбаченому в цій Угоді;
- (n) вживати заходів, направлених на запобігання аваріям, обмеження і ліквідацію їх наслідків та захист людей і довкілля від їх впливу;
- (o) повідомляти про аварії і заходи, вжиті для ліквідації її наслідків, Державний Уповноважений Орган та інші Державні Органи відповідно до Законодавства України;
- (p) забезпечувати експлуатацію об'єктів підвищеної небезпеки відповідно до Законодавства України;
- (q) завчасно повідомляти Державу про Зміну Контролю відповідно до положень Статті 39.4;
- (r) повертати ті частини Договірної Ділянки, які необхідно повернути відповідно до Статті 6;
- (s) здійснювати підготовку Вуглеводнів з метою їх доведення до стану Товарної Продукції;
- (t) у разі надзвичайної ситуації, здійснювати діяльність, яка є необхідною для охорони здоров'я, життя, довкілля та Майна, як передбачено в цій Угоді та Законодавстві України; та
- (u) виконувати всі інші зобов'язання, передбачені цією Угодою та застосовними положеннями Законодавства України.

СТАТТЯ 9. ПРАВА ДЕРЖАВИ

Відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України, Держава в особі КМУ має наступні права:

9.1 отримувати Частку Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції або її грошовий еквівалент відповідно до цієї Угоди;

9.2 координувати здійснення нагляду з боку Державних Органів по відношенню до Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України, з урахуванням вимог, що викладені в Додатку 10;

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

- 9.3 проводити, один раз на 5 (п'ять) Договірних Років, Комплексну Перевірку відповідно до положень Додатку 10;
- 9.4 отримувати від Інвестора Дані щодо Договірної Ділянки в порядку, встановленому в цій Угоді;
- 9.5 захищати свої права та інтереси за цією Угодою;
- 9.6 припинити дію цієї Угоди відповідно до її умов; та
- 9.7 інші права, передбачені цією Угодою та Законодавством України.

СТАТТЯ 10. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ ДЕРЖАВИ

10.1 Загальні положення

Відповідно до умов цієї Угоди та Законодавства України, Держава має зобов'язання надавати допомогу та підтримку Інвестору та Оператору при здійсненні Нафтогазової Діяльності та утримуватися від дій, що можуть завадити, ускладнити, затримати або в інший спосіб порушити ефективне її здійснення. Для уникнення сумнівів, жодне з положень цієї Статті 10.1 не обмежує право Держави виконувати свої суверенні обов'язки та реалізовувати свої суверенні права, що включає вжиття будь-яких заходів в надзвичайних ситуаціях, а також з метою захисту довкілля та здоров'я і безпеки людей.

Не обмежуючи універсальності вищенаведеного, Держава має наступні зобов'язання, зокрема:

10.1.1 забезпечити відповідно до Законодавства України надання Інвесторові, Операторові та Постійному Представництву Іноземного Інвестора:

- (i) всіх Дозвільних Документів, які вимагаються та є необхідними для здійснення Нафтогазової Діяльності, як передбачено в цій Угоді, а також для реалізації умов цієї Угоди, а також віз, які дозволяють багаторазовий в'їзд та виїзд до та з України для Працівників, посвідок на проживання;
- (ii) за відповідним зверненням Оператора до Державної служби геології та надр України (її правонаступника), первинної та/або вторинної геологічної інформації, впродовж 10 (десяти) днів після оплати Оператором вартості такої геологічної інформації, обчисленої відповідно до Законодавства України, якщо така оплата вимагається Законодавством України; та
- (iii) забезпечити у випадках, передбачених у Статті 12.2, переоформлення на нового Оператора відповідних Дозвільних Документів, Документації, інших договорів, які раніше були оформлені або видані на ім'я Оператора,

у кожному випадку, за умови, що Інвестор або Оператор, залежно від випадку: (a) дотримуються вимог Законодавства України щодо видачі, надання або збереження в силі будь-яких Дозвільних Документів, Даних щодо Договірної Ділянки та інших документів, згаданих у цій Статті 10.1.1 вище (надалі разом – "Погодження та Дозволи"); та (b) вчасно подають заявки та запити, а також документи, які необхідні для прийняття, видачі, надання або збереження в силі будь-якого з Погоджень та Дозволів (надалі – "Документація"), за умови, що вона є прямо передбаченою Законодавством України, з дотриманням особливих умов, передбачених цією Угодою, та в порядку, встановленому Законодавством України.

Якщо інше прямо не зазначено в цій Угоді або якщо інше не передбачено Законодавством України, Держава зобов'язана надати Погодження та Дозволи або забезпечити їх надання не пізніше ніж через 30 (тридцять) днів після дати отримання відповідної Документації.

Будь-які та всі платежі, що здійснюються Інвестором за або у зв'язку із прийняттям, видачею, наданням, отриманням або збереженням в силі Погоджень та Дозволів, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

На запит Інвестора або Оператора, Держава вносить зміни або забезпечує внесення змін до Погоджень та Дозволів у порядку, передбаченому Законодавством України.

Оператор має право просити в Державного Уповноваженого Органу допомоги в отриманні Погоджень та Дозволів для Інвестора, Оператора або його Підрядників. Державний Уповноважений Орган повинен допомагати і сприяти Інвесторові, Операторові або його Підрядникам отримати такі Погодження та Дозволи в строки та в порядку, що визначені Законодавством України;

10.1.2 сприяти Оператору на його запит із наступною діяльністю:

(i) у випадку надзвичайної ситуації, надавати відповідно до Законодавства України будь-яку та всю допомогу, яка може знадобитися для усунення такої надзвичайної ситуації, в тому числі одержання, в терміновому порядку, будь-яких Погоджень та Дозволів, що необхідні: (а) аби надати можливість Оператору ввезти на територію Держави Майно та персонал, та (b) дозволити евакуацію персоналу відповідно до Законодавства України;

(ii) із такими іншими питаннями, з яких Оператор може обґрунтовано звертатися по допомогу з метою реалізації умов цієї Угоди і для здійснення Нафтогазової Діяльності;

10.1.3 на запит Оператора, у межах своїх повноважень та у порядку, що встановлений Законодавством України, вчиняти дії щодо набуття Оператором прав користування земельними ділянками для цілей виконання Угоди;

10.1.4 на запит Оператора, у межах своїх повноважень сприяти йому в отриманні ним прав на свердловини, які належать Третім Особам та необхідні для виконання Угоди;

10.1.5 відповідно до Законодавства України надавати допомогу при організації, на запит Оператора, представлення Державним Органам та іншим організаціям та установам та зустрічей з ними, та іншим чином допомагати в координуванні взаємодії із такими Державними Органами, організаціями та установами, як це може вимагатися в цілях ефективного та своєчасного здійснення Нафтогазової Діяльності;

10.1.6 відповідно до Законодавства України вживати обґрунтованих заходів з метою: (i) запобігання будь-якій діяльності на території Договірної Ділянки, яка б неналежним чином або необґрунтовано заважала, перешкоджала або затримувала здійснення Нафтогазової Діяльності, та (ii) підтримувати безпеку ведення Нафтогазової Діяльності;

10.1.7 здійснювати відшкодування ПДВ у загальному порядку відповідно до Статті 28.6;

10.1.8 утримуватися від здійснення будь-яких не передбачених Законодавством України дій, які призвели би до дій або бездіяльності будь-якого Державного Органу, які окремо або разом з іншими діями або бездіяльністю, перешкоджають здійсненню Нафтогазової Діяльності або Нетехнічної Діяльності;

10.1.9 відповідно до Законодавства України та цієї Угоди, забезпечити Інвесторові вільний та безкоштовний в'їзд на Договірну Ділянку та виїзд з неї, а також інших ділянок, необхідних для здійснення Нафтогазової Діяльності;

10.1.10 відповідно до Законодавства України сприяти Інвестору (у тому числі Оператору) у своєчасній реєстрації / знятті з реєстрації, взятті на облік та зняттю з обліку, а також внесенні змін до інформації, що стосується реєстрації та обліку за цією Угодою, для цілей оподаткування та сплати внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування відповідно до Законодавства України та цієї Угоди;

10.1.11 сприяти для цілей Угоди наданню Підрядникам, субпідрядникам та іншим організаціям (особам), а також представництвам іноземних Підрядників, субпідрядників та інших організацій (осіб), за їх зверненнями у порядку, встановленому Законодавством України, всіх Дозвільних Документів, окрім Спеціального Дозволу, впродовж Строку Дії Угоди;

10.1.12 сприяти, у межах своїх повноважень, у наданні Національним банком України роз'яснень Законодавства України з питань застосування валютного законодавства для інвесторів за угодами про розподіл продукції, а також Податковою Службою та іншими компетентними Державними Органами роз'яснень з питань застосування Законодавства України з податкових (фіскальних) питань для інвесторів (операторів) під час реалізації угод про розподіл продукції; та

10.1.13 виконувати інші зобов'язання, передбачені цією Угодою та Законодавством України.

5. Гарантії щодо стабільності норм законодавства

23.2 Гарантії від змін в Законодавстві України

23.2.1 Кожній Компанії-Інвестору гарантується захист її прав відповідно до Законодавства України, та будь-яких прав, які надаються згідно з Міжнародними Угодами.

23.2.2 Будь-які зміни та доповнення до Законодавства України, які вносяться після Дати Набуття Чинності, які впливають на права та/або обов'язки Компанії-Інвестора або Оператора, в тому числі на їхню очікувану економічну вигоду за цією Угодою, не застосовуються до такої Компанії-Інвестора або Оператора, якщо тільки такі зміни та доповнення не:

- (i) зменшують розмір Податків або скасовують їх, як це передбачено Статтею 28.4;
- (ii) спрощують регулювання господарської діяльності, пов'язаної з Нафтогазовою Діяльністю, в тому числі діяльності щодо Геологічного Вивчення, Розробки та Видобутку;
- (iii) послаблюють процедури нагляду та контролю Держави, зокрема процедури митного та валютного контролю, контролю щодо Податків та інших видів контролю Держави;
- (iv) зменшують, пом'якшують або скасовують відповідальність Компанії-Інвестора або Оператора; або
- (v) спрощують процедури та порядок отримання будь-яких дозволів, затверджень, документів дозвільного характеру або дозволів, необхідних для здійснення Нафтогазової Діяльності, зокрема наведених у Статті 10.1,

але тільки, якщо Інвестор визначає виключно на власний розсуд, що така зміна або доповнення поліпшує положення Інвестора.

Гарантії щодо стабільності норм Законодавства України не поширюються на зміни Законодавства України, що стосуються питань оборони, національної безпеки, забезпечення громадського порядку та охорони довкілля.

23.2.3 Без обмеження Статті 23.2, жодна зміна до цієї Угоди не вимагається за цією Угодою внаслідок:

- (i) змін до Законодавства України про охорону здоров'я, праці або довкілля, спрямованих на те, щоби таке Законодавство України узгоджувалося з Міжнародною Рекомендованою Практикою Експлуатації Нафтогазових Родовищ та застосовувалося на недискримінаційній основі; або
- (ii) змін до Законодавства України, яке впливає на зобов'язання Оператора або Компанії-Інвестора мати страхове покриття згідно зі Статтею 24, спрямованих на те, щоби таке Законодавство України узгоджувалося з Міжнародною Рекомендованою Практикою Експлуатації Нафтогазових Родовищ та застосовувалося на недискримінаційній основі.

23.2.4 На будь-яку Компанію-Інвестора не поширюється дія актів Державних Органів, якщо такі акти обмежують права Компанії-Інвестора, визначені цією Угодою, за винятком приписів органів державного контролю та нагляду, що видаються відповідно до Законодавства України з метою створення умов для безпечного ведення робіт, охорони надр, довкілля, збереження здоров'я населення. Зазначені приписи, що призводять до обмеження, тимчасової заборони (зупинення) або припинення користування надрами, є обов'язковими для виконання Компанією-Інвестором з дати прийняття відповідного рішення КМУ в порядку, передбаченому Законом про УРП та цією Угодою.

28.4 Гарантії від змін у Законодавстві України

28.4.1 За винятком випадків, передбачених в цій Статті 28.4.1, протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності Держава гарантує, що до прав та обов'язків будь-якої Компанії-Інвестора, в тому числі Оператора, стосовно всіх питань оподаткування українськими Податками за цією Угодою, буде застосовуватись Законодавство України (в тому числі закони та підзаконні акти), чинне на Дату Набуття Чинності.

Держава також гарантує, за винятком випадків, передбачених в цій Статті 28.4, що жодна зміна до Законодавства України стосовно питань оподаткування українськими Податками за цією Угодою не буде застосовуватися до цієї Угоди, Оператора або будь-якої Компанії-Інвестора.

За винятком випадків, передбачених в цій Статті 28.4.1, такі Державні гарантії застосовуються до будь-яких змін щодо або по відношенню до Сплачуваних Податків, Податків на Заробітну Плату або інших українських Податків, що сплачуються Інвестором за цією Угодою, або щодо Несплачуваних Податків, зокрема:

- (i) об'єкта та бази оподаткування;
- (ii) переліку оподатковуваних операцій та товарів;
- (iii) ставок податків;
- (iv) розмірів, порядку обчислення, нарахування, стягнення штрафних (фінансових) санкцій (штрафів, пені);
- (v) порядку нарахування, утримання, визначення сум податкових та/або грошових зобов'язань;
- (vi) порядку ведення обліку та подання податкової звітності;
- (vii) виконання будь-яких податкових зобов'язань та обов'язків, в тому числі сплати податків, податкового боргу;
- (viii) податкової відповідальності та її видів, в тому числі підстав та порядку визначення, розмірів, ставок, нарахування, стягнення строків давності застосування штрафних (фінансових) санкцій (штрафів, пені);
- (ix) будь-яких повернень, відшкодувань українських Податків, в тому числі бюджетного відшкодування ПДВ.

Незважаючи на зазначене вище, до Податків на Заробітну Плату не застосовуються гарантії у разі внесення змін до Законодавства України, як зазначено в цій Статті 28.4.1, в тій мірі, в якій такі Податки на Заробітну Плату застосовуються до фізичних осіб, найнятих на роботу будь-якою Компанією-Інвестором, в тому числі Оператором, в межах здійснення Нафтогазової Діяльності в Україні на умовах трудового договору (контракту) або за цивільно-правовими договорами, за винятком єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, що сплачується будь-якою Компанією-Інвестором, в тому числі Оператором, як страхувальником працівників за свій (власний) рахунок, оскільки в такому разі для всіх цілей до єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування будуть застосовуватись відповідні гарантії в разі внесення змін до Законодавства України, як визначено вище в цій Статті 28.4.1.

28.4.2 У випадку, якщо після Дати Набуття Чинності за Законодавством України (в тому числі за законами та підзаконними актами):

- (i) зменшується розмір українських Податків, їх ставок, або
- (ii) зменшується розмір об'єкт та/або база оподаткування, та/або розмір будь-яких податкових зобов'язань або відповідальності, або
- (iii) скасовуються Податки, або
- (iv) запроваджуються нові Несплачувані Податки або нові операції, що звільнені або не підлягають оподаткуванню Сплачуваними Податками, або
- (v) запроваджуються податкові пільги чи звільнення для певних товарів або операцій, або
- (vi) спрощуються чи іншим чином пом'якшуються процедури податкового або митного контролю, порядку повернення (відшкодування) українських Податків, включаючи бюджетне відшкодування ПДВ, реєстрації (обліку), зняття з реєстрації (обліку), адміністрування, ведення обліку, подання податкової звітності, сплати або інші аналогічні процедури або правила, або

(vii) іншим чином пом'якшуються (зменшуються) податкові зобов'язання та обов'язки та податкова відповідальність, в тому числі підстави та порядок визначення, розміри, ставки, нарахування, строки давності, застосування фінансових санкцій (штрафів, пені) для Оператора або будь-якої Компанії-Інвестора,

(надалі разом – "Сприятливі Зміни в Податковому Законодавстві"), такі Сприятливі Зміни в Податковому Законодавстві мають застосовуватись з дати набрання чинності відповідним Законодавством України, незалежно від того, чи були внесені зміни до цієї Угоди для відображення таких Сприятливих Змін в Податковому Законодавстві.

28.4.3 В межах Нафтогазової Діяльності будь-які українські Податки, в тому числі, але не обмежуючись, майбутні збори, мита, платежі, нарахування, відрахування, утримання, внески, податки та інші обов'язкові платежі, що мають характер податку, які не існували до Дати Набуття Чинності, в тому числі будь-які підвищення ставок українських Податків, не застосовуються до Угоди, Оператора або будь-якої з Компаній-Інвесторів.

28.4.4 Якщо після зниження ставок Сплачуваних Податків, Податків на Заробітну Плату або інших українських Податків, такі ставки в подальшому будуть підвищені, підвищені ставки не будуть застосовуватися до Компанії-Інвестора, Оператора чи цієї Угоди.

28.4.5 Стаття 28.4.1 має вважатися такою, що її включено до кожного положення Статті 28 або будь-якого іншого положення цієї Угоди, що стосується українських Податків, таким чином, щоб забезпечити визначення Законодавства України, яке буде застосовуватися у відповідному випадку.

Положення про гарантії у разі внесення змін до Законодавства України, передбачене у Статті 28.4, має переважну силу над іншими положеннями цієї Статті 28 та іншими положеннями цієї Угоди, що стосуються українських Податків.

28.4.6 Оператор має право на власний розсуд, але не зобов'язаний, вирішити застосовувати зміни до Законодавства України щодо окремих податкових питань інших, ніж Сприятливі Зміни в Податковому Законодавстві, без застосування гарантій, передбачених цією Статтею 28.4, без внесення змін до цієї Угоди.

6. Умови щодо особливостей справляння платежів

- Плата за видачу спеціального дозволу та оплати, якщо застосовано, вартості геологічної інформації, що є державною власністю

Додаток 6.1.

8. За надання Спеціального Дозволу з метою виконання цієї Угоди справляється збір у розмірі 1% (одного відсотка) від початкової ціни продажу такого дозволу на аукціоні, який розраховується згідно з Законодавством України ... Такий збір від імені Інвестора одноразово сплачує одна з Компаній-Інвесторів за домовленістю між собою.

Внесення змін, переоформлення, видача дублікату та продовження строку дії Спеціального Дозволу здійснюється безоплатно.

Визначення розміру збору за надання Спеціального Дозволу та визначення вартості геологічної інформації, затребуваної Оператором, здійснюється Геоінформ України.

Така геологічна інформація надається Оператору або Інвестору на праві користування та володіння без права розпорядження на договірній основі в порядку визначеному законодавством України.

- **Сплата Бонусу при досягненні стабільного рівня видобутку (витяг зі ст. 5.5 Угоди)**

5.5. Інвестор сплатить Державі бонус в розмірі 5 000 000 (п'ять мільйонів) Доларів США або його еквівалент в гривні після того, як середньодобовий об'єм Природного Газу, видобутого Оператором, вперше перевищить 1 (один) мільйон кубічних метрів упродовж одного Календарного Кварталу (надалі – "Бонус при Досягненні Стабільного Рівня Видобутку"). Бонус при Досягненні Стабільного Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Оператором шляхом банківського переказу на Банківський Рахунок Держави

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

впродовж 90 (дев'яноста) днів після закінчення такого Календарного Кварталу та включається до складу Витрат, що Підлягають Відшкодуванню.

➤ **Сплата Бонусу при досягненні пікового рівня видобутку (витяг зі стаття 5.6 Угоди)**

5.6. Інвестор сплатить Державі бонус в розмірі 10 000 000 (десять мільйонів) Доларів США або його еквівалент в гривні після того, як загальний об'єм Природного Газу, видобутого Оператором, вперше перевищить 1 (один) мільярд стандартних кубічних метрів на рік (надалі – "Бонус при Досягненні Пікового Рівня Видобутку"). Бонус при Досягненні Пікового Рівня Видобутку Природного Газу сплачується Оператором шляхом банківського переказу на Банківський Рахунок Держави впродовж 90 (дев'яноста) днів після закінчення Договірного Року, в якому було видобуто вищезазначений об'єм Природного Газу, та включається до складу Витрат, що Підлягають Відшкодуванню.

➤ **Розподіл прибуткової вуглеводневої продукції**

14.6.1 "Прибуткова Вуглеводнева Продукція" означає частину видобутої в рамках виконання цієї Угоди Товарної Продукції, яка визначається як різниця між Товарною Продукцією та Компенсаційною Вуглеводневою Продукцією.

Інвестор набуває право власності на Частку в Прибутковій Вуглеводневій Продукції в момент розподілу в Пункті Виміру.

Прибуткова Вуглеводнева Продукція розподіляється між Державою і Інвестором в пропорціях, порядку і спосіб, що передбачені цією Статтею 14.6, з урахуванням положень Статті 14.7.

Частка Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції розподіляється між Компаніями-Інвесторами відповідно до умов УОД.

14.6.2 Розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції

(i) Частка Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції є обсягом Прибуткової Вуглеводневої Продукції, помноженим на Процентну Частку Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції, що розраховується та змінюється відповідно до Статті 14.7.

(ii) Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції є обсягом Прибуткової Вуглеводневої Продукції за вирахуванням Частки Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції. Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції змінюється в порядку та на умовах, передбачених в Статті 14.7.

(iii) Сторони можуть розподіляти Прибуткову Вуглеводневу Продукцію шляхом її розподілу в натурі в порядку та на умовах, як визначено у Статті 26.12.1, 26.12.2 та 26.12.5.

(iv) Прибуткова Вуглеводнева Продукція обчислюється та розподіляється між Інвестором та Державою за кожен Обліковий Період, починаючи з Облікового Періоду, в якому вперше була отримана Товарна Продукція.

(v) Ризик випадкової втрати Прибуткової Вуглеводневої Продукції після розподілу у Пункті Виміру несе власник Прибуткової Вуглеводневої Продукції.

14.7.1 "Р-Фактор" є показником, який визначається як сума X та Y поділена на Z:

$$P\text{-Фактор} = (X+Y)/Z,$$

де:

X означає: Вартість Компенсаційної Вуглеводневої Продукції за вирахуванням Рентної Плати, що нараховується на видобуту Компенсаційну Вуглеводневу Продукцію, накопичена (нарахована) з першого Облікового Періоду до 31-го грудня Договірного Року, який безпосередньо передує даті розрахунку Р-Фактора,

У означає: Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції після вирахування Сплачуваних Податків, накопичена (нарахована) з першого Облікового Періоду до 31-го грудня Договірного Року, який безпосередньо передує даті розрахунку Р-Фактора,

З означає: Будь-які Витрати на Нафтогазову Діяльність, накопичені (нараховані) з першого Облікового Періоду до 31-го грудня Договірного Року, який безпосередньо передує даті розрахунку Р-Фактора.

14.7.5 Частка Інвестора та Частка Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції в будь-якому Договірному Році визначається відповідно до Статті 14.7.6 щорічно станом на 1 липня Договірного Року на основі Р-Фактора, розрахованого відповідно до Статей 14.7.1 та 14.7.2, та застосовується протягом наступних 12 (дванадцяти) Календарних Місяців. Процентна Частка Інвестора та Процентна Частка Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції визначається Оператором в Акті Розрахунку Р-Фактора.

14.7.6 Залежно від значення Р-Фактора, Процентна Частка Інвестора та Процентна Частка Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції визначається наступним чином:

- (i) якщо значення Р-Фактора є меншим 1 (одиниці):
 - (a) Процентна Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 65% (шістдесят п'ять відсотків), та
 - (b) Процентна Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 35% (тридцять п'ять відсотків);
- (ii) якщо значення Р-Фактора дорівнює або є більше 1 (одиниці) і одночасно є менше 2 (двох):
 - (a) Процентна Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 55% (п'ятдесят п'ять відсотків), та
 - (b) Процентна Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 45% (сорок п'ять відсотків);
- (iii) якщо значення Р-Фактора дорівнює або є більше 2 (двійки) і одночасно менше 3 (трьох):
 - (a) Процентна Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 45% (сорок п'ять відсотків), та
 - (b) Процентна Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 55% (п'ятдесят п'ять відсотків);
- (iv) якщо значення Р-Фактора дорівнює або є більшим 3 (трійки):
 - (a) Процентна Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 30% (тридцять відсотків), та
 - (b) Процентна Частка Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції дорівнює 70% (сімдесят відсотків).

➤ Сплата сплачуваних податків

28.1 Сплачувані Податки та Податки на Заробітну Плату. Розрахунки щодо українських Податків

28.1.1 Протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності Оператор (та, якщо це передбачено відповідно до цієї Угоди, Компанія-Інвестор) повинен вести окремий податковий облік за Угодою, дотримуватись вимог щодо звітності та сплачувати виключно Податок на Прибуток, ПДВ та Рентну Плату, на умовах та в порядку, що передбачені ПКУ та іншим Законодавством України про Податки, з врахуванням особливостей, передбачених цією Угодою (надалі – "Сплачувані Податки").

28.1.2 Згідно з та в порядку, встановленому Законодавством України про Податки, кожна Компанія-Інвестор, в тому числі Оператор, окремо зобов'язана нараховувати, утримувати та/або сплачувати до відповідного бюджету податок на доходи фізичних осіб та військовий збір із заробітної плати та інших винагород і виплат, що є об'єктом оподаткування, на користь фізичних осіб-платників податку на доходи фізичних осіб та військового збору, а також обчислювати, нараховувати та сплачувати до відповідного фонду єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в Україні фізичних осіб, найнятих на роботу в межах Нафтогазової Діяльності в Україні на умовах трудового договору (контракту) або за іншими договорами (надалі – "Податки на Заробітну Плату").

28.2.1 Сплата виключно Сплачуваних Податків та Податків на Заробітну Плату вважається повним виконанням усіх податкових зобов'язань Оператора та Компаній-Інвесторів в межах операцій, пов'язаних з виконанням цієї Угоди, протягом Строку Дії Угоди. ...

28.5 Податок на Прибуток

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

Протягом Строку Дії Угоди та в межах Нафтогазової Діяльності, Оператор зобов'язаний сплачувати Податок на Прибуток з прибутку всіх Компаній-Інвесторів, отриманого в результаті Нафтогазової Діяльності, що визначається за спеціальними правилами, передбаченими ПКУ (зокрема розділом XVIII) та цією Угодою.

В контексті визначення податкових зобов'язань з Податку на Прибуток, у разі розбіжностей між положеннями статей 335 та 336 ПКУ та іншими положеннями ПКУ застосовуються правила, передбачені статтями 335 та 336 ПКУ.

28.5.1 Об'єктом оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою за Обліковий Період є загальна вартість (розрахована відповідно до Статті 15) Частки кожної Компанії-Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, розподіленої в Пункті Виміру та переданої у власність Компаній-Інвесторів протягом такого Облікового Періоду, зменшена на суму Податкових Витрат, як визначено в Статтях 28.5.4 - 28.5.6. Не є об'єктом оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою вартість Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, розподіленої між Компаніями-Інвесторами.

28.5.2 Частка Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції визначається, а її вартість оцінюється відповідно до правил, передбачених в цій Угоді.

Прибуткова Вуглеводнева Продукція може розподілятися між Сторонами неодноразово протягом одного Облікового Періоду, та відповідні Акти про Розподіл Товарної Продукції, можуть підписуватись Оператором декілька разів протягом одного Облікового Періоду відповідно до Статті 26.11 цієї Угоди. При цьому, вартість Частки Компанії-Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції може бути різною для кожного розподілу Прибуткової Вуглеводневої Продукції, що здійснюється у відповідному Обліковому Періоді.

Якщо вартість Прибуткової Вуглеводневої Продукції за цією Угодою виражена в іноземній валюті, для цілей обчислення Податку на Прибуток така вартість перераховується в гривні за офіційним обмінним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на останній день податкового періоду, за який подається податкова декларація (розрахунок).

28.5.3 Відповідна Частка кожної Компанії-Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції та її вартість зазначаються в Декларації Належних Часток як загальний обсяг та загальна Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції за відповідний податковий період, в якому здійснюється розподіл Прибуткової Вуглеводневої Продукції.

Об'єкт оподаткування Податком на Прибуток, визначений за Обліковий Період, повинен враховувати коригування, відображені в Декларації Належних Часток за такий Обліковий Період, у зв'язку із приведенням прогнозованих, зазначених у Актах про Розподіл Товарної Продукції, показників до фактичних.

Якщо Декларацію Належних Часток не погоджено всіма Сторонами, відповідно до Статті 26.11.9, Декларація Належних Часток, підписана лише Оператором за відповідний Обліковий Період, є належним та достатнім документом для Оператора для визначення об'єкту та бази оподаткування, визначення податкових зобов'язань з Податку на Прибуток, які відображаються в декларації з Податку на Прибуток за податковий період, що співпадає з таким Обліковим Періодом.

28.5.4 "Податкові Витрати" означають будь-які Витрати на Нафтогазову Діяльність, які не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, за винятком тих, що зазначені в Статті 28.5.6 (b), що при цьому включають в себе єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, нарахований і сплачений як Оператором, так і будь-якою Компанією-Інвестором за цією Угодою, та інші Витрати, що Не Підлягають Відшкодуванню, включаючи накопичені до початку видобутку Вуглеводнів за цією Угодою, а також інші Податкові Витрати, які прямо зазначені в цій Угоді.

28.5.5 Загальні обмеження щодо права на визнання витрат, що враховуються під час обчислення об'єкта оподаткування, передбачені розділом III ПКУ, в тому числі коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, що враховуються для визначення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток на загальних підставах, не застосовуються Оператором під час визначення Податкових Витрат та їх розміру.

Податкові Витрати, що враховуються під час визначення об'єкту оподаткування та зменшують об'єкт оподаткування Податком на Прибуток, включатимуть будь-які та всі витрати, пов'язані зі здійсненням

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

Нафтогазової Діяльності, які були понесені (i) будь-якою Компанією-Інвестором, у тому числі Оператором чи Постійним Представництвом в Україні Іноземного Інвестора, в тому числі з рахунку в українському банку, (ii) Іноземним Інвестором за межами України (а не через його Постійне Представництво в Україні), в тому числі з рахунку Іноземного Інвестора в іноземному банку, (iii) Оператором за межами України з рахунку, відкритому в іноземному банку, (iv) Компаніями-Інвесторами спільно, та (v) у зв'язку з придбанням товарів, робіт, послуг, іншими придбаннями у Афілійованих Осіб.

28.5.6 Витрати Інвестора, що не підлягають відшкодуванню (компенсації) за рахунок Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, включають Податкові Витрати та витрати, що не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, та не є Податковими Витратами.

Усі витрати, що не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, є Податковими Витратами, крім тих, які прямо перелічені у Статті 28.5.6(b).

(a) Для уникнення спорів, Податкові Витрати включають, зокрема:

(i) нарахований та сплачений будь-якою Компанією-Інвестором єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у зв'язку зі здійсненням Нафтогазової Діяльності в рамках цієї Угоди;

(ii) амортизація необоротних активів, вартість яких не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню відповідно до Угоди, розрахована за правилами амортизації, встановленими згідно з розділом III ПКУ;

(iii) суми списаної дебіторської заборгованості, яка відповідає ознакам безнадійної заборгованості, визначеним підпунктом 14.1.11 пункту 14.1 статті 14 ПКУ;

(iv) Будь-які інші Витрати на Нафтогазову Діяльність, які не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, в тому числі витрати, що складають Бонус-Відмову щодо Відшкодування, за винятком тих, що названі в Угоді як Витрати, що не є ані Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, ані Податковими Витратами.

(b) Такі витрати не є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, та не є Податковими Витратами:

(i) Податок на Прибуток;

(ii) суми ПДВ, сплачені (нараховані) у зв'язку з придбанням або виготовленням товарів/послуг, придбанням, спорудженням або створенням основних засобів та визнані як податковий кредит з ПДВ Оператора за цією Угодою (не застосовується, якщо від'ємне значення ПДВ було заявлено до бюджетного відшкодування, але не було відшкодовано в повному обсязі та вчасно);

(iii) Податок на Прибуток або подібні по суті податки, сплачені Компанією-Інвестором або Оператором державним органам за межами України;

(iv) Податки, які сплачено в Державі згідно з Угодою та стосовно яких Компанія-Інвестор та/або Оператор вправі отримати відшкодування чи повернення згідно з Угодою чи в інший спосіб, за умови, що Компанія-Інвестор та/або Оператор заявив про таке відшкодування чи повернення, згідно з Угодою чи в інший спосіб, і такі Податки було відшкодовано чи повернуто Компанії-Інвестору та/або Оператору в повному обсязі та вчасно;

(v) витрати на діяльність іншу, ніж Нафтогазова Діяльність, та/або не пов'язані із виконанням Угоди;

(vi) витрати на Виведення з Експлуатації, профінансовані за рахунок коштів Фонду Фінансування Виведення з Експлуатації, за умови, що кошти, розміщені на депозитному рахунку, відкритому Оператором з метою створення Фонду Фінансування Виведення з Експлуатації, були визнані Витратами, що Підлягають Відшкодуванню;

(vii) витрати, понесені Компанією-Інвестором або Оператором стосовно заходів для захисту життя, здоров'я, довкілля й майна у зв'язку з усуненням та попередженням наслідків надзвичайної ситуації, якщо було доведено, що такі надзвичайні ситуації були результатом умислу Компанії-Інвестора чи Оператора, що

було підтверджено остаточним та обов'язковим рішенням арбітрів, відповідно до Статті 38.2, а в частині компенсації Третім Особам – остаточним та обов'язковим рішенням компетентного суду;

(viii) будь-які штрафні санкції та/або відшкодування шкоди, сплачені Компанією-Інвестором та/або Оператором Державі, внаслідок порушення їх зобов'язань за цією Угодою та/або порушення Законодавства України, якщо було доведено, що такі порушення були результатом умислу Компанії-Інвестора чи Оператора, що було підтверджено: (i) стосовно порушення зобов'язань Компанії-Інвестора або Оператора перед Державою за цією Угодою – остаточним та обов'язковим для виконання рішенням арбітрів, відповідно до Статті 38.2; (ii) стосовно порушення Законодавства України Компанією-Інвестором або Оператором – остаточним та обов'язковим рішенням суду;

(ix) будь-які штрафні санкції та/або відшкодування шкоди, сплачені Компанією-Інвестором або Оператором Третім Особам умісного порушення Компанією-Інвестором або Оператором своїх договірних зобов'язань перед такими Третіми Особами та/або обов'язків Компанії-Інвестора за Законодавством України, якщо було доведено, що такі порушення були результатом умислу Компанії-Інвестора або Оператора, що було підтверджено остаточним та обов'язковим для виконання рішенням компетентного суду (або рішенням арбітрів, відповідно до Статті 38.2);

(x) у випадках, коли Компанія-Інвестор або Оператор несуть відповідальність перед Третіми Особами у зв'язку із завданими таким особам збитками або шкодою – усі суми, що сплачуються Компанією-Інвестором або Оператором стосовно вимог або позовів, що виникають з таких збитків або шкоди, завданих Третім Особам, якщо було доведено, що такі збитки або шкода були результатом умислу Компанії-Інвестора або Оператора, що було підтверджено остаточним та обов'язковим до виконання рішенням компетентного суду (або рішенням арбітрів, відповідно до Статті 38.2);

(xi) витрати, понесені Компанією-Інвестором або Оператором як компенсація Державі та іншим особам будь-яких збитків та шкоди, спричиненої навколишньому природному середовищу, якщо було доведено, що такі збитки або шкода були завдані внаслідок умислу Компанії-Інвестора чи Оператора, що було підтверджено остаточним та обов'язковим для виконання рішенням арбітрів відповідно до Статті 38.2, а в частині компенсації Третім Особам – остаточним та обов'язковим рішенням компетентного суду;

(xii) витрати в сумі коштів, вартості товарів, виконаних робіт, наданих послуг, безоплатно перерахованих (переданих) протягом звітного (податкового) року неприбутковим організаціям, внесеним до Реєстру неприбуткових установ та організацій на дату такого перерахування, у розмірі, що перевищує 4% об'єкта оподаткування Податком на Прибуток за звітні (податкові) періоди попереднього Календарного року. Це обмеження не поширюється:

i. на витрати, що здійснені Інвестором на Соціальні Інвестиції, та витрат на Інфраструктуру Подвійного Призначення;

ii. на безоплатно надані товари, роботи, послуги бюджетним організаціям, на вимогу Державного Уповноваженого Органу чи на виконання інших зобов'язань за Угодою (наприклад, навчання);

(xiii) витрати у розмірі 30% вартості товарів, у тому числі необоротних активів (крім активів з права користування за договорами оренди), робіт та послуг, окрім операцій з нарахування процентів та роялті, придбаних у:

i. неприбуткових організацій, внесених до Реєстру неприбуткових установ та організацій на дату такого придбання, крім випадків, коли сума вартості товарів, у тому числі необоротних активів (крім активів з права користування за договорами оренди), робіт та послуг, придбаних у таких організацій, сукупно протягом звітного (податкового) року не перевищує 25 розмірів мінімальної заробітної плати, встановленої законом на 01 січня звітного (податкового) року, та крім бюджетних установ, недержавних пенсійних фондів, а також за винятком витрат Компанії-Інвестора або Оператора, понесених у зв'язку з виконанням зобов'язань з навчання або Соціальних Інвестицій за цією Угодою;

ii. нерезидентів (у тому числі Афілійованих Осіб - нерезидентів), зареєстрованих у державах (на територіях), включених до переліку держав (територій), затвердженого Кабінетом Міністрів України відповідно до підпункту 39.2.1.2 підпункту 39.2.1 пункту 39.2 статті 39 ПКУ станом на Дату Набуття Чинності;

iii. нерезидентів, організаційно-правова форма яких включена до переліку, затвердженого Кабінетом Міністрів України відповідно до підпункту "г" підпункту 39.2.1.1 підпункту 39.2.1 пункту 39.2 статті 39 ПКУ станом на Дату Набуття Чинності, які не сплачують податок на прибуток (корпоративний податок), у тому числі податок з доходів, отриманих за межами держави реєстрації таких нерезидентів, та/або не є податковими резидентами держави, в якій вони зареєстровані як юридичні особи.

Це обмеження не застосовується до витрат, що здійснені Інвестором на Соціальні Інвестиції, та витрат на Інфраструктуру Подвійного Призначення;

(xiv) суми нарахованої амортизації невикористаних основних засобів або нематеріальних активів, суми витрат на ремонт, реконструкцію, модернізацію або інші поліпшення невикористаних основних засобів чи невикористаних нематеріальних активів. При цьому термін "невикористані основні засоби", "невикористані нематеріальні активи" означають відповідно основні засоби, нематеріальні активи, не призначені для використання в Нафтогазовій Діяльності за Угодою;

(xv) суми уцінки та втрат від зменшення корисності основних засобів або нематеріальних активів, вартість яких не підлягає відшкодуванню Компенсаційною Вуглеводневою Продукцією, включених Компанією-Інвестором або Оператором до витрат звітного періоду за Угодою, зменшених на суму дооцінки таких основних засобів або нематеріальних активів у межах попередньо віднесених до витрат уцінки;

(xvi) суми списаної дебіторської заборгованості, яка не відповідає ознакам безнадійної заборгованості, визначеним підпунктом 14.1.11 пункту 14.1 статті 14 ПКУ, за винятком невідшкодованого ПДВ;

(xvii) витрати на транспортування, зберігання, продаж Товарної Продукції (крім Частки Держави в Прибутковій Вуглеводневій Продукції) поза Пунктом Виміру після її розподілу.

28.5.7 Будь-яке повернення Договірної Ділянки або будь-якої її частини не є підставою для відмови у визнанні Податкових Витрат, понесених у зв'язку з усією Договірною Ділянкою або будь-якою її частиною.

28.5.8 Податкові Витрати визнаються у податковому обліку в повному обсязі у тому періоді, в якому вони були понесені. До таких витрат не застосовуються будь-які загальні обмеження, заборони або інші умови, вимоги та правила щодо визнання витрат в податковому обліку, коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, що враховуються при визначенні об'єкта оподаткування та податкових зобов'язань для цілей Податку на Прибуток відповідно до ПКУ, крім обмежень, що прямо зазначені в статті 28.5.6.

Момент визнання Податкових Витрат за Угодою визначається відповідно до цієї Угоди та Облікових Процедур.

Оператор має право відображати Податкові Витрати в деклараціях з Податку на Прибуток, починаючи з першого податкового періоду для цілей Податку на Прибуток, незалежно від того, чи мав місце розподіл Товарної Продукції в такому періоді.

Податкові Витрати, понесені до Дати Набуття Чинності, для цілей податкового обліку Оператора за Угодою вважаються понесеними на Дату Набуття Чинності.

28.5.9 Якщо інше не передбачено цією Статтею 28, Податкові Витрати, понесені в гривні, відображаються у податковому обліку для цілей цієї Угоди в гривні у розмірі, в якому вони фактично були понесені.

28.5.10 Якщо інше не передбачено цією Статтею 28, Податкові Витрати, понесені в Доларах США або будь-якій іншій валюті, окрім гривні, відображаються у податковому обліку Оператора у гривні: (а) за середнім обмінним курсом гривні до Долара США або відповідної іншої валюти, встановленим Національним банком України у Календарному Місяці, в якому було здійснено попередню оплату, (для суми попередньої оплати), та (б) за середнім обмінним курсом гривні до Долара США або будь-якої іншої валюти, встановленим Національним банком України в Календарному Місяці, в якому було здійснено операції у межах Нафтогазової Діяльності (коли були понесені Податкові Витрати), в усіх інших випадках.

На дату здійснення оплати за операціями, відображеними Оператором у складі Податкових Витрат за цією Угодою, що були понесені у валюті іншій, ніж гривня, та відображені в податковому обліку Оператора за Угодою за середнім курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

України у Календарному Місяці, в якому було здійснено операції, Оператор розраховує курсові різниці за такими Податковими витратами як різницю між середнім курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України у Календарному Місяці, в якому була здійснена оплата, та середнім обмінним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України у Календарному Місяці, в якому було здійснено операції.

28.5.11 У випадку, якщо сума всіх курсових різниць, визначених Оператором у податковому періоді щодо Податкових Витрат відповідно до цієї Статті має від'ємне значення, таке від'ємне значення збільшує Податкові Витрати такого податкового періоду.

28.5.12 Податкові Витрати, понесені до першого розподілу Товарної Продукції (відповідне від'ємне значення об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток), окрім українського єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, підлягають індексації в кожному податковому періоді, як зазначено нижче.

В останній день кожного податкового періоду, в якому залишається від'ємне значення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток, що виникло до першого розподілу Товарної Продукції за цією Угодою, індексація повинна застосовуватися до будь-якого такого від'ємного значення об'єкта оподаткування у цьому податковому періоді, в тому числі таке від'ємне значення, перенесене з попередніх податкових періодів та яке не було погашене у відповідному податковому періоді, шляхом множення такого від'ємного значення на коефіцієнт, який розраховується як офіційний обмінний курс гривні до Долара США, встановлений Національним банком України на останній день відповідного податкового періоду, поділений на офіційний обмінний курс гривні до Долара США, встановлений Національним банком України на перший день відповідного податкового періоду. При цьому, така індексація застосовується виключно у разі, якщо коефіцієнт, розрахований, як описано вище, перевищує одиницю (1).

Така індексація за кожен податковий період в кінці відповідного кожного податкового періоду збільшуватиме непогашене від'ємне значення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток на відповідну дату і в подальшому переноситиметься у наступні податкові періоди.

28.5.13 Оператор зобов'язаний вести Первинні Документи, що підтверджують характер та розмір понесених Податкових Витрат, у паперовій або електронній формі, відповідно до правил, передбачених цією Угодою.

(i) Первинні Документи, складені резидентами України, мають відповідати вимогам Законодавства України до форми та змісту Первинних Документів.

(ii) Первинні Документи, складені за межами України, відповідно до правил та практики країни, у якій такі документи були складені, вважаються належним підтвердженням Податкових Витрат за цією Угодою, так само як і копії таких Первинних Документів.

(iii) До Первинних Документів, складених нерезидентами, у тому числі Іноземним Інвестором (за виключенням його Постійного Представництва в Україні) не застосовуються загальні вимоги до форми та змісту Первинних Документів, передбачені Законодавством України. Легалізація комерційних (тобто будь-яких документів, окрім тих, що видані будь-якими державними органами та органами нотаріату іноземної держави) документів або проставлення апостиля на Первинних документах, складених за межами України, не вимагається. Оператор має забезпечити переклад Первинних Документів, складених за межами України, українською мовою на вимогу Держави. Вартість такого перекладу включається до Витрат, що Підлягають Відшкодуванню. При цьому нотаріальне посвідчення такого підпису перекладача (перекладу) не вимагається та не входить в обов'язки Оператора чи будь-якої Компанії-Інвестора. Вартість такого перекладу включається до Витрат, що Підлягають Відшкодуванню.

(iv) Якщо (1) законодавство іноземної держави, у відповідних випадках, (2) Законодавство України не покладає на особу, яка видає/підписує Первинні Документи, обов'язку мати печатку або використовувати її при виданні/підписанні Первинних Документів, скріплення таких документів печаткою не вимагається.

(v) Первинні Документи, оформлені на ім'я будь-якої Компанії-Інвестора, у тому числі на ім'я головного офісу Іноземного Інвестора та Постійного Представництва Іноземного Інвестора, що підтверджують Податкові Витрати, понесені такою Компанією-Інвестором, повинні прийматися як належне підтвердження Податкових Витрат, що відображаються на Рахунку Обліку Нафтогазової Діяльності Оператором.

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

(vi) Копії іноземних Первинних Документів повинні прийматися як належне підтвердження Податкових Витрат.

(vii) Недоліки оформлення Первинних Документів технічного характеру не можуть бути підставою для відмови у визнанні Податкових Витрат або податкового кредиту з ПДВ за цією Угодою. "Недоліками Технічного Характеру" вважаються недоліки, наявність яких не є перешкодою для ідентифікації осіб, що брали участь в господарській операції, дати складання документу та змісту операції, її суми, а також суми сплаченого податку (за наявності).

28.5.14 Оператор та будь-яка Компанія-Інвестор або її посадові особи та працівники не несуть відповідальності за будь-які порушення податкового Законодавства України, вчинені Підприємцями або їх контрагентами, або за будь-які інші порушення з їхнього боку. Оператор або його посадові особи та працівники не несуть відповідальності за будь-які порушення податкового Законодавства України, вчинені будь-якою Компанією-Інвестором, що не є Оператором, або за будь-які інші порушення з її боку. Такі порушення не впливатимуть на право Оператора на визнання Податкових Витрат за цією Угодою.

28.5.15 Будь-які доходи, які Оператор або будь-яка з Компаній-Інвесторів отримує або може отримувати у зв'язку з веденням Нафтогазової Діяльності, за винятком Частки Інвестора у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, в тому числі від реалізації Побічних Продуктів, а також від інших операцій, пов'язаних із виконанням цієї Угоди, отримані відшкодування Податків, компенсація, надана Державою, не враховуються під час визначення об'єкта оподаткування Оператора для цілей Податку на Прибуток за цією Угодою. Зазначені доходи, включаючи доходи від продажу Компенсаційної Вуглеводневої Продукції та Прибуткової Вуглеводневої Продукції, набутих у власність внаслідок розподілу за Угодою, також не враховуються під час визначення об'єкта оподаткування Податком на Прибуток та не відображаються в податковому обліку операцій, не пов'язаних з цією Угодою, що ведеться будь-якою Компанією-Інвестором, або в будь-якому іншому податковому обліку Інвестора, включаючи Постійне Представництво.

28.5.16 Продаж Оператором чи будь-яким Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, Прибуткової Вуглеводневої Продукції та Компенсаційної Вуглеводневої Продукції є Неоподатковуваною Операцією (крім оподаткування ПДВ). Прибуток від такої операції не підлягає коригуванню, передбаченим ПКУ, у тому числі, пов'язаними із застосуванням правил трансфертного ціноутворення, незалежно від того, чи відображається така операція в окремому податковому обліку Оператора за цією Угодою, чи в окремому обліку, що не пов'язаний з цією Угодою та ведеться окремо будь-яким Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, або в будь-якому іншому податковому обліку Інвестора, в тому числі Постійним Представництвом.

28.5.17 Будь-які Неоподатковувані Операції, продаж іноземної валюти, отриманої Постійним Представництвом іноземної Компанії-Інвестора або Оператором (його Постійним представництвом, якщо застосовно) як фінансування, фінансова допомога, кредит або позика для фінансування виконання відповідних обов'язків за цією Угодою, продаж рухомого або нерухомого майна, набутого Оператором для цілей цієї Угоди, плата за зберігання та продаж Частки Держави у Прибутковій Вуглеводневій Продукції, отримання безповоротної фінансової допомоги, а також процентів, штрафних санкцій за цією Угодою вважаються операціями, пов'язаними з виконанням цієї Угоди.

28.5.18 Оператор сплачує Податок на Прибуток за ставкою, передбаченою ПКУ, яка станом на Дату Набуття Чинності Угодою становить 18% (вісімнадцять відсотків).

28.5.19 Якщо за результатом розрахунку об'єкта оподаткування для цілей Податку на Прибуток в будь-якому Обліковому Періоді сума Податкових Витрат перевищує Вартість Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції за такий Обліковий Період, тобто об'єкт оподаткування має від'ємне значення, то сума від'ємного значення об'єкта оподаткування в повному обсязі та без будь-яких обмежень зменшує об'єкт оподаткування наступного Облікового Періоду, а також кожного з наступних Облікових Періодів в хронологічному порядку до повного погашення такого від'ємного значення об'єкта оподаткування, але тільки протягом Строку Дії Угоди.

28.5.20 Декларації з Податку на Прибуток за цією Угодою, включаючи декларації, подані до першого розподілу Товарної Продукції, можуть містити від'ємне значення об'єкта оподаткування з Податку на Прибуток. Наявність від'ємного значення об'єкта оподаткування не може бути підставою для відмови в прийнятті податкової декларації, ініціювання процедур припинення, ліквідації або зняття з податкового обліку цієї Угоди, Оператора або будь-якої з Компаній-Інвесторів, а також для проведення податкової перевірки.

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

28.5.21 Базовим податковим (звітним) періодом з Податку на Прибуток є Обліковий Період, що дорівнює Календарному Кварталу. На податковій декларації з Податку на Прибуток за Угодою не поширюється вимога щодо складання податкової звітності та розрахунку об'єкта оподаткування наростаючим підсумком, за винятком перенесення від'ємного значення об'єкта оподаткування. Перший податковий період за цією Угодою починається в день реєстрації Угоди як платника податків.

28.5.22 Оператор зобов'язаний скласти декларацію з Податку на Прибуток щодо прибутку, отриманого від Нафтогазової Діяльності, здійснюваної за цією Угодою, як визначено в цій Статті, за кожний Обліковий Період, та подавати її до контролюючого органу протягом 40 (сорока) календарних днів, що настають за останнім календарним днем звітного Облікового Періоду. Якщо день граничного строку для подання податкової декларації за цей податковий період припадає на вихідний, святковий чи неробочий день, то термін переноситься на наступний операційний (банківський) день за таким вихідним, святковим, неробочим днем. Подання декларації з Податку на Прибуток чи іншої подібної декларації за результатами Податкового року не вимагається.

28.5.23 Оператор зобов'язаний сплачувати Податок на Прибуток щоквартально у грошовій формі в гривні у розмірі, зазначеному в поданій ним декларації з Податку на Прибуток за відповідний Обліковий Період, протягом 10 (десяти) днів, що настають за останнім днем граничного строку для подання декларації з Податку на Прибуток за цей Обліковий Період. Обов'язок щодо сплати авансових внесків з Податку на Прибуток щомісяця або іншим чином не поширюється на Оператора за цією Угодою. Податок на Прибуток сплачується Оператором один раз на звітний період за результатами Облікового Періоду, незалежно від того, скільки разів Прибуткова Вуглеводнева Продукція розподілялася протягом відповідного Облікового Періоду.

Офіційне підтвердження щодо сплаченого Податку на Прибуток надається Оператору на його письмове звернення після граничних термінів сплати Податку на Прибуток не пізніше 10 (десяти) днів з дати надходження такого звернення до контролюючого органу, в якому Оператора взято на облік як платника податків за цією Угодою.

28.5.24 Компетентний Державний Орган повинен затвердити форму декларації з Податку на Прибуток та форму уточнюючої декларації (розрахунку), які використовуватимуться для цілей оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою, а також порядок заповнення цих документів.

Зазначені форми та порядок їх заповнення повинні враховувати особливості сплати Податку на Прибуток з прибутку, отриманого від виконання цієї Угоди, передбачені цією Угодою та ПКУ станом на Дату Набуття Чинності Угодою. Така форма повинна враховувати особливості об'єкта та бази оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою, індексацію Податкових Витрат, наявність Неоподатковуваних Операцій та інших податкових звільнень та пільг за цією Угодою. Зокрема, такі форми повинні надавати можливість визнання Податкових Витрат, понесених Оператором або іншою Компанією-Інвестором, у тому числі Постійним Представництвом, якщо застосовано, в Україні або за її межами (у тому числі в разі здійснення відповідних платежів Оператором чи Компанією-Інвестором з банківських рахунків в іноземних банках).

28.5.25 Якщо компетентний Державний Орган не затвердить форму декларації з Податку на Прибуток, форму уточнюючої декларації (розрахунку) з Податку на Прибуток, які використовуватимуться для цілей оподаткування Податком на Прибуток за цією Угодою, та/або порядок їх заповнення або, якщо Оператор вважає, що ці форми та/або порядок їх заповнення не відповідають вимогам Статті 28.5.24, Оператор має право зазначити це у спеціально відведеному місці в податковій декларації, а також в разі необхідності подати доповнення до такої декларації (розрахунку) з Податку на Прибуток, які складені за довільною формою, що вважатиметься невід'ємною частиною податкової декларації. Таке доповнення подається Оператором з поясненням мотивів його подання.

28.5.26 Оператор звільняється від обов'язку подавати фінансову звітність будь-якої з Компаній-Інвесторів або звіти, підготовані згідно з Частиною 4 Облікових Процедур, разом з деклараціями з Податку на Прибуток.

28.5.27 Якщо після граничного строку подання декларації з Податку на Прибуток за цією Угодою за певний Обліковий Період відбувається коригування (надалі – "Уточнення" для цілей цієї Статті 28.5.27) обсягів Товарної Продукції, та/або Компенсаційної Вуглеводневої Продукції, та/або Частки Інвестора в Прибутковій Вуглеводневій Продукції та/або їхньої вартості (визначених за такий Обліковий Період) і таке Уточнення відображено в підписаній Декларації Належних Часток за відповідний Обліковий Період, Оператор може врахувати таке Уточнення у розрахунку податкових зобов'язань з Податку на Прибуток за Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

Обліковий Період, за який було складено Декларацію Належних Часток, що містить Уточнення. Таке Уточнення не вважатиметься виправленням помилки, виправленням заниження чи завищення податкового зобов'язання минулих податкових періодів. Штрафи, пеня чи інші санкції за заниження податкових зобов'язань в такому випадку не застосовуються.

28.5.28 Дохід Іноземного Інвестора з джерелом його походження з України, отриманий від Нафтогазової Діяльності, включаючи дохід від продажу Частки такого Іноземного Інвестора в Компенсаційній Вуглеводневій Продукції та/або Прибутковій Вуглеводневій Продукції, включаючи отримання її грошового еквівалента, що виплачується такому Іноземному Інвестору його Постійним Представництвом в Україні, не підлягає оподаткуванню, в тому числі Податком на Прибуток (податком на доходи нерезидентів).

28.5.29 Не є об'єктом оподаткування Податком на Прибуток кошти та/або вартість майна, що передаються Іноземним Інвестором його Постійному Представництву для фінансування та забезпечення здійснення Нафтогазової Діяльності, або для будь-якої іншої діяльності за цією Угодою, або для виконання інших зобов'язань за цією Угодою. Зазначені кошти та/або вартість майна також не оподатковуються для Постійного Представництва, не є об'єктом оподаткування та не враховуються під час розрахунку Податку на Прибуток за цією Угодою.

28.5.30 Будь-який прибуток Іноземного Інвестора, у тому числі Оператора, що діє за цією Угодою в Україні через своє Постійне Представництво, та одержаний від Нафтогазової Діяльності, не підлягає оподаткуванню за правилами, встановленими ПКУ для оподаткування прибутку нерезидентів, які здійснюють свою діяльність на території України через постійне представництво. Правила, встановлені ПКУ для оподаткування прибутку нерезидентів, які провадять свою діяльність на території України через постійне представництво, застосовуватимуться виключно до прибутку Постійного Представництва Іноземного Інвестора, отриманого від діяльності, не пов'язаної з виконанням цієї Угоди, та на яку не поширюються пільги та спеціальні правила за цією Угодою, з урахуванням положень чинних міжнародних договорів про уникнення подвійного оподаткування та з урахуванням Статті 28.3.19.

28.7 Рентна Плата

В рамках Нафтогазової Діяльності, здійснюваної відповідно до цієї Угоди, Рентна Плата справлятиметься відповідно до положень цієї Статті 28.7.

28.7.1 Оператор зобов'язаний обчислювати Рентну Плату, сплачувати та подавати звітність щодо Рентної Плати та в порядку та на умовах, визначених цією Статтею 28.7.

Загальні правила, порядок та умови, передбачені ПКУ щодо справляння Рентної Плати, застосовуються тільки у випадках та в межах, коли відповідне питання не врегульоване спеціальними правилами, встановленими цією Угодою. У випадку розбіжностей між спеціальними правилами, встановленими цією Угодою, та загальними правилами, встановленими ПКУ щодо Рентної Плати, повинні застосовуватись спеціальні правила, встановлені цією Угодою.

28.7.2 Оператор виступає платником Рентної Плати за цією Угодою, незважаючи на те, що Спеціальний Дозвіл на користування надрами за цією Угодою надається на ім'я кожної Компанії-Інвестора.

28.7.3 Об'єктом оподаткування Рентною Платою для Природного Газу та Сирої Нафти є загальний обсяг Товарної Продукції за податковий період. Для Газу Нафтового (Вуглеводневого) Скрапленого об'єктом оподаткування є розрахунковий обсяг видобутого Природного Газу, використаного в податковому періоді для отримання Газу Нафтового (Вуглеводневого) Скрапленого.

Якщо інше не передбачене Угодою, об'єкт оподаткування Рентною Платою не включає Вуглеводні, які використовуються для технологічних потреб, а також Вуглеводні, які втрачаються, як передбачено в Статті 17.5.

28.7.4 Вуглеводні, що відповідають пункту 252.4 статті 252 ПКУ, не включаються до об'єкта оподаткування Рентною Платою.

28.7.5 База оподаткування Рентною Платою за податковий період визначається як загальна вартість об'єкта оподаткування Рентною Платою за такий податковий період, що визначається відповідно до Статті 15:

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

- (i) для Газу – за Обліковою Ціною Природного Газу за звітний Обліковий Період;
- (ii) для Сирої Нафти – за Обліковою Ціною Сирої Нафти за звітний Обліковий Період.

28.7.6 Оператор має право застосувати загальні правила визначення об'єкта та/або бази оподаткування Рентною Платою, передбачені ПКУ станом на Дату Набуття Чинності, з урахуванням Статті 28.4 цієї Угоди.

28.7.7 При цьому якщо розрахунок та публікація даних про фактичні ціни реалізації Газу та Сирої Нафти відповідно до загальних правил, передбачених пунктом 252.8 статті 252 ПКУ станом на Дату Набуття Чинності, не буде доступною, для визначення вартості Товарної Продукції для цілей оподаткування Рентною Платою буде використовувати порядок оцінки вартості Товарної Продукції, визначений Статтею 15.

28.7.8 Обсяг і вартість Товарної Продукції, що оподатковуються Рентною Платою, за кожен податковий період зазначаються у Декларації Належних Часток за податковий період, в якому здійснюється розподіл Товарної Продукції між Сторонами. Розподіл Товарної Продукції між Сторонами може здійснюватися неодноразово (кілька разів) протягом одного податкового періоду за цією Угодою, і вартість Товарної Продукції може відрізнятися для кожного розподілу Товарної Продукції протягом такого податкового періоду.

28.7.9 Якщо Декларацію Належних Часток не погоджено Сторонами, відповідно до Статті 26.11.9, Декларація Належних Часток, підписана лише Оператором за відповідний Обліковий Період, є належним та достатнім документом для визначення Оператором об'єкта та бази, податкових зобов'язань з Рентної Плати в податковій декларації за податковий період, що співпадає з таким Обліковим Періодом.

28.7.10 Якщо вартість Товарної Продукції за цією Угодою виражена в іноземній валюті, для цілей обчислення Рентної Плати така вартість перераховується в гривні за офіційним обмінним курсом гривні до відповідної іноземної валюти, встановленим Національним банком України на останній день податкового періоду, за який подається податкова декларація.

28.7.11 Оператор сплачуватиме Рентну Плату за наступними ставками:

- (i) 1,25% (одна ціла двадцять п'ять сотих відсотка) за Газ, в тому числі газ, розчинений у нафті (нафтовий (попутний) газ), етан, метан, пропан, бутан, газ (метан) вугільних родовищ, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу, газ колекторів щільних порід, та
- (ii) 2% (два відсотки) за Нафту та Газовий Конденсат.

Розміри ставок Рентної Плати підлягають зниженню відповідно до Статті 28.4 внаслідок Сприятливих Змін в Податковому Законодавстві. Якщо нові правила ПКУ та/або іншого Законодавства України після Дати Набуття Чинності встановлюють нижчі ставки Рентної Плати або аналогічного податку, що замінює Рентну Плату, або іншим чином встановлюють менший розмір Рентної Плати, ніж встановлено цією Угодою, то такі нові ставки можуть застосовуватися до цієї Угоди на розсуд Оператора.

Ставка застосовується до бази оподаткування Рентною Платою, як визначено в Статті 28.7.5 в кожному податковому періоді.

28.7.12 Базовим податковим (звітним) періодом з Рентної Плати є Календарний Квартал.

28.7.13 Компетентний Державний Орган протягом розумного строку з Дати Набуття Чинності повинен затвердити форму податкової декларації (розрахунку) (для вуглеводнів), форму уточнюючої декларації (розрахунку) (для вуглеводнів) з Рентної Плати, яка може використовуватись Оператором для виконання обов'язку з складання та подання податкової звітності з Рентної Плати з урахуванням базового податкового (звітного) періоду як це передбачено Статтею 28.7.12, а також інших особливостей, передбачених пунктом 338.1 ПКУ та цією Угодою.

Якщо Оператор вважає, що форма податкової декларації (розрахунку), форма уточнюючої декларації (розрахунку) з Рентної Плати та порядок їх заповнення не відповідають вимогам Статті 28.7, Оператор має право зазначити це у спеціально відведеному місці в податковій декларації, а також в разі необхідності

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

подати разом з такою декларацією (розрахунком) доповнення до такої декларації (розрахунку) з Рентної Плати, яке складене за довільною формою, що вважатиметься невід'ємною частиною такої податкової декларації (розрахунку). Таке доповнення подається Оператором з поясненням мотивів його подання.

28.7.14 В рамках Нафтогазової Діяльності Оператор веде консолідований податковий облік та подає податкову декларацію (розрахунок) з Рентної Плати за податковий період за Угодою, починаючи з податкового періоду, в якому вперше відбувся розподіл Товарної Продукції.

28.7.15 З урахуванням Статей 28.7.13 – 28.7.14, Оператор подає податкові декларації (розрахунки) з Рентної Плати за податковий період до органів Податкової Служби за місцезнаходженням ділянки надр, з якої видобутий відповідний обсяг Товарної Продукції протягом 40 (сорока) днів після останнього дня такого податкового (звітного) періоду. Якщо останній день строку подання податкової декларації припадає на вихідний або святковий день, то останнім днем строку вважається операційний (банківський) день, що настає за вихідним або святковим днем.

28.7.16 Якщо інше не передбачено цією Угодою, Рентна Плата підлягає сплаті у грошовій формі протягом 10 (десяти) днів, що настають за останнім днем граничного строку для подання податкової декларації (розрахунку) з Рентної Плати за податковий період, за який сплачується Рентна Плата, в розмірі, визначеному у поданій податковій декларації (розрахунку) з Рентної Плати за відповідний податковий період. Оператор сплачує Рентну Плату до бюджету за місцезнаходженням ділянки надр, з якої видобутий відповідний обсяг Товарної Продукції.

28.7.17 Якщо після подання податкової декларації (розрахунку) з Рентної Плати за податковий період має місце уточнення обсягів Товарної Продукції та/або її вартості, визначеної за такий податковий період, згідно з цією Угодою, і таке Уточнення відображено у підписаній Декларації Належних Часток за будь-який наступний Обліковий Період, відповідно до Статті 26.11 цієї Угоди, Оператор має врахувати таке Уточнення у розрахунку податкових зобов'язань з Рентної Плати за той податковий період, за який було складено Декларацію Належних Часток, що містить відповідне коригування. Таке коригування не вважатиметься виправленням помилки, виправленням заниження чи завищення податкового зобов'язання минулих податкових періодів. Будь-які штрафи, пеня або інші санкції в такому випадку не застосовуються.

28.7.18 Будь-яка Рентна Плата, нарахована Оператором за Угодою, включається до Витрат, що Підлягають Відшкодуванню.

28.9.1 У разі виникнення потреби у сплаті будь-якою Компанією-Інвестором або Оператором державних зборів чи мит (за винятком зборів і мит, що передбачені або будуть передбачені ПКУ та є Несплачуваними Податками) для отримання послуги чи виконання необхідної дії Державними Органами або державними установами у зв'язку з Нафтогазовою Діяльністю, відповідна Компанія-Інвестор або Оператор, залежно від ситуації, сплачує такий збір або мито відповідно до загального порядку, на умовах, у розмірах, за ставкою, встановленою Законодавством України станом на Дату Набуття Чинності.

7. Операційні зобов'язання, зокрема програми робіт

3.1 Обсяг Нафтогазової Діяльності

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор здійснюватиме нафтогазову діяльність безпосередньо або через Підприємців (надалі – "Нафтогазова Діяльність"), що включатиме наступне:

- 3.1.1 Геологічне Вивчення, як описується у Статті 4;
- 3.1.2 Розробка, як описується у Статті 5;
- 3.1.3 Видобуток;
- 3.1.4 збут та реалізація Товарної Продукції;
- 3.1.5 проєктування, будівництво, експлуатація, користування, відновлення, будь-який ремонт та технічне обслуговування свердловин, об'єктів для здійснення Видобутку, трубопроводів та пов'язаних об'єктів (в тому числі їх з'єднання) та будь-яких інших об'єктів, які вимагаються для вищезгаданої Нафтогазової Діяльності;
- 3.1.6 Виведення з Експлуатації;
- 3.1.7 Нетехнічна Діяльність; та
- 3.1.8 інша діяльність, яка пов'язана із вищезгаданим у цій Статті 3 та/або відповідає Meti Угоди.

4.3.1 Перший Етап Геологічного Вивчення включає в себе зобов'язання Інвестора щодо проведення наступних робіт на умовах, передбачених у цій Статті 4.3.1:

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

- (i) збір, переобробка та інтерпретація двовимірних існуючих сейсмічних даних щодо Договірної Ділянки, отриманих відповідно до Статті 2.5.4(iv), в обсязі до 1 700 (одна тисяча сімсот) погонних кілометрів, при цьому обсяг таких робіт визначає Оператор на власний розсуд із урахуванням обсягу, стану та якості отриманих ним даних;
 - (ii) проведення тривимірних сейсмічних досліджень Договірної Ділянки загальною площею щонайменше 750 (сімсот п'ятдесят) квадратних кілометрів, обробка та інтерпретація даних, отриманих у результаті таких досліджень та, якщо Оператор визначить це за доцільне, підготовка ним однієї або кількох сейсмічних та геологічних моделей покладів частин(и) Договірної Ділянки;
 - (iii) реліквідація (відновлення, капітальний ремонт) 5 (п'яти) свердловин та у випадку отримання обсягу Вуглеводнів, який Оператор вважатиме комерційним, облаштування 5 (п'яти) свердловин з метою їх введення в пробну експлуатацію з підключенням щонайменше двох із таких свердловин протягом першого року після Дати Початку, однак завжди за умови, що такий обов'язок Інвестора виникатиме у разі набуття ним прав користування такими свердловинами та укладення ним угод із власниками (користувачами) об'єктів облаштування з видобутку;
 - (iv) буріння щонайменше 5 (п'яти) розвідувальних свердловин, при цьому закладення (початок буріння) щонайменше однієї розвідувальної свердловини Оператор має здійснити протягом першого року після Дати Початку;
 - (v) проведення робіт із стимулювання, включно з методом гідравлічного розриву пластів в 6 (шести) свердловинах у разі відкриття нетрадиційних покладів вуглеводнів та за умови обґрунтованості проведення таких робіт; та
 - (vi) будівництво нових об'єктів інфраструктури та/або отримання прав користування на існуючі об'єкти інфраструктури інших власників у випадку отримання обсягу Вуглеводнів, який Оператор вважатиме комерційним, для підключення таких об'єктів за умови, що таке Оператор вважатиме за доцільне, діючи виключно на власний розсуд.
- Обсяг зазначених вище робіт може бути скориговано відповідно до умов цієї Угоди.

4.4.1 Оператору цим надається право, з урахуванням умов, визначених у Статті 4.3.1, здійснювати роботи та нести витрати, передбачені Затвердженою Програмою Робіт та Бюджетом Першого Етапу Геологічного Вивчення, що міститься у Додатку 1.1 в складі Додатку 1, яка вважається узгодженою та затвердженою Сторонами для цілей виконання Оператором Першого Етапу Геологічного Вивчення протягом Строку Першого Етапу Геологічного Вивчення.

8. Зобов'язання щодо природоохоронних заходів та вимоги щодо безпеки та охорони праці

17.2 Нафтогазова Діяльність на Договірній Ділянці має здійснюватися з метою (i) раціонального використання надр, земельних та водних ресурсів, а також (ii) запобігання будь-якому негативному впливу на довкілля.

25.1 Під час здійснення Нафтогазової Діяльності Оператор повинен вживати необхідні заходи для забезпечення того, щоби він та його Підприємства дотримувалися Законодавства України щодо захисту навколишнього природного середовища та запобігання забрудненню. Оператор зобов'язаний докласти всіх розумних зусиль щодо:

25.1.1 збереження земель та запобігати надмірному руйнуванню ґрунтів;

25.1.2 збереження води шляхом раціонального використання водних ресурсів для Нафтогазової Діяльності;

25.1.3 захисту поверхневих водних горизонтів, які використовуються для пиття та господарства, від забруднення хімічними речовинами, які використовуються для гідравлічного розриву, а також максимально забезпечити використання для Нафтогазової Діяльності води, що не призначена для пиття, та води, що повертається з продуктивного пласту;

25.1.4 застосування технології зменшення рівня мінералізації води, яка повертається з продуктивного пласту і повторно закачується у підземні горизонти; та

25.1.5 реалізації таких прагнень під час здійснення Нафтогазової Діяльності:

- (i) виключити витіки, розливи шкідливих речовин та шкоду навколишньому середовищу;
- (ii) оцінювати та зменшувати екологічні ризики;
- (iii) мінімізувати виникнення надзвичайних ситуацій;

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

- (iv) досягти раціонального використання ресурсів та активів;
- (v) сприяти належним умовам охорони здоров'я і безпеки праці з метою мінімізації серйозних ризиків для здоров'я; та
- (vi) досягти створення відповідних Законодавству України умов праці на робочих місцях.

25.2 Інвестор повинен вживати заходів із запобігання забрудненню, ліквідації наслідків шкідливого впливу на довкілля та здоров'я людей, а також для захисту навколишнього природного середовища (фауни та флори), водних ресурсів та будь-яких інших природних ресурсів при здійсненні Нафтогазової Діяльності відповідно до Законодавства України для врегулювання питань щодо забруднення, яке може виникати безпосередньо в результаті Нафтогазової Діяльності.

25.3 Оператор здійснює оцінку впливу на довкілля у випадках та у порядку, що встановлені Законодавством України.

25.4 Сторони визначили такі порядок та строки оцінки рівня забруднення довкілля на момент укладення цієї Угоди:

25.4.1 при наданні земельної ділянки для потреб користування Договірною Ділянкою або її частиною здійснюється паспортизація земель відповідної земельної ділянки згідно з вимогами проєкту рекультивациі земельної ділянки в строк до отримання права користування такою земельною ділянкою; та

25.4.2 оцінка рівня забруднення довкілля здійснюється відповідно до приписів, що містяться у відповідному висновку з оцінки впливу на довкілля, в строк до початку планованої діяльності за таким висновком з оцінки впливу на довкілля.

25.5 Інвестор повинен докладати обґрунтовані зусилля для недопущення будь-якого негативного впливу на ділянки, які належать до природно-заповідного фонду України, що може виникати безпосередньо в результаті Нафтогазової Діяльності, відповідно до Законодавства України.

25.6 Держава має надати Інвестору будь-яку підтримку (шляхом прийняття відповідних рішень Державними Органами), необхідну для реалізації заходів у сфері охорони здоров'я, праці, безпеки, довкілля та соціальній сфері й забезпечення того, щоб Інвестор міг ефективно, безпечно й надійно здійснювати Нафтогазову Діяльність без жодних перешкод.

25.7 У разі якщо Держава має намір визначити або створити чи дозволити створення будь-яких об'єктів природно-заповідного фонду, зокрема, національних парків, заповідників, які розташовуватимуться, повністю або частково, в межах Договірної Ділянки, тоді:

25.7.1 Держава повідомить Інвестора про таке визначення або створення не менш ніж за 360 (триста шістдесят) днів до такого визначення або створення;

25.7.2 Держава та Інвестор після такого повідомлення розпочнуть консультації, протягом яких Держава та Інвестор узгодять розмір Збитків, що будуть завдані, якщо створення такого об'єкту природно-заповідного фонду в межах Договірної Ділянки призведе до обмеження Нафтогазової Діяльності;

25.7.3 Держава має прийняти рішення чи буде вона продовжувати процес такого визначення або створення;

25.7.4 якщо Держава прийняла рішення продовжувати таке визначення або створення, вона має компенсувати Компаніям-Інвесторам Збитки, узгоджені відповідно до Статті 25.7.2; та

25.7.5 якщо Держава та Інвестор не узгодили суму справедливої компенсації, тоді такий Спір має бути вирішений згідно зі Статтею 38.2.

25.8 Оператор має забезпечити дотримання вимог Законодавства України у сфері безпеки та охорони праці щодо Працівників, залучених до Нафтогазової Діяльності, захисту їх здоров'я, експлуатації об'єктів підвищеної небезпеки, а також під час організації виконання робіт підвищеної небезпеки та експлуатації (застосування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки.

25.9 Витрати, понесені Інвестором для здійснення діяльності, описаної в цій Статті 25, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

9. Соціальні зобов'язання, включаючи положення про участь у розвитку місцевої інфраструктури та положення про використання робіт, товарів і послуг, які виконуються, постачаються або надаються суб'єктами господарювання

20.3 Проекти в сфері соціального розвитку

20.3.1 Інвестор повинен фінансувати проекти в сфері соціального розвитку з урахуванням таких лімітів:

(i) 300 000 (триста тисяч) Доларів США або еквівалент цієї суми в гривні за кожний Договірний Рік (за винятком того, що для першого та останнього Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному за таких двох Договірних Років), що мають бути спрямовані відповідно до Статті 20.3.2; та

(ii) 200 000 (двісті тисяч) Доларів США або еквівалент цієї суми в гривні за кожен Договірний Рік (за винятком того, що для першого та останнього Договірних Років ця сума має бути пропорційно зменшена, виходячи з кількості повних Місяців (в пропорції 1 до 12), що минуть у кожному за таких двох Договірних Років), що мають бути спрямовані відповідно до Статті 20.3.3,

які разом іменуються в цій Угоді "Соціальними Інвестиціями".

20.3.2 Стратегія соціального партнерства та програми соціального розвитку

(i) Протягом 3 (трьох) Місяців після Дати Початку формується робоча група з соціальних питань (до складу якої можуть входити представники Оператора, Компаній-Інвесторів, Державних Органів різних рівнів, місцевих громад, недержавних організацій, промисловості та інші відповідні представники) (надалі – "Робоча Група з Соціальних Питань") для обговорення та формування переліку соціальних потреб мешканців територій, розташованих у межах Договірної Ділянки, та підготовки на підставі такого переліку стратегії соціального партнерства, що має містити пріоритетні напрямки розвитку таких територій на період до 3 (трьох) років, що реалізовуватиметься за сприяння Інвестора (надалі – "Стратегія Соціального Партнерства"). Стратегія Соціального Партнерства може передбачати розвиток Інфраструктури Подвійного Призначення. Робоча Група з Соціальних Питань обмежується 7 (сімома) особами та очолюється представником Оператора. Склад Робочої Групи з Соціальних Питань формується та затверджується Оператором залежно від випадку, а саме – від географічного розташування Нафтогазової Діяльності або пропонованої Нафтогазової Діяльності. Після обговорення з учасниками Робочої Групи з Соціальних Питань Стратегія Соціального Партнерства затверджується Оператором. У вищезазначеному порядку Стратегія Соціального Партнерства (i) може коригуватися впродовж строку її дії, та (ii) підлягає перегляду і затвердженню не пізніше 30 (тридцяти) днів після спливу строку її дії. Затверджена Оператором Стратегія Соціального Партнерства та будь-які зміни до неї подаються ним до відома Державного Уповноваженого Органу та учасників Робочої Групи з Соціальних Питань протягом 30 (тридцяти) днів після відповідного затвердження Оператором.

(ii) Протягом 3 (трьох) Місяців після затвердження першої Стратегії Соціального Партнерства, Оператор розробляє на її основі та подає для обговорення Робочою Групою з Соціальних Питань першу програму соціального розвитку з переліком запланованих заходів і бюджету для їх реалізації з урахуванням річного ліміту, зазначеного у Статті 20.3.1(i) (надалі – "Програма Соціального Розвитку"). Після обговорення з учасниками Робочої Групи з Соціальних Питань Програма Соціального Розвитку затверджується Оператором. Програма Соціального Розвитку може включати фінансування Інфраструктури Подвійного Призначення. У вищезазначеному порядку (i) кожна Програма Соціального Розвитку може коригуватися впродовж строку її дії (включно внаслідок коригування Стратегії Соціального Партнерства), та (ii) підлягає затвердженню кожна наступна Програма Соціального Розвитку не пізніше 30 (тридцяти) днів після спливу строку дії попередньої Програми Соціального Розвитку. Затверджена Оператором Програма Соціального Розвитку та будь-які зміни до неї подаються ним до відома Державного Уповноваженого Органу та учасників Робочої Групи з Соціальних Питань протягом 30 (тридцяти) днів після відповідного затвердження Оператором.

20.3.3 Інвестор зобов'язується фінансувати витрати на розвиток та підтримку освітніх закладів та/або освітніх програм у галузі нафтогазовидобування у межах річного ліміту, зазначеного у Статті 20.3.1(ii),

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

щороку, починаючи з Договірного Року наступного за Договірним Роком, на який припадає Дата Початку. Оператор визначає партнерські освітні заклади, суми і призначення фінансування з урахуванням, з-поміж іншого, потреб відповідних освітніх закладів, кон'юнктури ринку та потреб нафтогазової галузі, а також відображає відповідні зобов'язання Інвестора в затвердженій Оператором програмі підтримки освітніх закладів та/або освітніх програм (надалі – "Програма Підтримки Освітніх Заходів"). Оператор може час від часу коригувати або затверджувати нову Програму Підтримки Освітніх Заходів на заміну попередньої. Будь-які затверджені Оператором Програми Підтримки Освітніх Заходів та зміни до них подаються ним до відома Державного Уповноваженого Органу протягом 30 (тридцяти) днів після відповідного затвердження Оператором.

20.3.4 Оператор керує реалізацією діяльності з Соціальних Інвестицій, яка передбачається Стратегіями Соціального Партнерства, Програмами Соціального Розвитку та Програмами Підтримки Освітніх Заходів, в тому числі визначає ліміти застосовного фінансування на Соціальні Інвестиції згідно зі Статтею 20.3.1, та щорічно подає інформацію щодо реалізації Стратегій Соціального Партнерства, Програм Соціального Розвитку та Програми Підтримки Освітніх Заходів Державному Уповноваженому Органові на регулярній основі.

20.3.5 Витрати, що здійснені Інвестором на Соціальні Інвестиції, та витрати на Інфраструктуру Подвійного Призначення, до яких застосовуються положення Статті 20.4, є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню.

20.3.6 Витрати, що здійснені Інвестором на Соціальні Інвестиції, вважаються Витратами на Нафтогазову Діяльність для цілей визначення Р-Фактору.

20.3.7 Суми Соціальних Інвестицій, зазначені у Статті 20.3.1, включають в себе суму будь-якого ПДВ, нарахованого (сплаченого) Інвестором.

20.3.8 У випадку невиконання зобов'язань за Статтею 20.3 щодо здійснення Соціальних Інвестицій, Держава надасть Інвестору письмове повідомлення з вимогою про виправлення порушення у строк щонайменше 180 (сто вісімдесят) днів. Якщо Інвестор не виправив такого порушення у вказаний строк, тоді він зобов'язаний сплатити на Банківський Рахунок Держави за письмовою вимогою Держави протягом 90 (дев'яноста) днів з моменту отримання такої вимоги суму, яка мала бути але не була витрачена на Соціальні Інвестиції у відповідному Договірному Році, у якості єдиної та повної штрафної санкції за таке порушення.

20.3.9 Така штрафна санкція розраховується в Доларах США та сплачується в Доларах США або в гривні, на вибір Інвестора, якщо це не заборонено Законодавством України. Для цілей сплати у гривні сума штрафної санкції переводиться в гривню за обмінним курсом гривні до Долару США, встановленого Національним банком України на дату здійснення платежу.

20.4 Проекти будівництва та модернізації соціальної інфраструктури подвійного призначення

20.4.1 Оператор має право здійснювати діяльність з метою створення, будівництва або модернізації інфраструктури, яка необхідна для Нафтогазової Діяльності та одночасно має значну соціальну цінність, що може включати в себе будівництво і ремонт доріг та мостів, спорудження нових та ремонт (переоснащення, модернізацію) існуючих об'єктів поводження з відходами та телекомунікаційної інфраструктури (надалі – "Інфраструктура Подвійного Призначення"). Оператор має забезпечити обговорення питань здійснення ним діяльності з розвитку Інфраструктури Подвійного Призначення з Державними Органами різних рівнів, місцевими громадами, недержавними організаціями, представниками промисловості та іншими відповідними представниками для визначення можливостей узгодження потреб Нафтогазової Діяльності із місцевими потребами, та здійснення внеску у потенційні проекти Інфраструктури Подвійного Призначення. Діяльність із будівництва, створення та ремонту (переоснащення, модернізації) Інфраструктури Подвійного Призначення здійснюється Оператором та фінансується Інвестором за умови, що така діяльність була включена до (i) Затвердженої Програми Робіт та Бюджетів з дотриманням вимог Додатку 9, або (ii) Програми Соціального Розвитку з дотриманням вимог Статті 20.3.

20.4.2 Всі витрати та видатки, здійснені Інвестором у зв'язку з проектами Інфраструктури Подвійного Призначення, належать до Витрат, що Підлягають Відшкодуванню.

21.1.1 Для цілей здійснення Нафтогазової Діяльності Інвестор зобов'язаний наймати на роботу на території Держави Працівників переважно з числа громадян України згідно з положеннями цієї Статті 21 та Законодавства України.

Спільний рахунок IBAN № UA053057490000026008000016248 у АТ «БАНК КРЕДИТ ДНІПРО» м. Київ, МФО 305749, податковий номер оператора за Угодою № 770001271

21.2.1 Щодо наймання Інвестор зобов'язується вживати розумних зусиль для досягнення того, щоби протягом Строку Дії Угоди українські Працівники-громадяни України склали більше 50% (п'ятдесят відсотків) від загальної кількості Працівників, залучених ним для виконання робіт під час Геологічного Вивчення та під час Розробки, але при цьому такий обов'язок жодним чином не обмежує Інвестора у праві наймати іноземців або осіб без громадянства з урахуванням кон'юнктури міжнародного ринку праці у випадках, коли, на думку Оператора, досвід та кваліфікація таких осіб є більш підходящими, ніж досвід та кваліфікація громадян України. Інвестор має право самостійно встановлювати умови працевлаштування, включно з розміром винагороди.

Додаток 4 - ВИКОРИСТАННЯ РОБІТ, ТОВАРІВ І ПОСЛУГ УКРАЇНСЬКОГО ПОХОДЖЕННЯ

Відповідно до умов цієї Угоди, Інвестор зобов'язується у межах, що відповідають Затвердженим Програмам Робіт та Бюджетам:

- (a) здійснювати Нафтогазову Діяльність в такий спосіб, щоб віддавати перевагу товарам, роботам і послугам Українського Походження, за рівних умов щодо ціни, строків виконання, якості, відповідності міжнародним стандартам, гарантійних зобов'язань;
- (b) реалізовувати цільову технічну й ділову підтримку вибраних українських підприємств;
- (c) провести моніторинг ринку української продукції, товарів, робіт та послуг, що відповідають вимогам, за яких здійснюється Нафтогазова Діяльність;
- (d) проводити переговори щодо подальшої співпраці із імовірними українськими підприємствами;
- (e) співпрацювати з українськими підприємствами для розвитку їх виробничих потужностей й конкурентоспроможності;
- (f) виступати спонсором фахових заходів (виставок, форумів, семінарів тощо);
- (g) надавати консультації та здійснювати обмін досвідом з іншими підприємствами галузі; та
- (h) у випадку відсутності деяких категорій товарів, робіт, послуг, необхідних для ефективного та вчасного виконання вимог Угоди або з економічних, екологічних та подібних причин виникне необхідність залучення сучасних, інноваційних технологій, сприяти співробітництву іноземних та вітчизняних постачальників / підрядників / консультантів щодо налагодження бізнес-зв'язків між ними.

Усі витрати, що понесені Оператором або будь-якою Компанією-Інвестором у зв'язку із виконанням зобов'язань, що передбачені в цьому Додатку 4 є Витратами, що Підлягають Відшкодуванню, і не входять до складу витрат, пов'язаних із Соціальними Інвестиціями.