ФОРМА  
переліку питань для проведення заходів державного нагляду (контролю)

Сфера державного нагляду (контролю): **державний геологічний контроль (видобування вуглеводнів)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поряд-ковий номер | Вимога законодавства, якої повинні дотримуватися суб’єкти господарювання у відповідній сфері державного нагляду (контролю) | Посилання на законодавство, в якому міститься вимога (скорочене найменування, номер акта (документа) та номер статті, її частини, пункту, абзацу)\* | Назва об’єкта, на який спрямована вимога законодав-ства | Діяльність, на яку спрямована вимога законодавства (із зазначенням коду згідно з КВЕД)\*\* | Код цілі державного нагляду (контролю) | Ризик настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності | | Ймовір-ність настання негатив-них наслідків (від 1 до 4 балів, де 4 —найвищ-ий рівень ймовір-ності) | Питання для перевірки дотримання вимоги законодавства (підлягає включенню до переліку питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) | Примітки |
| небезпечна подія, що призводить до настання негативних наслідків | негативний наслідок |
| 1 | Надра надаються у користування підприємствам, установам, організаціям і громадянам лише за наявності у них спеціального дозволу на користування ділянкою надр. Право на користування надрами засвідчується актом про надання гірничого відводу | частина перша статті 19 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Спеціальний дозвіл на користування надрами отримано |  |
| Користування нафтогазоносними надрами, пошук і розвідка родовищ нафти і газу, їх експлуатація, спорудження та експлуатація підземних сховищ для зберігання нафти і газу здійснюються лише за наявності спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами, що надаються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на умовах, визначених чинним законодавством | частина перша статті 11 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 2 | Угода про умови користування нафтогазонос-ними надрами є невід'ємним додатком до спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, який регулює і конкретизує передбачені законодавством України та спеціальним дозволом технічні, технологічні, організаційні, фінансові, економічні, соціальні, екологічні аспекти користування нафтогазонос-ними надрами на відповідній ділянці нафтогазоносних надр | частина перша статті 28 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Угоду про умови користування надрами, що містить програму робіт, отримано |  |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр | пункт 10 ПКМУ  № 615 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 3 | Розробка родовищ твердих, рідких і газоподібних корисних копалин та переробка мінеральної сировини провадяться згідно з затвердженими проектами та планами робіт, правилами технічної експлуатації та охорони надр.  Правила технічної експлуатації, проекти і плани розробки родовищ корисних копалин та переробки мінеральної сировини погоджуються користувачами надр з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, та центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, в частині додержання вимог законодавства про надра | стаття 51 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Технологічний проект (схема) промислової розробки родовища (покладу), затверджений та погоджений в установленому порядку, наявний |  |
| Для введення родовища (покладу) нафти і газу у промислову розробку користувач нафтогазоносними надрами повинен мати:  технологічний проект (схему) промислової розробки родовища (покладу), комплексний проект його облаштування, виконаний згідно із законодавством, та інвестиційний проект (програму) | абзац п’ятий частини другої статті 36 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Проектні технологічні документи на розробку родовищ погоджує центральний орган виконавчої влади, який реалізує державну політику у сферах промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду, і затверджує центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі | пункт 6 розділу І наказу № 118 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 4 | Підприємства, установи та організації, які здійснюють геологознімальні, пошукові, геодезичні та інші розвідувальні роботи, можуть проводити такі роботи на підставі угоди з власником землі або за погодженням із землекористувачем | частина перша та шоста статті 97 КУ № 2768 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 1 | Документи, що посвідчують право на земельну ділянку для потреб, пов'язаних з користуванням надрами, отримано |  |
| При переході із стану дослідно-промислової розробки у промислову розробку підприємствам, установам та організаціям, що проводять розвідувальні роботи, дозволяється використовувати земельну ділянку на підставі угоди на проведення розвідувальних робіт із власником землі або за погодженням із землекористувачем на період оформлення документів, що посвідчують право користування відповідною земельною ділянкою | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Право власності на земельну ділянку, а також право постійного користування та право оренди земельної ділянки виникають з моменту державної реєстрації цих прав | стаття 125 КУ № 2768 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| Надання земельних ділянок у користування для потреб нафтогазової галузі здійснюється у порядку, встановленому земельним законодавством України.  Земельні ділянки усіх форм власності та категорій надаються власникам спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами для будівництва, розміщення і експлуатації об’єктів нафтогазовидобування та облаштування родовища шляхом встановлення земельних сервітутів без зміни цільового призначення цих земельних ділянок, крім земель природно-заповідного фонду, оздоровчого призначення, рекреаційного призначення, історико-культурного призначення та водного фонду.  Власникам землі та землекористувачам відшкодовуються збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками для потреб нафтогазової галузі | стаття 18 ЗУ  № 2665 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| Для введення родовища (покладу) нафти і газу у промислову розробку користувач надрами відповідно до [Закону України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14) «Про нафту і газ» повинен мати:  акти або договори на користування земельними ділянками та акт про надання гірничого відводу для розробки родовища | абзац четвертий пункту 1 розділу VII наказу № 118 | О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| 5 | При розробці нафтогазоносних надр власники спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язані укласти страхові угоди на випадок:  завдавання екологічної шкоди внаслідок аварій чи технічних неполадок при розробці нафтогазового родовища;  пошкодження державного майна протягом строку розробки нафтогазового родовища, наданого в користування | частина перша статті 39 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 | Страхова угода на випадок завдавання екологічної шкоди внаслідок аварій чи технічних неполадок при розробці нафтогазового родовища, а також страхова угода на випадок пошкодження державного майна протягом строку розробки нафтогазового родовища, наданого в користування, укладена |  |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| 6 | Промислова розробка родовища здійснюється після подання затвердженого користувачем нафтогазоносними надрами протоколу затвердження проекту промислової розробки родовища (покладу) до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр | частина третя статті 36 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Протокол затвердження проекту промислової розробки родовища (покладу) наявний та подано до Держгеонадр |  |
| Для введення родовища (покладу) нафти і газу у промислову розробку користувач надрами відповідно до Закону України «Про нафту і газ» повинен мати:  затверджений центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі, технологічний проект (схему) промислової розробки родовища (покладу), комплексний проект його облаштування, виконаний згідно із законодавством, та інвестиційний проект (програму) | пункт 1 розділу VII наказу № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 7 | Для введення родовища (покладу) нафти і газу у промислову розробку користувач нафтогазоносними надрами повинен мати:  технологічний проект (схему) промислової розробки родовища (покладу), комплексний проект його облаштування, виконаний згідно із законодавством, та інвестиційний проект (програму) | абзац п’ятий частини другої статті 36 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Комплексний проект родовища (покладу) облаштування наявний |  |
| Проекти на влаштування свердловин підлягають комплексній державній експертизі відповідно до вимог чинного законодавства | абзац другий пункту 1 розділу ХІІІ наказу  № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 8 | Для введення родовища (покладу) нафти і газу у промислову розробку користувач нафтогазоносними надрами повинен мати:  технологічний проект (схему) промислової розробки родовища (покладу), комплексний проект його облаштування, виконаний згідно із законодавством, та інвестиційний проект (програму) | абзац п’ятий частини другої статті 36 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Інвестиційний проект (програма) наявна |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 9 | 1.4. Облік нафтових та газових свердловин ведеться на підставі паспортів свердловин (додаток 1), що складаються підприємствами незалежно від форм власності та відомчого підпорядкування, які мають на обліку, або орендують 3нафтогазові свердловини, проводять роботи з буріння, здійснюють спостереження за станом свердловин та видобутком вуглеводнів | пункти 1.4, 1.7, 1.8 розділу 1, розділ 2 наказу № 76 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 | Паспорта свердловини наявні |  |
| 1.7. Джерелами інформації для складання паспорта свердловини є:  звіти про геологічне вивчення нафтогазоносних надр;  звіти про науково-дослідні роботи геологічного напрямку;  паспорти нафтогазових свердловин, що ведуться підприємствами, які мають на обліку свердловини;  інші джерела (документи, бази даних тощо), які містять інформацію про нафтогазові свердловини | О1 | Аварія | Смерть людини | 3 |
| 1.8. Паспорт складається на кожну свердловину і передається до ДНВП "Геоінформ України" при первинному обліку, початку будівництва свердловини та зміні показників, що характеризують свердловину | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| 2. Структура паспорта свердловини | О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| Під час передачі свердловини в експлуатацію підрядник зобов’язаний передати замовнику документацію, в якій необхідно вказати:  паспорт свердловини з даними стосовно буріння, нафтогазопроявів і її конструкції | пункт 53 розділу ХIІI наказу № 118 | О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| § 317. На кожну експлуатаційну свердловину на родовищі повинно бути оформлені справа, в якій повинні зберігатися паспорт свердловини, перелік протоколів, актів, приписів, розпоряджень, що стосуються даної свердловини, та первинні документи по свердловині: акти, картонажні діаграми, аналізи газу, води та інше | § 317-319 НПАОН  11.10-1.01-70 |
| § 318. Основним документом свердловини є її паспорт та журнал видобування, газу, конденсату та води. Паспорт зберігається у справі свердловини |
| § 319. Паспорт свердловини складається за встановленою формою. Геологічна служба газовидобувного підприємства повинна постійно поповнювати паспорт новими даними протягом всього часу використання свердловини |
| 10 | Розвідані родовища корисних копалин, у тому числі техногенні, або їх ділянки, запаси корисних копалин яких оцінено, включаються до Державного фонду родовищ корисних копалин і передаються для промислового освоєння в порядку, що встановлюється Кабінетом Міністрів України | стаття 40 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Акт про передачу родовища для промислового освоєння наявний |  |
| Передача родовищ корисних копалин, у тому числі техногенних, або їх ділянок оформлюється актом, який підписується головою та всіма членами міжвідомчої комісії. До акта додаються довідки, протоколи, описи та інші документи, зазначені в пункті 3 цього Порядку. Наявність суперечностей між членами міжвідомчої комісії фіксується актом | пункт 6 ПКМУ  № 114 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Введення нафтових родовищ у промислову розробку дозволяється за умови:  в) оформлення та затвердження акту про передачу родовища для промислового освоєння | підпункт «в» пункту 2.1.2 НПАОН  11.10-1.02-84 |
| 11 | Якщо користування надрами пов’язане з провадженням діяльності, визначеної Законом України "Про оцінку впливу на довкілля", надання їх у користування здійснюється з урахуванням результатів оцінки впливу на довкілля | стаття 151 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Висновок з оцінки впливу на довкілля (державну екологічну експертизу) отримано |  |
| Перша категорія видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:  12) видобування нафти та природного газу на континентальному шельфі | пункт 12 частини другої статті 3 ЗУ № 2059 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Друга категорія видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:  1) глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів) | пункт 1 частини третьої статті 3 ЗУ № 2059 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Друга категорія видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:  3) видобувну промисловість:  видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням | пункт 3 частини третьої статті 3 ЗУ № 2059 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Правопорушеннями у сфері оцінки впливу на довкілля є:  6) провадження планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, без здійснення такої оцінки та отримання рішення про провадження планованої діяльності | пункт 6 частини першої статті 15 ЗУ № 2059 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| Висновки державної екологічної експертизи, одержані до введення в дію цього Закону, зберігають чинність та мають статус висновку з оцінки впливу на довкілля | частина третя статті 17 ЗУ № 2059 | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 12 | Переоформлення дозволу здійснюється:  3) у зв’язку з правонаступництвом юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації шляхом перетворення | підпункт 3 пункту 16 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Спеціальний дозвіл на користування надрами у зв’язку з правонаступництвом юридичної особи (суб'єкта господарювання) у результаті реорганізації шляхом перетворення переоформлено |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 13 | Спеціальний дозвіл на користування надрами на умовах розподілу продукції видається на підставі укладеної угоди про розподіл продукції і повинен містити усі види користування надрами та інші дані та відомості, передбачені цією угодою. Права користування надрами можуть бути передані третім особам одночасно з передачею прав та обов'язків за угодою про розподіл продукції та з обов'язковим переоформленням спеціального дозволу на користування надрами відповідно до вимог Закону України "Про угоди про розподіл продукції" | частина сьома статті 16 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Обов’язкове переоформлення спеціального дозволу на користування надрами при передачі третім особам одночасно з передачею прав та обов’язків за угодою про розподіл продукції здійснено |  |
| Після укладення угоди про розподіл продукції спеціальний дозвіл на користування надрами підлягає переоформленню відповідно до положень цього Закону та в порядку, передбаченому такою угодою. У разі укладення багатосторонньої угоди про розподіл продукції новий спеціальний дозвіл на користування надрами оформляється на ім'я усіх інвесторів - учасників угоди. У випадку укладення угоди щодо декількох ділянок надр оформляється єдиний спеціальний дозвіл на ім'я усіх інвесторів - учасників угоди | абзац десятий частини п'ятої статті 6 ЗУ № 1039 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Передача прав та обов'язків за угодою оформляється письмовим договором з особою, яка приймає такі права та обов'язки згідно з угодою про розподіл продукції. Договір стає невід'ємною частиною угоди і підлягає державній реєстрації в порядку, передбаченому цим Законом для державної реєстрації угоди про розподіл продукції, а також супроводжується відповідним переоформленням ліцензій, дозволів тощо протягом 30 днів з дня підписання такого договору. | частина друга статті 26 ЗУ № 1039 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 14 | Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  2) зміни особливих умов та інших умов, визначених у дозволі | підпункт 2 пункту 17 ПКМУ  № 615 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі зміни особливих умов та інших умов, визначених у спеціальному дозволі на користування надрами |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 15 | Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  3) зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних контролюючих органів. | підпункт 3 пункту 17 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі зменшення площі ділянки надр за ініціативою суб'єкта господарюванння або відповідних органів, що здійснюють контроль |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 16 | Користувачі надр мають право:  1) здійснювати на наданій їм ділянці надр геологічне вивчення, комплексну розробку родовищ корисних копалин та інші роботи згідно з умовами спеціального дозволу або угоди про розподіл продукції | пункт 1 частини першої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин після проведення державної експертизи відповідних геологічних матеріалів |  |
| Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  4) виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин після проведення державної експертизи відповідних геологічних матеріалів. | підпункт 4 пункту 17 ПКМУ № 615 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 17 | Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  6) виявлення надрокористувачем після отримання дозволу описок, очевидних помилок; | підпункт 6 пункту 17 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі виявлення суб'єктом господарювання протягом трьох років після отримання спеціального дозволу на користування надрами описок, очевидних помилок |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 18 | Внесення змін до угоди про умови користування надрами здійснюється органом з питань надання дозволу без внесення змін до дозволу за наявності інформації органів державного геологічного контролю про відсутність порушень надрокористувачем умов користування надрами, передбачених дозволом або угодою про умови користування ділянкою надр | абзац двадцять шостий пункту 17 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Зміни до угоди про умови користування надрами без внесення змін до спеціального дозволу на користування надрами внесені |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 19 | Надра надаються у користування підприємствам, установам, організаціям і громадянам лише за наявності у них спеціального дозволу на користування ділянкою надр | частина перша статті 19 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Видобування здійснюється в межах ділянки надр відповідно до координат, визначених спеціальним дозволом на користування надрами |  |
| Користувач надр (інвестор), який отримав спеціальний дозвіл на користування надрами та гірничий відвід (у разі його необхідності) або уклав угоду про розподіл продукції, має виключне право здійснювати в його межах користування надрами відповідно до цього спеціального дозволу та угоди про розподіл продукції. Будь-яка діяльність, пов'язана з користуванням надрами в межах гірничого відводу, може здійснюватися тільки за згодою користувача надр (інвестора), якому він наданий. Така згода або відмова в її наданні має бути надана протягом двадцяти календарних днів після отримання відповідного письмового запиту. У разі ненадання жодної відповіді протягом зазначеного часу така згода вважається наданою | частина четверта статті 24 КУ  № 132/94 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 11. Спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами  має містити зокрема:  визначення меж ділянки нафтогазоносних надр, що надаються в  користування | абзац третій частини другої статті 11, частина перша статті 19, стаття 22 ЗУ № 2665 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 19. Ділянки, на які надаються спеціальні дозволи на користування нафтогазоносними надрами, повинні обмежуватися відповідною площею і глибиною. Повний або частковий збіг ділянок для однакових видів користування нафтогазоносними надрами (крім геологічного вивчення нафтогазоносних надр) не допускається | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 22. Особливості надання спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами в межах територіальних вод та виключної (морської) економічної зони України | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| 2. В угоді про розподіл продукції визначаються: перелік видів діяльності інвестора та програма обов'язкових робіт із визначенням строків виконання, обсягів і видів фінансування, технологічного обладнання та інших показників, що не можуть бути нижчими від запропонованих інвестором у конкурсній заяві, а також інші істотні умови.  Істотними умовами угоди про розподіл продукції є:  2) характеристика ділянки надр (родовищ корисних копалин), щодо якої укладається угода, включаючи географічні координати району робіт, а також обмеження щодо глибини промислової розробки надр | пункт 2 частини другої статті 8 ЗУ № 1039 | О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 20 | Земельні ділянки для користування надрами, крім випадків, передбачених статтею 23 цього Кодексу, надаються користувачам надр після одержання ними спеціальних дозволів на користування надрами чи гірничих відводів. | частина друга статті 18 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Видобування здійснюється в межах земельної ділянки, визначеної в документах, що посвідчують право на неї |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 21 | Технологічну схему промислової розробки складають спеціалізовані організації, установи, які мають фахівців відповідної кваліфікації, на замовлення користувача надрами. Основою для складання технологічної схеми є геологічна модель родовища (покладу) і затверджені розвідані запаси нафти, газу, конденсату і супутніх компонентів | пункт 22 розділу ІХ наказу № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Обсяги запасів вуглеводнів, що є основою технологічної схеми розробки родовища, відповідають затвердженим ДКЗ України (ДКЗ СРСР, УТКЗ) |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 22 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Вимоги технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) дотримуються |  |
| 32. Вимоги до конструкції нагнітальних свердловин і технологій розкриття й освоєння пластів в них обґрунтовуються у проектах (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і визначаються у робочих проектах на влаштування свердловин. | пункт 32, 42 розділу ХІ, пункт 11 розділу ХІІІ наказу  № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 42. Періодичність і обсяг дослідних робіт у нагнітальних свердловинах встановлюються згідно із комплексом промислово-геофізичних і гідрогазодинамічних досліджень та з урахуванням вимог проекту (технологічної схеми) промислової розробки родовища (покладу). | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 11. Усі етапи робіт, пов’язані із влаштуванням свердловини, повинні виконуватись відповідно до вимог робочого проекту і кошторису з обов’язковою маркшейдерською прив’язкою точок розміщення устя свердловини і відповідністю їх вибоїв запроектованим рішенням. | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78, § 86 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| § 86. Проекти розробки, після їх затвердження в установленому порядку є документами, на підставі та у відповідності до яких здійснюється розробка родовища | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| Проектування систем розробки нафтових родовищ | розділ 2.2 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| 4. Складові елементи видів робіт і об’єктів будівництва, що стосуються розвідки (дорозвідки) родовищ нафти і газу  4.4. Складання проектів геологорозвідувальних робіт на нафту і газ та їх доповнень | пункт 4.4 розділу 4 ГСТУ 320.00013741.  017-2002 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 23 | Розробка родовищ газу та нафти. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів. Правила | СОУ 11.2-00013741-003:2009 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Авторський нагляд за проектними рішеннями (технологічним проектом (схемою)) промислової розробки родовища (покладу) з боку проектної організації здійснюється |  |
| 26. Для контролю за реалізацією та ефективністю проектних рішень проводять авторський нагляд або аналіз розробки родовища (покладу), що виконує спеціалізована організація, установа, яка склала технологічний проектний документ на розробку родовища (покладу).  Авторський нагляд або аналіз розробки виконують щорічно під час реалізації проектів ДПР і проектів (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів). Авторський нагляд за реалізацією проектних рішень може виконуватись як для одного родовища, так і для групи родовищ | пункти 26, 27 розділу VІІ, пункт 6 розділу ХІІІ, наказу  № 118, | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 27. Під час здійснення авторського нагляду аналізують реалізацію проектних рішень і відповідність фактичних основних показників розробки прийнятим у технологічних проектних документах на розробку родовищ (покладів) обсягам видобутку вуглеводнів, нагнітання агентів впливу, пластовим тискам, розкривають причини, що зумовили їх розходження, надають рекомендації, спрямовані на можливість досягнення проектних показників, розглядають пропозиції користувачів надрами та операторів і наводять аргументовані висновки щодо обсягів робіт і очікуваних показників розробки родовищ на наступні один-два роки, за необхідності обґрунтовують пропозиції щодо проведення поглибленого аналізу розробки родовищ або складання уточнених технологічних проектних документів | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 6. Організація-проектувальник:  здійснює авторський нагляд за виконанням проекту;  надає в установленому порядку пропозиції щодо зміни проектних рішень з урахуванням фактичних гірничо-геологічних умов, обумовлених розробкою родовища;  вносить пропозиції користувачу надрами щодо призупинення робіт із влаштування свердловин у випадку значних відхилень від проектно-кошторисної документації | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 90. Організація, яка складає проект розробки родовища, повинна здійснювати систематичний авторський нагляд за виконанням проекту та щорічно проводити аналіз розробки з наданням рекомендацій | § 90 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| 2.2.16. З метою контролю за реалізацією та ефективністю проектних рішень проектні організації проводять авторський нагляд та аналіз розробки | пункт 2.2.16 розділу 2.2, розділ 4.1 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| 4.1. Установи-автори затверджених проектних документів на розробку нафтових родовищ (покладів) зобов’язані:  а) здійснювати авторський нагляд за виконанням прийнятих проектних рішень; | розділ 4.1 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 24 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  1) застосування раціональних, екологічно безпечних технологій видобування корисних копалин і вилучення наявних у них компонентів, що мають промислове значення, недопущення наднормативних втрат і погіршення якості корисних копалин, а також вибіркового відпрацювання багатих ділянок родовищ, що призводить до втрат запасів корисних копалин; | пункт 1 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Технології і параметри розробки родовища відповідають проектним вимогам |  |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  не допускати вибіркової розробки найбільш продуктивних ділянок родовищ | абзаци перший, третій статті 37 ЗУ № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | §§ 78, 86 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 86. Проекти розробки, після їх затвердження в установленому порядку є документами, на підставі та у відповідності до яких здійснюється розробка родовища | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Проектування систем розробки нафтових родовищ | розділ 2.2 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 25 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  1) застосування раціональних, екологічно безпечних технологій видобування корисних копалин і вилучення наявних у них компонентів, що мають промислове значення, недопущення наднормативних втрат і погіршення якості корисних копалин, а також вибіркового відпрацювання багатих ділянок родовищ, що призводить до втрат запасів корисних копалин; | пункт 1 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Інтенсивність розробки родовища відповідає технологічному проекту (схемі) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати безумовне виконання встановлених стандартів, норм і правил щодо забезпечення раціонального використання нафтогазоносних надр під час промислової розробки родовищ, а також вимог чинного законодавства з питань охорони праці та охорони  довкілля | абзац восьмий статті 37 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | §§ 78, 86, 95 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 86. Проекти розробки, після їх затвердження в установленому порядку є документами, на підставі та у відповідності до яких здійснюється розробка родовища | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 95. ІІІ розділ проекту розробки містить програму та обсяги дослідних робіт у процесі розбурення та розробки родовища | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| Нормування відбору нафти із покладів (об’єктів розробки) | розділ 2.7 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |  |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |  |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |  |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |  |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |  |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |  |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |  |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |  |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |  |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |  |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |  |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |  |
| 26 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Кількість експлуатаційних свердловин відповідає вимогам технологічного проекту (схемі) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 19. Експлуатаційні свердловини призначені для розробки родовищ нафти і газу. До категорії експлуатаційних свердловин належать видобувні, нагнітальні, контрольні, оціночні, оціночно-експлуатаційні та спеціальні.  Фонд експлуатаційних свердловин формується протягом усього періоду розробки родовища (покладу).  У проектних технологічних документах на промислову розробку може бути передбачений також резервний фонд свердловин, необхідність буріння і місцеположення яких визначає спеціалізована організація, установа разом із користувачем надрами під час проектування розробки та розбурювання родовища | пункти 19, 21, 22 розділу ІІІ наказу № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 21. Видобувні свердловини основного фонду призначені для видобування нафти, газу, конденсату, інших супутніх корисних компонентів. Заплановані кількість та місце розташування цих свердловин визначаються технологічним проектним документом на розробку родовища.  До фонду видобувних свердловин передаються влаштовані свердловини всіх категорій за їх проектним призначенням, які дали промисловий приплив вуглеводнів та за своїм технічним станом є придатними до експлуатації. | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 22. Видобувні свердловини резервного фонду бурять з метою розкриття і залучення в розробку покладів, що належать до окремих лінз, зон виклинювання, а також недренованих зон, які не залучені в розробку свердловинами основного фонду.  Кількість видобувних свердловин резервного фонду визначається проектом промислової розробки з урахуванням характеру та ступеня неоднорідності продуктивних пластів, їх середньої ефективної товщини, пластових флюїдів, щільності основної сітки та глибини свердловин, економічної доцільності їх буріння тощо | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | §§ 78, 98 НПАОН  11.10-1.01-70 |
| § 98. При розробці газоконденсатного родовища із підтримкою пластового тиску, в проекті розробки повинні бути вирішені і такі питання, як визначення кількості та системи розміщення експлуатаційних та нагнітальних свердловин |
| Всі операції з будівництва свердловин повинні здійснюватися у повній відповідності до вимог режимно-технічної документації з обов’язковим проведенням всього комплексу маркшейдерсько-геофізичних робіт, які забезпечують відповідність фактичних точок розміщення гирла та забоїв свердловин їх проектному положенню | пункт 5.2.2 НПАОН  11.10-1.02-84 |
| 27 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують раціональне використання нафтогазоносних надр та найбільш повне вилучення з нафтогазоносних надр і використання нафти, газу і супутніх компонентів;  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзаци другий, четвертий статті 37 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Продуктивність експлуатаційних свердловин відповідає вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Організація промислового видобутку нафти та газу на новому родовищі повинна здійснюватися у відповідності до постадійної проектно-кошторисної документації на облаштування, яка складається в установленому порядку на підставі затверджених технологічних проектів розробки | пункт 2.1.5 розділу 2.1 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 28 | 39. Переведення свердловин на інші об’єкти розробки здійснюють відповідно до діючих нормативно-технічних документів і проектів (технологічних схем) промислової розробки родовища | пункт 39 розділу ХІV наказу  № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Пожежа | Шкода здоров’ю людини | 3 | Порядок переведення нафтових та газових свердловин відповідає вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 2. Переведення на інші горизонти здійснюється за умови:  а) відсутності потреби або неможливості використання видобувних свердловин в якості нагнітальних та спостережних на даному горизонті;  б) безуспішного проведення заходів із ліквідації причин, зазначених в п. 1;  в) дотримання проектів розробки покладів, коли обґрунтовано межу рентабельності експлуатації свердловин даного горизонту за обсягами дебіту нафти та газу | пункти 2, 5 НПАОН  11.2-4.03-86 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 4 |
| 5. Переведення нагнітальних свердловин на інші горизонти дозволяється:  а) за відсутності в розрізі свердловини пласту (об’єкту), який передбачений проектом (схемою) для закачування, робочого реагенту;  б) якщо прийомистість свердловини за геологічними умовами при проектному тиску нагнітання нижче встановленої норми, обумовленої в проектному документі | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| 29 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Загальні обсяги видобутку природного газу за минулий рік відповідали вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 25. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти і газу від проектного не повинно перевищувати 20 % для родовищ 1-5 груп та 50% для родовищ 6, 7 груп розподілу родовищ за величиною видобувних запасів вуглеводнів. | пункт 25 розділу ІХ наказу № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 2.7. Нормування відбору нафти із покладів (об’єктів розробки) | розділ 2.7 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 30 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Загальні обсяги видобутку нафти за минулий рік відповідали вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 25. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти і газу від проектного не повинно перевищувати 20 % для родовищ 1-5 груп та 50% для родовищ 6, 7 груп розподілу родовищ за величиною видобувних запасів вуглеводнів. | пункт 25 розділу ІХ наказу № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 2.7. Нормування відбору нафти із покладів (об’єктів розробки) | розділ 2.7 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 31 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Загальні обсяги видобутку конденсату за минулий рік відповідали вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 25. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти і газу від проектного не повинно перевищувати 20 % для родовищ 1-5 груп та 50% для родовищ 6, 7 груп розподілу родовищ за величиною видобувних запасів вуглеводнів. | пункт 25 розділу ІХ наказу № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 2.7. Нормування відбору нафти із покладів (об’єктів розробки) | розділ 2.7 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 32 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують раціональне використання нафтогазоносних надр та найбільш повне вилучення з нафтогазоносних надр і використання нафти, газу і супутніх компонентів;  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзаци другий, четвертий статті 37 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Здійснювані заходи з оптимізації параметрів розробки відповідають технологічному проекту (схемі) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| При проектуванні розробки газових та газоконденсатних родовищ необхідно передбачити таку конструкцію забоїв свердловин, яка дозволяла би здійснити необхідні в даних умовах методи інтенсифікації та не викликала би ускладнень | § 177 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Регулювання процесу розробки нафтових покладів | розділ 2.6 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 33 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують раціональне використання нафтогазоносних надр та найбільш повне вилучення з нафтогазоносних надр і використання нафти, газу і супутніх компонентів;  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзаци другий четвертий статті 37 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Затверджені технологічні режими роботи свердловин відповідають технологічному проекту (схемі) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 2. Способи експлуатації свердловин, періоди їх застосування обґрунтовують у проектах (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і реалізують нафтогазовидобувні підприємства згідно з геолого-технічними заходами і технологічними режимами | пункти 2, 10, 11, 14 розділу ХІV наказу № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 10. Під встановленим технологічним режимом роботи свердловини слід розуміти сукупність основних параметрів її роботи, що забезпечують отримання передбачених проектом (технологічною схемою) на даний період відборів нафти, рідини і газу й дотримання умов надійності експлуатації.  Технологічний режим роботи свердловини забезпечує регулювання процесу розробки родовища (покладу) і містить такі основні показники:  пластовий, вибійний і устьовий тиски, депресія на пласт;  дебіти рідини і газу, водний, газовий та газоконденсатний фактори для видобувних свердловин;  витрати агентів впливу для нагнітальних свердловин;  типорозміри встановленого експлуатаційного обладнання і режими його роботи (конструкція ліфта, глибина підвіски і типорозмір насоса) | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 11. Встановлені технологічні режими свердловин мають забезпечувати задані рівні видобутку вуглеводнів, раціональне використання пластової енергії для забезпечення піднімання і внутрішньопромислового транспортування рідин і газів, попередження передчасного утворення конусів води і газу, надійну роботу підйомного обладнання, запобігання руйнуванню привибійної зони, обсадної колони і цементного каменю | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 14. Технологічні режими роботи свердловин затверджує користувач надр, виходячи із затверджених проектних об’ємів видобутку, продуктивної характеристики свердловин, наявних геологічних і технологічних обмежень, режиму розробки, технічного стану.  Технологічні режими роботи свердловин встановлюються один раз на місяць для родовищ, які знаходяться в дослідно-промисловій розробці, або один раз на квартал - для родовищ, які знаходяться в промисловій розробці. У разі зміни технологічного режиму роботи протягом двох тижнів складаються додаткові та уточнені технологічні режими | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| § 242. Обсяг поточного відбору газу по газоносному пласту або об’єкту в цілому повинен встановлюватися у відповідності до затвердженого проекту розробки | § 242 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| Технологічний режим роботи видобувних свердловин | розділ 6.3 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 34 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Фактичний видобуток вуглеводнів по експлуатаційних свердловинах за минулий рік відповідає вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 25. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти і газу від проектного не повинно перевищувати 20 % для родовищ 1-5 груп та 50% для родовищ 6, 7 груп розподілу родовищ за величиною видобувних запасів вуглеводнів. | пункт 25 розділу ІХ наказу № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 2.7. Нормування відбору нафти із покладів (об’єктів розробки) | розділ 2.7 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 35 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 3 | Фактичний видобуток вуглеводнів по експлуатаційних свердловинах за поточний рік відповідає вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 25. Допустиме відхилення фактичного річного видобутку нафти і газу від проектного не повинно перевищувати 20 % для родовищ 1-5 груп та 50% для родовищ 6, 7 груп розподілу родовищ за величиною видобувних запасів вуглеводнів. | пункт 25 розділу ІХ наказу № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| § 78. Розробка газових та газоконденсатних родовищ повинна здійснюватися у відповідності до затверджених проектів розробки та облаштування родовища | § 78 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 2.7. Нормування відбору нафти із покладів (об’єктів розробки) | розділ 2.7 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 36 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  застосовувати прогресивні технології і техніку, що забезпечують раціональне використання нафтогазоносних надр та найбільш повне вилучення з нафтогазоносних надр і використання нафти, газу і супутніх компонентів;  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзаци другий, четвертий статті 37 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Обсяги експлуатаційного буріння відповідають обсягам, встановленим технологічним проектом (схемою) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| § 172. Буріння експлуатаційних свердловин повинно проводитися у відповідності до вимог Єдиних технічних правил ведення робіт при бурінні свердловин на нафтових, газових та газоконденсатних родовищах | § 172 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| Всі операції з будівництва свердловин повинні здійснюватися у повній відповідності до вимог режимно-технічної документації з обов’язковим проведенням всього комплексу маркшейдерсько-геофізичних робіт, які забезпечують відповідність фактичних точок розміщення гирла та забоїв свердловин їх проектному положенню | пункт 5.2.2 розділу 5.2 НПАОН  11.10-1.02-84 |
| 37 | Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  забезпечити повноту геологічного вивчення, раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з угодою про умови користування нафтогазоносними надрами та програмою робіт | абзац другий частини другої статті 20, абзац четвертий статті 37 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Обсяги розвідувального буріння відповідають обсягам, встановленим технологічним проектом (схемою) промислової розробки родовища (покладу) (проектом дорозвідки) |  |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| § 172. Буріння експлуатаційних свердловин повинно проводитися у відповідності до вимог Єдиних технічних правил ведення робіт при бурінні свердловин на нафтових, газових та газоконденсатних родовищах | § 172 НПАОН  11.10-1.01-70 |
| Всі операції з будівництва свердловин повинні здійснюватися у повній відповідності до вимог режимно-технічної документації з обов’язковим проведенням всього комплексу маркшейдерсько-геофізичних робіт, які забезпечують відповідність фактичних точок розміщення гирла та забоїв свердловин їх проектному положенню | пункт 5.2.2 НПАОН  11.10-1.02-84 |
| 4. Складові елементи видів робіт і об’єктів будівництва, що стосуються розвідки (дорозвідки) родовищ нафти і газу  4.6. Спорудження розвідувальних, випереджальних експлуатаційних і нагнітальних свердловин | пункт 4.6 розділу 4 ГСТУ 320.00013741.  017-2002 |
| 38 | 8. Буріння і використання свердловин здійснюються з урахуванням таких особливостей. За відсутності істотних відмінностей у конструкції кількох свердловин, що плануються для буріння, таке буріння може здійснюватись на підставі типового проекту влаштування свердловин, що підлягає узгодженню та затвердженню відповідно до законодавства України.  Після проведення гідравлічного розриву пласта необхідно очистити свердловину, тобто видалити з неї воду, необхідну для проведення гідророзриву пласта.  Під час розробки нетрадиційних скупчень вуглеводнів в процесі очищення свердловини після проведення гідророзриву пласта газ видобувається разом з водою і спрямовується в підготовлений трубопровід. Викид газу в атмосферу не допускається | пункт 8 розділу VІІІ, пункт 1 розділу ХІІІ наказу № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Проекти будівництва експлуатаційних свердловин наявні та пройшли відповідні експертизи |  |
| 1. Влаштування свердловин як один із основних етапів реалізації запроектованої системи розробки родовища (покладу), комплексного проекту на його облаштування здійснюється відповідно до затверджених робочих проектів (індивідуальних або групових).  Проекти на влаштування свердловин підлягають комплексній державній експертизі відповідно до вимог чинного законодавства | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Проектування будівництва свердловин | розділ 5.1 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Екологічний проект повинен включати:  - оцінку впливу на навколишнє природне середовище, виконану при розробці проекту на пошук, розвідку та розробку родовища | пункт 7.2 розділу 7 ГСТУ  41-00032626-00-007-97 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 2 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| 39 | 1. Влаштування свердловин як один із основних етапів реалізації запроектованої системи розробки родовища (покладу), комплексного проекту на його облаштування здійснюється відповідно до затверджених робочих проектів (індивідуальних або групових).  Проекти на влаштування свердловин підлягають комплексній державній експертизі відповідно до вимог чинного законодавства | пункт 1 розділу ХІІІ наказу  № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Проекти будівництва розвідувальних свердловин наявні та пройшли відповідні експертизи |  |
| Види дослідних робіт по розвідувальним свердловинам (відбір та лабораторні дослідження шламу, керну, глибинних та поверхневих проб пластових флюїдів, промислово-геофізичні та газогідродинамічні дослідження та інші) обсяги та порядок проведення визначаються проектом розвідки родовища, груповими або індивідуальними технічними проектами на будівництво свердловин | пункт 1.4.2 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 2 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| 40 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 | Фактичні інтервали та обсяги відбору керна відповідають проектному завданню |  |
| 12. З метою отримання даних, необхідних для ГЕО-1 запасів вуглеводнів і складання проектів (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів), під час буріння параметричних, пошукових, розвідувальних і окремих експлуатаційних (видобувних) свердловин в інтервалах залягання продуктивних пластів ведеться відбір керна. Інтервали і обсяги відбору керна визначаються робочими проектами на влаштування свердловин на основі проектів параметричного, пошукового і розвідувального буріння, а також за необхідності проектів дослідно-промислової розробки родовища. Роботи з відбору керна обов’язково передбачаються в проектно-кошторисній документації на влаштування свердловин | пункт 12 розділу ХІІІ наказу  № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| З метою вивчення даних для підрахунку запасів газу та проектування розробки родовища необхідний у визначених проектом розвідки свердловинах суцільний або вибірковий відбір керну з продуктивних горизонтів з таким розрахунком, щоб практично винесеним керном була забезпечена достатньо повна характеристика фізичних властивостей продуктивних пластів та вміщуючих їх відкладень | § 16 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 1.4.2. Види дослідних робіт по розвідувальним свердловинам (відбір та лабораторні дослідження шламу, керну, глибинних та поверхневих проб пластових флюїдів, промислово-геофізичні та газогідродинамічні дослідження та інші) обсяги та порядок проведення визначаються проектом розвідки родовища, груповими або індивідуальними технічними проектами на будівництво свердловин | пункти 1.4.2, 1.4.3 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 1.4.3. Інтервали відбору керну, випробовувань, геофізичних та гідродинамічних досліджень (із зазначенням їх видів) в кожній розвідувальній свердловині встановлюються геолого-технічним нарядон |
| 41 | З метою вивчення даних для підрахунку запасів газу та проектування розробки родовища необхідний у визначених проектом розвідки свердловинах суцільний або вибірковий відбір керну з продуктивних горизонтів з таким розрахунком, щоб практично винесеним керном була забезпечена достатньо повна характеристика фізичних властивостей продуктивних пластів та вміщуючих їх відкладень | § 16 НПАОН  11.10-1.01-70 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 | Зміни проектного завдання з відбору керна, узгоджені з проектною організацією, наявні |  |
| 1.4.2. Види дослідних робіт по розвідувальним свердловинам (відбір та лабораторні дослідження шламу, керну, глибинних та поверхневих проб пластових флюїдів, промислово-геофізичні та газогідродинамічні дослідження та інші) обсяги та порядок проведення визначаються проектом розвідки родовища, груповими або індивідуальними технічними проектами на будівництво свердловин | пункти 1.4.2, 1.4.3 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| 1.4.3. Інтервали відбору керну, випробовувань, геофізичних та гідродинамічних досліджень (із зазначенням їх видів) в кожній розвідувальній свердловині встановлюються геолого-технічним нарядон | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 42 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Фактичні обсяги проведення гідрогазодинамічних досліджень по видах та їх періодичність відповідають технологічному проекту (схемі) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 20. У процесі буріння, випробування і пробної експлуатації параметричних, пошукових, і розвідувальних свердловин, освоєння експлуатаційних і нагнітальних свердловин необхідно виконувати комплекс геофізичних, гідрогазодинамічних й інших досліджень відповідно до проектів параметричного, пошукового і розвідувального буріння, планів пробної експлуатації, затверджених проектів ДПР, проектів (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) і робочих проектів на влаштування свердловин | пункт 20 розділу ХVІІІ  наказу № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 43 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Фактичні види і об’єми геолого-геофізичних досліджень, виконаних у свердловинах, відповідають технологічному проекту (схемі) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| 20. У процесі буріння, випробування і пробної експлуатації параметричних, пошукових, і розвідувальних свердловин, освоєння експлуатаційних і нагнітальних свердловин необхідно виконувати комплекс геофізичних, гідрогазодинамічних й інших досліджень відповідно до проектів параметричного, пошукового і розвідувального буріння, планів пробної експлуатації, затверджених проектів ДПР, проектів (технологічних схем) промислової розробки родовищ (покладів) і робочих проектів на влаштування свердловин | пункт 20 розділу ХVІІІ  наказу № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 44 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Фактичні дослідження свердловин (комплекс дослідницьких робіт з контролю за розробкою родовища в розвідувальних, експлуатаційних, спостережних та інших свердловинах), передбачені технологічним проектом (схемою) промислової розробки родовища (покладу) та щорічними планами, відповідають зазначеному у проекті |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 45 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Пожежа | Шкода здоров’ю людини | 3 | Вимірювання тисків: статичного, пластового, динамічного на гирлі та на вибої, розподілу в стовбурі свердловини; температури на вибої; статичного та динамічного рівня рідини в свердловині здійснюється відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 3 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 46 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Відбір глибинних проб нафти, рідини, поверхневих проб флюїдів здійснюється відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 |
| 47 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 | Визначення дебіту флюїдів; газового фактора, конденсатного фактора, обводненості продукції здійснюється відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 48 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 | Заміри параметрів по фазовому стану вуглеводнів здійснюються відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 49 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 | Заміри складу пластового газу, ізотерми конденсації здійснюються відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 50 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 | Заміри обсягів і фазового складу газоконденсатної системи відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) здійснюються |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 51 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Аварія | Шкода здоров’ю людини | 3 | Заміри положення водонафтової, водогазової межі відповідно до вимог технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) здійснюються |  |
| Система та порядок здійснення контролю за розробкою родовища повинні бути визначені в проекті розробки | §§ 123-130 НПАОН  11.10-1.01-70 | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| Контроль за розробкою нафтових покладів | пункти 2.5.1-2.5.5 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 52 | 2. Способи експлуатації свердловин, періоди їх застосування обґрунтовують у проектах (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і реалізують нафтогазовидобувні підприємства згідно з геолого-технічними заходами і технологічними режимами | пункти 2, 14 розділу ХІV  наказу № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Затверджені технологічні режими по свердловинах наявні |  |
| 14. Технологічні режими роботи свердловин затверджує користувач надр, виходячи із затверджених проектних об’ємів видобутку, продуктивної характеристики свердловин, наявних геологічних і технологічних обмежень, режиму розробки, технічного стану.  Технологічні режими роботи свердловин встановлюються один раз на місяць для родовищ, які знаходяться в дослідно-промисловій розробці, або один раз на квартал - для родовищ, які знаходяться в промисловій розробці. У разі зміни технологічного режиму роботи протягом двох тижнів складаються додаткові та уточнені технологічні режими | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Встановлення технологічного режиму роботи газових та газоконденсатних свердловин | глава 24  НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Технологічний режим роботи видобувної свердловини | розділ 6.3 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 53 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Затверджені технологічні режими роботи свердловин відповідають проектним показникам |  |
| Способи експлуатації свердловин, періоди їх застосування обґрунтовують у проектах (технологічних схемах) промислової розробки родовищ (покладів) і реалізують нафтогазовидобувні підприємства згідно з геолого-технічними заходами і технологічними режимами | пункт 2 розділу ХІV наказу  № 118 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Встановлення технологічного режиму роботи газових та газоконденсатних свердловин | глава 24  НПАОН  11.10-1.01-70 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Технологічний режим роботи видобувної свердловини | розділ 6.3 НПАОН  11.10-1.02-84 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 54 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 | Фактичні показники роботи свердловин за поточний рік відповідають затвердженим технологічним режимам |  |
| Розкриття продуктивних пластів у процесі буріння необхідно проводити за наявності встановленого на усті свердловини противикидного обладнання. Густина промивальної рідини для розкриття продуктивних пластів встановлюється згідно з робочим проектом на влаштування свердловини | пункт 11 розділу ХVІІІ наказу  № 118 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| Встановлення технологічного режиму роботи газових та газоконденсатних свердловин | глава 24  НПАОН  11.10-1.01-70 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| Технологічний режим роботи видобувної свердловини | розділ 6.3 НПАОН  11.10-1.02-84 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 55 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  безумовно і своєчасно виконувати всі технічні вимоги затвердженого технологічного проекту (схеми) розробки родовища і комплексного проекту його облаштування | абзац четвертий статті 37 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Технологічні втрати та витрати за минулий рік наявні та відповідають вимогам технологічного проекту (схеми) промислової розробки родовища (покладу) |  |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 56 | Роботи, передбачені угодою про розподіл продукції, виконуються відповідно до програм, планів і кошторисів, затверджених у порядку, визначеному угодою.  Після закінчення окремих етапів пошукових і розвідувальних робіт інвестор зобов'язаний повернути ділянки надр, передані йому в користування, відповідно до умов угоди про розподіл продукції.  Промислове освоєння розвіданих за угодою про розподіл продукції родовищ, зокрема техногенних, або їх ділянок провадиться на умовах, визначених цією угодою. | стаття 16 ЗУ№ 1039 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Роботи здійснюються відповідно до угоди про розподіл продукції |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 57 | Надра надаються у користування для:  видобування корисних копалин;  виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції | абзаци третій, шостий статті 14, пункт 1 частини першої, пункт 2 частини другої статті 24, абзац другий статті 56 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | На ділянці надр, наданій у користування, проводяться роботи, передбачені спеціальним дозволом на користування надрами, а також пошук і розвідка нових покладів нафти і газу в межах ділянки |  |
| Користувачі надр мають право:  1) здійснювати на наданій їм ділянці надр геологічне вивчення, комплексну розробку родовищ корисних копалин та інші роботи згідно з умовами спеціального дозволу або угоди про розподіл продукції |
| Користувачі надр зобов'язані:  2) забезпечувати повноту геологічного вивчення, раціональне, комплексне використання та охорону надр |
| Основними вимогами в галузі охорони надр є:  забезпечення повного і комплексного геологічного вивчення надр |
| Надрокористувач, якому надано дозвіл на видобування корисних копалин, має право проводити дорозвідку (довивчення) родовища у межах наданої йому ділянки надр.  Видобування не придатних для побутового використання мінералізованих підземних вод для потреб нафтогазової галузі, захоронення супутніх і стічних вод у нафтогазоносних пластах та пластах, насичених мінералізованими водами, що не придатні для господарського і побутового використання, в межах цієї ділянки здійснюються користувачами нафтогазоносних надр без дозволу на спеціальне водокористування | абзаци другий, третій пункту 4 ПКМУ № 615 |
| 58 | Надра надаються у користування для:  видобування корисних копалин;  виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції | абзаци третій, шостий статті 14, пункт 1 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 | Надра, надані у користування, використовуються за призначенням |  |
| Користувачі надр зобов'язані:  1) використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано |
| На користування нафтогазоносними надрами надаються такі види  спеціальних дозволів:  на видобування нафти і газу (промислову розробку родовищ) | абзац четвертий статті 13, абзац одинадцятий статті 37 ЗУ  № 2665 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати повне і своєчасне виконання умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами та угоди про умови користування нафтогазоносними надрами |
| 59 | Надра надаються у користування для:  видобування корисних копалин;  виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції | абзаци третій, шостий статті 14 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 | Мета спеціального дозволу на користування надрами за переліком виконується *(зазначається мета, встановлена в спеціальному дозволі на користування надрами)* |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами має право:  використовувати надану йому ділянку нафтогазоносних надр для здійснення виключно того виду діяльності, що зазначений у спеціальному дозволі на користування нафтогазоносними надрами | абзац другий частини першої статті 20 ЗУ  № 2665 |
| Дозвіл надається надрокористувачеві, а робочий примірник дозволу разом з відповідними документами зберігається в органі з питань надання дозволу.  У дозволі зазначаються:  мета користування надрами (у дозволі як мету користування надрами може бути зазначено виконання інвестиційних проектів) | абзац дев’ятий пункту 12 ПКМУ № 615 |
| 60 | Користувачі надр зобов'язані:  2) забезпечувати повноту геологічного вивчення, раціональне, комплексне використання та охорону надр | пункт 2 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Особлива умова спеціального дозволу на користування надрами за переліком виконується  *(зазначається умова спеціального дозволу на користування надрами)* |  |
| Розробка родовища нафти і газу - технологічний процес вилучення з родовища нафти, газу та супутніх їм корисних компонентів, який складається з двох послідовних етапів - дослідно-промислової розробки родовища та промислової розробки родовища | абзац двадцять п’ятий статті 1, абзац восьмий статті 37 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу  користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати безумовне виконання встановлених стандартів, норм і правил щодо забезпечення раціонального використання нафтогазоносних надр під час промислової розробки родовищ, а також вимог чинного законодавства з питань охорони праці та охорони довкілля | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр. | пункт 10 ПКМУ № 615 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 61 | Користувачі надр зобов'язані:  2) забезпечувати повноту геологічного вивчення, раціональне, комплексне використання та охорону надр | пункт 2 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Вимоги угоди про умови користування надрами за переліком виконуються  *(зазначаються стаття угоди про умови користування надрами та її зміст)* |  |
| 62 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу  користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати безумовне виконання встановлених стандартів, норм і правил щодо забезпечення раціонального використання нафтогазоносних надр під час промислової розробки родовищ, а також вимог чинного законодавства з питань охорони праці та охорони довкілля | абзац восьмий статті 37 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Роботи, передбачені угодою про розподіл продукції, виконуються відповідно до програм, планів і кошторисів, затверджених у порядку, визначеному угодою.  Після закінчення окремих етапів пошукових і розвідувальних робіт інвестор зобов'язаний повернути ділянки надр, передані йому в користування, відповідно до умов угоди про розподіл продукції.  Промислове освоєння розвіданих за угодою про розподіл продукції родовищ, зокрема техногенних, або їх ділянок провадиться на умовах, визначених цією угодою. | стаття 16 ЗУ  № 1039 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 10. Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр. | пункт 10, абзац другий пункту 11 ПКМУ № 615 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 11. В угоді про умови користування ділянкою нафтогазоносних надр, що розташована в межах континентального шельфу або виключної (морської) економічної зони України, укладеній між Держгеонадрами і надрокористувачем, можуть установлюватися відповідно до законодавства додаткові вимоги | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 63 | Користувачі надр мають право:  1) здійснювати на наданій їм ділянці надр геологічне вивчення, комплексну розробку родовищ корисних копалин та інші роботи згідно з умовами спеціального дозволу або угоди про розподіл продукції | абзац другий частини першої статті 24 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Пункт програми робіт за переліком виконується *(зазначаються пункт програми робіт та його зміст)* |  |
| 20. Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами має право:  використовувати надану йому ділянку нафтогазоносних надр для здійснення виключно того виду діяльності, що зазначений у спеціальному дозволі на користування нафтогазоносними надрами | абзац другий частини другої статті 20, абзац другий частини третьої статті 28, абзац одинадцятий статті 37 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 28. Істотними умовами угоди про умови користування нафтогазоносними надрами є:  програма робіт, що повинна бути виконана власником спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, порядок її уточнення чи зміни | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 37. Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати повне і своєчасне виконання умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами та угоди про умови користування нафтогазоносними надрами | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| В угоді про розподіл продукції визначаються: перелік видів діяльності інвестора та програма обов'язкових робіт із визначенням строків виконання, обсягів і видів фінансування, технологічного обладнання та інших показників, що не можуть бути нижчими від запропонованих інвестором у конкурсній заяві, а також інші істотні умови. | частина друга статті 8, частина перша статті 16 ЗУ № 1039 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| Роботи, передбачені угодою про розподіл продукції, виконуються відповідно до програм, планів і кошторисів, затверджених у порядку, визначеному угодою. | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр | пункт 10 ПКМУ № 615 | О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 64 | Розвідані родовища корисних копалин, у тому числі техногенні, або їх ділянки, запаси корисних копалин яких оцінено, включаються до Державного фонду родовищ корисних копалин і передаються для промислового освоєння в порядку, що встановлюється Кабінетом Міністрів України | стаття 40 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Порядок передачі родовища для промислового освоєння та введення родовища або окремого покладу нафти і газу у промислову розробку дотримується |  |
| Введення родовища або окремого покладу нафти і газу у промислову розробку здійснюється користувачем нафтогазоносними  надрами | стаття 36 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Передача родовищ корисних копалин, у тому числі техногенних, або їх ділянок оформлюється актом, який підписується головою та всіма членами міжвідомчої комісії. До акта додаються довідки, протоколи, описи та інші документи, зазначені в пункті 3 цього Порядку. Наявність суперечностей між членами міжвідомчої комісії фіксується актом | пункт 6 ПКМУ № 114 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 65 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  2) здійснення дорозвідки родовищ корисних копалин та інших геологічних робіт, проведення маркшейдерських робіт, ведення технічної документації | пункт 2 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Геологічне обслуговування проводиться |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  додержуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами | абзац третій частини другої статті 20, абзац сьомий статті 37 ЗУ № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати достовірний облік видобутих нафти, газу, супутніх компонентів, а також закачки в пласти води та газу за кожною свердловиною, покладом і за родовищем в цілому, своєчасне подання відповідним органам виконавчої влади встановлених форм звітності відповідно до чинного законодавства | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Проектування, будівництво та реконструкція підприємств, які здійснюють видобування корисних копалин, дорозвідка та розробка родовищ корисних копалин, а також проектування, будівництво та експлуатація підземних споруд, не пов’язаних з видобуванням корисних копалин, без відповідного геологічного забезпечення забороняються | пункти 1, 6 Типового положення про відомчу геологічну службу  ПРМ СРСР  **№ 1040** | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| 7. Вимоги до геологічної вивченості об'єктів робіт | розділ 7 наказу № 46 | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 66 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  2) здійснення дорозвідки родовищ корисних копалин та інших геологічних робіт, проведення маркшейдерських робіт, ведення технічної документації | пункт 2 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Геологічна документація наявна в повному обсязі |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  додержуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами | абзац третій частини другої статті 20, абзац сьомий статті 37 ЗУ № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати достовірний облік видобутих нафти, газу, супутніх компонентів, а також закачки в пласти води та газу за кожною свердловиною, покладом і за родовищем в цілому, своєчасне подання відповідним органам виконавчої влади встановлених форм звітності відповідно до чинного законодавства | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 67 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  2) здійснення дорозвідки родовищ корисних копалин та інших геологічних робіт, проведення маркшейдерських робіт, ведення технічної документації | пункт 2 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Наявна геологічна документація – якісна та достовірна |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  додержуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами | абзац третій частини другої статті 20, абзац сьомий статті 37 ЗУ № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати достовірний облік видобутих нафти, газу, супутніх компонентів, а також закачки в пласти води та газу за кожною свердловиною, покладом і за родовищем в цілому, своєчасне подання відповідним органам виконавчої влади встановлених форм звітності відповідно до чинного законодавства | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 68 | 29. План пробної експлуатації свердловини є технологічним документом, який регламентує проведення необхідного комплексу досліджень в свердловині та їх періодичність з метою підготовки вихідних даних для підрахунку запасів і проектування дослідно-промислової розробки | пункти 29, 30 розділу ІV  наказу № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Плани пробної експлуатації свердловин наявні та погоджені в установленому порядку |  |
| 30. План пробної експлуатації свердловини затверджує користувач надрами та інформує про це центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері промислової безпеки, охорони праці та здійснення державного гірничого нагляду | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| ДПР (пробна експлуатація) свердловини вуглеводневої сировини може здійснюватися у термін не більше одного року згідно із затвердженим планом пробної експлуатації | абзац третій пункту 2.2, абзац третій пункту 2.3, пункти 2.6, 3.4 наказу  № 34/м | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Для родовищ вуглеводнів сьомої групи за добувними запасами обсяги видобутку визначаються за рішенням Центральної комісії Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу (далі - ЦКР Мінпаливенерго) | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Доцільність ДПР обґрунтовується матеріалами попередньої геолого-економічної оцінки родовища і проектами їх ДПР.  Рішення щодо проведення ДПР приймається користувачем надр або замовником (інвестором) робіт з геологічного вивчення надр і погоджується із спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр за обґрунтованим поданням, а для родовищ вуглеводнів затверджується ЦКР Мінпаливенерго | О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| Проекти робіт з ДПР та річні плани робіт узгоджуються з Держнаглядохоронпраці, спеціально уповноваженим центральним органом виконавчої влади з геологічного вивчення та використання надр, а також центральним органом виконавчої влади, який здійснює управління в галузі видобування та перероблення даного виду корисної копалини, і затверджуються користувачем надр або замовником робіт.  Проекти ДПР вуглеводнів затверджуються ЦКР Мінпаливенерго | О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 69 | 31. Тривалість пробної експлуатації свердловини не повинна перевищувати одного року. В разі отримання недостатньої кількості вихідних параметрів для підрахунку запасів вуглеводнів та складання проекту ДПР допускається продовження тривалості пробної експлуатації, але не більше одного року | пункт 31 розділу ІV наказу № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Строки проведення пробної експлуатації свердловин відповідають установленим вимогам |  |
| ДПР (пробна експлуатація) свердловини вуглеводневої сировини може здійснюватися у термін не більше одного року згідно із затвердженим планом пробної експлуатації | абзац третій пункт 2.2 наказу  № 34/м | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 70 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  2) здійснення дорозвідки родовищ корисних копалин та інших геологічних робіт, проведення маркшейдерських робіт, ведення технічної документації | пункт 2 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Маркшейдерське обслуговування проводиться |  |
| Проектування, будівництво та реконструкція підприємств, які здійснюють видобування корисних копалин, дорозвідка та розробка родовищ корисних копалин, а також проектування, будівництво та експлуатація підземних споруд, не пов’язаних з видобуванням корисних копалин, без відповідного маркшейдерського забезпечення забороняються | пункти 1, 6 Типового положення про відомчу маркшейдерську службу ПРМ СРСР **№ 1040** | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 71 | Державний облік ведеться на підставі звітів про результати геологозйомочних, пошукових, геологорозвідувальних, тематичних, проектно-пошукових та науково-дослідних робіт геологічного профілю, річних звітів гірничодобувних підприємств, звітів про результати технологічних випробувань мінеральної сировини, техніко-економічних обгрунтувань, рішень ДКЗ, інших документів, що стосуються оцінки та списання запасів | пункт 3 ПКМУ № 75 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Виконання рекомендацій ДКЗ України (ДКЗ СРСР, УТКЗ) |  |
| ДКЗ відповідно до покладених на неї завдань:  6) видає рекомендації щодо:  встановлення квот на видобуток корисних копалин;  забезпечення найбільш повного видобутку мінеральної сировини;  забезпечення видобутку затверджених запасів мінеральної сировини на родовищах та ділянках, що гідродинамічно або іншим чином пов'язані між собою;  забезпечення економічно або технологічно обгрунтованих пропорцій видобутку типів і сортів корисних копалин;  запобігання негативним соціальним та екологічним наслідкам інтенсивного видобутку корисних копалин | підпункт 6 пункту 4 ПКМУ  № 1689 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 72 | Запаси корисних копалин розвіданих родовищ, а також запаси корисних копалин, додатково розвіданих у процесі розробки родовищ, підлягають експертизі та оцінюються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України | частина четверта статті 45, пункт 3 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Фактичний стан запасів вуглеводнів, що перебувають на Державному балансі корисних копалин, відповідає запасам, що затверджені ДКЗ України (ДКЗ СРСР, УТКЗ) |  |
| При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  3) облік стану і руху запасів, втрат і погіршення якості корисних копалин, а також подання до статистичних та інших державних органів встановленої законодавством звітності; | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати достовірний облік видобутих нафти, газу, супутніх компонентів, а також закачки в пласти води та газу за кожною свердловиною, покладом і за родовищем в цілому, своєчасне подання відповідним органам виконавчої влади встановлених форм звітності відповідно до чинного законодавства | абзац сьомий статті 37 ЗУ  № 2665 |
| 73 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Консервація свердловин в установленому порядку здійснена |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод | пункти 1-9 НПАОН  11.2-4.02-89 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 74 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Ліквідація свердловин в установленому порядку здійснена |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 1. Порядок віднесення до категорій свердловин, які підлягають ліквідації  2. Порядок оформлення ліквідації свердловин та списання витрат на їх будівництво | розділи 1, 2 НПАОН  11.2-4.01-89 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 75 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Акти на консервацію свердловин, що перебувають у консервації, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Акти на консервацію експлуатаційних та нагнітальних свердловин складаються на строк до 2 років.  У тих випадках, коли загальний строк консервації перевищує 2 роки, акти на консервацію свердловин можуть оформлюватися на весь строк консервації.  По закінченню строку консервації, свердловини не введені в експлуатацію, відображаються у простоюваному фонді | пункт 2 НПАОН  11.2-4.02-89 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 76 | Ліквідація і консервація гірничодобувних об'єктів або їх ділянок здійснюються за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, та іншими заінтересованими органами в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гірничого нагляду та промислової безпеки | частина п’ята статті 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Акти на ліквідацію свердловин, що ліквідовані, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| 2. Порядок оформлення ліквідації свердловин та списання витрат на їх будівництво  2.4. До постійно діючої комісії повинні бути надані наступні матеріали | пункт 2.4 розділу 2 НПАОН  11.2-4.01-89 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 77 | Ліквідація і консервація гірничодобувних об'єктів або їх ділянок здійснюються за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, та іншими заінтересованими органами в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гірничого нагляду та промислової безпеки | частина п’ята статті 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Акти на розконсервацію свердловин, що перебувають у консервації, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Дострокове закінчення консервації свердловини, обумовлене технологічними чинниками або технічним станом, здійснюється у відповідності до порядку, який повинен відповідати діючим вимогам щодо введення свердловин в експлуатацію | пункт 6 НПАОН  11.2-4.02-89 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| 78 | Ліквідація і консервація гірничодобувних об'єктів або їх ділянок здійснюються за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, та іншими заінтересованими органами в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гірничого нагляду та промислової безпеки | частина п’ята статті 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Акти на реліквідацію свердловин, що ліквідовані, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| 79 | При розробці родовищ корисних копалин повинні забезпечуватися:  3) облік стану і руху запасів, втрат і погіршення якості корисних копалин, а також подання до статистичних та інших державних органів встановленої законодавством звітності | пункт 3 частини першої статті 53 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Звітність за формою 6-гр (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутан, гелій) за попередній рік складена за встановленими вимогами та в установлені строки надіслана |  |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати достовірний облік видобутих нафти, газу, супутніх компонентів, а також закачки в пласти води та газу за кожною свердловиною, покладом і за родовищем в цілому, своєчасне подання відповідним органам виконавчої влади встановлених форм звітності відповідно до чинного законодавства | абзац сьомий статті 37  ЗУ № 2665 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| Державний облік ведеться на підставі звітів про результати геологозйомочних, пошукових, геологорозвідувальних, тематичних, проектно-пошукових та науково-дослідних робіт геологічного профілю, річних звітів гірничодобувних підприємств, звітів про результати технологічних випробувань мінеральної сировини, техніко-економічних обгрунтувань, рішень ДКЗ, інших документів, що стосуються оцінки та списання запасів | пункт 3 ПКМУ № 75 |
| Форми звітності щодо обліку запасів корисних копалин та інструкція з їх заповнення | наказ № 97 |
| 80 | Видобуті корисні копалини, запаси корисних копалин, які втратили промислове значення, а також втрачені у процесі видобування або не підтверджені під час наступних геологорозвідувальних робіт чи розробки родовища, підлягають списанню з обліку гірничодобувного підприємства в порядку, що визначається Кабінетом Міністрів України | частина перша статті 46 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Списання запасів корисних копалин здійснюється в установленому порядку |  |
| Списання запасів корисних копалин провадиться за актом  (додаток № 1) | пункти 3-8, 10,11, 13, 15-17 ПКМУ № 58 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Загальний розрахунковий обсяг видобутку корисних копалин на відповідному родовищі у натуральних величинах визначається за формулою | пункт 1 ПКМУ  № 1099 |
| 81 | Видобуті корисні копалини, запаси корисних копалин, які втратили промислове значення, а також втрачені у процесі видобування або не підтверджені під час наступних геологорозвідувальних робіт чи розробки родовища, підлягають списанню з обліку гірничодобувного підприємства в порядку, що визначається Кабінетом Міністрів України | частина перша статті 46 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Причини списання запасів вуглеводнів обґрунтовані та відповідають установленим вимогам |  |
| 3. Списанню підлягають балансові і позабалансові запаси корисних копалин:  а) видобуті і призначені для споживання або переробки;  б) втрачені у процесі видобування:  залишені в надрах у відбитому чи невідбитому стані;  вилучені з надр і направлені в породні відвали;  втрачені під час транспортування, навантажування,  розвантажування;  втрачені в місцях зберігання;  в) які втратили промислове значення:  невідповідні нововстановленим кондиціям або коефіцієнтам вилучення (родовища нафтові, газові, нафтогазові, газоконденсатні, нафтогазоконденсатні, бітумні, мінеральних вод та лікувальних  грязей);  недоцільні для відпрацювання через гірничотехнічні і гірничогеологічні умови;  г) які не підтвердилися під час подальшого проведення геологорозвідувальних робіт чи розробки родовища корисних копалин.  У разі передачі гірничодобувним підприємством запасів корисних копалин, що перебувають на його обліку, іншому гірничодобувному підприємству вони списуються згідно з цим Положенням. | пункт 3 ПКМУ № 58 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 82 | Плата за користування надрами справляється у вигляді:  1) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин | пункт 1 частини другої статті 28 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Заборгованість з плати за користування надрами відсутня |  |
| На платника рентної плати покладається відповідальність за правильність обчислення, повноту і своєчасність її внесення до бюджету, а також за своєчасність подання контролюючим органам відповідних податкових декларацій згідно із нормами цього Кодексу та інших законодавчих актів | підпункт 258.1.1 пункту 258.1 статті 258 КУ  № 2755 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Під час виконання угоди про розподіл продукції інвестор (оператор угоди) сплачує податки та збори (обов'язкові платежі), визначені Податковим кодексом України, а також єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування українських працівників та іноземців, найнятих на роботу в Україні | частина друга статті 25 ЗУ № 1039 |
| 83 | Геологічне вивчення надр здійснюється з метою одержання даних про геологічну будову надр, процеси, які відбуваються в них, виявлення і оцінки корисних копалин, вивчення закономірностей їх формування і розміщення, з'ясування гірничо-технічних та інших умов розробки родовищ корисних копалин і використання надр для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | частина перша статті 37 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Збереження первинної геологічної інформації (керн свердловин, проби нафти, газу, дублікати проб, журнали польової документації та опробування, записи геофізичних спостережень тощо), яка може використовуватися для вивчення надр, розвідки та експлуатації родовищ корисних копалин, а також для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, забезпечується |  |
| При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  8) збереження геологічної і виконавчо-технічної документації, зразків гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр, розвідці та розробці родовищ корисних копалин, а також при користуванні надрами для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин. | пункт 8 частини першої статті 38 КУ № 132/94 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 84 | За умови, що запаси корисних копалин віднесено до такої категорії за результатами геолого-економічної оцінки, проведеної не раніш як за 10 років до виникнення податкових зобов’язань. | пункт 252.22 статті 252 КУ № 2755 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Повторна державна експертиза та оцінка запасів родовищ корисних копалин проведена |  |
| Повторна державна експертиза та оцінка запасів родовищ корисних копалин проводиться у разі перегляду вимог стандартів щодо кількості або якості корисних копалин, технології їх переробки, що призводять до зменшення сумарних розвіданих запасів більш як на 20 відсотків або зростання їх обсягу більш як на 50 відсотків. Запаси родовищ, що розробляються, підлягають повторній експертизі та оцінці, якщо внаслідок гірничодобувних або додаткових геологорозвідувальних робіт сумарні розвідані запаси зростають більш як на 50 відсотків порівняно з раніше оціненими Державною комісією по запасах корисних копалин або якщо списані та передбачені для списання розвідані запаси як такі, що не підтвердилися чи недоцільні для видобутку за техніко-економічними умовами родовищ, перевищують нормативи, встановлені законодавством | пункт 25 ПКМУ № 865 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 85 | 3. До державного реєстру артезіанських свердловин включаються відомості про артезіанські свердловини, у тому числі недіючі, незалежно від місця розташування, на підставі даних, що містяться у паспортах артезіанських свердловин.  5. Водокористувачі облаштовують артезіанські свердловини, що експлуатуються, засобами вимірювання об'єму видобутих підземних вод (далі - засоби вимірювання), які пройшли в установленому законодавством порядку державну метрологічну атестацію або повірку в повірочних лабораторіях підприємств і організацій, уповноважених на проведення державних випробувань або повірок.  6. Представники повірочних лабораторій підприємств і організацій, уповноважених на проведення державних випробувань або повірок, здійснюють опломбування встановлених засобів вимірювання, про що складається відповідний акт, та їх періодичну повірку в установленому законодавством порядку.  7. Водокористувачі зобов'язані підтримувати засоби вимірювання у придатному для експлуатації стані.  8. Відомості про об'єм видобутих підземних вод вносяться водокористувачами до автоматизованої системи обліку. | пункти 3, 5-8 ПКМУ № 963 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Порядок державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об’єму видобутих підземних вод дотримується |  |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 86 | Користувачі надр зобов'язані:  4) приводити земельні ділянки, порушені при користуванні надрами, в стан, придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві | пункт 4 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Земельні ділянки, які порушені при видобуванні, приведені в стан, придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві |  |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 87 | При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  7) збереження розвідувальних гірничих виробок і свердловин, які можуть бути використані при розробці родовищ та в інших цілях, і ліквідація у встановленому порядку виробок і свердловин, які не підлягають подальшому використанню | пункт 7 частини першої статті 38, стаття 54 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Консервація гірничодобувного об’єкта здійснена в установленому порядку |  |
| Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Консервація або ліквідація гірничих об'єктів, пов'язаних з користуванням надрами за угодою про розподіл продукції, здійснюється за рахунок інвестора в порядку, передбаченому такою угодою | частина третя статті 17 ЗУ  № 1039 | О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 88 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Ліквідація гірничодобувного об’єкта здійснена в установленому порядку |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Консервація або ліквідація гірничих об'єктів, пов'язаних з користуванням надрами за угодою про розподіл продукції, здійснюється за рахунок інвестора в порядку, передбаченому такою угодою | частина третя статті 17 ЗУ  № 1039 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 89 | Користувачі надр зобов'язані:  41) надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України; | пункт 41 частини другої статті 24 КУ 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях за попередній рік оприлюднено |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку,  затвердженого Кабінетом Міністрів України | абзац шостий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 |
| 90 | Проведені роботи на кожній свердловині, де здійснюється вплив на привибійну зону, оформлюють спеціальним актом і заносять у справу свердловини | пункт 13 розділу ХІ наказу № 118 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Оформлено спеціальним актом і занесено у справу свердловини відомості про проведені роботи по кожній свердловині, де здійснюється вплив на привибійну зону |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 91 | Право користування надрами припиняється у разі:  1) якщо відпала потреба у користуванні надрами | пункт 1 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Відпала потреба у користуванні надрами |  |
| 92 | Дозвільний орган анулює документ дозвільного характеру з таких підстав:  звернення суб’єкта господарювання із заявою про анулювання документа дозвільного характеру | абзац другий частини сьомої статті 41 ЗУ  № 2806 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Суб'єкт господарювання відмовляється від користування нафтогазоносними надрами |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі:  відмови користувача нафтогазоносними надрами від користування  нафтогазоносними надрами | абзац другий частини першої статті 27 ЗУ  № 2665 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 93 | Дозвільний орган анулює документ дозвільного характеру з таких підстав:  припинення юридичної особи шляхом злиття, приєднання, поділу, перетворення та ліквідації, якщо інше не встановлено законом);  припинення підприємницької діяльності фізичної особи - підприємця | абзаци третій, четвертий частини сьомої статті 41 ЗУ  № 2806 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Наявність в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань відомостей про припинення юридичної особи шляхом злиття, приєднання, поділу, перетворення та ліквідації або відомостей про припинення підприємницької діяльності фізичної особи - підприємця |  |
| Право користування надрами припиняється у разі:  3) припинення діяльності користувачів надр, яким їх було надано у користування; | пункт 3 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: ліквідації суб'єкта господарської діяльності, якому надано спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами | абзац третій частини першої статті 27 ЗУ  № 2665 |
| 94 | Право користування надрами припиняється у разі:  7) вилучення у встановленому законодавством порядку наданої у користування ділянки надр. | пункт 7 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | В установленому законодавством порядку вилучено надану у користування ділянку нафтогазоносних надр |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: вилучення в установленому законодавством порядку наданої у  користування ділянки нафтогазоносних надр | абзац четвертий частини першої статті 27 ЗУ  № 2665 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 95 | Дозвільний орган, що видав документ дозвільного характеру, може звернутися до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання документа дозвільного характеру за наявності хоча б однієї з таких підстав:  1) встановлення факту надання в заяві про видачу документа дозвільного характеру та документах, що додаються до неї, недостовірної інформації | абзац п'ятий частини сьомої статті 41 ЗУ № 2806 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Встановлення факту надання в заяві про видачу спеціального дозволу на користування надрами та документах, що додаються до неї, недостовірної інформації |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 96 | Дозвільний орган, що видав документ дозвільного характеру, може звернутися до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання документа дозвільного характеру за наявності хоча б однієї з таких підстав:  2) здійснення суб’єктом господарювання певних дій щодо провадження господарської діяльності або видів господарської діяльності, на які отримано документ дозвільного характеру, з порушенням вимог законодавства, щодо яких дозвільний орган видавав припис про їх усунення із наданням достатнього часу для їх усунення | абзац сьомий частини сьомої статті 41 ЗУ № 2806 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Здійснення суб'єктом господарювання певних дій щодо провадження господарської діяльності або видів господарської діяльності, на які отримано спеціальний дозвіл на користування надрами, з порушенням вимог законодавства, щодо яких Держгеонадра видавали припис про їх усунення із наданням достатнього часу для їх усунення |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: зупинення дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами і невжиття користувачем нафтогазоносними надрами заходів для усунення причин цього зупинення | абзац шостий статті 27 ЗУ  № 2665 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 97 | Право користування надрами припиняється у разі:  5) використання надр не для тієї мети, для якої їх було надано, порушення інших вимог, передбачених спеціальним дозволом на користування ділянкою надр | пункт 5 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 | Використання надр не для тієї мети, для якої їх було надано, порушення інших вимог, передбачених спеціальним дозволом на користування ділянкою надр |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: використання нафтогазоносних надр не за призначенням | абзац восьмий статті 27 ЗУ  № 2665 |
| 98 | Право користування надрами припиняється у разі:  6) якщо користувач без поважних причин протягом двох років, а для нафтогазоперспективних площ та родовищ нафти та газу - 180 календарних днів не приступив до користування надрами | пункт 6 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Суб'єкт господарської діяльності протягом 180 календарних днів з моменту початку строку дії спеціального дозволу на користування надрами без поважних причин не приступив до користування нафтогазоносними надрами |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі:  якщо користувач нафтогазоносними надрами без поважних причин протягом 180 календарних днів з моменту початку строку дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами не приступив до користування нафтогазоносними надрами | абзац сьомий статті 27 ЗУ  № 2665 |
| 99 | Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі:  визнання виданого спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами недійсним | абзац п’ятий статті 27 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Визнання виданого спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами недійсним |  |
| 100 | Дія спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами може бути тимчасово зупинена виключно за результатами проведення заходів державного геологічного контролю центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю та органів місцевого самоврядування у разі:  порушення користувачем нафтогазоносними надрами або уповноваженим ним виконавцем робіт умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами або угоди про умови користування нафтогазоносними надрами | абзац другий частини першої статті 26 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Порушення користувачем нафтогазоносними надрами або уповноваженим ним виконавцем робіт умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами або угоди про умови користування нафтогазоносними надрами |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 101 | Дія спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами може бути тимчасово зупинена виключно за результатами проведення заходів державного геологічного контролю центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю та органів місцевого самоврядування у разі:  виконання на наданій ділянці робіт, не обумовлених спеціальним дозволом на користування нафтогазоносними надрами, крім пошуків і розвідки нових покладів нафти і газу в межах ділянки | абзац п’ятий частини першої статті 26 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 | Виконання на наданій ділянці робіт, не обумовлених спеціальним дозволом на користування нафтогазоносними надрами, крім пошуків і розвідки нових покладів нафти і газу в межах даної ліцензійної ділянки |  |
| 102 | На підставі акта, складеного за результатами здійснення заходу, в ході якого виявлено порушення вимог законодавства, орган державного нагляду (контролю) за наявності підстав для повного або часткового зупинення виробництва (виготовлення), реалізації продукції, виконання робіт, надання послуг звертається у порядку та строки, встановлені законом, з відповідним позовом до адміністративного суду. У разі необхідності вжиття інших заходів реагування орган державного нагляду (контролю) протягом п’яти робочих днів з дня завершення здійснення заходу державного нагляду (контролю) складає припис, розпорядження, інший розпорядчий документ щодо усунення порушень, виявлених під час здійснення заходу.  Припис - обов'язкова для виконання у визначені строки письмова вимога посадової особи органу державного нагляду (контролю) суб'єкту господарювання щодо усунення порушень вимог законодавства. Припис не передбачає застосування санкцій щодо суб'єкта господарювання. Припис видається та підписується посадовою особою органу державного нагляду (контролю), яка здійснювала перевірку | частини сьома, восьма статті 7 ЗУ № 877 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Приписи органів державного нагляду (контролю) щодо усунення порушень законодавства у сфері надрокористування виконуються в установлений строк |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 103 | Суб'єкт господарювання під час здійснення державного нагляду (контролю) зобов'язаний:  надавати документи, зразки продукції, пояснення в обсязі, який він вважає необхідним, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час державного нагляду (контролю), відповідно до закону | абзац четвертий статті 11 ЗУ  № 877 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Суб'єктом господарювання надавано документи, зразки продукції, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникли під час державного нагляду (контролю |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 104 | Суб'єкт господарювання під час здійснення державного нагляду (контролю) зобов'язаний:  допускати посадових осіб органу державного нагляду (контролю) до здійснення заходів державного нагляду (контролю) за умови дотримання ними порядку здійснення державного нагляду (контролю), передбаченого цим Законом | абзац другий статті 11 ЗУ  № 877 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Суб'єкт господарювання допустив посадових осіб Державної служби геології та надр України до здійснення заходів державного нагляду (контролю) за умови дотримання порядку здійснення державного нагляду (контролю), встановленого законодавством |  |
| О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| 105 | Основними вимогами в галузі охорони надр є:  додержання встановленого законодавством порядку надання надр у користування і недопущення самовільного користування надрами; | абзац третій статті 56 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господа-рювання | 06.10, 06.20, 09.10, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Смерть людини | 2 | Суб'єкт господарювання після зупинення дії чи анулювання спеціального дозволу на користування надрами зупинив (припинив) проведення на наданій йому в користування ділянці надр роботи, передбачені спеціальним дозволом на користування надрами |  |
| Після зупинення дії дозволу надрокористувач зобов’язаний зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці надр робіт, передбачених дозволом | абзац восьмий пункту 22 ПКМУ № 615 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Зсув | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О1 | Пожежа | Смерть людини | 3 |
| О1 | Техногенний землетрус | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| О1 | Аварія | Смерть людини | 4 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 3 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 4 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати суб’єктів господарювання на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 4 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Псування родовища (втрата запасів вуглеводнів) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 4 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 3 |

Примітки: \* - повне найменування нормативних актів наведено у додатку 1;

\*\*- діяльність, на яку спрямована вимога законодавства, відповідно до коду згідно з КВЕД-2010, наведено у додатку 2.

Додаток 1

до Форми переліку питань для проведення заходів державного нагляду (контролю),

сфера державного нагляду (контролю): державний геологічний контроль (видобування вуглеводнів)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Порядковий номер | Нормативно-правовий акт або нормативний документ | | Дата і номер державної реєстрації нормативно-правового акта у Мін’юсті |
| найменування | дата і номер |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Кодекси України | | |
| 1.1 | Кодекс України про надра (КУ № 132/94) | 27 липня 1994 року  № 132/94-ВР | - |
| 1.2 | Податковий кодекс України (КУ № 2755) | 02 грудня 2010 року  № 2755-VI | - |
| 1.3. | Земельний кодекс України (КУ № 2768) | 25 жовтня 2001 року  № 2768-III | - |
| 2 | Закони України | | |
| 2.1 | Закон України «Про угоди про розподіл продукції»  (ЗУ № 1039) | 14 вересня 1999 року № 1039-XIV | - |
| 2.2 | Закон України «Про нафту і газ»  (ЗУ № 2665) | 12 липня 2001 року  № 2665-III | - |
| 2.3 | Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності»  (ЗУ № 2806) | 06 вересня 2005 року № 2806-IV | - |
| 2.4 | Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності»  (ЗУ № 877) | 05 квітня 2007 року  № 877-V | - |
| 2.5 | Закон України «Про оцінку впливу на довкілля»  (ЗУ № 2059) | 23 травня 2017 року  № 2059-VIII | - |
| 3 | Постанови Кабінету Міністрів України | | |
| 3.1 | Постанова Ради Міністрів СРСР **«Типове положення про відомчу маркшейдерську службу та Типове положення про відомчу геологічну службу»**  **(**ПРМ СРСР **№ 1040)** | **27 жовтня 1981 року**  **№ 1040** | - |
| 3.2 | Постанова Кабінету Міністрів України «**Про затвердження Положення про порядок проведення державної експертизи та оцінки запасів корисних копалин**»  (ПКМУ № 865) | **22 грудня1994 року**  № 865 | - |
| 3.3 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Положення про порядок списання запасів корисних копалин з обліку гірничодобувного підприємства» (ПКМУ № 58) | **27 січня 1995 року**  **№ 58** | - |
| 3.4 | Постанова Кабінету Міністрів України «**Про затвердження П**орядку державного обліку родовищ, запасів і проявів корисних копалин» (ПКМУ № 75) | 31 січня 1995 року  № 75 | - |
| 3.5 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про Порядок передачі розвіданих родовищ корисних копалин для промислового освоєння»  (ПКМУ № 114) | 14 лютого 1995 року № 114 | - |
| 3.6 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Методики визначення загального розрахункового обсягу видобутку корисних копалин» (ПКМУ № 1099) | 03 жовтня 1997 року  № 1099 | - |
| 3.7 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Положення про Державну комісію України по запасах корисних копалин» (ПКМУ № 1689) | 10 листопада 2000 року  № 1689 | - |
| 3.8 | Постанова Кабінету Міністрів України «**Про затвердження Порядку** надання спеціальних дозволів на користування надрами» (ПКМУ № 615) | 30 травня 2011 року  № 615 | - |
| 3.9 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження **Порядку державного обліку артезіанських свердловин, облаштування їх засобами вимірювання об’єму видобутих підземних вод**» (ПКМУ № 963) | 08 жовтня 2012 року  № 963 | - |
| 4 | Накази міністерств та інших органів виконавчої влади | | |
| 4.1 | Правила розробки газових і газоконденсатних родовищ, затверджені Держгіртехнаглядом СРСР (НПАОН  11.10-1.01-70) | 06 квітня 1970 року | - |
| 4.2 | Правила розробки нафтових та газонафтових родовищ, затверджені Міністерством нафтової промисловості СРСР (НПАОН 11.10-1.02-84) | 15 жовтня 1984 року | - |
| 4.3 | Положення про переведення нафтових і газових нагнітальних і контрольних свердловин на інші горизонти, затверджене Держгіртехнагляд СРСР  (НПАОН 11.2-4.03-86) | 17 жовтня 1986 року | - |
| 4.4 | Положення про порядок ліквідації нафтових, газових та інших свердловин і списання витрат на їх спорудження, затверджене Держгіртехнаглядом СРСР  (НПАОН 11.2-4.01-89) | 27 грудня 1989 року | - |
| 4.5 | Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод, затверджене Держгіртехнагляд СРСР (НПАОН 11.2-4.02-89) | 27 грудня 1989 року | - |
| 4.6 | Галузевий стандарт України «Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення робіт» (ГСТУ 41-00032626-00-007-97) | 01 березня 1998 року | - |
| 4.7 | Наказ Державної комісії України по запасах корисних копалин «Про затвердження Інструкції із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу» (наказ № 46) | 10 липня 1998 року  № 46 | 24 липня 1998 року  за № 475/2915 |
| 4.8 | Галузевий стандарт України «Розвідка (дорозвідка) та облаштування родовищ нафти і газу. Складові елементи видів робіт і об’єкти будівництва» (ГСТУ 320.00013741.017-2002) | 01 квітня 2002 року | - |
| 4.9 | Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України «Про затвердження Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення»  (наказ № 34/м) | 03 березня 2003 року № 34/м | 20 травня 2003 року за № 377/7698 |
| 4.10 | Наказ Державного комітету природних ресурсів України «Про затвердження Порядку ведення обліку нафтових і газових свердловин»  (наказ № 76) | 20 квітня 2005 року  № 76 | 06 вересня 2005 року  за № 995/11275 |
| 4.11 | Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України «Про затвердження форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин та інструкцій з їх заповнення»  (наказ № 97) | 14 березня 2016 року  № 97 | 30 травня 2016 року  за № 789/28919 |
| 4.12 | Наказ Мінпаливенерго України «Розробка родовищ газу та нафти. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів» (СОУ 11.2-00013741-003:2009) | 17 грудня 2009 року  № 745 | - |
| 4.13 | Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ» (наказ № 118) | 15 березня 2017 року  № 118 | 02 червня 2017 року  за № 692/30560 |

Додаток 2

до Форми переліку питань для проведення заходів державного нагляду (контролю),

сфера державного нагляду (контролю): державний геологічний контроль (видобування вуглеводнів)

|  |  |
| --- | --- |
| **Код згідно КВЕД-2010** | **Назва виду економічної діяльності** |
| 06.10 | добування сирої нафти |
| 06.20 | добування природного газу |
| 09.10 | надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу |
| 71.12 | діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах |