Додаток 1

**ІНІЦІАТИВА ПРОЗОРОСТІ ВИДОБУВНОЇ ГАЛУЗІ (ІПВГ) –**

**ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ   
ДЛЯ КОМПАНІЙ НАФТОГАЗОВОГО СЕКТОРУ**

**Блок 1 - Загальна інформація станом на 2013 рік**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Повне найменування компанії:** | |  |  |
| **Контакти відповідальної особи, яка заповнювала дану анкету (ПІП, посада, контактний телефон, e-mail):** | | |  |
| **Місцезнаходження (Юридична адреса):** | |  |  |
| **Місця провадження діяльності (перелік регіонів та основних родовищ)** | | |  |
| **Види діяльності згідно КВЕД:** | |  | 06.10 - Добування сирої нафти |
| *(викреслити зайві та/або додати інші види діяльності):* | | | 06.20 - Добування природного газу |
| 19.20 - Виробництво продуктів нафтоперероблення |
|  |  |  | 46.12 - Діяльність посередників у торгівлі паливом, рудами, металами та промисловими хімічними речовинами |
|  |  |  | 35.23 - Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи |
|  |  |  | 49.50 - Трубопровідний транспорт |
|  |  |  | *Інше – вказати* |

**Блок 2 - Виробничі показники**

**2.1 Загальні обсяги видобутку на території України**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Нафта сира  (тис тонн) | | | Газовий конденсат  (тис тонн) | | | Бітум нафтовий (тис тонн) | | | Газ природний (млн м³) | | |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2011 | 2012 | 2013 | 2011 | 2012 | 2013 | 2011 | 2012 | 2013 |
| АР Крим |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вінницька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Волинська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дніпропетровська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Донецька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Житомирська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Закарпатська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Запорізька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Івано-Франківська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Київська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кіровоградська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Луганська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Львівська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Миколаївська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Одеська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полтавська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рівненська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сумська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тернопільська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Харківська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Херсонська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Хмельницька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Черкаська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Чернівецька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Чернігівська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн м³) | | | Газ сланцевих товщ (млн м³) | | | Газ центрально-басейнового типу (млн м³) | | | Газ природний вугільних шахт (млн м³) | | |
| 2011 | 2012 | 2013 | 2011 | 2012 | 2013 | 2011 | 2012 | 2013 | 2011 | 2012 | 2013 |
| АР Крим |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Вінницька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Волинська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дніпропетровська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Донецька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Житомирська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Закарпатська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Запорізька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Івано-Франківська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Київська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Кіровоградська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Луганська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в т.ч. на території, яка нині є тимчасово окупованою |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Львівська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Миколаївська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Одеська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Полтавська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Рівненська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Сумська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тернопільська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Харківська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Херсонська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Хмельницька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Черкаська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Чернівецька область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Чернігівська область |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**2.2 Загальні обсяги нафтогазової продукції, яку було видобуто на території України та експортовано**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Найменування показнику** | **Значення за фінансовий рік** | | |
| **2011** | **2012** | **2013** |
| Нафта сира (тис тонн) |  |  |  |
| Газовий конденсат (тис тонн) |  |  |  |
| Бітум нафтовий (тис тонн) |  |  |  |
| Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн м³) |  |  |  |
| Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн м³) |  |  |  |
| Газ сланцевих товщ (млн м³) |  |  |  |
| Газ центрально-басейнового типу (млн м³) |  |  |  |
| Газ природний вугільних шахт (млн м³) |  |  |  |

***Пояснення:***

Надаються загальні обсяги нафтогазової продукції компанії (копалин), які було видобуто на території України та експортовано.

**2.3 Розвідані запаси (в цілому по компанії на території України)**

| **Найменування показнику** | **Значення** | | |
| --- | --- | --- | --- |
| **станом на 01.01.2011** | **станом на 01.01.2012** | **станом на 01.01.2013** |
| **Нафта сира (тис тонн), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія B (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С1 (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С2 (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С3 (тис тонн) |  |  |  |
| **Газовий конденсат (тис тонн), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія B (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С1 (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С2 (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С3 (тис тонн) |  |  |  |
| **Бітум нафтовий (тис тонн), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія B (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С1 (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С2 (тис тонн) |  |  |  |
| Категорія С3 (тис тонн) |  |  |  |
| **Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн м³), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (млн м³) |  |  |  |
| Категорія B (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С1 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С2 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С3 (млн м³) |  |  |  |
| **Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн м³), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (млн м³) |  |  |  |
| Категорія B (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С1 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С2 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С3 (млн м³) |  |  |  |
| **Газ сланцевих товщ (млн м³), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (млн м³) |  |  |  |
| Категорія B (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С1 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С2 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С3 (млн м³) |  |  |  |
| **Газ центрально-басейнового типу (млн м³), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (млн м³) |  |  |  |
| Категорія B (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С1 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С2 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С3 (млн м³) |  |  |  |
| **Газ природний вугільних шахт (млн м³), в т.ч.:** |  |  |  |
| Категорія A (млн м³) |  |  |  |
| Категорія B (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С1 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С2 (млн м³) |  |  |  |
| Категорія С3 (млн м³) |  |  |  |

**2.4 Спеціальні дозволи (отримані для ділянок, які знаходяться на території України)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Найменування показнику** | **Значення** |
| Кількість дійсних спеціальних дозволів станом на 01.01.2013 р. (шт) |  |
| Кількість дійсних спеціальних дозволів станом на 31.12.2013 р. (шт) |  |
| Кількість спеціальних дозволів, виданих протягом 2013 року (шт) |  |
| Кількість спеціальних дозволів, термін дії яких був закінчений в 2013 році і які не були продовжені (шт) |  |

**2.5 Зайнятість**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Найменування показнику** | **Чисельність, осіб** | | |
| **2011** | **2012** | **2013** |
| Облікова кількість штатних працівників на кінець року, осіб  (рядок 12010 Розділ I ФСЗ 6-ПВ (річна)) |  |  |  |
| Середньооблікова кількість штатних працівників, осіб  (рядок 3010 Розділ I ФСЗ 1-ПВ (квартальна) за січень-грудень) |  |  |  |

**Блок 3 - Фінансова та юридична інформація**

**3.1 Фінансові показники**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Найменування показнику** | **Значення за фінансовий рік** | | |
| **2011** | **2012** | **2013** |
| Прибуток компанії після амортизації до оподаткування (млн грн) |  |  |  |
| в т.ч. Прибуток компанії (після амортизації до оподаткування), пов'язаний з нафто- та газовидобувною діяльністю (млн грн) |  |  |  |
| Витрати на розвідку, дослідження та розробку нафто- та газовидобувних свердловин, які стосуються поточного року та були капіталізовані чи визнані у звіті про фінансові результати протягом поточного року (матеріальні та нематеріальні активи, пов'язані з придбанням прав на розвідку запасів, здійсненням топографічних, проектних, геологорозвідувальних робіт, геохімічних та геодезичних досліджень, спорудженням розвідувальних свердловин та інші) (млн грн) |  |  |  |
| **Загальна виручка від реалізації нафти і газу (млн грн), в т.ч.:** |  |  |  |
| Нафта сира (млн грн) |  |  |  |
| Газовий конденсат (млн грн) |  |  |  |
| Бітум нафтовий (млн грн) |  |  |  |
| Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн грн) |  |  |  |
| Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн грн) |  |  |  |
| Газ сланцевих товщ (млн грн) |  |  |  |
| Газ центрально-басейнового типу (млн грн) |  |  |  |
| Газ природний вугільних шахт (млн грн) |  |  |  |
| **Загальна виручка від експорту нафти і газу (млн грн), в т.ч.:** |  |  |  |
| Нафта сира (млн грн) |  |  |  |
| Газовий конденсат (млн грн) |  |  |  |
| Бітум нафтовий (млн грн) |  |  |  |
| Газ природний (бутани, етан, пропан) (млн грн) |  |  |  |
| Газ, розчинений у нафті (попутний) (млн грн) |  |  |  |
| Газ сланцевих товщ (млн грн) |  |  |  |
| Газ центрально-басейнового типу (млн грн) |  |  |  |
| Газ природний вугільних шахт (млн грн) |  |  |  |

***Пояснення:***

Якщо частина видобутої продукції (копалин) реалізується всередині групи (наприклад, постачається на газопереробний завод), в загальну структуру показника виручки включаються внутрішня собівартість всього обсягу продукції реалізованої всередині групи.

**3.2 Юридична інформація**

|  |  |
| --- | --- |
| **Найменування показнику** | **Значення** |
| Надайте інформацію відповідно до статті 17 Закону України "Про державну реєстрацію юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців" щодо:  - повне найменування юридичної особи;  - організаційно-правова форма;  - місцезнаходження юридичної особи;   - перелік засновників (учасників) юридичної особи;  - інформація про кінцевого бенефіціарного власника (контролера) юридичної особи, у тому числі кінцевого бенефіціарного власника (контролера) її засновника (учасника), якщо засновник (учасник) - юридична особа **з зазначенням частки (долі) бенефіціарного власника** в капіталі юридичної особи  - інформація про структуру власності засновників - юридичних осіб, яка дає можливість встановити фізичних осіб - власників істотної участі цих юридичних осіб |  |
| Доля держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії станом на 31.12.2013 р. |  |
| Назва юридичної особи або державного органу, через який держава володіє часткою у статутному капіталі |  |
| Чи відбулися за 2013 р. зміни в розмірі долі держави (в т.ч. через державні підприємства) в статутному капіталі компанії? Якщо так, то вкажіть дату та характер таких змін |  |
| Чи надавала в 2013 р. держава і/або державні підприємства кредити і/або гарантії по кредитам Вашій компанії? Якщо так, вкажіть обсяг таких кредитів/гарантій, терміни та умови їх повернення |  |

**Блок 4 – Неподаткові платежі**

| **Найменування показнику** | **Значення** |
| --- | --- |
| Надайте інформацію щодо будь-яких додаткових витрат (соціальні витрати, допомога місцевим громадам, витрати на державну інфраструктуру тощо), які не пов'язані безпосередньо з веденням господарської діяльності компанії. **Вкажіть обсяги і цільове спрямування таких витрат** |  |
| Надайте інформацію щодо додаткових витрат щодо фінансування субсидій/різниць в тарифах на енергоресурси та обслуговування державного боргу. **Вкажіть обсяги і цільове спрямування таких витрат** |  |
| Вкажіть розміри фактично сплачених в 2013 році будь-яких платежів державі (державним підприємствам, фондам тощо), які призначені для фінансування цільової програми або окремого географічного регіону |  |
| Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), ***передана*** (розподілена) відповідно до угоди про розподіл продукції / договору про спільну діяльність на користь підприємств державної форми власності |  |
| Частка виробленої продукції (її грошовий еквівалент), ***отримана*** відповідно до угоди про розподіл продукції / договору про спільну діяльність (лише для підприємств державної форми власності) |  |
| Доходи від продажу видобутої продукції, що належить державі (державним органам і/або державним підприємствам) |  |
| Інформація щодо будь-який бартерних угод з державою (державним органом або підприємством), **крім угод про спільну діяльність**, згідно яких компанія передавала (або отримувала від держави чи державних підприємств) товари і послуги, позики, проводила інфраструктурні роботи та ін., в обмін на можливість (право) проводити розвідку та/або добувати нафту і газ, або в обмін на фізичні обсяги нафти і газу. По кожній такій угоді вкажіть:  - дату укладення;  - термін угоди;  - повне найменування юридичної особи-контрагента за даною угодою;  - вартість усієї угоди;  - вартість витрат (вигод), понесених (*для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були*) в 2013 році за даною угодою;  - характер бартерних витрат/вигод (перелік товарів, послуг, робіт тощо), понесених (*для державних підприємств вкажіть понесені та отримані вигоди, якщо такі були*) в 2013 році за даною угодою. |  |
| Соціальні витрати (в грошовій та натуральній формі), які вимагаються від Вашої компанії згідно закону, угод про розподіл продукції, інвестиційних зобов'язань і чи будь-яких інших зобов'язань перед державою, центральним та місцевими органами влади  Якщо витрати понесені в натуральній формі, вкажіть характер і передбачувану вартість цих витрат в натуральній формі. Якщо одержувачем соціальних витрат є третя сторона (наприклад, неурядова організація), вкажіть ім'я і функцію одержувача. |  |
| Інформація щодо транспортування видобутої компанією нафти і газу, в т.ч.:  - продукт (товар), фізичний об'єм і маршрут його транспортування;  - витрати (тариф, додаткові податкові чи будь-які інші платежі) на оплату послуг з транспортування (в тому числі, на закачування, зберігання і викачування з підземних та наземних резервуарів/сховищ) |  |
| Доходи, отримані від транспортування газу (в тому числі, на закачування, зберігання і викачування з підземних та наземних резервуарів/сховищ), видобутого на території України, в розбивці по компаніям (юридичним особам), які надали газ для транспортування |  |
| Фізичний об'єм і маршрут транспортування газу, видобутого на території України, в розбивці по кожній компанії (юридичній особі), що надала газ для транспортування |  |
| Тарифи на транспортування газу, видобутого на території України (в тому числі, на закачування, зберігання і викачування з підземних та наземних резервуарів / сховищ), а також методологія їх розрахунку |  |
| Доходи, отримані від транспортування нафти (в тому числі, на закачування, зберігання і викачування з підземних та наземних резервуарів/сховищ), видобутої на території України, в розбивці по компаніям (юридичним особам), які надали нафту для транспортування |  |
| Фізичний об'єм і маршрут транспортування нафти, видобутої на території України, в розбивці по кожній компанії (юридичній особі), що надала нафту для транспортування |  |
| Тарифи на транспортування нафти, видобутої на території України (в тому числі, на закачування, зберігання і викачування з підземних та наземних резервуарів / сховищ), а також методологія їх розрахунку |  |
| Будь-які інші доходи, отримані від компаній, що займаються добуванням нафти і газу. Вкажіть обсяги та характер таких доходів |  |
| **Надайте інформацію щодо фактично сплачених в 2013 році платежів згідно списку, представленого нижче. По кожному платежу вкажіть суму та одержувача (бюджет, державне підприємство, державний орган)** |  |
| Плата за проведення державної експертизи звітів щодо результатів геологічного вивчення надр, а також інших геологічних матеріалів |  |
| Плата за проведення оцінки (визначення) вартості геологічної інформації |  |
| Плата за роботи з копіювання геологічних звітів |  |
| Плата за послуги з визначення початкової ціни продажу спецдозволів на аукціоні; з визначення вартості спецдозволів на об’єктах, не пов’язаних з видобуванням корисних копалин; з визначення розміру збору за проводження строку дії спецдозволів |  |
| Плата за інші послуги, надані державними підприємствами, установами та організаціями, органами державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин |  |
| Вартість товарів, робіт, послуг безоплатно наданих державним підприємства, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин |  |
| Плата за проведення державної екологічної експертизи (ст. 13 ЗУ "Про екологічну експертизу", п.6 Переліку видів діяльності та об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку, затвердженого Постановою КМУ від 28 серпня 2013 р. № 808). |  |
| Плата за оцінку впливу на стан навколишнього природного середовища ("ОВНС", ст. 32 ЗУ "Про екологічну експертизу"). |  |
| Плата за складання проекту дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення |  |
| Плата за отримання дозволу на складання проекту землеустрою щодо відведення земельної ділянки суб"єктам господарювання |  |
| Благодійні внески та пожертви, надані державним підприємства, установам та організаціям, органам державної влади та місцевого самоврядування у зв'язку з пошуком, розвідкою та видобутком корисних копалин |  |
| Плата за проведення експертизи стану охорони праці та безпеки промислового виробництва суб'єкта господарювання |  |
| Плата за участь у конкурсі на укладення угоди про розподіл вуглеводнів |  |
| Вартість пакета аукціонної документації та гарантійний внесок за участь в аукціоні з продажу спеціальних дозволів на користування надрами, що були оплачені в 2013 р. і не були повернуті |  |