



**ГРОМАДСЬКА ОРГАНІЗАЦІЯ «ІНСТИТУТ ФІНАНСІВ ТА ПРАВА»**

вул. Шевченка 27, оф. 36, м. Полтава 36039, тел.: (067) 401-93-74.  
www.institute.fl.org/nadra.htm, ел. пошта: institute\_fl@institute.fl.org, ЄДРПОУ: 38803442

вих. № 1 від 31.07.2018 року

Любич А.В., ГО «Інститут фінансів та права»

**НАЯВНІ АЛЬТЕРНАТИВИ ПРИРОДООХОРОННИМ ТА  
РЕСУРСОЗБЕРІГАЮЧИМ ЗАХОДАМ ЯК  
КОМПЕНСАТОРНІ МЕХАНІЗМИ ЗА ЗОВНІШНІ  
НЕГАТИВНІ ЕФЕКТИ ПЛАНОВОЇ ДІЯЛЬНОСТІ У  
СФЕРІ НАДРОКОРИСТУВАННЯ З МЕТОЮ  
ВИДОБУТКУ ВУГЛЕВОДНІВ МАЮТЬ ЗНАЧНО  
БІЛЬШУ СОЦІАЛЬНО-ЕКОНОМІЧНУ ВАГУ, НІЖ  
ЕКОЛОГІЧНИЙ ПОДАТОК**

(матеріал в межах громадського обговорення оцінки впливу планової діяльності ПАТ «Укргазвидобування» за ідентифікаційними номерами у Реєстрі ОВД: № 2018320348 (Семенцівське родовище), № 2018319334 (Тимофіївське родовище), № 2018322382 (Роднікове родовище), № 2018316320 (Опішнянське родовище), № 2018322384 (Гадяцьке родовище), № 2018314298 (Новоукраїнське родовище), № 2018314296 (Більське родовище).

У багатьох економіко-правових дослідженнях значна увага приділяється компенсаторним механізмам за зовнішні негативні ефекти виробництва та споживання товарів та послуг. Загальноприйнятим підходом є:

- 1) ідентифікація зовнішніх негативних ефектів від планованої діяльності у сфері екології, інфраструктури, охорони здоров'я, тощо,
- 2) порівняння граничних вигод від виробництва (випуску) товарів та від (проміжного) споживання цих товарів, разом з граничними вигодами від зовнішніх позитивних ефектів, із граничними втратами від зовнішніх негативних ефектів, яке є вирішальним для прийняття рішень щодо продовження, розширення, зменшення чи припинення виробництва,
- 3) розробка компенсаторних механізмів в системі законодавства та підзаконних нормативно-правових актів, зокрема, часток загальнодержавних податків в системі міжбюджетного розподілу, закріпленої у ст. 29, 64, 66 та 69 Бюджетного кодексу України, у тому числі:
  - екологічного податку як компенсатора за зовнішні негативні ефекти у сфері навколишнього природного середовища,
  - рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного значення як потенційного компенсатора за інші зовнішні негативні ефекти.

Часто спостерігається спрощений підхід до зовнішніх ефектів господарської діяльності лише як до таких, що виникають у сфері навколишнього природного середовища (довкілля). Саме таким підходом і був би винятково шлях застосування Закону України від 23.05.2017 № 2059-VIII «Про оцінку впливу на довкілля», прийнятий на заміну Закону України «Про екологічну експертизу» від 9 лютого 1995 року N 45/95-ВР, на виконання статті 13 якого було прийнято досі скасовану

Постанову Кабінету Міністрів України від 28.08.2013 № 808 “Про затвердження переліку видів діяльності та об’єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку”.

Відповідно до ч. 1 статті 1 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” від 23 травня 2017 року № 2059-VIII, “**вплив на довкілля (далі - вплив)** - будь-які наслідки планованої діяльності для довкілля, в тому числі наслідки для безпечності життєдіяльності людей та їхнього здоров’я, флори, фауни, біорізноманіття, ґрунту, повітря, води, клімату, ландшафту, природних територій та об’єктів, історичних пам’яток та інших матеріальних об’єктів чи для сукупності цих факторів, а також наслідки для об’єктів культурної спадщини чи соціально-економічних умов, які є результатом зміни цих факторів”. Проте вплив на довкілля – це лише одна з форм зовнішніх негативних ефектів господарських операцій за видами діяльності. Адже крім зазначених об’єктів, планована діяльність суб’єктів господарювання, наприклад, може впливати на інфраструктуру доріг загального користування місцевого та загальнодержавного значення, на охорону праці, на охорону здоров’я, тощо.

Частиною 2 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” від 23 травня 2017 року № 2059-VIII “**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;” віднесено до другої категорії видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля. Впливу можуть зазнати:

- геологічне середовище (у вигляді порушення нормативного стану геологічного розрізу в процесі буріння свердловин до проектних глибин.);
- водне середовище (ґрунтові води, вплив бурового розчину при розкритті підземних горизонтів з прісними водами);
- повітряне середовище (впливу продуктами згорання електродів при зварюванні під час монтажних робіт; продуктами згорання дизельного палива при роботі ДВЗ бурового верстата, дизель-електростанції та спецтехніки; продуктами згорання природного газу на факелі при випробуванні свердловини, при здійсненні технологічних операцій для попередження гідратоутворення і виникнення аварійних ситуацій в процесі експлуатації установок комплексної підготовки нафти і газу; пилевикадами при приготуванні бурового розчину; продуктами випаровування з ємностей для зберігання дизельного палива; продуктами вільного випаровування з поверхні гідроізольованих шламових амбарів, технологічних ємностей зберігання вуглеводневої сировини на майданчиках УКПГ, роботі енергетичних установок, що забезпечують підігрів теплоносія і обігрів приміщень на промислових майданчиках і працюють на природному газі);
- ґрунт (родючий шар ґрунту в межах бурових майданчиків зазнає впливу від техніки, що використовується для монтажних, підіймально-транспортних та землекопальних робіт, а також у випадку забруднення рідкими відходами буріння, що вміщують хімреагенти);
- рослинний і тваринний світ (стан фауни, флори (зелені насадження), біорізноманіття землі (у тому числі вилучення земельних ділянок), промислові об’єкти, житлово-цивільні, гідротехнічні, та інші споруди в межах бурових майданчиків).

Відповідно до частини 6 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” від 23 травня 2017 року № 2059-VIII, “забороняється провадження господарської діяльності, експлуатація об’єктів, інші втручання в природне середовище і ландшафти, **у тому числі видобування корисних копалин**, використання техногенних родовищ корисних копалин, **якщо не забезпечено в повному обсязі додержання екологічних умов**, передбачених у **висновку з оцінки впливу на довкілля**, рішення про провадження планованої діяльності та проектах будівництва, розширення, перепрофілювання, ліквідації (демонтажу) об’єктів, інших втручань у природне середовище і ландшафти, у тому числі видобування корисних копалин, використання техногенних родовищ корисних копалин, а також змін у цій діяльності або подовження строків її провадження”.

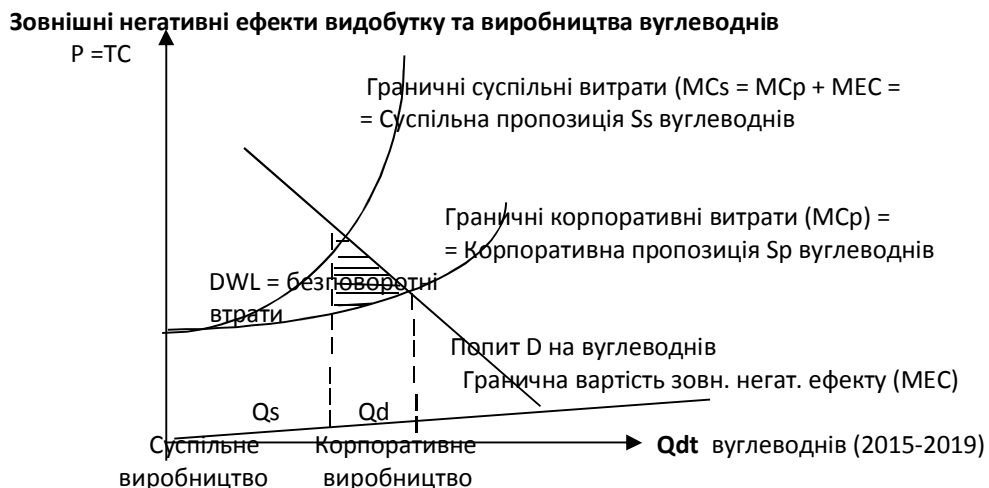
23.08.2018

Справжнім проривом в оцінці впливу на довкілля стало запровадження пунктом 10 статті 4 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” від 23 травня 2017 року № 2059-VIII Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля та забезпечення вільного доступу до інформації з реєстру через мережу Інтернет: <http://eia.menr.gov.ua>. Порядок передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля було затверджено Постановою КМУ від 13 грудня 2017 р. № 1026,<sup>1</sup> відповідно до якого суб’єкт господарювання передає або Міністерству екології та природних ресурсів України, або обласним, Київській та Севастопольській міським держадміністраціям (відповідному підрозділу з питань екології та природних ресурсів), органу виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань екології та природних ресурсів (далі - уповноважений територіальний орган) документацію для надання висновку з оцінки впливу на довкілля, вимоги до форми, складу та її змісту та фінансування оцінки впливу на довкілля.

Проте зовнішні негативні ефекти включають не лише вплив на довкілля, але і такі, що містять опосередкований вплив на здоров’я населення (за розрахунками ризику розвитку неканцерогенних і канцерогенних ефектів згідно Додатку Ж змін та доповнень до п. 2.45 ДБН А.2.2-1-2003), запобігання якому робиться шляхом санітарних та екологічних вимог.

Негативні зовнішні ефекти, у тому числі вплив на довкілля можуть виникати у процесі видобутку, переробки природного газу, конденсату та нафти, газофракціювання, реалізації продукції фракціювання та переробки та споживання продукції. Тому надрокористувачам потрібно проводити природоохоронні заходи в межах родовищ, де можливий вплив забруднюючих факторів при:

1. спорудженні, у т.ч. бурінні свердловин,
2. (дослідно-промислової) експлуатації свердловин,
3. підготовці вуглеводнів,
4. зберіганні вуглеводнів<sup>2</sup>,
5. транспортуванні вуглеводнів,
6. транспортуванні пластової води.



Пункт 1.15 Правил безпеки в нафтогазодобувній промисловості України, затверджених чинним Наказом Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничого

<sup>1</sup> Див.: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1026-2017-p>.

<sup>2</sup> Частиною 2 статті 3 Закону України “Про оцінку впливу на довкілля” від 23 травня 2017 року № 2059-VIII “4) енергетичну промисловість: зберігання та переробка вуглеводневої сировини (газу природного, газу сланцевих товщ, газу, розчиненого у нафті, газу центрально-басейнового типу, газу (метану) вугільних родовищ, конденсату, нафти, бітуму нафтового, скрапленого газу);” віднесено до другої категорії видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля.

23.08.2018

нагляду від 06.05.2008 N 95<sup>3</sup>, визначено, що: “експлуатація об’єктів нафтогазодобувної промисловості стосовно питань охорони навколишнього природного середовища здійснюється згідно з вимогами Закону України "Про охорону навколишнього природного середовища" ( 1264-12 ). Оскільки розпорядженням Кабінету Міністрів України № 1021-р від 30 вересня 2015 р. було ліквідовано Державну службу гірничого нагляду та промислової безпеки (Держпромнагляд), повноваження останнього було передано Державній службі України з питань праці (Держпраці).

Спорудження та експлуатація об’єктів нафтогазовидобувної промисловості здійснюється згідно з вимогами:

- 1) стандарту "Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення робіт" (ГСТУ 41-00032626-00-007-97)<sup>4</sup>.
- 2) наказу Мінпаливенерго України від 18.05.2007 № 249 “Свердловини нафтогазової галузі. Порядок ліквідації та списання витрат на їх споруджування” (СОУ 11.2-00013741-001:2007).
- 3) стандарту "Охорона довкілля. Рекультивация земель під час спорудження свердловин" (ГСТУ 41-00032626-00-023-2000).
- 4) наказу Комітету України з питань геології та використання надр від 31.12.1999 № 328 “Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ” (ГСТУ41-00032626-00-011-99).
- 5) Галузевого стандарту України від 01.04.2002 “Розвідка (дорозвідка) та облаштування родовищ нафти і газу. Складові елементи видів робіт і об’єкти будівництва” (ГСТУ 320.00013741.017-2002).
- 6) державних будівельних норм "Проектування. Склад і зміст матеріалів оцінки впливів на навколишнє середовище при проектуванні і будівництві підприємств, будинків і споруд" (ДБН А.2.2-1-2003).
- 7) норм технологічного проектування об’єктів збору, транспорту, підготовки нафти, газу і води нефтових родовищ (ВНТП 3-85).
- 8) Порядку здійснення державного геологічного контролю, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14 грудня 2011 року N 1294 (скасовано Постановою КМУ від 10.03.17 р.).

Державні організації, що називаються територіальні інспекції<sup>5</sup>, були створені Державною службою геології та надр для проведення перевірок дотримання вимог законодавства у сфері видобування корисних копалин, відповідно до пункту 8 Порядку здійснення державного геологічного контролю, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14 грудня 2011 року № 1294. Інспекції повинні складати Акти перевірки дотримання вимог законодавства у сфері видобування корисних копалин (горючі газоподібні та рідинні корисні копалини), відповідно до наказу Міністерства екології та природних ресурсів України від 28.03.2013 р. № 133<sup>6</sup>.

<sup>3</sup> Джерело: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/z0497-08>.

<sup>4</sup> Згідно Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII), “оцінка впливу на довкілля (ОВД) спрямована на запобігання виникнення негативного впливу на навколишнє природне середовище, забезпечення екологічної безпеки, охорону довкілля, раціональне використання і відтворення природних ресурсів, у процесі прийняття управлінських рішень про провадження планованої діяльності, яка може мати значний вплив на довкілля, з урахуванням державних, громадських та приватних інтересів.

<sup>5</sup> Державна організація “Донецька територіальна інспекція державного геологічного контролю за веденням робіт по геологічному вивченню та використанню надр” (ЄДРПОУ: 25967766), Державна організація “Південна територіальна інспекція державного геологічного контролю за веденням робіт по геологічному вивченню та використанню надр” (ЄДРПОУ: 24616094), Державна організація “Центральна територіальна інспекція державного геологічного контролю за веденням робіт по геологічному вивченню та використанню надр” (ЄДРПОУ: 20077619), Державна організація “Західна територіальна інспекція державного геологічного контролю за веденням робіт по геологічному вивченню та використанню надр” (ЄДРПОУ: 22360549), Державна організація “Північно-східна територіальна інспекція державного геологічного контролю за веденням робіт по геологічному вивченню та використанню надр” (ЄДРПОУ: 25154767), Державна організація “Чорноморська територіальна інспекція державного геологічного контролю за веденням робіт по геологічному вивченню та використанню надр” (ЄДРПОУ: 36115815).

<sup>6</sup> Джерело: <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/z0563-13>.

23.08.2018

Ратифікувавши Законом України від 06.07.1999 № 832-XIV Конвенцію про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля, Мінприроди ввело в нормативно-правове поле України процедуру громадського обговорення, видавши наказ від 18.12.2003 N 168 "Про затвердження Положення про участь громадськості у прийнятті рішень у сфері охорони довкілля"<sup>7</sup>, який після прийняття Постанови КМУ від 13 грудня 2017 р. № 989 "Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля"<sup>8</sup> потребує або скасування, або зміни.

За результатами оцінки впливу на довкілля, здійсненої відповідно до статей 3, 6-7, 9 і 14 (для транскордонного впливу) Закону України "Про оцінку впливу на довкілля", а також з урахуванням усієї інформації, зауважень і пропозицій, що надійшли протягом строку громадського обговорення (звіт про громадське обговорення разом з таблицею повного, часткового врахування або обґрунтованого відхилення зауважень і пропозицій є невід'ємною частиною висновку).

Проте на відміну від комплексного аналізу:

1) як прямих економічних вигод планової діяльності, так і зовнішніх позитивних ефектів,  
2) зовнішніх негативних ефектів планової діяльності,  
звіт з оцінки впливу на довкілля оцінює **лише одну складову – вплив на довкілля** (навколишнє природне середовище), якими, наприклад, у випадку з видобувними галузями України є вплив токсичних хімікатів (амбарних шлаків буріння свердловин), псування питної води, тощо.

У справах з ідентифікаційними номерами у Реєстрі ОВД:

№ 2018320348 (Семенцівське родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 2388 на видобування корисних копалин,

№ 2018319334 (Тимофіївське родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 2373 на видобування корисних копалин,

№ 2018322382 (Роднікове родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 2389 на видобування корисних копалин,

№ 2018316320 (Опішнянське родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 2387 на видобування корисних копалин,

№ 2018322384 (Гадяцьке родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 2386 на видобування корисних копалин,

№ 2018314298 (Новоукраїнське родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 2390 на видобування корисних копалин,

№ 2018314296 (Більське родовище) планової діяльності згідно Угоди про умови користування ділянкою надр № 1018 на видобування корисних копалин визначаються такі складові впливів на:

5.1.2 Атмосферне повітря (Перелік загальнопоширених забруднюючих атмосферне повітря речовин, показників та інгредієнтів атмосферних опадів визначено у Постанові КМУ № 343.

Плата за викиди забруднюючих речовин здійснюється у відповідності до Податкового кодексу України, розділ VIII "Екологічний податок").

5.1.2.3 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення та оцінка соціального ризику.

5.1.3 Водне середовище, у відповідності до «Регіональної програми охорони довкілля, раціонального використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки з урахуванням регіональних пріоритетів Полтавської області на 2017 – 2021 роки ("Довкілля–2021")».

5.1.4 Ґрунти.

5.1.5. Відходи (інвентаризація відходів виробництва та споживання проводиться на основі Закону України "Про відходи", з урахуванням вимог "Порядку ведення державного обліку та паспортизації відходів", затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 1.10.99 № 2034).

<sup>7</sup> Див.: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z0155-04>.

<sup>8</sup> Див.: <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/989-2017-%D0%BF>.

23.08.2018

5.2.1 Геологічне середовище.

5.2.2 Повітряне середовище.

5.2.2.1.1 Розрахунок викидів забруднюючих речовин і їх приземної концентрації при роботі лебідки та ротора.

5.2.2.1.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин і їх приземної концентрації при роботі бурових насосів.

5.2.2.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин і їх приземної концентрації при роботі дизель-електростанції в період спорудження свердловини.

5.2.2.3 Розрахунок викидів забруднюючих речовин.

5.2.2.4 Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище при зберіганні дизпалива в ємності, при наливі та зливі цієї речовини.

5.2.2.5 Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище з майданчика для розміщення спецавтотехніки.

5.2.2.6 Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище при проведенні зварювальних робіт.

5.2.2.7 Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище при приготуванні бурового розчину.

5.2.2.8 Розрахунок кількості викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище з гідрозольованих шламових амбарів.

5.2.2.9 Аналіз викидів забруднюючих речовин в повітряне середовище при спорудженні свердловини.

5.2.2.10 Визначення розміру санітарно-захисної зони на підставі розрахунків забруднення атмосфери.

5.2.2.11 Заходи по врегулюванню викидів при несприятливих метеорологічних умовах (НМУ).

5.2.2.12 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення та оцінка соціального ризику.

5.2.2.13 Розрахунок рівня шуму на прилеглий території.

5.2.2.14 Оцінка рівня впливу вібрації.

5.2.2.15 Електромагнітні хвилі і іонізуючі випромінювання.

5.2.3 Водне середовище.

5.2.4 Ґрунти (кількість визначається згідно ГСТУ 41-00 032 626-00-007-97, об'єм вибуреної породи, об'єм видаленої породи, об'єм розчину для випробування свердловини, об'єм відпрацьованої промивної рідини, об'єм бурових стічних вод, об'єм відходів при бурінні свердловини).

5.3. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля планованої діяльності при підключенні свердловин до установок комплексної підготовки газу і нафти (УКПГН):

5.3.1 Розрахунки викидів шкідливих речовин в атмосферне повітря.

5.3.2 Оцінка впливу шумового навантаження.

5.3.3 Оцінка впливу на водне середовище.

5.3.4 Оцінка впливу на ґрунти.

5.3.5 Оцінка впливів на навколишнє середовище відходів виробництва.

5.3.6 Оцінка впливу ультразвуку, електромагнітних та іонізуючих випромінювань.

5.3.7 Оцінка впливу на рослинний і тваринний світ.

5.3.8 Охорона умов життєдіяльності людини.

5.3.9 Охорона оточуючих об'єктів техногенного характеру.

5.4. Опис і оцінка можливого впливу на довкілля свердловини, підключеної до установки комплексної підготовки нафти та газу:

5.4.1 Джерела потенційного впливу на навколишнє середовище.

5.4.2 Повітряне середовище.

5.4.2.1 Аналіз впливу пріоритетних та специфічних забруднюючих речовин.

5.4.2.2 Розрахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферу при спалюванні газу.

5.4.2.3 Розрахунки розсіювання забруднюючих речовин.

5.4.2.4 Пропозиції щодо визначення розміру санітарно-захисної зони.

23.08.2018

5.4.2.5 Заходи щодо охорони атмосферного повітря у періоди несприятливих метеорологічних умов.

5.4.2.6 Оцінка ймовірних аварійних ситуацій.

5.4.2.7 Оцінка ризику впливу планованої діяльності на здоров'я населення (п. 2.45 ДБН А.2.2-1-2003).

5.4.2.8 Характеристика рівня шумового навантаження.

6. Опис методів прогнозування, що використовувалися для оцінки впливу на довкілля (істотний вплив на навколишнє природне середовище і здоров'я людини).

7. Заходи спрямовані на запобігання значного негативного впливу на довкілля:

7.1 Запобігання негативного впливу на геологічне середовище.

7.2 Охорона повітряного середовища.

7.3 Запобігання забруднення горизонтів з прісними водами ("Акт гідроізоляції шламових амбарів", один примірник якого зберігається на буровій. Шламові амбари:

- для збирання вибуреної породи, збору відпрацьованої промивної рідини,
- для відстоювання фільтрату промивної рідини,
- для збору відпрацьованої технічної води і стічних вод.

Тверді побутові відходи (ТПВ) передбачається зберігати в закритих металевих контейнерах, що встановлюються на майданчику з твердим покриттям і по мірі їх накопичення вивозити на полігон згідно договорів, які мають бути заключені із спеціалізованою організацією).

7.4 Зберігання родючого шару ґрунту від забруднення.

7.5 Нейтралізація, очищення та захоронення відходів буріння.

7.6 Технічна рекультивация.

7.7 Біологічна рекультивация.

7.8 Забезпечення нормативного стану будівельного майданчика, траси трубопроводу при підключенні свердловини, подальшої експлуатації родовища.

Опис очікуваного значного впливу діяльності на довкілля. При спорудженні свердловин найбільш вірогідними ускладненнями і аваріями, які можуть вплинути на довкілля можуть бути:

1. Розливи нафтопродуктів на території бурової.
2. Інтенсивні газопроявлення (ускладнення).
3. Газовий фонтан.

При експлуатації свердловин існує... можливість утворення вибухонебезпечної суміші газу з повітрям при витіканні газу може бути причиною виникнення аварійних ситуацій.

12. Резюме нетехнічного характеру:

12.1 Буріння та облаштування свердловин.

Джерелами впливів на навколишнє середовище в процесі спорудження (буріння) свердловин є:

- хімреагенти, що застосовуються для обробки бурового розчину;
- рідкі відходи буріння, включаючи відпрацьований буровий розчин, бурові стічні води, побутові відходи від столової, душевої, вибурена порода (шлам) та ін.;
- буровий розчин оброблений хімреагентами;
- тверді відходи буріння (металобрухт, будівельне сміття та ін.);
- інтенсивні газопроявлення в разі переходу їх у газовий фонтан при розкритті газоносних горизонтів;
- викиди шкідливих речовин при згоранні електродів під час зварювання;
- викиди шкідливих речовин при роботі ДВЗ бурового верстата, додаткового дизель-генератора та автомобіля КРАЗ 65101 (або аналог автоспецтехніки);
- викиди шкідливих речовин при спалюванні газу на факелі під час випробування свердловини;
- пилевикиди при приготуванні бурового розчину;
- продукти випаровування з ємностей для зберігання дизпалива та з поверхні гідроізольованих шламових амбарів.

12.2 Підключення (експлуатаційних та оціночно-експлуатаційних) свердловин до УКПНГ.

12.3 Ліквідація свердловин.

23.08.2018

У той час, як оцінка впливу на довкілля комплексно представлена у звітах, виникає питання компенсаторів. Адже для чого потрібна оцінка впливу на довкілля особливо від видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку?" Щоб або запобігти, або профінансувати компенсацію природоохоронними заходами дозволених негативних наслідків планової діяльності, а мовою економіки – компенсувати зовнішні негативні ефекти цієї діяльності у сфері довкілля.

Перелік видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів, затверджено Постановою Кабінету Міністрів України від 17.09.1996 № 1147:

- 1) охорона і раціональне використання водних ресурсів,
- 2) охорона атмосферного повітря,
- 3) охорона і раціональне використання земель,
- 4) охорона і раціональне використання мінеральних ресурсів,
- 5) охорона і раціональне використання природних рослинних ресурсів,
- 6) охорона і раціональне використання ресурсів тваринного світу,
- 7) збереження природно-заповідного фонду,
- 8) раціональне використання і зберігання відходів виробництва і побутових відходів,
- 9) ядерна і радіаційна безпека,
- 10) наука, інформація і освіта, підготовка кадрів, екологічна експертиза, організація праці, забезпечення участі у діяльності міжнародних організацій природоохоронного спрямування, впровадження економічного механізму забезпечення охорони навколишнього природного середовища.

Плата за викиди забруднюючих речовин здійснюється у відповідності до Податкового кодексу України, розділ VIII "Екологічний податок". Екологічний податок, визначений підпунктом 14.1.57 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу України, і в деталях врегульовується розділом VIII Податкового кодексу України<sup>9</sup>, є одним із загальнодержавних податків, що "справляється з фактичних обсягів викидів у атмосферне повітря, скидів у водні об'єкти забруднюючих речовин, розміщення відходів, фактичного обсягу радіоактивних відходів, що тимчасово зберігаються їх виробниками, фактичного обсягу утворених радіоактивних відходів та з фактичного обсягу радіоактивних відходів, накопичених до 1 квітня 2009 року".

Екологічний податок, що нараховується та сплачується щоквартально, відповідно до пункту 249.1 статті 249 ПКУ, є одним із загальнодержавних податків, якому присвячено Розділ VIII Податкового кодексу України.

Розділ VIII Податкового кодексу України	19010000	Екологічний податок	Об'єкт та база оподаткування
240.1.1. викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря <sup>10</sup> стаціонарними джерелами забруднення;	19010100	Надходження від викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення	242.1.1. обсяги та види забруднюючих речовин, які викидаються в атмосферне повітря стаціонарними джерелами;
240.1.2. скиди забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти;	19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	242.1.2. обсяги та види забруднюючих речовин, які скидаються безпосередньо у водні об'єкти;
240.1.3. розміщення відходів (крім розміщення окремих видів (класів) відходів як вторинної сировини, що розміщуються на власних	19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини	242.1.3. обсяги та види (класи) розміщених відходів, крім обсягів та видів (класів) відходів як вторинної сировини, що розміщуються на власних територіях (об'єктах) суб'єктів господарювання;

<sup>9</sup> Див. листи ДФСУ від 07.09.2011 року № 24090/7/15-2117 та від 26.08.2011 року № 23116/7/15-2117. Лист Мінекоресурсів від 16.02.2000 року № 14-6/134.

<sup>10</sup> Закон України від 16.10.1992 № 2707-ХІІ «Про охорону атмосферного повітря».



Розділ VIII Податкового кодексу України	19010000	Екологічний податок	Об'єкт та база оподаткування
територіях (об'єктах) суб'єктів господарювання);			
240.1.4. утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені); 240.1.5. тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензії строк.	19010400	Екологічний податок, який справляється за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені) та/або тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензії строк	242.1.5. обсяги та категорія радіоактивних відходів, що утворюються внаслідок діяльності суб'єктів господарювання та/або тимчасово зберігаються їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензії строк;

Детальніше ставки екологічного податку визначаються у розділі VIII Податкового кодексу України, а коефіцієнти його розподілу між бюджетами різних рівнів адміністративно-територіального устрою встановлюються у таких пропорціях:

	в редакції, запровадженій Законом України від 28.12.2014 № 79-VIII	в редакції, запровадженій Законом України від 07 грудня 2017 № 2233-VIII <sup>11</sup>
у пункті 16-1 статті 29 Бюджетного кодексу України для Державного бюджету України (крім екологічного податку, що справляється за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені) та/або тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад встановлений особливими умовами ліцензії строк, який зараховується до загального фонду державного бюджету у повному обсязі)	20%	45%
у пункті 43 частини 1 статті 64 Бюджетного кодексу України для доходів загального фонду ... бюджетів міст Києва	80%	55%
у пункті 33 частини 1 статті 66 Бюджетного кодексу України для доходів загального фонду ... обласних бюджетів	55%	30%
у пункті 43 частини 1 статті 64 Бюджетного кодексу України для бюджетів об'єднаних тер. громад	25%	25%
у пункті 43 статті 64 Бюджетного кодексу України для доходів загального фонду ... бюджетів міст обласного значення	25%	25%
у пункті 20-4 частини першої статті 69 Бюджетного кодексу України для доходів загального фонду бюджетів міст районного значення, сільських, селищних бюджетів (крім екологічного податку, що справляється за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені) та/або тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад встановлений особливими умовами ліцензії строк) <sup>12</sup>	25%	25%

<sup>11</sup> Джерело: <http://sfs.gov.ua/zakonodavstvo/podatkove-zakonodavstvo/listi-dps/72713.html>.

<sup>12</sup> коефіцієнт розподілу до спец. фонду у 2011-2012 роках становив 50,0%, у 2013-му році: 33,5%, у 2014-му році: 35,0%, відповідно до пункту 5-1 розділу VI Бюджетного кодексу України, крім податку, що справляється за

## ЩОДО ЕКОЛОГІЧНОГО ПОДАТКУ.

У доходній (ст. 29, 64, 66 та 69 БКУ) та у видатковій частинах державного та місцевих бюджетів збалансовуються інтереси держави та об'єднань територіальних громад, представлених як безпосередньо, так і органами місцевого самоврядування на трьох рівнях адміністративно-територіального устрою (базовому, районному та регіональному). Ставки екологічного податку за викиди визначаються або за найменуванням забруднюючої речовини, або за класом, або залежно від установлених орієнтовно безпечних рівнів впливу таких речовин (сполук) в атмосферному повітрі населених пунктів.

Законом України від 20 грудня 2016 року № 1791-VIII «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких законодавчих актів України щодо забезпечення збалансованості бюджетних надходжень у 2017 році» внесено зміни до Податкового кодексу України (далі - ПКУ). Зокрема, пунктами 12-16 розділу 1 Закону № 1791, які набрали чинності з 1 січня 2017 року, встановлено нові, збільшені на 12 відсотків, ставки екологічного податку, що визначені:

- пунктами 243.1 - 243.4 статті 243 ПКУ, а саме: ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення, ставки податку за викиди в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення забруднюючих речовин (сполук), які не увійшли до пункту 243.1 цієї статті та на які встановлено клас небезпечності, для забруднюючих речовин (сполук), які не увійшли до пункту 243.1 цієї статті та на які не встановлено клас небезпечності (крім двоокису вуглецю), ставки податку застосовуються залежно від установлених орієнтовно безпечних рівнів впливу таких речовин (сполук) в атмосферному повітрі населених пунктів, ставка податку за викиди двоокису вуглецю;
- пунктами 245.1 і 245.2 статті 245 ПКУ - ставки податку за скиди окремих забруднюючих речовин у водні об'єкти;
- пунктами 246.1 і 246.2 статті 246 ПКУ - ставки податку за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах;
- пунктом 247.1 статті 247 ПКУ - ставка податку за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені);
- пунктом 248.1 статті 248 ПКУ - ставки податку за тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений їй строк.

Збільшені ставки податку повинні застосовуватися платниками податку при обрахуванні податкових зобов'язань за перелічені вище об'єкти оподаткування з 1 січня 2017 року. Статтею 250 ПКУ для податку визначено базовий податковий (звітний) період, що дорівнює календарному кварталу. Відповідно до пункту 250.2 статті 250 ПКУ платники податку складають податкові декларації за формою, затвердженою наказом Міністерства фінансів України від 17.08.2015 року № 715 та подають їх протягом 40 календарних днів, що настають за останнім календарним днем податкового (звітного) кварталу, до контролюючих органів та сплачують податок протягом 10 календарних днів, що настають за останнім днем граничного строку подання податкової декларації:

- за викиди в атмосферне повітря забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення, скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти, розміщення протягом звітного кварталу відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах - за місцем розміщення стаціонарних джерел, спеціально відведених для цього місць чи об'єктів;
- за утворення радіоактивних відходів та тимчасове зберігання радіоактивних відходів понад установлений особливими умовами ліцензії строк - за місцем перебування платника на податковому обліку у контролюючих органах.

---

утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені) та/або тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлений особливими умовами ліцензії строк.

23.08.2018

Граничними термінами подання податкових декларацій та сплати податкових зобов'язань з екологічного податку вважаються за:

IV квартал: 9 лютого, а останнім днем сплати податку - 17 лютого;

I квартал: 10 травня та 19 травня відповідно;

II квартал: 9 серпня та 18 серпня 2017 року відповідно;

III квартал: 9 листопада та 17 листопада відповідно;

IV квартал: 9 лютого та 19 лютого наступного року відповідно.

Якщо платник Податку з початку звітної року не планує здійснення викидів, скидів забруднюючих речовин, розміщення відходів, утворення радіоактивних відходів протягом звітної року, то такий платник Податку повинен повідомити про це відповідний контролюючий орган за місцем розташування джерел забруднення та скласти заяву довільної форми про відсутність у нього у звітному році об'єкта обчислення екологічного податку. В іншому разі платник податку зобов'язаний подавати Декларації відповідно до вимог ПКУ.

Таблиця. Витяг з Податкового кодексу України (за викиди в атмосферне повітря)

Стаття ПКУ	Найменування забруднюючої речовини	Ставка екол. податку, гривень за 1 тону	
			В редакції ЗУ № 1791-VIII від 20.12.2016
ст. 243.1	Оксиди азоту	1553,79	2204,89
	Аміак	291,41	413,53
	Ангідрид сірчистий	1553,79	2204,89
	Ацетон	582,83	827,06
	Бенз(о)пірен	1977992,51	2806850,49
	Бутилацетат	349,96	496,61
	П'ятиокис ванадію	5828,32	8270,62
	Водень хлористий	58,54	83,07
	Вуглецю окис	58,54	83,07
	<b>Вуглеводні</b>	<b>87,81</b>	<b>124,61</b>
	Газоподібні фтористі сполуки	3846,95	5458,98
	Тверді речовини	58,54	83,07
	Кадмію сполуки	12298,01	17451,37
	Марганець та його сполуки	12298,01	17451,37
	Нікель та його сполуки	62658,23	88914,54
	Озон	1553,79	2204,89
	Ртуть та її сполуки	65863,81	93463,38
	Свинець та його сполуки	65863,81	93463,38
	Сірководень	4993,53	7086,02
	Сірковуглець	3245,03	4604,82
	Спирт н-бутиловий	1553,79	2204,89
	Стирол	11346,13	16100,62
	Фенол	7052,52	10007,8
Формальдегід	3846,95	5458,98	
Хром та його сполуки	41713,2	59192,69	
ст. 243.2	Клас небезпечності I	11113,26	15770,16
	Клас небезпечності II	2545,11	3611,61
	Клас небезпечності III	379,22	538,13
	Клас небезпечності IV	87,81	124,61
ст. 243.3	безпечний рівень впливу речовин (сполук), міліграмів на 1 куб. метр		
	Менше ніж 0,0001	467807,81	663838
	0,0001-0,001 (включно)	40081,78	56877,65
	понад 0,001-0,01 (включно)	5536,9	7857,08
	понад 0,01-0,1 (включно)	1553,79	2204,89
понад 0,1	58,54	83,07	

Стаття ПКУ	Найменування забруднюючої речовини	Ставка екол. податку, гривень за 1 тону	
			В редакції ЗУ № 1791-VIII від 20.12.2016
ст. 243.4	Ставка податку за викиди двоокису вуглецю	0,26	0,37

Джерело: Податковий кодекс України.

243.1. Ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення:

Таблиця. Витяг з Податкового кодексу України (за скиди забруднюючих речовин у водні об'єкти)

Стаття ПКУ	Найменування забруднюючої речовини	Ставка екол. податку, гривень за 1 тону	
			В редакції ЗУ № 1791-VIII від 20.12.2016
ст. 245.1	Азот амонійний	1020,6	1448,27
	Органічні речовини (за показниками біохімічного споживання кисню (БСК 5))	408,5	579,68
	Завислі речовини	29,27	41,54
	Нафтопродукти	6003,94	8519,83
	Нітрати	87,81	124,61
	Нітрити	5012,61	7113,1
	Сульфати	29,27	41,54
	Фосфати	815,72	1157,54
	Хлориди	29,27	41,54
ст. 245.2	на які встановлено гранично допустиму концентрацію або орієнтовнобезпечний рівень впливу: Гранично допустима концентрація забруднюючих речовин або орієнтовно безпечний рівень впливу, міліграмів на 1 літр.		
	До 0,001 (включно)	106936,91	
	Понад 0,001-0,1 (включно)	77534,45	
	Понад 0,1-1 (включно)	13366,96	
	Понад 1-10 (включно)	1360,37	
	Понад 10	272,33	
ст. 245.3	на які не встановлено гранично допустиму концентрацію або орієнтовнобезпечний рівень впливу: Гранично допустима концентрація забруднюючих речовин або орієнтовно безпечний рівень впливу, міліграмів на 1 літр - зг. ст. 245.2		
ст. 245.4	За скиди забруднюючих речовин у ставки та озера ставки податку, зазначені у пунктах 245.1 і 245.2 цієї статті, збільшуються у 1,5 раза.		

Таблиця. Витяг з Податкового кодексу України (за розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах)

Стаття ПКУ	Найменування забруднюючої речовини	Ставка екол. податку, гривень за 1 одиницю
ст. 246.1		
ст. 246.1.1	Обладнання та прилади, що містять ртуть, елементи з іонізуючим випромінюванням	548,47
ст. 246.1.2	люмінесцентних ламп	9,54
ст. 246.2	Ставки податку за розміщення відходів, які встановлюються залежно від класу небезпеки та рівня небезпечності відходів <sup>13</sup>	Ставка екол. податку, гривень за 1 тону

<sup>13</sup> Висновки інституту Марзеєва, що регулюється Державною інспекцією ядерного регулювання. Комісія при Міністерстві охорони здоров'я України приймає рішення по санітарних зонах та санітарних нормах. Постанова КМУ від 22 серпня 2011 р. № 893 "Про затвердження Правил санітарної охорони території України": <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/893-2011-п>.

23.08.2018

Стаття ПКУ	Найменування забруднюючої речовини	Ставка екол. податку, гривень за 1 одиницю
	I, надзвичайно небезпечні	890,79
	II, високонебезпечні	32,45
	III, помірно небезпечні	8,14
	IV, малонебезпечні	3,17
	малонебезпечні нетоксичні відходи гірничодобувної промисловості	0,31
246.3.	За розміщення відходів, на які не встановлено клас небезпеки, застосовується ставка податку,	встановлена за розміщення відходів I класу небезпеки
246.4.	За розміщення відходів на звалищах, які не забезпечують повного виключення забруднення атмосферного повітря або водних об'єктів, ставки податку,	зазначені у пунктах 246.1-246.3 цієї статті, збільшуються у 3 рази

Таблиця. Витяг з Податкового кодексу України (залежно від місця (зони) розміщення відходів у навколишньому природному середовищі)

Стаття ПКУ	Місце (зона) розміщення відходів	Коефіцієнт
ст. 246.5		
	В межах населеного пункту або на відстані менш як 3 км від таких меж	3
	На відстані від 3 км і більше від меж населеного пункту	1

Стаття ПКУ		гривні у розрахунку на 1 кВт-год виробленої електричної енергії
247.1.	Ставка податку за утворення радіоактивних відходів виробниками електричної енергії - експлуатуючими організаціями ядерних установок (атомних електростанцій), включаючи вже накопичені,	0,008

Коригуючий коефіцієнт, який встановлюється для експлуатуючих організацій ядерних установок (атомних електростанцій) залежно від активності радіоактивних відходів.

Стаття ПКУ	Категорія відходів	Коефіцієнт
247.2	Високоактивні	50
	Середньоактивні та низькоактивні	2

Ставки податку за тимчасове зберігання радіоактивних відходів їх виробниками понад установлені особливими умовами ліцензії строк.

Стаття ПКУ	Категорія відходів	Ставка податку за тимчасове зберігання радіоактивних відходів (крім відходів, представлених як джерела іонізуючого випромінювання), гривень за 1 куб. метр	Ставка податку за тимчасове зберігання радіоактивних відходів, представлених як джерела іонізуючого випромінювання, гривень за 1 куб. сантиметр
248			
248.1.	Високоактивні	381767,57	12725,59
	Середньоактивні та низько активні	7126,32	2545,11

Згідно пункту 250.3 статті 250 Податкового кодексу України, “**центральный орган виконавчої влади**, що реалізує державну політику у сфері охорони навколишнього природного середовища, орган виконавчої влади Автономної Республіки Крим з питань охорони навколишнього природного середовища, обласні, Київська та Севастопольська міські державні адміністрації до 1 грудня року, що передує звітному, подають до контролюючих органів переліки підприємств, установ, організацій, фізичних осіб - підприємців, яким в установленому порядку видано: дозволи на викиди,

23.08.2018

спеціальне водокористування та розміщення відходів,

а також направляють інформацію про внесення змін до переліку до 30 числа місяця, що настає за кварталом, у якому такі зміни відбулися.

Відповідно до пункту 46.5 статті 46 глави 2 розділу II, пункту 250.2 статті 250 розділу VIII Податкового кодексу України та підпункту 5 пункту 4 Положення про Міністерство фінансів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20 серпня 2014 року № 375, **форма Податкової декларації екологічного податку затверджена наказом Міністерства фінансів України від 17 серпня 2015 року № 715**, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 03 вересня 2015 року за № 1052/27497.

## **ЩОДО ФІНАНСУВАННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ТА РЕСУРСОЗБЕРІГАЮЧИХ ЗАХОДІВ НА РЕГІОНАЛЬНОМУ РІВНІ АДМІНІСТРАТИВНО-ТЕРИТОРІАЛЬНОГО УСТРОЮ У ПОЛТАВСЬКІЙ ОБЛАСТІ**

Відповідно до пункту 33 частини 1 статті 66 Бюджетного кодексу України, в редакції, запровадженій Законом України від 28.12.2014 № 79-VIII, коефіцієнт розподілу екологічного податку для доходів загального фонду обласних бюджетів становить **55% екологічного податку.**

Обласні бюджети, прийняті Полтавською обласною радою, в середньому визначають такі прогностичні надходження екологічного податку:

Таблиця.

		<b>Всього</b>	<b>Загальний фонд</b>	<b>Спеціальний фонд</b>	<b>Частка</b>
<b>19010000</b>	<b>Екологічний податок</b>	<b>51 000 000</b>		<b>51 000 000</b>	<b>100,0%</b>
19010100	Надходження від викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами забруднення	12 200 000		12 200 000	23,92%
19010200	Надходження від скидів забруднюючих речовин безпосередньо у водні об'єкти	2 000 000		2 000 000	3,92%
19010300	Надходження від розміщення відходів у спеціально відведених для цього місцях чи на об'єктах, крім розміщення окремих видів відходів як вторинної сировини <sup>14</sup>	36 800 000		36 800 000	72,16%

*Джерело: рішення Полтавської обласної ради від 29.01.2015-го року*

Суми надходжень від екологічного податку до місцевих бюджетів залишаються вкрай незначними. До 2016-го року екологічний податок фактично не мав цільового призначення у вигляді використання коштів від плати за забруднення на реалізацію саме природоохоронних заходів. З 01.01.2016 р. екологічний податок зараховувати до спеціального фонду, згідно Закону України від 24.12.2015 № 918-VIII "Про внесення змін до Бюджетного кодексу України щодо цільового спрямування екологічного податку": <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/918-19>. У спеціальному фонді Полтавського обласного бюджету на 2016-й рік передбачено надходження у сумі 51,0 млн. грн. Також є законопроект 3778-1, який виконує норму закону про охорону навколишнього природного середовища, щодо того, що кошти від екологічного податку повинні

<sup>14</sup> Див. пункт "і" частини першої статті 17 Закону України № 187/98-ВР від 05.03.1998 року "Про відходи" <http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/187/98-вр>

йти лише на природоохоронні заходи

([http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4\\_1?pf3511=57975](http://w1.c1.rada.gov.ua/pls/zweb2/webproc4_1?pf3511=57975)).

Ще меншими є відрахування до спеціальних фондів місцевих бюджетів, згідно пункту 4 частини першої статті 69-1 Бюджетного кодексу України, у вигляді “70 відсотків грошових стягнень за шкоду, заподіяну порушенням законодавства про охорону навколишнього природного середовища внаслідок господарської та іншої діяльності, в тому числі: до сільських, селищних, міських бюджетів, бюджетів об’єднаних територіальних громад, що створюються згідно із законом та перспективним планом формування територій громад - 50 відсотків, обласних бюджетів та бюджету Автономної Республіки Крим - 20 відсотків, бюджетів міст Києва та Севастополя - 70 відсотків”.

Також ст. 14.1.61 Податкового кодексу України визначає, що до заходів нетарифного регулювання відноситься дозвільна система органів державної влади, що здійснюють ... екологічний ... вид контролю.

Річні плани роботи обласної державної адміністрації, що затверджуються розпорядженням голови Полтавської обласної державної адміністрації, передбачають такі заходи:

№ з/п	Зміст заходу	Обґрунтування необхідності здійснення заходу
1	2	3
<b>I. Питання, які плануються для розгляду обласною радою</b>		
<b>I квартал</b>		
10.	Про затвердження Переліку природоохоронних заходів для фінансування з обласного бюджету за рахунок коштів екологічного податку в поточному році	Закони України “Про охорону навколишнього природного середовища”, “Про місцеве самоврядування в Україні”
11.	Про затвердження Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів з обласного бюджету за рахунок коштів екологічного податку <sup>15</sup> .	Закони України “Про охорону навколишнього природного середовища”, “Про місцеве самоврядування в Україні”
<b>Протягом року</b>		
33.	Про погодження переліку об’єктів, що фінансуватимуться у поточному році за рахунок коштів обласного фонду охорони навколишнього природного середовища.	Бюджетний кодекс України.
35.	Про внесення змін до Переліку природоохоронних заходів для фінансування з обласного бюджету за рахунок коштів екологічного податку.	Закони України “Про охорону навколишнього природного середовища”, “Про місцеве самоврядування в Україні”

Джерело: сайт Полтавської обласної державної адміністрації.

Відповідно до переліку загальнопоширених забруднюючих атмосферне повітря речовин, показників та інгредієнтів атмосферних опадів, позначених у Постанові КМУ № 343, ризики розвитку неканцерогенних ефектів для даного об’єкту визначаються для оксидів азоту (в перерахунку на діоксид азоту), оксиду вуглецю, спирту метилового та завислих речовин.

Соціальний ризик планованої діяльності визначається згідно Додатку И ДБН А.2.2-1-2003 (Зміни № 1) як ризик для групи людей, на яку може вплинути впровадження об’єкта господарської діяльності, з урахуванням особливостей природно-техногенної системи.

Можливі причини і шляхи надходження забруднюючих речовин в навколишнє середовище розподіляються на технологічні і аварійні.

<sup>15</sup> У минулому порядок визначався Розпорядженнями Голови Полтавської ОДА. Наприклад, було Розпорядження Голови Полтавської ОДА від 20.08.2001 N 283 "Про затвердження Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів з обласного фонду охорони навколишнього природного середовища", зареєстроване в Полтавському обласному управлінні юстиції 04.09.2001 за N 89/664 (із змінами).

23.08.2018

Технологічні причини і шляхи надходження забруднюючих речовин.	Аварійні причини і шляхи надходження забруднюючих речовин.
<ul style="list-style-type: none"><li>- геофільтрація відходів;</li><li>- забруднення підземних вод питної якості в результаті перетоків в товщах гірських порід через негерметичність колон і неякісне цементування;</li><li>- неякісне виконання гідроізоляції амбарів, технологічних майданчиків або її порушення;</li><li>- забруднення атмосферного повітря при зварюванні під час монтажних робіт;</li><li>- при роботі ДВЗ приводу бурового верстата, дизель-електростанції, автомобіля КРАЗ 65101 (або аналог автоспецтехніки);</li><li>- при спалюванні продуктів випробування свердловини на факелі;</li><li>- при приготуванні бурового розчину;</li><li>- при випаровуванні з ємності для зберігання дизельного палива;</li><li>- при вільному випаровуванні з поверхні гідроізолюваних шламових амбарів.</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>- газопроявлення та фонтанування в процесі буріння свердловини;</li><li>- пориви трубопроводів, руйнування обваловки гідроізолюваних шламових амбарів, розливи палива.</li></ul>

Спорудження (будівництво) свердловин, передбачається здійснювати одночасно з впровадженням заходів по охороні навколишнього природного середовища, надр, попередження негативного впливу на довкілля. Ці заходи включають:

- запобігання негативного впливу на геологічне середовище;
- охорону повітряного середовища;
- запобігання забруднення горизонтів з прісними водами;
- зберігання родючого шару ґрунту від забруднення.

Ні для одного з вказаних дозволених викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря не повинні перевищуватись значення, наведені в дозволі. Для **неорганізованих джерел викидів** нормативи граничнодопустимих викидів не встановлюються.

Як бачимо, середньорічні надходження екологічного податку, що плануються в Полтавському обласному бюджету в розмірі 51 000 000 грн. і становлять 55% його збору, вказують на те, що на території Полтавської області до Державного бюджету України та до бюджетів органів місцевого самоврядування на трьох рівнях адміністративно-територіального устрою щороку збирається приблизно 92,7 млн. грн. екологічного податку. Більшість з зазначених надходжень обліковуються як такі, що стягуються з Полтавського, Єрастівського та Біланівського гірничнозбаначувальних комбінатів, кар'єри яких розташовані у Кременчуцькому районі Полтавської області.

## **ЩОДО ФІНАНСУВАННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ТА РЕСУРСОЗБЕРІГАЮЧИХ ЗАХОДІВ НА ЗАГАЛЬНОДЕРЖАВНОМУ РІВНІ АДМІНІСТРАТИВНО-ТЕРИТОРІАЛЬНОГО УСТРОЮ.**

На загальнодержавному рівні Постановою Кабінету Міністрів України від 21 січня 2015 року № 32 затверджено Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України".

Коефіцієнт розподілу екологічного податку до Державного бюджету встановлюються в редакції, запровадженій Законом України від 28.12.2014 № 79-VIII, у пропорції 20%, відповідно до пункту 16-1 статті 29 Бюджетного кодексу України для Державного бюджету України,

Постановою Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2011 р. № 163 затверджено Порядок використання коштів, передбачених у державному бюджеті для здійснення природоохоронних



23.08.2018

заходів. Відповідно до п. 4 цієї Постанови, план природоохоронних заходів затверджується Мінприроди за погодженням з Мінфіном.

Таблиця. Планові показники Державного бюджету України, тис. грн.

Видатки розпорядника	2013	2014	2015	2016 пр.	2017 пр.	2018 пр.
Міністерство екології та природних ресурсів України, усього планові видатки	4 130 251,3	3 897 969,1	4 123 494,5	4 583 223,7		
У т. ч. бюджетна програма 2401270 “Здійснення природоохоронних заходів”	979 978,9	548 937,3	611 421,4	232 355,0		

Джерело: закони України “Про державний бюджет України”.

Як бачимо, протягом останніх років спостерігається тенденція зменшення планових показників фінансування з Державного бюджету України за програмою 2401270 “Здійснення природоохоронних заходів”.

Відповідно до пункту 8 Положення про Міністерство екології та природних ресурсів України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 21 січня 2015 року № 32, та з метою удосконалення механізму планування та фінансування видатків на здійснення природоохоронних заходів згідно з Бюджетним кодексом України, постанов Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2011 року № 163 «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для здійснення природоохоронних заходів» і від 17 серпня 2011 року № 877 «Деякі питання виконання Угоди про фінансування програми «Підтримка реалізації Стратегії національної екологічної політики України», **наказом Міністерства екології та природних ресурсів України від 12.06.2015 № 194** було затверджено Порядок планування та фінансування природоохоронних заходів, який визначив такі терміни як:

**“виконавець природоохоронного заходу** - безпосередній виконавець природоохоронного заходу, зокрема, на балансі якого обліковується об'єкт (у тому числі незавершеного будівництва), на якому планується здійснити зазначений захід, та який на основі відповідного договору може бути уповноважений на здійснення функцій замовника щодо конкретного природоохоронного заходу. Виконавцем природоохоронного заходу можуть бути: підприємство, установа або організація, що належать до сфери управління Мінприроди, або юридичні особи усіх форм власності;

**відповідальний виконавець** - структурний підрозділ апарату Мінприроди, визначений наказом Мінприроди відповідальним за виконання (реалізацію) бюджетної програми (напряму), до компетенції якого належать організація та забезпечення планування видатків на природоохоронні заходи (за напрямками), розгляд запитів та здійснення відбору природоохоронних заходів;

**замовник природоохоронного заходу** - юридична особа, яка має намір здійснити конкретний природоохоронний захід за рахунок бюджетних коштів. Замовником природоохоронного заходу можуть бути: відповідальний виконавець; підприємство, установа та організація, що належать до сфери управління Мінприроди; центральний або місцевий орган державної виконавчої влади; юридична особа усіх форм власності;

**запит** - запит про виділення коштів для здійснення природоохоронного заходу за відповідною бюджетною програмою;

**підрозділ планування природоохоронних заходів** - структурний підрозділ апарату Мінприроди, який відповідно до положення про нього забезпечує координацію діяльності відповідальних виконавців щодо планування та фінансування природоохоронних заходів;

**план** - план природоохоронних заходів за відповідною бюджетною програмою”.

Застосовуються такі критерії:

1	відповідність загальній меті, завданням бюджетної програми та напрямкам діяльності, які забезпечують реалізацію програми;
2	готовність природоохоронного заходу на час подання запиту;
3	Природоохоронний ефект;

23.08.2018

4	економічна ефективність (строк окупності);
5	наявність власних коштів як джерела фінансування;
6	наявність гарантованого фінансування з інших джерел;
7	строк реалізації природоохоронного заходу.

**Положення про Державний фонд охорони навколишнього природного середовища** було затверджене ще Постановою Кабінету Міністрів України від 7 травня 1998 р. N 634. Положення передбачає, що залишок коштів Фонду станом на 1 січня поточного року, а також понадпланові надходження до Фонду можуть спрямовуватися на фінансування природоохоронних та ресурсозберігаючих заходів, зокрема у вигляді субвенцій з державного бюджету місцевим бюджетам, за окремим рішенням Кабінету Міністрів України.

Кошти на загальнодержавному рівні на здійснення природоохоронних заходів виділяються у тому числі:

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 26 червня 2013 року № 460 “Про виділення коштів для здійснення у 2013 році природоохоронних заходів”,  
Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 26 червня 2013 року № 443 "Про виділення коштів для здійснення у 2013 році природоохоронних заходів",  
Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 23.12.2015 року № 1351-р “Про виділення коштів для здійснення у 2015 році природоохоронних заходів”, тощо.

Перелік видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів, затверджено Постановою Кабінету Міністрів України від 17.09.1996 № 1147<sup>16</sup>. Наприклад, Розпорядження Кабінету Міністрів України від 25 травня 2011 року № 577-р “Про затвердження Національного плану дій з охорони навколишнього природного середовища на 2011 - 2015 роки» визначало такі пріоритети:

- поліпшення екологічної ситуації та підвищення рівня екологічної безпеки (пріоритет №1);
- припинення втрат біологічного та ландшафтного різноманіття і формування екологічної мережі (пріоритет №2);
- удосконалення регіональної екологічної політики (пріоритет №5), головним спрямуванням якої в рамках визначеного пріоритету є створення методологічних засад щодо розроблення й затвердження регіональних і місцевих планів дій з охорони навколишнього природного середовища.

## **ЩОДО ФІНАНСУВАННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ТА РЕСУРСОЗБЕРІГАЮЧИХ ЗАХОДІВ НА РЕГІОНАЛЬНОМУ РІВНІ АДМІНІСТРАТИВНО-ТЕРИТОРІАЛЬНОГО УСТРОЮ.**

Фінансування заходів з обласного фонду охорони навколишнього природного середовища здійснюється відповідно до:

1) Положення про фонд охорони навколишнього природного середовища Полтавської області (далі – Положення), затвердженого рішенням десятої сесії обласної ради шостого скликання від 29.02.2012 р.<sup>17</sup> В новій редакції Положення про фонд було затверджене рішенням двадцятої позачергової сесії Полтавської обласної ради п'ятого скликання від 27.03.2009 р. “Про затвердження Положення про фонд охорони навколишнього природного середовища Полтавської області в новій редакції” (<http://www.oblrada.pl.ua/ses/20/07/00.pdf>), відповідно до якого “забороняється використання коштів Фонду на заходи, не включені до затвердженого Кабінетом Міністрів України переліку видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів” (див. Постанова КМУ № 1147)

та

<sup>16</sup> Джерело: <http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/1147-96-п>.

<sup>17</sup> Див. Рішення Полтавської обласної ради “Про внесення змін до рішення сімнадцятої сесії обласної ради шостого скликання від 17 липня 2013 року «Про внесення змін до рішення десятої сесії обласної ради шостого скликання від 29 лютого 2012 року «Про затвердження Положення про фонд охорони навколишнього природного середовища Полтавської області» (<http://oblrada.pl.ua/ses/6/20s1/i13.pdf>).

23.08.2018

2) Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів із фонду охорони навколишнього природного середовища Полтавської області (далі Порядок), затвердженого рішенням тринадцятої сесії Полтавської обласної ради шостого скликання від 14.11.2012 р. (<http://oblrada.pl.ua/ses/6/13/10.pdf>)<sup>18</sup>.

Фінансування заходів здійснюється відповідно до Переліку природоохоронних заходів, який формується на основі запитів (встановленої форми) на фінансування з обласного фонду охорони навколишнього природного середовища, що подаються до 30 листопада, а саме:

- від міських, селищних і сільських рад, згідно розроблених і затверджених на сесіях регіональних Програм охорони довкілля на визначений період;
- від обласних управлінь, підприємств, організацій та інших установ.

Наприклад, перелік природоохоронних заходів для фінансування за рахунок залишку коштів фонду охорони навколишнього природного середовища Полтавської області в 2015 році, було затверджено рішенням сесії Полтавської обласної ради, який є додатком 2 до цього огляду.

До запитів на фінансування природоохоронних заходів з обласного фонду охорони навколишнього природного середовища замовниками додаються наступні документи:

1) заходи, які передбачають капітальні видатки:

1.1) копія проектно-кошторисної документації, яка пройшла екологічну<sup>19</sup> та має висновки комплексної інвестиційної експертизи\*;

1.2) копія зведеного комплексного висновку Державної інвестиційної експертизи\*;

1.3) набір робіт (по видах робіт);

1.4) поквартальний графік виконання робіт;

1.5) кошторис витрат;

1.6) підстава для виконання заходу (витяг з обласної, районної, міської та ін. Програм охорони довкілля)\*;

1.7) договір з підрядною організацією на виконання робіт\*;

1.8) довідка за минулі роки фінансування;

1.9) супроводжуючий лист на департамент.

Заходи, які передбачають некапітальні видатки:

2.1) набір робіт (по видах робіт);

2.2) поквартальний графік виконання робіт;

2.3) кошторис витрат;

2.4) підстава для виконання заходу (витяг з обласної, районної, міської та ін. Програми охорони довкілля)\*;

2.5) договір з підрядною організацією на виконання робіт (або прайс-лист, рахунок-фактура, ін.)\*;

2.6) довідка за минулі роки фінансування;

2.7) супроводжуючий лист на департамент.

Пріоритетними вважаються заходи, співфінансування по яких з інших джерел становить не менше 30 %. Забороняється використання коштів обласного фонду охорони навколишнього

<sup>18</sup> У минулому врегульовувалось розпорядженнями голови Полтавської ОДА. Див. розпорядження Голови Полтавської ОДА від 20.08.2001 N 283 "Про затвердження Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів з обласного фонду охорони навколишнього природного середовища", зареєстроване в Полтавському обласному управлінні юстиції 04.09.2001 за N 89/664 (із змінами).

<sup>19</sup> Закон України від 09.02.1995 року № 45/95-ВР "Про екологічну експертизу" (Екологічній експертизі можуть підлягати екологічні ситуації, що склалися в окремих населених пунктах і регіонах, а також діючі об'єкти та комплекси, що мають значний негативний вплив на стан навколишнього природного середовища. (Відповідно до статті 7 Закону України "Про екологічну експертизу").

"Стаття 13. Державна екологічна експертиза

Державна екологічна експертиза організовується і проводиться еколого-експертними підрозділами, спеціалізованими установами, організаціями обласних, Київської та Севастопольської міських державних адміністрацій...

Стаття 16. Громадська екологічна експертиза

Громадська екологічна експертиза може здійснюватися в будь-якій сфері діяльності, що потребує екологічного обґрунтування, за ініціативою громадських організацій чи інших громадських формувань.

Громадська екологічна експертиза може здійснюватися одночасно з державною екологічною експертизою шляхом створення на добровільних засадах тимчасових або постійних еколого-експертних колективів громадських організацій чи інших громадських формувань".

23.08.2018

природного середовища на заходи, які не включені до затвердженого Кабінетом Міністрів України Переліку видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів (Постанова КМУ від 17.09.1996 р. № 1147) із змінами та доповненнями.

Департамент з питань нафтогазового комплексу, промисловості, екології та природних ресурсів Полтавської обласної державної адміністрації<sup>20</sup> підготував:

- 1) запит на фінансування природоохоронних заходів із обласного фонду охорони навколишнього природного середовища (капітальні видатки: <http://www.eco-poltava.gov.ua/ofzkap.zip>),
- 2) запит на фінансування природоохоронних заходів із обласного фонду охорони навколишнього природного середовища (некапітальні видатки: <http://www.eco-poltava.gov.ua/ofznrkap.zip>),
- 3) набір робіт по реалізації природоохоронного заходу (додаток 1 до запиту: <http://www.eco-poltava.gov.ua/dod1z.zip>),
- 4) графік виконання робіт (додаток 2 до запиту: <http://www.eco-poltava.gov.ua/dod2z.zip>),
- 5) кошторис (додаток 3 до запиту: <http://www.eco-poltava.gov.ua/dod3z.zip>),
- 6) довідка про надходження та використання коштів (додаток 4 до запиту: <http://www.eco-poltava.gov.ua/dod4z.zip>).

Станом на 30 березня 2016-го року обліковувалось 158 запитів на 210 млн. грн. Загалом же, Полтавський обласний бюджет на поточний рік містить три галузі, за рахунок яких фінансуються заходи з охорони навколишнього природного середовища:

- 1) галузь: Охорона навколишнього природного середовища та ядерна безпека (КТКВК: 200000),
- 2) галузь: Запобігання та ліквідація надзвичайних ситуацій та наслідків стихійного лиха (КТКВК: 210000),
- 3) галузь: Цільові фонди (КТКВК: 240000).

## **ЩОДО ФІНАНСУВАННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ТА РЕСУРСОЗБЕРІГАЮЧИХ ЗАХОДІВ НА БАЗОВОМУ РІВНІ АДМІНІСТРАТИВНО-ТЕРИТОРІАЛЬНОГО УСТРОЮ.**

Відповідно до пункту 43 статті 64 Бюджетного кодексу України, в редакції, запровадженій Законом України від 28.12.2014 № 79-VIII, коефіцієнт розподілу екологічного податку для доходів загального фонду бюджетів міст обласного значення становить **25% екологічного податку**.

Характерною особливістю розподілу в системі міжбюджетних відносин екологічного податку є те що він не розподіляється на районний (другий) рівень адміністративно-територіального устрою місцевого самоврядування. А лише зараховується:

- 1) до доходів Державного бюджету, з якого фінансується Державний фонд охорони навколишнього природного середовища, та
- 2) до доходів місцевих бюджетів на базовому та регіональному (третьому) рівнях адміністративно-територіального устрою, де у тому числі фінансується Полтавський обласний фонд охорони навколишнього природного середовища.

Також існує і потенціал залучення інших загальнодержавних податків в якості джерел фінансування природоохоронних та ресурсозберігаючих заходів, зокрема, рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин загальнодержавного та місцевого значення.

## **НАДЗВИЧАЙНІ СИТУАЦІЇ.**

---

<sup>20</sup> Тел для довідок: (0532) 502751.

23.08.2018

Закон України від 14.12.1999 № 1281-XIV "Про аварійно-рятувальні служби" втратив чинність на підставі **Кодексу цивільного захисту України**" від **02.10.2012 № 5403-VI**<sup>21</sup>. Згідно ст. 4 Кодексу цивільного захисту від 02.10.2012 № 5403-VI, "цивільний захист - це функція держави, спрямована на захист населення, територій, навколишнього природного середовища та майна від надзвичайних ситуацій шляхом запобігання таким ситуаціям, ліквідації їх наслідків і надання допомоги постраждалим у мирний час та в особливий період".

Стаття 5. Класифікація надзвичайних ситуацій

1. Надзвичайні ситуації класифікуються за характером походження, ступенем поширення, розміром людських втрат та матеріальних збитків.

2. Залежно від характеру походження подій, що можуть зумовити виникнення надзвичайних ситуацій на території України, визначаються такі види надзвичайних ситуацій:

- 1) техногенного характеру;
- 2) природного характеру;
- 3) соціальні;
- 4) воєнні.

3. Залежно від обсягів заподіяних надзвичайною ситуацією наслідків, обсягів технічних і матеріальних ресурсів, необхідних для їх ліквідації, визначаються такі **рівні надзвичайних ситуацій**:

- 1) державний;
- 2) регіональний;
- 3) місцевий;
- 4) об'єктовий.

Відповідно до типового положення про регіональну та місцеву комісію з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій, затвердженого Постановою КМУ від 17 червня 2015 р. № 409, районними державними адміністраціями утворюються комісії з метою запобігання виникненню надзвичайних ситуацій і реагування на них.

З Комісії з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій районних державних адміністрацій:

- 1) класифікують об'єкти, де можливе проведення робіт, та адміністративно-територіальних одиниць, розташовані поблизу таких об'єктів, стосовно рівня хімічної небезпеки,
- 2) здійснюють інші форми контролю за функціонуванням потенційно небезпечних об'єктів нафтогазового комплексу.

## **НАЯВНІ АЛЬТЕРНАТИВИ ПРИРОДООХОРОННИМ ТА РЕСУРСОЗБЕРІГАЮЧИМ ЗАХОДАМ.**

Таким чином, можна стверджувати, що у той час, як оцінки впливу на довкілля містять детальний аналіз дозволених викидів в атмосферу та зі стаціонарних джерел і менш детальний аналіз аварійних скидів у воду та розміщених відходів, та майже не містить аналізу впливу пересувних джерел, у територіальних громадах на базовому, районному та регіональному рівнях адміністративно-територіального устрою є значно більший потенціал у залученні фінансових ресурсів, не пов'язаних із природоохоронними та ресурсозберігаючими заходами. Завдяки змінам до Бюджетного кодексу України, запровадженим Законом України від 20.12.2016 р. № 1793, починаючи з 01.01.18 р. відбулось скасування законодавчого вилучення рентної плати, визначеної підпунктом 14.1.217 пункту 14.1 статті 14 Податкового кодексу України в редакції Закону № 71-VIII від 28.12.2014, що надходить від видобування трьох корисних копалин

<sup>21</sup> <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/5403-17>.

23.08.2018

загальнодержавного значення (нафти, газу та газового конденсату) з системи міжбюджетного розподілу, закріпленої у ст. 29, 64, 66 та 69 Бюджетного кодексу України. Отже, відповідно до Закону України № 1793 від 20.12.2016 року:

95,00% рентних надходжень, згідно з пунктом 5 частини 2 статті 29 БКУ залишатиметься в державному бюджеті,

2,00% рентних надходжень, згідно з пунктом 5 частини 1 статті 64 БКУ буде розподілено до бюджету міста обл. значення та району,

1,00% рентних надходжень, згідно з пунктом 3 частини 1 статті 69 БКУ буде розподілено до бюджету міст рай. значення, селища та села (об'єднані територіальні громади отримують 3,00% рентних надходжень),

2,00% рентних надходжень, згідно пункту 4 частини 1 статті 66 БКУ буде розподілено до обласного бюджету. Таким чином, шляхом прийняття Закону України № 1793 було реалізовано статтю 95 Конституції України та п. 9 ч. 1 ст. 7 Бюджетного кодексу України, відповідно до яких повинен втілюватись "принцип справедливості і неупередженості - бюджетна система України будується на засадах справедливого і неупередженого розподілу суспільного багатства між громадянами і територіальними громадами".

В органів місцевого самоврядування та у місцевих органів виконавчої влади є можливість відповідно до Бюджетного кодексу України приймати рішення щодо спрямування зазначених коштів до спеціальних фондів місцевих бюджетів, у тому числі до капітальних чи до поточних видатків місцевих бюджетів розвитку, що формуються відповідно до ст. 71 Бюджетного кодексу України.

Відповідно до даних Державного кадастру родовищ і проявів корисних копалин, що ведеться ДНВП «Геоінформ України», згідно статті 43 Кодексу України «Про надра» та Постанови КМУ від 2 березня 1993 р. N 150:

РОДОВИЩА:		Ставка ренти % видобутку, зг. ст. 252.20, станом на 28.12.2015	ЗУ № 909-VIII від 24.12.2015 р.	
Форма Д	нафти та газу	нафта, конденсат:		
		з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів	45,00	
		з покладів, які повністю залягають на глибині понад 5000 метрів	21,00	
		Газ природний (будь-якого походження):		
		природний газ, що відповідає умові, визначеній у пункті 252.24 цієї статті, видобутий з покладів до 5000 метрів	70,00	29,00
		природний газ, що відповідає умові, визначеній у пункті 252.24 цієї статті, видобутий з покладів понад 5000 метрів	14,00	14,00
		з покладів на ділянках надр (родовищах) в межах континентального шельфу та/або виключної (морської) економічної зони України	11,00	11,00
		природний газ, видобутий під час виконання договорів про спільну діяльність	70,00	70,00
		з покладів, які повністю або частково залягають на глибині до 5000 метрів	55,00	29,00
		з покладів, які повністю залягають на глибині понад 5000 метрів	28,00	14,00

Джерело: Державний кадастр родовищ і проявів корисних копалин, Податковий кодекс України.

23.08.2018

№	Назва підприємства, яке має спецдозволи на користування нафтогазоносними надрами	Обсяги видобутку природного газу, млн. кубометрів, 2015	Обсяги видобутку супутнього газу, млн. кубометрів 2015	Обсяги видобутку нафти, тис. т., 2015	Обсяги видобутку газового конденсату, тис. т., 2015	Фактичне фінансування розвитку соц. сфери, млн. грн.	Благодійна (безповоротна) фін. допомога, млн. грн.
1	Підприємства з державною часткою власності	6 392,40	54,472	135,264	324,418	19,0	0,060
2	Підприємства недержавної форми власності	1 802,65	47,706	32,844	103,768	5,22	3,117
	<b>Всього по області</b>	<b>8 195,05</b>	<b>102,178</b>	<b>168,108</b>	<b>428,186</b>	<b>24,220</b>	<b>3,177</b>
			<b>8 297,223</b>		<b>596,294</b>		<b>27,397</b>

Джерело: Департамент економічного розвитку, торгівлі та залучення інвестицій ПОДА, 2015.

Таблиця. Видобуток вуглеводнів. Свердловини родовищ та площ в розрізі спецдозволів.

	назва адм.-тер. одиниці Полтавської області	Кількість спецдозволів в адм-тер. одиниці	Кількість експлуатаційних свердловин (усього свердловин в розрізі родовищ чи площ з номерами спецдозволів Держгеонадр)	газ, млн. кубометрів, 2015	газовий конденсат + нафта, тис. тонн, 2015	рента, видобуток вуглеводнів 2014, тис. грн.	рента, видобуток вуглеводнів 2015, тис. грн.
1	Лохвицький р-н	11	205 експлуатаційних (Яблунівське (№ 1936) – 93 свердловини, Глинсько-Розбишівське (№ 2139) – 204 свердловини, Рудівсько-Червонозаводське (№ 3348) – 55 свердловин, Архипівська зона структур (№ 4154) – 2 свердловини, Свиридівське (№ 3334) – 12 свердловин, Мехедівсько-Голотовщинське (№3335) – 8 свердловин, Скоробогатьківське (№5010) – 14 свердловин, Пн-Яблунівська (№2155) – 2 або 9 свердловин, Боханівське (№5872) – 1 свердловина, Луценківське (№5745) – 7 свердловин, Скоробогатьківське (№2673) – 12 свердловин).	1 856,6	216,7	1 960 500,0	4 855 400,0
2	Гадяцький р-н	17	79 експлуатаційних (Тимофіївське (№ 2373) - 47 свердловин, Опішнянське (№ 2387) – 2 свердловини, Гадяцьке (№ 2386) – 29 свердловин, Яблунівське (№ 1936) – 1 свердловина, Харківцівське (№ 1643) – 27 свердловин, Клиньсько-Краснознам'янське (№ 1669) – 26 свердловин, Глинсько-Розбишівське – 102 свердловини, Рудівсько-Червонозаводське (№ 3348) – 1 свердловина, Середняківське (№ 5247) – 2 свердловини, Перевозівське (№ 4108) – 0 свердловин, Куличихинське (№ 2429) – 41 свердловина, Західно-Новотроїцька (№ 4191) – 0 свердловин, Скиданівська (№4581) – 0 свердловин, Римарівське (№5409) – 0 свердловин, Валюхівське (№5414) – 2 свердловини, Підлісківське (№5913) – 0 свердловин,	1256,9	155,6	1 203 200,0	2 984 300,0



	назва адм.-тер. одиниці Полтавської області	Кількість спецдозволів в адм.-тер. одиниці	Кількість експлуатаційних свердловин (усього свердловин в розрізі родовищ чи площ з номерами спецдозволів Держгеонадр)	газ, млн. кубометрів, 2015	газовий конденсат + нафта, тис. тонн, 2015	рента, видобуток вуглеводнів 2014, тис. грн.	рента, видобуток вуглеводнів 2015, тис. грн.
			Харківцівське (№6050) – 0 свердловин, Краснозаярське (№5870) – 0 свердловин, Млинська (№4496) – 0 свердловин).				
3	Шишацький р-н	12	20 експлуатаційних (Гоголівське (№ 1671) – 11 свердловин, Сагайдацьке (№1826) – 14 свердловин, Кавердинське (№3580) – 9 свердловин, Петренківська (№5203) – 1 свердловина, Вакулівське (№ 5698) – 0 свердловин, Семиренківське (№3333) – 28 свердловин, Йордансько-Дейнеківська (№4456) – 0 свердловин, Ковалівсько-Сулимська (№4196) – 0 свердловин).	750,8	30,8	648 200,0	1 875 000,0
4	Полтавський р-н	10	68 експлуатаційних (Семенцівське род. (№ 2388) – 26 свердловин, Абазівське (№ 2102) – 33 свердловини, Копилівське (№ 5410) – 9 свердловин, Макарцівське (№5155 (2969)) – 1 свердловина, Мачухське (№ 2490) – 7 свердловин, Руновщинська (№ 4063) – 4 свердловини, Східно-Полтавське (№ 2430) – 39 свердловин, Будищансько-Чутівська (№4063) – 4 свердловини, Копилівське (№5410) – 9 свердловин, Мачухське (№5965) – 2 свердловини, Жуківська (№3480 – 0 свердловин).	523,0	24,3	250 400,0	1 324 700,0
5	Котелевський р-н	7	59 експлуатаційних (Опішнянське (№ 2387) – 2 свердловини, Більське (№ 1803) – 55 свердловин, Північно-Котелевська пл (№4109) – 0 свердловин, Матвіївське (№1805) – 50 свердловин, Котелевське (№ 2353) – 55 свердловин, Котелевське (№5713) – 6 свердловин).	725,5	39,4	429 500,0	995 600,0
6	Карлівський р-н	7	42 експлуатаційних (Новоукраїнське (№ 2390) – 5 свердловин, Гоголівське (№ 1671) – 1 свердловина, Короленківська (№ 2815) – 1 свердловина, Розпашнівське (№ 1935) – 41 свердловина, Веснянське (№5413) – 1 свердловина,	415,8	6,0	217 000,0	979 900,0

	назва адм.-тер. одиниці Полтавської області	Кількість спецдозволів в адм-тер. одиниці	Кількість експлуатаційних свердловин (усього свердловин в розрізі родовищ чи площ з номерами спецдозволів Держгеонадр)	газ, млн. кубометрів, 2015	газовий конденсат + нафта, тис. тонн, 2015	рента, видобуток вуглеводнів 2014, тис. грн.	рента, видобуток вуглеводнів 2015, тис. грн.
			Розумівське (№2493) – 1 свердловина, Південно-Розпашнівська (№4495) – 1 свердловина).				
7	Зіньківський р-н	11	44 (Опішнянське (№ 2387) – 45 свердловин, Більське (№ 1803) – 17 свердловин, Солохівське (№ 2352) – 36 свердловин, Котелевське (№ 2353) – 1 свердловина, Західно-Солохівське (№2363) – 8 свердловин, Солохівське (№5915) – 0 свердловин, Покровська (№1727) – 1 свердловина, Пірківська (№3109) – 3 свердловини, Краснозаярське (№5870) – 0 свердловин, Іордансько-Дейнеківська (№4456) – 0 свердловин, Морозівська (№4127) – 0 свердловин).	377,8	17,1	159 500,0	659 300,0
8	Машівський р-н	9	68 експлуатаційних (Суходолівське род. (№ 1434) – 27 свердловин, Гоголівське (№ 1671) – 1 свердловина, Новогригорівське (№ 1685) – 61 свердловина, Руденківське (№ 3660) – 1 свердловина, Єлизаветівське (№5966) – 2 свердловини, Машівське (№ 1980) – 48 свердловин, Степне (№2365) – 4 свердловини, Північно-Степна (№4618) – 0 свердловин, Розумівське (№2493) – 5 свердловин, Рясківське (№3220) – 0 свердловин, Болотівсько-Західно-Суходолівська (№4197) – 0 свердловин).	422,3	39,2	335 000,0	644 600,0
9	Новосанжарський р-н	18	89 експлуатаційних (Суходолівське род. (№ 1434) – 7 свердловин, Решетняківське (№ 1564) – 25 свердловин, Лиманське (№ 2181) – 9 свердловин, Решетняківське (№ 5243) – 41 свердловина, Заплавська (№ 2741) – 7 свердловин, Новомиколаївське (№ 3658) – 2 свердловини, Мовчанівське (№ 3659) – 6 свердловин, Руденківське (№ 3660) – 17 свердловин, Ігнатівське (№ 3661) – 24 свердловини, Писарівська (№ 4294) – 0 свердловин,	161,6	66,0	449 600,0	471 700,0

	назва адм.-тер. одиниці Полтавської області	Кількість спецдозволів в адм.-тер. одиниці	Кількість експлуатаційних свердловин (усього свердловин в розрізі родовищ чи площ з номерами спецдозволів Держгеонадр)	газ, млн. кубометрів, 2015	газовий конденсат + нафта, тис. тонн, 2015	рента, видобуток вуглеводнів 2014, тис. грн.	рента, видобуток вуглеводнів 2015, тис. грн.
			Зачепилівське (№ 2364) – 55 свердловин, Степне (№2365) – 2 свердловини, Північно-Степна (№4618) – 0 свердловин, Ливенське (№5651) – 2 свердловини, Давидівсько-Лелюхівська (№4443) – 0 свердловин, Болотівсько-Західно-Суходолівська (№4197) – 0 свердловин).				
10	Чутівський р-н	3	33 (Новоукраїнське (№ 2390) – 17 свердловин, Чутівське (№ 1817) – 51 свердловина).	182,3	4,5	71 100,0	304 100,0
11	Диканський р-н	7	26 експлуатаційних (Солохівське (№ 2352) – 9 свердловин, Байрацьке (№5404) – 1 свердловина, Іордансько-Дейнеківська (№4456) – 0 свердловин).	222,0	18,5	84 100,0	190 900,0
12	Миргородський р-н	14	18 експлуатаційних (Гадяцьке (№ 2386) – 5 свердловин, Кибинцівське (№ 1637) – 14 свердловин, Малосорочинське (№ 1825) – 11 свердловин, Західно-Радченківська (№ 1717) – 4 свердловини, Вакулівське (№ 5698) – 0 свердловин, Західно-Солохівське (№2363) – 2 свердловини, Скиданівська (№4581) – 0 свердловин, Комишнянське (№5411) – 9 свердловин, Семиренківське (№3333) – 2 свердловини, Кошевойське (№5973) – 3 свердловини, Сорочинське (№5501) – 12 свердловин, Гаркушинська (№4497 – 0 свердловин).	421,3	17,7	93 600,0	102 000,0
13	Чорнухинський р-н	6	8 експлуатаційних (Архипівська зон структур (№ 4154) – 1 свердловина, Мехедівсько-Голотовщинське (№3335) – 4 свердловини, Білоусівсько-Чорнухинська (№5418) – 0 свердловин, Воронківсько-Селюхівська група (№4271) – 0 свердловин, Біличівська (№ 4609) – 0 свердловин).	18,9	5,1	34 300,0	76 400,0
14	Решетилівський р-н	8	4 експлуатаційних (Роднікове (№ 2389) - 5 свердловин,	32,7	0,7	5 100,0	19 300,0

	назва адм.-тер. одиниці Полтавської області	Кількість спецдозволів в адм.-тер. одиниці	Кількість експлуатаційних свердловин (усього свердловин в розрізі родовищ чи площ з номерами спецдозволів Держгеонадр)	газ, млн. кубометрів, 2015	газовий конденсат + нафта, тис. тонн, 2015	рента, видобуток вуглеводнів 2014, тис. грн.	рента, видобуток вуглеводнів 2015, тис. грн.
			Писарівська (№ 4294) – 0 свердловин, Лиманське (№ 2182) – 6 свердловин, Горобцівсько-Відрадненське (№5412) – 8 свердловин, Давидівсько-Лелюхівська (№4443) – 0 свердловин, Барханівсько-Подільська (№1708) – 0 свердловин).				
15	Семенівський р-н	1	1 експлуатаційних (Оболонська (№4062) – 0 свердловин).			600,0	2 800,0
16	Великобагачанський р-н	6	1 експлуатаційна (Писарівська (№4294) – 0 свердловин, Ярмаківська площа (№3779) – 1 свердловина, Барханівсько-Подільська (№1708) – 0 свердловин, Бутівсько-Коломийцівська (№4213) – 0 свердловин, Матешівсько-Легайдівська (№4457) – 2 свердловини, Східно-Миртівсько-Затонська (№4549) – 0 свердловин).			600,00	2 800,00
17	Кобеляцький р-н	2	1 експлуатаційна (Писарівська (№4294) – 0 свердловин).	1,8			
18-31	Глобинський р-н	0					
18-31	Гребінківський р-н	0					
18-31	Козельщинський р-н	0					
18-31	Кременчуцький р-н	0					
18-31	Лубенський р-н	0					
18-31	Оржицький р-н	0					
18-31	Пирятинський р-н	0					
18-31	Хорольський р-н	0					
18-31	м. Полтава	0					
18-31	м. Комсомольськ	0					
18-31	м. Кременчук	0					
18-31	м. Лубни	0					
18-31	м. Миргород	0					
18-31	м. Гадяч	0					
	всього на користування						

23.08.2018

	назва адм.-тер. одиниці Полтавської області	Кількість спецдозволі в в адм-тер. одиниці	Кількість експлуатаційних свердловин (усього свердловин в розрізі родовищ чи площ з номерами спецдозволів Держгеонадр)	газ, млн. кубометрів, 2015	газовий конденсат + нафта, тис. тонн, 2015	рента, видобуток вуглеводнів 2014, тис. грн.	рента, видобуток вуглеводнів 2015, тис. грн.
	надрами для 3-х корисних копалин загдерж. значення						
	<b>Полтавська область</b>		<b>766</b>	<b>7 369,3</b>	<b>642</b>	<b>5 942 300</b>	<b>15 488 800,0</b>

Джерело: Департамент економічного розвитку, торгівлі та залучення інвестицій ПОДА, 2015.

ДНВП "Геоінформ".

Сумарна частка у 5% від розміру ренти до місцевих бюджетів становитиме бл. 800 млн. грн. За умови спрямування частини цих коштів через спеціальні фонди, у тому числі бюджети розвитку місцевих бюджетів на:

- відновлення місцевих доріг та доріг загального користування районного та обласного значення, що зазнають негативного впливу зі сторони транспорту нафтогазовидобувних підприємств, бурових та сервісних компаній,

- іншу місцеву інфраструктуру,

можуть бути створені значно ефективніші компенсаторні механізми, ніж природоохоронні та ресурсозберігаючі заходи, що фінансуються за рахунок екологічного податку на місцевому рівні.

Голова



А.В. Любич

23.08.2018

Додаток. Семенцівське родовище.

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	<b>Полтавська область</b>
	<b>Адміністративна область</b>
	<b>Полтавський район</b>
Системний номер	<a href="#">55822</a>
Назва та номер свердловини	<b>Абазівська 24</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
	1
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Прийнята На Баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55623</a>
Назва та номер свердловини	<b>Олександрійська 560</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
	2
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Категорія	Параметрична
Стан	Ліквідована
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001

23.08.2018

Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56271</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 1</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23498</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 10</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56279</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 11</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	5
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23518</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 13</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	6
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">53194</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 19</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
	7
номер спецдозволу	<a href="#">2388</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО
	НАК "НАДРА УКРАЇНИ" "УКРАЇНСЬКИЙ
	ГЕОЛОГІЧНИЙ НАУКОВО-



	ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23386</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 2</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	8 <a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23420</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 3</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	9 <a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56274</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 4</b>

23.08.2018

Геологічнийоб'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	10
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56275</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 5</b>
Геологічнийоб'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	11
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23658</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 507</b>
Геологічнийоб'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	12
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001

23.08.2018

Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23538</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 51</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	13 <a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23539</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 52</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	14 <a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23540</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 53</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	15 <a href="#">2388</a>

23.08.2018

Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23558</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 54</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	16
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23578</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 57</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	17
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63126</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 58</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	18
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23598</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 59</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	19
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56276</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 6</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	20
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна

23.08.2018

Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23624</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 60</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	21 <a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23638</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 61</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	22 <a href="#">2388</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">53193</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 7</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
номер спецдозволу	23

	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">62776</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 70</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	24
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Стан	В Очікуванні Підключення
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23439</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 8</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	25
	<a href="#">2388</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001

23.08.2018

Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">23458</a>
Назва та номер свердловини	<b>Семенцівська 9</b>
Геологічний об'єкт	Семенцівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	26 <a href="#">2388</a>
Категорія	Розвідувальна
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

Тимофіївське родовище.

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	<b>Полтавська область</b>
	<b>Адміністративна область</b>
	<b>Гадяцький район</b>
Системний номер	<a href="#">55663</a>
Назва та номер свердловини	<b>Куличихинська 10</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
номер спецдозволу	1 <a href="#">2373</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018



23.08.2018

Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19137</a>
Назва та номер свердловини	<b>Римарівка 100</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	2
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Геол.вивчення з ДІП
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46486</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 1</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	3
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">62436</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 100</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	4
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Оціночна (Експлуатаційна)

23.08.2018

Стан	Видобування
Власник свердловини	В Очікуванні Підключення
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48671</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 11</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	5
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Розвідувальна
Стан	Експлуатація (Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">53395</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 13</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	6
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова
Стан	Видобування
Власник свердловини	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55703</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 2</b>

23.08.2018

Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	7
номер спецдозволу	<a href="#">2373</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46646</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 3</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	8
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46649</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 4</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	9
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">53394</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 5</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	10
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова
Стан	Видобування
Власник свердловини	Передана На Баланс
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48771</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 50</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	11
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48831</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 51</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

23.08.2018

номер спецдозволу	12
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48851</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 52</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	13
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48911</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 55</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	14
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

Системний номер	<a href="#">48932</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 57</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	15
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49011</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 60</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	16
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація (Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49012</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 61</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	17
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація (Діюча)

23.08.2018

Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49071</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 62</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	18 <a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49072</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 63</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	19 <a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49073</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 65</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище

23.08.2018

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	20
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49074</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 66</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	21
	<a href="#">2373</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48871</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 67</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	22
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001



23.08.2018

Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">48891</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 68</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	23
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48931</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 69</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	24
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46786</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 7</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	25
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Пошукова

23.08.2018

Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">48951</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 70</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	26
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48971</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 71</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	27
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">48972</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 72</b>

23.08.2018

Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	28
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">48991</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 73</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	29
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49051</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 75</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	30
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001

23.08.2018

Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49111</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 76</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	31
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">49131</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 77</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	32
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49133</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 78</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	33
Категорія	<a href="#">2373</a>

23.08.2018

Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49134</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 79</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
номер спецдозволу	34
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">49171</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 84</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
номер спецдозволу	35
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49172</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 87</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	36
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49173</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 88</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	37
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">49075</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 89</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	38
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна

Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49076</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 90</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	39
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49091</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 91</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	40
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">49092</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 92</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	41

23.08.2018

Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49132</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 93</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	42
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49151</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 94</b>
Геологічнийоб'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	43
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Власник свердловини	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018



23.08.2018

Системний номер	<a href="#">49175</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 95</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	44
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">49174</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 96</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	45
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">62635</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 98</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	46
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Оціночна (Експлуатаційна)
Стан	В Очікуванні Підключення
Власник свердловини	Видобування

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	08.02.2001
Надрокористувач	08.02.2018
Системний номер	<a href="#">62926</a>
Назва та номер свердловини	<b>Тимофіївська 99</b>
Геологічний об'єкт	Тимофіївське родовище
номер спецдозволу	47
Категорія	<a href="#">2373</a>
Вид користування надрами	Оціночна (Експлуатаційна)
Стан	Видобування
Власник свердловини	В Очікуванні Підключення
Стан дії	Недійсна
Дата надання	08.02.2001
Дата закінчення	08.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

Роднікове родовище.

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	Полтавська область
	<u>Адміністративна область</u>
	<b>Решетилівський район</b>
Системний номер	<a href="#">56293</a>
Назва та номер свердловини	<b>Житниківська 434</b>
Геологічний об'єкт	Роднікове родовище
номер спецдозволу	1
Категорія	<a href="#">2389</a>
Вид користування надрами	Параметрична
Стан	Видобування
Стан	Прийнята На Баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46766</a>
Назва та номер свердловини	<b>Роднікова 1</b>
Геологічний об'єкт	Роднікове родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	2 <a href="#">2389</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Ліквідована
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46806</a>
Назва та номер свердловини	<b>Роднікова 2</b>
Геологічний об'єкт	Роднікове родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	3 <a href="#">2389</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">46826</a>
Назва та номер свердловини	<b>Роднікова 3</b>
Геологічний об'єкт	Роднікове родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

23.08.2018

номер спецдозволу	4
	<a href="#">2389</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19180</a>
Назва та номер свердловини	<b>Роднікове 434</b>
Геологічний об'єкт	Роднікове родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	5
	<a href="#">2389</a>
Категорія	Параметрична
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

### Опішнянське родовище.

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	Полтавська область
	<u>Адміністративна область</u>
	<b>Гадяцький район</b>
Системний номер	<a href="#">55668</a>
Назва та номер свердловини	<b>Куличихинська 17</b>
Геологічний об'єкт	Підлісківська площа
	1
номер спецдозволу	<a href="#">2387</a>

23.08.2018

Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Геол.вивчення з ДГР
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2013
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">41844</a>
Назва та номер свердловини	<b>Підлісківська 1</b>
Геологічний об'єкт	Підлісківська площа
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	2 <a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Геол.вивчення з ДГР
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2013
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
<b>Зіньківський район</b>	
Системний номер	<a href="#">26778</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 1</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	3 <a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26879</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 101</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	4
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	21.02.2001
Надрокористувач	21.02.2018
Системний номер	<a href="#">26898</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 103</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	5
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26918</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 104</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище

23.08.2018

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	6
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26938</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 107</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	7
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26958</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 108</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	8
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна

23.08.2018

Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26979</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 109</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	9
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26998</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 110</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	10
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26999</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 111</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"



23.08.2018

номер спецдозволу	11
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27018</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 112</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	12
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27038</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 113</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	13
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Закінчено Будівництво
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018

Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27040</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 114</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	14 <a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27042</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 116</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	15 <a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27058</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 117</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	16

	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27078</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 118</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	17
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27079</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 119</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	18
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

23.08.2018

Системний номер	<a href="#">26819</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 12</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	19
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27080</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 121</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	20
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27082</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 122</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	21
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)

23.08.2018

Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27083</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 124</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	22
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27098</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 125</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	23
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27118</a>

Назва та номер свердловини	<b>Опішня 126</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
номер спецдозволу	24
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
Системний номер	<a href="#">22761</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 127</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
номер спецдозволу	25
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Експлуатація (Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27120</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 129</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
номер спецдозволу	26
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26838</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 14</b>
Геологічнийоб'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	27
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26798</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 2</b>
Геологічнийоб'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	28
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27122</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 202</b>
Геологічнийоб'єкт	Опішнянське родовище

23.08.2018

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	29
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26858</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 22</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	30
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26878</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 23</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	31
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001



23.08.2018

Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">26818</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішня 7</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	32 <a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Закінчено Будівництво
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55876</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 1</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
номер спецдозволу	33 <a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55882</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 11</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
	34
номер спецдозволу	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Прийнята на баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55883</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 14</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
	35
номер спецдозволу	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	У Дослідженні
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55877</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 2</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
	36
номер спецдозволу	<a href="#">2387</a>

23.08.2018

Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Прийнята на баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55884</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 21</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	37 <a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63800</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 211</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	38 <a href="#">2387</a>
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	У Випробуванні

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">62657</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 212</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	39
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	В Очікуванні Підключення
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63525</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 213</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	40
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	В Очікуванні Підключення
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55885</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 22</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
номер спецдозволу	41
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Прийнята на баланс
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55886</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 23</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	42
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Стан	Прийнята на баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55878</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 3</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	43

23.08.2018

	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55879</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 5</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	44
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55880</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 7</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	45
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Стан	Прийнята на баланс

Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55881</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 8</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	46
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">32902</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 105</b>
Геологічний об'єкт	Склепінна площа
номер спецдозволу	47
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	143136 ВАТ БУРОВА КОМПАНІЯ "БУКРОС"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна

23.08.2018

Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	<b>Котелевський район</b>
Системний номер	<a href="#">56081</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 12</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	48
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Прийнята на баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56082</a>
Назва та номер свердловини	<b>Опішнянська 13</b>
Геологічний об'єкт	Опішнянське родовище
номер спецдозволу	49
	<a href="#">2387</a>
Категорія	Розвідувальна
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001



23.08.2018

Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

**Гадяцьке родовище.**

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	<b>Полтавська область</b>
	<b>Адміністративна область</b>
	<b>Гадяцький район</b>
Системний номер	<a href="#">55827</a>
Назва та номер свердловини	<b>Валюхівська 9</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
	1
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55828</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 1</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
	2
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Геол. вивчення з ДПР
Стан	Прийнята на баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55834</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 10</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
	3
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">61555</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 152</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	4
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">61803</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 153</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	5
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Експлуатація (Діюча)
Стан	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">62313</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 154</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	6
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	В Очікуванні Підключення
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">62646</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 155</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	7
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	В Очікуванні Підключення

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55829</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 2</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27319</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 200</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	9 <a href="#">2386</a>
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27320</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 201</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	10
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55835</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 487</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
	11
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Параметрична
Стан	Прийнята на баланс
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27298</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 51</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	12
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)

23.08.2018

Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27300</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 52</b>
Геологічнийоб'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	13
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27301</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 53</b>
Геологічнийоб'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	14
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

23.08.2018

Системний номер	<a href="#">27303</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 55</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	15
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Видобування
Вид користування надрами	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27305</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 59</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	16
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Стан	Експлуатація (Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55831</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 6</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
	17
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Розвідувальна
Стан	Ліквідована

Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Геол.вивчення з ДПР
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27318</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 60</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	18
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55832</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 7</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
номер спецдозволу	19
	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна



23.08.2018

Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55833</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцька 8</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27278</a>
Назва та номер свердловини	<b>Гадяцьке 1</b>
Геологічний об'єкт	Гадяцьке родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Видобування
Вид користування надрами	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44466</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 100</b>

23.08.2018

Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	22
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44486</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 102</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	23
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Стан	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44305</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 65</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	24
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна

23.08.2018

Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44346</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 69</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	25
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44366</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 80</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	26
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація(Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44406</a>

Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 81</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	27
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44506</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 82</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	28
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Стан	Експлуатація (Діюча)
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44526</a>
Назва та номер свердловини	<b>Західно-Солохівська 83</b>
Геологічний об'єкт	Західно-Солохівське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	29
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Стан	Експлуатація (Діюча)

23.08.2018

Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	<b>Миргородський район</b>
Системний номер	<a href="#">19398</a>
Назва та номер свердловини	<b>Комишнянська 1</b>
Геологічний об'єкт	Комишнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	30
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Стан	Розвідувальна
Категорія	Геол. вивчення з ДПР
Вид користування надрами	Закінчено Будівництво
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19577</a>
Назва та номер свердловини	<b>Комишнянська 16</b>
Геологічний об'єкт	Комишнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	31
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Стан	Пошукова
Категорія	Експлуатація (Діюча)
Вид користування надрами	Геол. вивчення з ДПР
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011

Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19460</a>
Назва та номер свердловини	<b>Комишнянська 2</b>
Геологічний об'єкт	Комишнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	32
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Стан	Пошукова
Категорія	Геол. вивчення з ДПР
Вид користування надрами	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19617</a>
Назва та номер свердловини	<b>Комишнянська 488</b>
Геологічний об'єкт	Комишнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	33
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>
Стан	Параметрична
Категорія	Геол. вивчення з ДПР
Вид користування надрами	Експлуатація (Діюча)
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19557</a>
Назва та номер свердловини	<b>Комишнянська 9</b>
Геологічний об'єкт	Комишнянське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	34
номер спецдозволу	<a href="#">2386</a>

23.08.2018

Стан	Розвідувальна
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Геол.вивчення з ДПР
Стан дії	Недійсна
Дата надання	12.08.2003
Дата закінчення	12.08.2011
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

**Новоукраїнське родовище.**

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	<b>Полтавська область</b>
	<u>Адміністративна область</u>
	<b>Карлівський район</b>
Системний номер	<a href="#">19337</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 104</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	1
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19397</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 123</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	2
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)

23.08.2018

Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">61575</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 125</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	3
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Розвідувальна
Категорія	У Випробуванні
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55950</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 30</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	4
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19238</a>



23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 32</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	5
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	<b>Чутівський район</b>
Системний номер	<a href="#">19279</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 101</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	6
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63118</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 102</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	7
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	

23.08.2018

Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19281</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 103</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19357</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 106</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19377</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 108</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	10
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63119</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 110</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	11
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63120</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 111</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	12
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63121</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 121</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	21.02.2001
Надрокористувач	21.02.2018
Системний номер	<a href="#">19197</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 21</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19217</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 22</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище

23.08.2018

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	15
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">53517</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 23</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	16
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56301</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 24</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	17
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001

23.08.2018

Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56302</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 25</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	18
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56303</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 26</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	19
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56304</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 27</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	20

23.08.2018

номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Розвідувальна
Категорія	Ліквідована
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">56305</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 28</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	21
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Розвідувальна
Категорія	Ліквідована
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	21.02.2001
Дата закінчення	21.02.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">19237</a>
Назва та номер свердловини	<b>Новоукраїнська 31</b>
Геологічний об'єкт	Новоукраїнське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	22
номер спецдозволу	<a href="#">2390</a>
Стан	Розвідувальна
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	21.02.2001
Надрокористувач	21.02.2018

**Більське родовище.**

<b>ПЕРЕЛІК ГАЗОВИХ ТА НАФТОВИХ СВЕРДЛОВИН</b>	
	Полтавська область
	<u>Адміністративна область</u>
	<b>Зіньківський район</b>
Системний номер	<a href="#">32402</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 100</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	1
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">32243</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 105</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	143136 ВАТ БУРОВА КОМПАНІЯ "БУКРОС"
	2
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"



Системний номер	<a href="#">55686</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 14</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
	3
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31338</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 151</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	4
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31358</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 160</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	5
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>

23.08.2018

Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31378</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 161</b>
Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	6 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31379</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 162</b>
Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	7 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31382</a>

23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Більськ 165</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	8
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31383</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 166</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	9
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55685</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 2</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
	10
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан	Ліквідована

Власник свердловини	1432552 дочірнє підприємство НАК "Надра України" "Український геологічний науково-виробничий центр"
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55687</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 20</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	11 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31438</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 200</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	12 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31439</a>

Назва та номер свердловини	<b>Більськ 201</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	13
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31558</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 212</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	14
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31580</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 405</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	15
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна

23.08.2018

Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63195</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більська 1</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	16 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	25.03.1999
Надрокористувач	25.03.2018
Системний номер	<a href="#">63521</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більська 183</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	17 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
<b>Котелевський район</b>	
Системний номер	<a href="#">31018</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 1</b>

23.08.2018

Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	18
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55984</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 10</b>
Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
	19
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Категорія	Розвідувальна
Стан	Ліквідована
Власник свердловини	1432552 ДОЧІРНЄ ПІДПРИЄМСТВО
	НАК "НАДРА УКРАЇНИ" "УКРАЇНСЬКИЙ
	ГЕОЛОГІЧНИЙ НАУКОВО-
	ВИРОБНИЧИЙ ЦЕНТР"
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	25.03.1999
Надрокористувач	25.03.2018
Системний номер	<a href="#">31278</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 101</b>
Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	20
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована

23.08.2018

Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">32183</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 102</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
номер спецдозволу	21 <a href="#">1803</a>
Власник свердловини	143136 ВАТ БУРОВА КОМПАНІЯ "БУКРОС"
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31058</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 13</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	22 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"



Системний номер	<a href="#">55986</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 15</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	23
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31318</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 150</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	24
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31381</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 163</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	25
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)

23.08.2018

Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44306</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 164</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	26 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31078</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 17</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	27 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31384</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 170</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище

23.08.2018

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	28
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31398</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 171</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	29
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31098</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 18</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	30
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018

23.08.2018

Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31400</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 180</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	31
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31118</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 19</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	32
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31458</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 2026іс</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	33
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)

23.08.2018

Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31479</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 206</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	34 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31498</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 207</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	35 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31518</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 208</b>

23.08.2018

Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	36
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31538</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 209</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	37
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Оціночна (Експлуатаційна)
Категорія	Експлуатація(Діюча)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31138</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 21</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	38
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Розвідувальна
Категорія	Ліквідована
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999

23.08.2018

Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44326</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 210</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	39 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44367</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 211</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	40 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44386</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 213</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	41 <a href="#">1803</a>

23.08.2018

Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31578</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 215</b>
Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	42 <a href="#">1803</a>
Стан	Закінчено Будівництво
Категорія	Оціночна (Експлуатаційна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31158</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 22</b>
Геологічнийоб'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	43 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">55992</a>



23.08.2018

Назва та номер свердловини	<b>Більськ 23</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	44
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31178</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 24</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	45
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">54213</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 3</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	46
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Пошукова
Вид користування надрами	Видобування

23.08.2018

Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44387</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 400</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	47 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44426</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 401</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	48 <a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31579</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 402</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

23.08.2018

	49
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">44446</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 403</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	50
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31598</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 406</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	51
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

Системний номер	<a href="#">31179</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 50</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	52
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31180</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 51</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	53
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація(Діюча)
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31199</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 52</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	54
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)

23.08.2018

Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31200</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 53</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	55 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31201</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 54</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	56 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31218</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 55</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище

23.08.2018

Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	57
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27178</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 56</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	58
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27181</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 57</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
	59
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018

23.08.2018

Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27183</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 61</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	60 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	25.03.1999
Надрокористувач	25.03.2018
Системний номер	<a href="#">27184</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 62</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	61 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27198</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 63</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	62 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована

23.08.2018

Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27199</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 71</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27218</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 73</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Видобування
Вид користування надрами	Ліквідована
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">27220</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 77</b>



23.08.2018

Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
	65
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31245</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 78</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
	66
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатаційна (Добувна)
Категорія	Ліквідована
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31039</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 8</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "УкрГазвидобування"
	67
номер спецдозволу	<a href="#">1803</a>
Стан	Експлуатація (Діюча)
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999

23.08.2018

Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31258</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 80</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	68 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">31260</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 82</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	69 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Експлуатаційна (Добувна)
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Дата закінчення	25.03.1999
Надрокористувач	25.03.2018
Системний номер	<a href="#">31261</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більськ 84</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	70 <a href="#">1803</a>

23.08.2018

Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63196</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більська 13</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	71 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
Системний номер	<a href="#">63197</a>
Назва та номер свердловини	<b>Більська 14</b>
Геологічний об'єкт	Більське родовище
Власник свердловини	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"
номер спецдозволу	72 <a href="#">1803</a>
Стан	Ліквідована
Категорія	Розвідувальна
Вид користування надрами	Видобування
Стан дії	Недійсна
Дата надання	25.03.1999
Дата закінчення	25.03.2018
Надрокористувач	30019775 ПАТ "Укргазвидобування"

23.08.2018

**Додаток 3.** Додатки до Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів (Державний бюджет України)

Додаток 1  
до Порядку планування та  
фінансування  
природоохоронних заходів  
(пункт 2.1 розділу II)

ПОГОДЖЕНО  
Міністерство фінансів України  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

ЗАТВЕРДЖУЮ  
Міністр екології та природних  
ресурсів України  
\_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

ПЛАН  
природоохоронних заходів  
за бюджетною програмою \_\_\_\_\_  
(назва бюджетної програми)  
КПКВК \_\_\_\_\_ на 20\_\_ рік

№ з/п	КЕКВ	Назва природоохоронного заходу	Загальна кошторисна вартість заходу, тис. грн..	Обсяг коштів, який передбачається залучити у 20__ р., тис. грн.			Очікувані якісні та (або) кількісні характеристики природоохоронного ефекту (результативні показники)
				усього	державний бюджет	інші джерела фінансування	
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
		Усього за напрямом у тому числі КЕКВ					

23.08.2018

		Усього за бюджетною програмою					
		у тому числі КЕКВ					
		Резерв					
		у тому числі КЕКВ					
		Разом за бюджетною програмою					
		у тому числі КЕКВ					

Голова Робочої групи

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ініціали та прізвище)

23.08.2018

Додатки до Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів

Додаток 2  
до Порядку планування  
та фінансування  
природоохоронних заходів  
(пункт 2.2 розділу II)

### ЗАПИТ

про виділення коштів для здійснення природоохоронних заходів  
за бюджетною програмою “Здійснення природоохоронних заходів”  
(назва бюджетної програми)

КПКВК 2401270 на 2016 рік

1. Назва заходу \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

2. Відомості про замовника природоохоронного заходу:

2.1. Повне найменування \_\_\_\_\_

2.2. Місцезнаходження \_\_\_\_\_

2.3. Телефон, факс \_\_\_\_\_

2.4. Форма власності \_\_\_\_\_

3. Відомості про виконавця природоохоронного заходу (підприємство, установу, організацію), на балансі якого (якої) обліковується об'єкт (у тому числі незавершене будівництво):

3.1. Повне найменування \_\_\_\_\_

3.2. Місцезнаходження \_\_\_\_\_

3.3. Телефон, факс \_\_\_\_\_

3.4. Форма власності \_\_\_\_\_

4. Місце (адреса) реалізації заходу \_\_\_\_\_

5. Характеристика заходу:

5.1. Мета та головні завдання (план вирішення екологічних проблем та короткий зміст заходу)  
\_\_\_\_\_

5.2. Підстава для виконання (вказати закони України, інші нормативно-правові акти із зазначенням конкретних структурних одиниць)

5.3. Очікувані якісні та (або) кількісні характеристики природоохоронного ефекту (результативні показники) \_\_\_\_\_

6. Проектна документація (указати розробника, ким і коли затверджена)

7. Фінансування природоохоронного заходу (у цінах на дату подання запиту):

7.1. Загальна кошторисна вартість природоохоронного заходу (тис. грн).

7.2. Готовність природоохоронного заходу на дату подання запиту (у % від загальної вартості).

7.3. Видатки на виконання природоохоронного заходу КЕКВ

Джерело фінансування	Обсяги фінансування, тис. грн..		
	загальна кошторисна вартість природоохоронного заходу	планові на _____ рік	фактичні за попередні періоди _____ року
Державний бюджет			
Місцеві бюджети, у тому числі:			
обласний бюджет (бюджет Автономної Республіки Крим)			
у тому числі обласний фонд охорони навколишнього природного середовища			
бюджети міст обласного (республіканського – Автономна Республіка Крим) значення, міст Києва та Севастополя, районні бюджети, бюджети об'єднаних			

Джерело фінансування	Обсяги фінансування, тис. грн..		
	загальна кошторисна вартість природоохоронного заходу	планові на _____ рік	фактичні за попередні періоди _____ року
територіальних громад, бюджети сіл, селищ, міст районного значення			
у тому числі місцеві фонди охорони навколишнього природного середовища			
Власні кошти підприємств, установ, організацій			
Інші кошти (не заборонені чинним законодавством)			
Усього за заходом			

8. Строк реалізації природоохоронного заходу (вказати дати його початку, закінчення та тривалість згідно з проектом).

Керівник \_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище)

М.П. (за наявності)

Головний бухгалтер \_\_\_\_\_ (підпис) \_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище)



23.08.2018

Додаток 3

до Порядку планування та фінансування

природоохоронних заходів

(пункт 2.2 розділу II)

**КОШТОРИС**  
**витрат для здійснення природоохоронного заходу**

( назва природоохоронного заходу, зазначена в запиті)  
в 20 році за бюджетною програмою \_\_\_\_\_  
(назва бюджетної програми)

<b>Види робіт (етапи реалізації)</b>	<b>Вартість (тис. грн.)</b>	<b>КЕКВ</b>
...		
...		
<b>Усього</b>		

Керівник \_\_\_\_\_

23.08.2018

(підпис)

(ініціали та прізвище)

М.П. (за наявності)

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(ініціали та прізвище)

Додаток 4  
до Порядку планування та фінансування  
природоохоронних заходів  
(пункт 2.2 розділу II)

**ЕКОЛОГІЧНИЙ ВИСНОВОК**  
**для здійснення природоохоронного заходу**

в \_\_\_\_ році за бюджетною програмою \_\_\_\_\_  
(назва бюджетної програми)

1. Назва природоохоронного заходу.
2. Відповідність природоохоронного заходу до Переліку видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 вересня 1996 року № 1147 (указується конкретна структурна одиниця Переліку).
3. Підстави для виконання природоохоронного заходу (зокрема вказується нормативно-правовий акт (конкретна структурна одиниця), відповідно до якого визначається потреба у фінансуванні природоохоронного заходу).
4. Загальна вартість природоохоронного заходу згідно з експертним звітом щодо розгляду проектної документації та обсяг коштів, який передбачається залучити у відповідний рік з державного бюджету.
5. Мета здійснення природоохоронного заходу.
6. Доцільність здійснення природоохоронного заходу та залучення коштів державного бюджету для його реалізації.

23.08.2018

7. Очікувальні якісні та (або) кількісні характеристики природоохоронного ефекту (результативні показники), зокрема у відповідний рік фінансування природоохоронного заходу.

Керівник

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище)

М.П. (за наявності)

Головний бухгалтер

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (ініціали та прізвище)

Голова



А.В. Любич

## **Додаток. НОРМАТИВНО-ПРАВОВІ АКТИ**

Закон України від 25.06.1991 № 1264-ХІІ “Про охорону навколишнього природного середовища” (ст. 47, ст. 36 – громадський контроль у сфері охорони довкілля). Стаття 15 – відповідальність органів місцевого самоврядування (також стаття 33 Закону України “Про місцеве самоврядування”). Наказ Мінприроди № 88 від 27.02.2002 “Про затвердження Положення про громадських інспекторів з охорони довкілля”.

Закон України від 05.04.2007 № 877-V “Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності”.

Закон України від 03.11.2016 № 1728-VIII “Про тимчасові особливості здійснення заходів державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності”:  
<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1728-19>.

Постанова Кабінету Міністрів України від 18 грудня 2017 р. № 1104 “Про затвердження переліку органів державного нагляду (контролю), на які не поширюється дія Закону України “Про тимчасові особливості здійснення заходів державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності” (<https://www.kmu.gov.ua/storage/app/uploads/public/5a8/dd6/638/5a8dd6638a16c421680570.doc> ).

Закон України “Про дозвільну діяльність” (Дозвіл на викиди, дозвіл на спеціальне водокористування, дозвіл на поводження з відходами. Суд приймає рішення про анулювання дозволу. Планові чи позапланові заходи виявляють порушення в частині нормативних викидів забруднюючих речовин (наднормативні викиди). Рішення суду не набирає законної сили до рішення апеляційної інстанції).

Інтегрована автоматизована система.

Наказ Державної регуляторної політики – органи державного нагляду та контролю.

Закон України від 13.07.2000 № 1908-ІІІ “Про зону надзвичайної екологічної ситуації”.

Закон України від 16.03.2000 № 1550-ІІІ "Про правовий режим надзвичайного стану".

23.08.2018

Закон України від 16.10.1992 № 2707-XII “Про охорону атмосферного повітря”.

Закон України від 23.05.2017 № 2059-VIII "Про оцінку впливу на довкілля": <http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/2059-19>.

Закон України від 06.07.1999 № 832-XIV "Про ратифікацію Конвенції про доступ до інформації, участь громадськості в процесі прийняття рішень та доступ до правосуддя з питань, що стосуються довкілля":

<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/832-14>.

Закон України “Про місцеве самоврядування в Україні” (ст. 43).

Закон України від 05.03.1998 року № 187/98-ВР “Про відходи”.

Закон України від 07 квітня 2015 року № 287-VIII “Про побічні продукти тваринного походження” (згідно із статтею 14 Закону заборонено ввезення на територію України побічних продуктів тваринного походження, що належать до категорії I (побічні продукти, що належать до категорії I, наведені у статті 11). Цим Законом внесені зміни до Закону України «Про відходи», згідно з якими дія Закону «Про відходи» не поширюється на відносини у сфері поводження з побічними продуктами тваринного походження, не призначені для споживання людиною. Законопроект № 4028 (розширена відповідальність виробників тари і упаковки).

Бюджетний кодекс України (ст. 22).

Закон України від 02.10.2012 № 5403-VI "Про аварійно-рятувальні служби" втратив чинність на підставі Кодексу цивільного захисту України.

Закон України від 13.07.2000 № 1908-III “Про зону надзвичайної екологічної ситуації”:  
<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1908-14>.

Закон України від 16.03.2000 № 1550-III "Про правовий режим надзвичайного стану":  
<http://zakon.rada.gov.ua/go/1550-14>.

Постанову Кабінету Міністрів України щодо затвердження Положення про Державну екологічну інспекцію на сайті КМУ знайти не вдалось.

23.08.2018

Постанова Кабінету Міністрів України від 17.09.1996 № 1147 «Про затвердження переліку видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів» (зі змінами):  
<http://zakon4.rada.gov.ua/laws/show/1147-96-п>.

Постанова КМУ від 20.01.1997 N 44 "Про затвердження такс на деревину лісових порід, що відпускається на пні, і на живицю".

Постанова КМУ від 29.07.99 N 1378 "Про затвердження Правил відпуску деревини на пні в лісах України".

Постанова КМУ від 13 грудня 2017 р. № 989 "Про затвердження Порядку проведення громадських слухань у процесі оцінки впливу на довкілля":  
<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/989-2017-%D0%BF>.

Наказ Мінприроди від 18.12.2003 N 168 "Про затвердження Положення про участь громадськості у прийнятті рішень у сфері охорони довкілля":  
<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z0155-04>

Постанова КМУ від 28 серпня 2013 р. № 808 "Про затвердження переліку видів діяльності та об'єктів, що становлять підвищену екологічну небезпеку":  
<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/808-2013-%D0%BF>.

Постанова КМУ від 13 грудня 2017 р. № 1026 "Про затвердження Порядку передачі документації для надання висновку з оцінки впливу на довкілля та фінансування оцінки впливу на довкілля та Порядку ведення Єдиного реєстру з оцінки впливу на довкілля":  
<http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1026-2017-п>.

Розпорядження КМУ від 31 травня 2017 р. № 616-р "Про схвалення Концепції реформування системи державного нагляду (контролю) у сфері охорони навколишнього природного середовища".

23.08.2018

Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України від 04.11.2011 р. № 429 “Про затвердження положень про територіальні органи Держекоінспекції України”<sup>22</sup>:  
<http://zakon5.rada.gov.ua/laws/show/z1347-11>.

НАКАЗ N 189 ВІД 21.05.2002 "ПРО ПОРЯДОК ПЛАНУВАННЯ ТА ФІНАНСУВАННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ЗАХОДІВ З ДЕРЖАВНОГО ФОНДУ ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА": [http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/nakaz\\_189.docx](http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/nakaz_189.docx).

ПЕРЕЛІК ДОКУМЕНТІВ, ЩО НЕОБХІДНО ПОДАТИ РАЗОМ ІЗ ЗАПИТОМ ПРО ВИДІЛЕННЯ КОШТІВ З ДЕРЖАВНОГО ФОНДУ ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА ДЛЯ ЗДІЙСНЕННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ЗАХОДІВ:  
[http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/perelik\\_dokumentov.docx](http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/perelik_dokumentov.docx).

ПОСТАНОВА КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ ВІД 17 ВЕРЕСНЯ 1996 Р. N 1147 "ПРО ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПЕРЕЛІКУ ВИДІВ ДІЯЛЬНОСТІ, ЩО НАЛЕЖАТЬ ДО ПРИРОДООХОРОННИХ ЗАХОДІВ":  
[http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/Perelik\\_vidov\\_dijalnosti.docx](http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/Perelik_vidov_dijalnosti.docx).

ПОСТАНОВА КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ ВІД 28 ЛЮТОГО 2011 Р. № 163 "ПРО ЗАТВЕРДЖЕННЯ ПОРЯДКУ ВИКОРИСТАННЯ КОШТІВ, ПЕРЕДБАЧЕНИХ У ДЕРЖАВНОМУ БЮДЖЕТІ ДЛЯ ЗДІЙСНЕННЯ ПРИРОДООХОРОННИХ ЗАХОДІВ":  
[http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/porjadok\\_vikoristanya.docx](http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/porjadok_vikoristanya.docx).

МЕТОДИЧНІ ВКАЗІВКИ ЩОДО ВИБОРУ ТА ПОПЕРЕДНЬОЇ ОЦІНКИ ПРИРОДООХОРОННИХ ЗАХОДІВ ДЛЯ ФІНАНСУВАННЯ З ДЕРЖАВНОГО ФОНДУ ОХОРОНИ НАВКОЛИШНЬОГО ПРИРОДНОГО СЕРЕДОВИЩА:  
[http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/Metod\\_recomend.docx](http://www.menr.gov.ua/docs/protrction16/Metod_recomend.docx).

Наказ МНС України від 12.12.2012 р. № 1400 “Про затвердження Класифікаційних ознак надзвичайних ситуацій”: <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/z0040-13/paran13#n13>.

---

<sup>22</sup> Відповідно до статті 21 Закону України "Про центральні органи виконавчої влади", пункту 7 Положення про Державну екологічну інспекцію України, затвердженого Указом Президента України від 13.04.2011 № 454, та постанови Кабінету Міністрів України від 14.09.2011 № 995"Про утворення територіальних органів Державної екологічної інспекції".



23.08.2018

Регіональна програма охорони довкілля, раціонального використання природних ресурсів та забезпечення екологічної безпеки з урахуванням регіональних пріоритетів Полтавської області на 2012 –2015 роки.

Рішення двадцятої позачергової сесії Полтавської обласної ради п'ятого скликання від 27.03.2009 р. "Про затвердження Положення про фонд охорони навколишнього природного середовища Полтавської області в новій редакції": <http://www.oblrada.pl.ua/ses/20/07/00.pdf>: "...Забороняється використання коштів Фонду на заходи, не включені до затвердженого Кабінетом Міністрів України переліку видів діяльності, що належать до природоохоронних заходів".

Розпорядження Голови Полтавської ОДА від 20.08.2001 N 283 "Про затвердження Порядку планування та фінансування природоохоронних заходів з обласного фонду охорони навколишнього природного середовища", зареєстроване в Полтавському обласному управлінні юстиції 04.09.2001 за N 89/664 (із змінами). Скасоване.

Наказ МНС України від 12.12.2012 р. № 1400 "Про затвердження Класифікаційних ознак надзвичайних ситуацій": <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/z0040-13/para13#n13> (згідно з частиною п'ятою статті 5 Кодексу цивільного захисту України).

Державні гігієнічні нормативи "Норми радіаційної безпеки України (НРБУ-97): <http://zakon0.rada.gov.ua/rada/show/v0062282-97>.

Закон України "Про захист населення від інфекційних хвороб": <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/1645-14>.

Постанова КМУ від 22 серпня 2011 р. N 893 "Про затвердження Правил санітарної охорони території України": <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/893-2011-p>.

Постанова КМУ від 26 січня 2015 р. № 18 "Про Державну комісію з питань техногенно-екологічної безпеки та надзвичайних ситуацій": <http://zakon0.rada.gov.ua/laws/show/18-2015-p/para169#n169>.

Постанова КМУ від 17 червня 2015 р. № 409 "Про затвердження Типового положення про регіональну та місцеву комісію з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій": <http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/1550-14>.

23.08.2018

Розпорядження голови обласної державної адміністрації від 03.11.2010 № 415 "Положення про обласну комісію з питань техногенно-екологічної безпеки і надзвичайних ситуацій": [http://uns.adm-pl.gov.ua/?page\\_id=288](http://uns.adm-pl.gov.ua/?page_id=288)<sup>23</sup>.

На сайті Управління цивільного захисту (колишнього Управління з питань надзвичайних ситуацій та у справах захисту населення від наслідків Чорнобильської катастрофи розміщено **Регіональну програму запобігання виникненню надзвичайних ситуацій техногенного та природного характеру та захисту населення і територій у разі їх виникнення на 2013-2016 роки» у 2015 році**: [http://uns.adm-pl.gov.ua/?page\\_id=6424](http://uns.adm-pl.gov.ua/?page_id=6424).

---

<sup>23</sup> План роботи регіональної комісії з питань ТЕБ і НС на 2015 рік : [http://uns.adm-pl.gov.ua/docs/plan\\_teb\\_ns\\_2015.pdf](http://uns.adm-pl.gov.ua/docs/plan_teb_ns_2015.pdf)  
Телефони голів комісій ТЕБ і НС міст та районів області: [http://uns.adm-pl.gov.ua/?page\\_id=722](http://uns.adm-pl.gov.ua/?page_id=722).