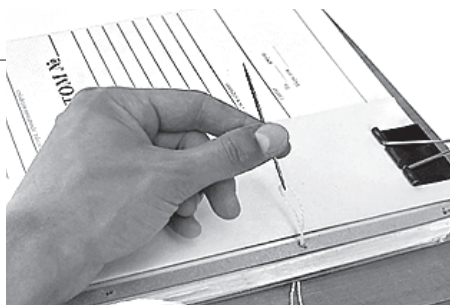


5 На Миколаївщині намагаються зшити білими нитками справу проти успішного очільника району



6 Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту безпеки іграшок»



УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

СЕРЕДА, 21 БЕРЕЗНЯ 2018 РОКУ

ЦІНА ДОГОВІРНА

№54 (6170)

ЦИТАТА ДНЯ

ПЕТРО ПОРОШЕНКО:



«Джерела постачання скрапленого газу від надійного партнера — Катару — створять унікальні можливості підвищення нашої енергетичної безпеки».

Президент про домовленість щодо диверсифікації поставок енергоносіїв для потреб вітчизняної економіки

2

Ваша перемога — наша гордість



Фото з сайту kmu.gov.ua

Бізнес має наздоганяти науку

ШВИДКІСТЬ РІШЕНЬ. Скликати Раду науки й технологій, на якій обговорити перехід української науки від моделі утримання до інвестицій розвитку, запропонував Прем'єр-міністр Володимир Гройсман. Ця пропозиція прозвучала під час його зустрічі з учасниками інноваційного середовища Sikorsky Challenge КНУ «Київська політехніка» імені Ігоря Сікорського.

«Нам треба вдосконалити систему фінансування науки. Я чекаю конкретних пропозицій від науковців, — наголосив Володимир Гройсман. — Ми зацікавлені в розвитку економіки. Без науки та інновацій це зробити неможливо. Ємність сфери дуже висока. Готовий дуже швидко ухвалювати рішення, щоб була конкуренція та рівні можливості для отримання підтримки держави. В мене є на це політична воля». Науковці показали Прем'єру новітні українські розробки в галузі космосу, медицини, оборони, енергоефективності, освіти, повідомляє департамент інформації та комунікацій з громадськістю Секретаріату КМУ. Серед них: безпілотники нового покоління, космічні нано- та мікросупутники, системи очищення питної води, електротермохірургічні інструменти, стрілецька зброя.

ЦИФРА ДНЯ

10 379

вибухонебезпечних предметів вилучили та знищили з початку року піротехнічні підрозділи ДСНС

ГЕРОЇ. Національна паралімпійська збірна показала в Пхьончхані справжній український результат, здивувавши весь світ надзвичайною силою духу і неймовірною волею

Уроки ненависті

БЕЗМІР. У школах на тимчасово окупованій території Донеччини дітей свідомо налаштовують проти України

Павло КУЩ,
«Урядовий кур'єр»

У школах Донецька, Макіївки, Горлівки, Єнакієво-го й інших тимчасово окупованих міст і сіл Донеччини по-ки що немає уроку «україно-

фобія». А навіщо? Дітей вчать зневажати, ненавидіти і звинувачувати в усіх бідах України на уроках «громадянськості», які введено у шкільну програму для всіх класів. Надпотужна російська пропаганда, від якої вже потер-

піли люди похилого віку, повіривши у примарне повернення до СРСР, своїми наступними жертвами обрали дітей зі ще не зміцнілою психікою. Згаданий предмет ввели в розклад замість уроків української мови та літерату-

ри. А сама концепція «громадянськості» для дітей Донбасу — майже копія пропаганди сусідньої держави про неминучість війни і заклики до готовності захищатися від ворогів, які оточують звідусіль. Найстрашнішими супостата-

ми названо, звичайно, Україну та Америку.

«Того дня озброєні до зубів укри оточили їх і запропонували здатися. Як розповів «Кальмар» (це позивний), нападників було в кілька разів більше, та вони вирішили оборонятися.

3



КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ встановлені Національним банком України на 20 березня 2018 року
 USD 2643.6044 за 100 доларів США EUR 3254.0127 за 100 євро RUB 4.5934 за 10 рублів AU 346946.64 за 10 трійських унцій AG 4305.11 за 10 трійських унцій PT 251142.42 за 10 трійських унцій PD 260923.75 за 10 трійських унцій

ОГОЛОШЕННЯ

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Публічне акціонерне товариство «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72
2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи
Планована діяльність, її характеристика
Продовження видобування вуглеводнів (нафта, газ природний, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан пропан, бутани — корисні копалини загальнодержавного значення) Дружелюбівського родовища згідно спеціального дозволу №2351 від 28.12.2000 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний, конденсат, нафта. Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ — філія ГПУ «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, запаси корисних копалин по Дружелюбівському родовищу числяться на Державному балансі корисних копалин України).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи
Дружелюбівське родовище розташовано в межах Боровського району Харківської області України.

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 10,21 км²; родовище знаходиться в промисловій розробці).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності
Оптимальне освоєння запасів газу та забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект — створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийнятні природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Родовище відкрите у 1975 році. Нафтогазоконденсатне родовище приурочене до Північної приобтрової зони Дніпровсько-Донецької западини (ДДЗ). Дружелюбівське підняття представляє собою палеозойську антиклінальну складку північно-західного простягання, ускладнену повздовжнім та поперечним тектонічними скидами. Промислова нафтогазоносність на Дружелюбівському НКР пов'язана з відкладами московського та башкирського ярусів середнього карбону. Діючий фонд свердловин родовища нараховує 27 одиниць (20 — газових, 7 — нафтових). Є дві спеціальні свердловини №№3 та 53, що використовуються для повернення СПВ. Одна свердловина у консервації (за межами спеціального дозволу).

Підготовка газу та конденсату Дружелюбівського родовища до подальшого транспортування здійснюється на установці низькотемпературної сепарації (НТС) з метою відділення скрапленої рідини і механічних домішок від газу.

Сирий газ від кожної свердловини по шлейфу поступає на установку комплексної підготовки нафти і газу (УКПНГ). Далі через блок вхідних ниток конденсату поступає на І ступінь сепарації С-1, де газ очищується від механічних домішок, конденсату і води. Далі поступає частково в затрубний простір теплообмінника Т-1 і частково газ поступає на ежектор. Після теплообмінника Т-1 газ дроселюється. Далі охолоджений газ поступає на II ступінь сепарації, де остаточно очищується від залишків скрапленої рідини. Після II ступеня сепарації очищений газ повертається на теплообмінник, де підігривається зустрічним потоком газу і поступає на замірний вузол газопроводу «УКПНГ — КС Борова», а також поступає на сепаратор С-3, звідки подається на блок редукування газу. В блоці редукування газу редукується, проходить замірний вузол, одоризацію і подається в газопроводу діаметром — «УКПГ — м. Борова» і діаметром — «УКПГ — р/г. Дружба».

Рідина, що випала в сепаратора продувається в розділювачі. Конденсат і нафта з них поступає в резервуари звідки стабілізований газовий конденсат і нафта насосами через наливну естакаду відвантажуються в автотранспорт і вивозиться на Шебелинське відділення підготовки газу, конденсату і нафти або пункт збору конденсату УКПГ №27 Шебелинського ГКР.

Вода з розділювачів поступає спочатку в ємність-дегазатор і далі в атмосферну ємність-розділювач, де відділяється від залишків конденсату і стікає в ємності, де супутня-пластова вода відстоюється перед закачуванням в свердловину утилізації СПВ №3.

На власні потреби УКПГ газ поступає після блоку редукування газу. Для попередження гідратування в шлейфах свердловин і в технологічному обладнанні УКПГ використовується метанол. Подача метанолу в шлейфи свердловин та на установку НТС здійснюється дозувальними насосами метанолу. Подача метанолу в шлейфи здійснюється як правило, в зимовий період, коли температура газу в шлейфах знижується.

Для запобігання гідратування на установці НТС метанол подається як змую, так і літом згідно місячних норм.

В цілому УКПГ забезпечує весь комплекс підготовки газу і конденсату до транспортування.

Нафтові свердловини підключено до установки комплексної підготовки нафти і газу Дружелюбівського промислу. Свердловини об'єднано окремим нафтозбірним колектором.

Системою нафтопромислового обладнання передбачено наступне.

Збір продукції експлуатаційних нафтових свердловин по промисловій нафтозбірній мережі. Викидні трубопроводи підключено до видобувних свердловин за променевою схемою.

На період фонтанної експлуатації гірло кожної свердловини повинно бути обладнане фонтанною арматурою. Кожна свердловина облаштовується площадкою для установки агрегатів для проведення ремонтних робіт, ємністю для збору проливаючої продукції на період ревізії. Площадка в межах земельного відводу під свердловину огорожується захищається земляним валом на випадок аварійних витікань продукції.

Розподільна гребінка, яка передбачає дроселювання продукції до робочих тисків на першій ступені сепарації, збирання нафтогазової продукції в один колектор. Для проведення операцій по геологічному вичнюванню продукції свердловин передбачено підключення гребки до замірного колектору.

Блок геологічного заміру продукції, який містить сепаратор для відокремлення газової складової і її заміру. Рідинна складова витісняється в колектор і заміряється лічильником рідини.

Блок сепарації нафти, який складається із нафтового сепаратора І-го ступеня для відокремлення нафтового газу від рідини. Далі нафта надходить до блоку розділювачів рідини, де змішується із газовим конденсатом. Нафтовий газ із сепаратора надходить до сепаратора. Після газ надходить на II ступінь сепарації установок НТС, де змішується із потоком природного газу від газових свердловин.

Склад сирого нафти — для зберігання дегазованої нафти у ємностях разом із конденсатом. Після розділювачів конденсат разом із нафтою надходить у накопичувальну ємність, з якої продукція подається на наливний сток (самоплином), де насосами відвантажуються в автоцистерни.

Технологічною схемою передбачена факельна система для збору і утилізації скидів горючих некондиційних газів і парів.

Система обліку продукції. Облік нафтового і «вільного» газу проводиться за напрямками його використання у технологічній схемі підготовки та в кожному напрямку подачі споживачем єдиною системою обліку «Флоутек». Облік рідини (пластова вода, конденсат, товарна нафта) проводиться лічильниками індивідуального заміру.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному

обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:
Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

Клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості.

Повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремими забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Водне середовище: передбачено впровадження заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів — вплив характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватись при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей ґрунтів). Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, що зберігаються неналежним чином, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням безпечного поведіння з небезпечними речовинами.

Природно-заповідний фонд: в межах родовища території та об'єкти природно-заповідного фонду відсутні

Рослинний, тваринний світ:

Рослинність — прями загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ — вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»): планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного трансграничного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного трансграничного впливу (зацеплення держав): підстав для здійснення оцінки трансграничного впливу на довкілля немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: у відповідності з вимогами ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, а також провести розрахунки акустичного впливу.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості: оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішеннях про провадження планованої діяльності.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або об'єднано відхилені зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності: відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл №2351 від 28.12.2000 рокуна користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Дружелюбівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надіслати до: відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України. поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35 тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menvr.gov.ua контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

ПОВІДОМЛЕННЯ
про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Публічне акціонерне товариство «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72
2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи

Планована діяльність, її характеристика
Продовження видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат, супутні компоненти: гелій, етан, пропан, бутани — корисні копалини загальнодержавного значення) Західно-Солохівського родовища згідно спеціального дозволу №2363 від 31.01.2001 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний, конденсат.

Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ — філія ГПУ «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, запаси корисних копалин по Західно-Солохівському родовищу числяться на Державному балансі корисних копалин України).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи
Західно-Солохівське ГКР знаходиться на території Зіньківського та Шишацького районів Полтавської області.

Найближчі районні центри — м. Зіньків, Диканька. Безпосередньо розташовані на площі родовища та найближчі населені пункти: Арсенськ, Дамаська, Кирило-Ганнівка.

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 68,75 км²; родовище знаходиться в промисловій розробці).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності
Оптимальне освоєння запасів газу та забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект — створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийнятні природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Родовище відкрите у 1973 році. В межах Західно-Солохівського родовища загальний фонд нараховує 15 свердловин, з них 8 — діючі.

Початкові запаси по родовищі, оцінені в межах наданого ПАТ «Укргазвидобування» спецдозволу, по категорії C₁ (коди класів 111+121+221) склали 3076 млн м³ газу та 604,8 тис. т конденсату, категорії C₂ промислового значення (122+222) — 572 млн м³ газу та 86,7 тис. т конденсату. Крім того, були оцінені ресурси категорії C₃ невизначеного промислового значення, які склали 243 млн м³ газу та 29 тис. т конденсату.

В тектонічному відношенні Західно-Солохівське газоконденсатне родовище знаходиться в центральній частині Дніпровського грабена, де знайшли розвиток крупні валоподібні підняття. В цій частині ДДЗ виділяється Солохівсько-Диканський вал, на північний захід від нього — Глинсько-Розбишевський, а на південний схід — Чутівсько-Розпашівський валя.

За період розробки на Західно-Солохівському родовищі видобуто 2 631 млн м³ газу та 292 тис. т конденсату.

Системою обладнання Західно-Солохівського ГКР передбачено збирання природного газу від свердловин за променевою схемою на власну УКПГ. Видобувна продукція свердловин транспортується по шлейфах. Довжнини шлейфів знаходяться в межах від 800 до 5300 м. Деякі свердловини підключено в один шлейф: св. 80 та 250; св. 69, 82 та 102. Для запобігання гідратування паралельно шлейфам прокладені інгібіторопроводи.

УКПГ працює за схемою низькотемпературної сепарації і складається з двох технологічних ліній. Одна основна технологічна лінія, друга — дослідна.

У зв'язку з різними робочими тисками, свердловини розділено на дві групи по тисках на вході в УКПГ: високонапірні — тиск 4,2÷16,7 МПа та низьконапірні — тиск 1,6÷2,2 МПа. Основна технологічна лінія використовується для підготовки газу високонапірних свердловин, дослідна — для підготовки газу низьконапірних свердловин.

Технологічний режим роботи УКПГ залежить від роботи Солохівської компресорної станції (КС). При роботі КС підготовлений газ з УКПГ подається в міжпромисловий газопровід з тиском 1,5÷1,7 МПа, при непрарцюючій КС — з тиском 2,8÷3,3 МПа.

Основна технологічна лінія - газозоодоконодсатна суміш від високонапірних свердловин по шлейфах з тиском 4,2÷16,7 МПа та температурою +4÷+25°C надходить до вузла входу свердловин (ВВС) УКПГ. На ВВС передбачений замір тиску і температури газу по кожній свердловині окремо, відключення шлейфів за допомогою вентилів, переключення свердловин для продувок на факельний амбар та на замірну лінію, а також вирівнювання тисків газу перед подачею його у загальний колектор. З ВВС газ з тиском 3,5÷6,0 МПа і температурою -10÷+11°C поступає в сепаратор першого ступеня С-1-1, де відбувається відділення від газу водоконденсатної суміші. Після С-1-1 газ надходить для охолодження до температури -18÷-8°C у міжтрубний простір рекуперативного теплообмінника Т-1. Далі газ направляється на штуцер регулюючий для дроселювання. За рахунок дросель-ефекту газ охолоджується і з тиском 1,6÷2,8 МПа і температурою -30÷-10°C надходить в сепаратор другого ступеня С-2, де відбувається додаткове очищення газу від важких вуглеводнів. Відсепарований в С-2 газ через трубний простір теплообмінника Т-1, в якому підігривається до температури -8÷+10°C, через вузол заміру, де виконується його облік, подається в газопровід підключення до газопроводу Семеренківська УКПГ-Солохівська УКПГ, далі направляється до газопроводу Солохівська УКПГ-Солохівська КС. На КС тиск газу збільшується і подається на головні споруди (ГС) «Солоха». При непрарцюючій КС газ з УКПГ подається на вихід КС і далі на ГС «Солоха».

Дослідна технологічна лінія — газозоодоконодсатна суміш від низьконапірних свердловин по шлейфах з тиском 1,6÷2,2 МПа і температурою -3÷+18°C надходить до ВВС УКПГ після чого направляється в сепаратор С-1-Д, де відбувається відокремлення крапельної рідини і механічних домішок від природного газу. Після С-1-Д кількість відсепарованого газу надходить в сепаратор С-2, де з'єднується з високонапірним газом.

Дослідна (замірна) технологічна лінія, також дозволяє здійснювати замір — окремо газу, конденсату, води для контролювання параметрів видобутку продукції з кожної свердловини родовища. При виконанні досліджень ємність вивітровання В-1 відключається від розділювача Р-1, звільняється від конденсату та переключається на приймання рідини з сепаратора С-1-Д. Природний газ від свердловин, що ставиться на замір, з тиском 1,6÷16,7 МПа і температурою -3÷+25°C через ВВС поступає в дослідний сепаратор С-1-Д, де відбувається відокремлення крапельної рідини і механічних домішок від природного газу. Після С-1-Д кількість відсепарованого газу заміряється на замірному пристрої, з'єднується з основним потоком газу і поступає в теплообмінник Т-1 для охолодження. При необхідності газ після замірного вивітровання надходить на С-2. Рідина з С-1-Д продувається у ємність В-1 для дегазації до атмосферного тиску, після чого поступає в замірну ємність Е-8. Після заміру вода з Е-8 зливається в нафтоволуєвача Е-14, а конденсат в ємність передавлювання Е-1. З ємності Е-1 конденсат передавлюється в конденсатопровід.

Технологічні лінії руху рідин та газу вивітровання — рідинна фаза (нестабільний конденсат і супутно-пластова вода), що вилучається в сепараторах С-1-1, С-1-Д та С-2, надходить в розділювач рідини Р-1 (тиск 1,5÷2,3 МПа і температура +5÷+10°C). Нестабільний конденсат з Р-1 поступає в ємність дегідратор Е-0 (тиск 1,5÷2,3 МПа і температура +5÷+10°C), для остаточно відділення супутно-пластової води від рідких вуглеводнів, а потім направляється в ємність вивітровання конденсату В-1, де частково розгазовується при тиску 1,3÷1,6 МПа. Газ вивітровання з В-1 направляється на вузол редукування та підготовки паливного газу на власні потреби.

ОГОЛОШЕННЯ

Супутньо-пластова вода з смонтей Р-1 і Е-0 направляєється у нафтовловач Е-14, а потім до накопичувальної ємності Е-15. З Е-15 супутньо-пластова вода періодично вивозиться автоцистернами на пункт повернення супутньо-пластової води в пласт Опішнянської УКПГ.

Нестабільний конденсат з смонтей В-1 періодично перекачується насосом в конденсатопровід Західно-Солохівська УКПГ-Солохівська УКПГ і далі з Солохівської УКПГ по конденсатопроводу подається на ГС «Солоха». При необхідності нестабільний конденсат через ємність вивітрування В-1 направляєється в атмосферній ємності Е-4-1, Е-4-2 складу конденсату. З смонтей Е-4-1, Е-4-2 конденсат насосом відкачується в конденсатопровід.

Система подачі інгібітору гідратуотворення – для попередження і боротьби з гідратуотворенням на Західно-Солохівській УКПГ використовується метанол. Система призначена для подачі метанолу, або його суміші з конденсаційною водою на технологічну насосну і далі по інгібіторопроводах в потоки газозоводенсатної суміші на гирла свердловин, на вузол входу свердловин та на вхід затрубного простору теплообмінника Т-1 для попередження гідратуотворення. До складу системи входять інгібіторопроводи, ємності приймання та зберігання метанолу та насос. З автоцистерни метанол подають насосом в ємність зберігання метанолу і далі на технологічну насосну. Технологічна насосна призначена для подачі готових розчинів інгібіторів по інгібіторопроводах. Подача метанолу здійснюється в кількості, що встановлена нормами витрати метанолу, які щорічно розробляються та затверджуються в ПАТ «УкрГазвидобування».

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: *Клімат і мікроклімат:* процес розробки родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості.

Повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремим забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Водне середовище: передбачено впровадження заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватись при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей ґрунтів). Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, що зберігаються неналежним чином, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

Природно-заповідний фонд: в межах родовища території та об'єкти природо-заповідного фонду відсутні.

Рослинний, тваринний світ: *Рослинність* – прями зарозли, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направленні на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»): планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав): підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: у відповідності із вимогами ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, а також провести розрахунки акустичного впливу.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості: оцінка впливу на довкілля – це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськості має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обгрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності: відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл №2363 від 31.01.2001 рокуна користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Західно-Солохівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надіслати до: відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України. поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35 тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України.

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Публічне акціонерне товариство «УкрГазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи
Планована діяльність, її характеристика

Продовження видобування вуглеводнів (нафта, газ природний, газ, розчинений у нафті, супутні компоненти: гелій – корисні копалини загальнодержавного значення) Зачепилівського родовища згідно спеціального дозволу №2364 від 31.01.2001 року. Метод розробки родовища – на виснаження, режим – газовий. Кінцева продукція – підготовленій до споживання газ природний, конденсат, нафта.

Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ – філія ГПУ «Полтавагазвидобування» ПАТ «УкрГазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, запаси корисних копалин по Зачепилівському родовищу числяться на Державному балансі корисних копалин України).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи
В адміністративному відношенні Зачепилівське родовище розташоване в Новосанжарському районі Полтавської області, на відстані 35 км на південний захід від м. Полтава.

Районний центр Нові Санжари розташовані від родовища на відстані 5–6 км. Села Ємцеве Долина, Ляхині, Зачепилівка розташовані безпосередньо на території родовища або поблизу нього.

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 8,0 км²; родовище знаходиться в промисловій розробці).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Оптиміальне освоєння запасів газу та забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект – створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийняті природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)
Родовище відкрито у 1957 році. В межах родовища пробурено 57 свердловин, в т. ч. 24 експлуатаційних з них 20 діючих.

Початкові запаси газу по родовищу, оцінені в межах спеціального дозволу по категорії С, склали 4113,66 млн м³, запаси нафти за категорією C₁+C₂ склали 1666,65 тис. т геологічні і 708,45 тис. т видобувні.

В тектонічному відношенні Зачепилівське родовище розташоване в південній прибортовій частині Дніпровсько-Донецької западини, яка є тектонічно активно південно-західною зоною ступінчатих скидів.

За період розробки видобуто 3570 млн. м³ газу, 17 тис. т конденсату та 581,9 тис. т нафти.

Зачепилівська установка комплексної підготовки нафти і газу (УКПНГ) складається з установи підготовки газу (УПГ) та установи підготовки нафти (УПН). Введена в експлуатацію після реконструкції в 2001 р.

УПГ призначена для збору, підготовки, заміру природного газу (гор. Б-13, С-3, С-9, В-7-9, В-12-14), забезпечення транспортування газу по газопроводу Зачепилівська УКПГ – Нові Санжари.

Процес підготовки газу до подальшого транспортування включає: попередню сепарацію газу; відокремлення нафти від супутньо-пластових вод в розділювальних пристроях та його дегазация.

Підготовка газу здійснюється на одній технологічній лінії проєктною продуктивністю (по сепаратору другого ступеня з тиском сепарації 5,7 МПа) до 0,5 млн м³/добу відсепарованого газу.

УПН призначена для відокремлення з нафти супутнього газу, пластової води та забезпечення транспортування автоцистернами на Машівську УКПГ. До УПГ підключено сім газових свердловин, до УПН – 15 нафтових свердловин.

Об'єкти основного виробництва: вузол входу свердловин, установка підготовки газу (УПГ) та нафти (УПН), розділювач, технологічна насосна, площа підігрівання нафти, склад нафти, дренажна ємність, блок підігрівання теплоносія, метанольне господарство, вузол замірювання нафти, насосну відвантаження нафти в автоцистерни.

Технологічна схема установки підготовки газу – установка підготовки газу працює по схемі одноступеневої сепарації та складається з однієї технологічної лінії.

Газоводяна суміш (ГВС) від св. 8, 16, 44, 64, 46, 54, 80 по індивідуальним шлейфам (крім св. 44, 64 – там єдиний) надходить до вузла входу свердловин, звідки газ з тиском 0,6-0,8 МПа і температурою 0 +10 °С поступає в сепаратор першого ступеня С-1, де очищується від води. Після С-1 частково осушений газ з тиском 0,6-0,8 МПа і температурою 0 +10 °С надходить у вузол заміру газу, де виконується облік, і через вузол одоризації газу направляєється в газопровід до смт Нові Санжари.

Для попередження гідратуотворення при охолодженні газу в газовій потік на вузлі входу свердловин вводиться метиловий спирт (метанол).

Рідина фаза (нафта + пластова вода), відсепарована в сепараторі першого ступеня С-1, направляєється в трифазний розділювач рідини першого ступеня Р-1, звідки газ вивітрування поступає в блок підігрівання теплоносія та до котельної в якості паливного газу. Нафта з Р-1 поступає в одну з підірних ємностей, звідки за допомогою насосів направляєється на автоналівну естакаду.

Пластова вода з розділювача Р-1 подається в підірну ємність ЕД-1, де стабілізується до тиску 0,1 МПа при температурі 0 + 15 °С.

Газ вивітрування з підірних ємностей направляєється на факельний амбар.

Технологічна схема установки підготовки нафти. Продукція нафтових свердловин – нафтогазоводяна суміш (НГВС) по вихідним лініям (шлейфам) нафтових св. 1-6іс, 4, 14, 31, 45, 53, 56, 59, 62,

65, 67, 76, 81, 90 (гор. С-3-9) поступає на вузол входу свердловин, потім направляєється в трап нафти Тр-1. Супутній газ з трапу Тр-1 направляєється на факельний амбар. Рідина з трапу Тр-1 йде у замірні ємності Ез-1 та Ез-2 вузла заміру нафти.

З вузла заміру нафта направляєється в затрубний простір теплообмінника підігрів нафти. Підігрів нафти відбувається в існуючому теплообміннику за рахунок теплообміну між нафтою і теплоносієм, що підігрівается в існуючому підігрівачі.

Підігріта нафтогазоводяна суміш направляєється в ємність Е-1, де відбувається розділення на газ, воду і нафту, здійснюється попереднє відокремлення води та основна дегазация нафти. З Е-1 нафта подається в інші ємності (Е-2-3), далі на автоналівну естакаду, де закачується за допомогою насосу Н-4 в автоцистерни і відвантажуються на Машівську УКПГ.

Пластова вода з підірних ємностей подається в підземну ємність ЕД-1, звідки запомповується в св. 66 за допомогою насосу.

Дренажна система. УКПГ має кілька дренажів. Напірний дренаж, який з всіх апаратів, що працюють під тиском, відводиться в дренажну ємність ЕД-1.

Безнапірний дренаж від насоса перекачування пластової води Н-1 направляєється в Е-11, від насосів метанолу – в ємність Е-12, від ємностей для нафти – в Е-13. Вивільнення ємностей відбувається шляхом відкачування рідини за допомогою насосного агрегату. Дренаж відвантажуються в авто-транспорт і вивозиться.

Система подачі інгібіторів складається із систем подачі інгібітору гідратуотворення, розчину інгібітору корозії, розчину деемульгатора. Призначена для подачі необхідних для підготовки та видобутку нафти і газу інгібіторів.

Система подачі інгібітору гідратуотворення. Призначена для подачі інгібітору гідратуотворення (метанолу), або його суміші з водою по інгібіторопроводах в потоки газоводяної суміші (ГВС) на устьях свердловин, на сепараторі С-1 для попередження гідратуотворення. Складається з ємностей метанолу Е-8, Е-9, підірної Е-12, двох насосів, які розміщені в технологічній насосній, насосу перекачування метанолу Н-6.

Система подачі розчину інгібітору корозії призначена для подання розчину інгібітору корозії по інгібіторопроводах в затрубний простір газової свердловин для попередження корозії підземного обладнання насосно-компресорних труб (труб експлуатаційної колонії, шлейфів, трубопроводів та іншого обладнання).

Система подачі розчину деемульгатора. Призначена для подання розчину деемульгатора в потік нафтоводяної суміші перед теплообмінником. Складається з насоса подачі деемульгатора і лінії деемульгатора.

Факельна система призначена для спалювання природного газу при технологічних операціях продування шлейфів, обладнання і трубопроводів установок, при спрацьовуванні запобіжних клапанів апаратів, що працюють під тиском. Складається зі скидних і продувальних ліній, факельного амбару. Скидання газу на факельний амбар виконується з Р-1 лінії підготовки газу та з Тр-1.

Система енергопостачання складається з систем електропостачання, теплопостачання та паливного газу.

Електроживлення Зачепилівської УКПГ здійснюється від комплектної трансформаторної підстанції КТП-151, розташованої на Зачепилівській УКПГ, що містить трансформатор потужністю 100 кВт·год. Живлення забезпечується від підстанції «Нові Санжари» Новосанжарської філії ВАТ «Полтаваобленерго» по лінії: фідер Ф-16 «Малий Кобелячок», повітряна лінія (довжина 1,3 км), РТП-151. Резервне електроживлення – дизель-електростанція Р1-125кв, потужністю 100 кВт·год.

Теплопостачання забезпечується двома розділними контурами: один від вогневого підігрівача теплоносія, що розміщений на площадці вогневого підігрівача; другий – від опалювального апарату, який розташований в котельній. Система паливного газу призначена для підготовки паливного газу для вогневого підігрівача та опалювальних котлів в котельній. Складається з сепаратора паливного газу С-3, ліній паливного газу і вузлів регулювання.

Джерелами живлення системи газом є С-3, Р-1, звідки в систему скидається газ вивітрування нафти, газопровід від ПП-2.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: *Клімат і мікроклімат:* процес розробки родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості.

Повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремим забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Водне середовище: передбачено впровадження заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів – вплив характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватись при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей ґрунтів). Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, що зберігаються неналежним чином, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

Природно-заповідний фонд: в межах родовища території та об'єкти природо-заповідного фонду відсутні.

Рослинний, тваринний світ: *Рослинність* – прями зарозли, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направленні на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ – вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і час

ОГОЛОШЕННЯ

тину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»: планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав): підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: у відповідності із вимогами ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, а також провести розрахунки акустичного впливу.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості: оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включиться до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності: відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл №2364 від 31.01.2001 року на користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Зачепилівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до: відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35 тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@mepn.gov.ua контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Публічне акціонерне товариство «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи
Планована діяльність, її характеристика

Продовження видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат — корисні копалини загальнодержавного значення) Кеگیчівського родовища згідно спеціального дозволу №2356 від 28.12.2000 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання природний газ і конденсат.

Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ — ГПУ «Шебелинкагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, запаси корисних копалин по Кеگیчівському родовищу числяться на Державному балансі корисних копалин України).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи
Кеگیчівське родовище розташоване на території Кеگیчівського району Харківської області України у 30 км від районного центру м. Красноград. На північний схід від родовища знаходиться обласний центр м. Харків.
Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 39,9 км²; родовище знаходиться в промисловій розробці).

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Оптимальне освоєння запасів газу та забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект — створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийнятні природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)
Родовище відкрите у 1963 році. Родовище розташоване в центральній найбільш заруреній зоні південно-східної частини Дніпровсько-Донецької западини, являє собою брахантикліналь субширотного простягання, східна перекліналь якої зрізана Павлівським соляним штоком. Промислова газоносність родовища пов'язана з відкладами слів'янської та картамиської світньої перми та араукаритової світи верхнього карбону.

Загальний фонд свердловин становить 31 свердловину, експлуатуються 29 свердловин, 2 свердловини очікують ліквідації.
На Державному балансі України обліковуються запаси газу родовища в об'ємі 28271 млн м³, конденсату — 669 тис. т.

З родовища видобуто 22274 млн м³ газу, конденсату — 415 тис. т.

Системою облаштування родовища передбачено збирання природного газу від свердловин за промисловою схемою на власну установку комплексної підготовки газу (УКПГ), яка експлуатується з 1965 року і розташована на відстані 600 м на північ від свердловини 118.

На даний час на УКПГ промислова підготовка газу фактично спрощена до попередньої підготовки — одноступеневій сепарації газу від рідини (вуглеводного конденсату, пластової води та механічних домішок) у крапельно-му стані. Остаточна підготовка газу Кеگیчівського ГРП до транспортних кондицій проводиться на Хрещищенській централізованій установці підготовки

газу (ХЦУПГ) з турбодетандерними агрегатами (ТДА), після компримування газу на Хрещищенській детандерній компресорній станції (ДКС).

Для подачі видобутої з свердловин продукції до УКПГ прокладені шлейфи довжинами від 300 до 4770 м. Існуючі газопроводи побудовані з труб діаметрами 168 та 89 мм. Частина свердловин підключена в один шлейф: св. 101, 507, 508; св. 108, 503; св. 117, 202; св. 501, 506, 510. Для запобігання гідратуутворення паралельно шлейфам прокладені інгібіторопроводи.

Основне технологічне обладнання УКПГ складено з двох горизонтальних блочних сепараторів ГБ-18, один з яких використовується як робочий, другий — для геологічних досліджень (індивідуального вимірювання дебіту газу по кожній свердловині) та продукви шлейфів.

Видобувна продукція від експлуатаційних свердловин по шлейфах поступає до вузла відключаючих пристроїв (ВВП). На ВВП передбачений замір тиску і температури газу по кожній свердловині, відключення шлейфів за допомогою вентилів, переключення свердловин на геологічний замір, а також вирівнювання тиску газу перед подачею його у загальний колектор.

Газ із колектора подається на сепаратор робочий або на геологічний, де відбувається відокремлення рідини (конденсату та пластової води), а також механічних домішок від природного газу. Після сепаратора газ направляється на замірний вузол і далі у вихідний колектор, з якого надходить у газопровід для подальшого транспортування до Хрещищенської ДКС.

На Хрещищенську ДКС також подається газ з Шебелинського, Хрещищенського, Меліхівського, Червоноярського, Медведівського, Східно-Медведівського, Єфремієвського, Західно-Старовірівського, Розпашнівського та Новоукраїнського родовищ. Після компримування газ надходить на ХЦУПГ з ТДА, де при температурі близько 240 К і тиску 2,7 МПа здійснюється його кінцева очищення та осушення. Підготовлений газ, що подається в магистральні газопроводи, транспортується на м. Київ по магистральних газопроводах Шебелинка—Полтава—Київ і Шебелинка—Диканька—Київ.

Частина газу, що видобується на УКПГ, використовується для забезпечення потреб місцевих споживачів (с. Чапаєве, с. Кеگیчівка, с. Антонівка). Для підготовки газу на власні потреби використовуються два послідовно встановлені вертикальні сепаратори з робочим тиском 0,6 МПа.

Рідина, що вилучається в сепараторах, скидається в атмосферний розділювач рідини, де відбувається її поділ на конденсат і пластову воду. З ємності конденсат самопливом подається в ємність збирання конденсату, з якої автостанціями вивозиться на Єфремієвську ПГРС, звідки транспортується до Шебелинського відділення переробки газу, конденсату і нафти. Пластова вода з ємності по дренажній системі скидається у ємність промислових, з якої вивозиться для утилізації на Хрещищенське ГРП.

Для попередження і боротьби з гідратуутворенням на Кеگیчівській УКПГ використовується метанол. Подача метанолу здійснюється в кількості, що встановлена нормами витрат метанолу, які щорічно розробляються та затверджуються в ПАТ «Укргазвидобування».

При подальшій експлуатації Кеگیчівського ГРП попередня підготовка газу буде і далі здійснюватися на власній УКПГ.

Технологічний режим роботи УКПГ розрахований у відповідності з проектними показниками розробки родовища для середньорічних умов сепарації.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами:

Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно Законодавства України.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами:

Топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення раціонального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля:

Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають: клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглій місцевості.

Повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий. Плазміж за викиди забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремих забруднюючих речовин стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Водне середовище: у межах ділянки користування надрами, знаходиться річка Берестова з невеликими притоками та ставки місцевого значення (режим обмежень щодо ПЗС забезпечується); при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів — вплив характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватись при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей ґрунтів). Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, що збираються неналежним чином, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпечення безпечного поводження з небезпечними речовинами.

Природно-заповідний фонд: в межах Кеگیчівського родовища знаходиться ентомологічний заказник місцевого значення «Вшивий». Зазначене урочище знаходиться під охороною ПП «Агропрогрес»; проведення геологорозвідувальних та інших робіт в межах території даного заказника не передбачено; передбачено дотримання вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України».

Рослинний, тваринний світ:

Рослинність — прямі загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ — вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як екологічно допустимий.

Навколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»):
Планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявність значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довкілля яких може зазнати значно-

го негативного транскордонного впливу (зачеплених держав): підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: у відповідності із вимогами ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, а також провести розрахунки акустичного впливу.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості: оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або обґрунтовано відхилити зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включиться до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності: відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл №2356 від 28.12.2000 року користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Кеگیчівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до: відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35 тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@mepn.gov.ua контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Публічне акціонерне товариство «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи

Планована діяльність, її характеристика
Продовження видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат, сукупні компоненти — корисні копалини загальнодержавного значення) Котелевського родовища згідно спеціального дозволу №2353 від 28.12.2000 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний, конденсат. Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ — філія ГПУ «Полтавагазвидобування» ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, запаси корисних копалин по Котелевському родовищу числяться на Державному балансі корисних копалин України).

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи
Котелевське газоконденсатне родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Котелевського району Полтавської області та Краснокутського району Харківської області України.

Найближчими населеними пунктами є районні центри — Котельва, Краснокутськ, які знаходяться в 9 — 20 км від родовища. Недалеко від Котелевського родовища розташовані Більське, Опішянське, Рибальське, Матвіївське нафтогазоконденсатні родовища.

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 37,65 км²; родовище знаходиться в промисловій розробці)

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності

Оптимальне освоєння запасів газу та забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект — створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийнятні природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)

Родовище відкрите у 1976 році. У тектонічному відношенні Котелевське родовище розташоване в центральній частині Дніпровсько-Донецької западини (ДДЗ) і приурочене до смуги поєднання північної прибортової зони з осьовим грабенном на південній ділянці Охтирського залівоподібного заглиблення в масив північного борту між Лебединським та Богодучівським висотними фундаментами. Промислова газоносність родовища охоплює серпуховські та башкирські відклади.

Видобуток вуглеводнів по башкирському та серпуховських покладах родовища станов складає: 8720 млн м³ газу та 2513 тис. т конденсату.

В експлуатації башкирського та серпуховських горизонтів сумарно за весь час було задіяно (разом з нагнітальними) 47 свердловин.

Загальні початкові запаси покладів складають: «сухого» газу — 14548 млн м³ кат. С₁, 1693 млн м³ кат. С₂ та 6919 тис. т конденсату кат. С₁, 629 тис. т кат. С₂.

На даний час на родовищі виділено 3 експлуатаційні об'єкти: I експлуатаційний об'єкт — поклади гор. С-5а, С-5б, С-5в, С-6-7; II експлуатаційний об'єкт — поклад гор. С-2, С-3, С-4а, С-4б, С-4в; III експлуатаційний об'єкт — поклад гор. С-7.

Котелевська установка сайклінг-процесу (УСП) представляє собою комплекс споруд, призначених для забезпечення розробки газоконденсатних покладів як в режимі сайклінг-процесу, так і на виснаження, максимального вилучення конденсату, якісної підготовки як газу рециркуляції, такі газу з покладів, що розробляються на виснаження з подачею газу в газопровід та закачку в пласт.

ОГОЛОШЕННЯ

Згідно технологічного регламенту сирій газ з експлуатаційних свердловинно-індивідуальних шлейфів подається від свердловин на вузол входу і далі окремими потоками на установку низькотемпературної сепарації (НТС) по:

— низьконапірній технологічній лінії, на яку подається газ із Опішнянської УКПГ і Березівської УКПГ та сирій газ з покладів горизонтів С-2-3-4, С-5, В-16а;

— середьконапірній технологічній лінії №1, на яку подається сирій газ з покладів горизонтів В-16а, В-16б, В-20, В-25, В-26 та С-5;

— високонапірним технологічним лініями №2 та №3 (основний тарезервний), на яку подається сирій газ з покладів горизонтів С-5, В-16а, В-16б, В-14, В-16, Б-7, С-3-4.

Газ після підготовки на низьконапірній технологічній лінії подається на один з компресорів першого ступеня компримування № 4, 5, 6 КЦ №2 для дотискування до 2,8-3,5 МПа, далі до компресорів другого ступеня № 1, 2, 3 КЦ №2. На другому ступені газ дотискується до тиску 6,2-6,5 МПа і через газів охолоджувачі компресорних агрегатів №1 і №2 КЦ №1 подається на сепаратор С-1-3 або С-1-2 високонапірної технологічної лінії для подальшої підготовки. Після КЦ №2 при роботі в одну ступінь газ подається в міжпромисловий газопровід з тиском 3,4-4,6 МПа. Газ після проходу середньонапірної технологічної лінії при розробці Котелівського родовища на виснаження подається на компресор другого ступеня КЦ №2 і далі через ГО на С-1-3 (С-1-2) для подальшої підготовки. Максимальна продуктивність установи НТС (по сепаратору другого ступеня) складає до 5 млн м³/добу.

Газ після проходження високонапірної технологічної лінії при розробці Котелівського родовища в режимі сайклінг-процесу подається на компресор другого ступеня КЦ №2 і далі через газів охолоджувачі декомпримується з 4,0-5,0 МПа до 7,9-х8,2 МПа і подається в КЦ №1.

В КЦ №2 знаходяться 6 компресорів типу. Максимальна продуктивність одного компресора типу складає до 844,7 тис.м³/добу

В КЦ №1 газ компримується від тиску 7,9-8,2 МПа до тиску 30-36 МПа і через вузол вхідних ниток і нагнітальні свердловини подається в пласт.

В КЦ №1 знаходяться 4 компресори типу з електродвигуном, з яких тільки один робочий. Максимальна продуктивність одного компресора, а отже, і всього КЦ №1 в цілому, складає 2,28 млн м³/добу.

Максимальна продуктивність установки сайклінг-процесу складає 2,28 млн м³/добу «сухого» відсепарованого газу і відповідає продуктивності КЦ №1.

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення рационального використання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

Клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості.

Повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремими забруднюючими речовинами стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Водне середовище: передбачено впровадження заходів щодо забезпечення режиму обмежень ПЗС; при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів — вплив характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватися при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей ґрунтів).Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, що зберігаються неналежним чином, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

Природно-заповідний фонд: в межах родовища території та об'єкти природо-заповідного фонду відсутні

Рослинний, тваринний світ:
Рослинність — прями загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ — вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як **екологічно допустимий.**

Навоколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навоколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навоколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»): планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявності значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав): підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: у відповідності із вимогами ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, а також провести розрахунок акустичного впливу.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості: оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

бу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або об'єднано відхилення зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності: відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл №2353 від 28.12.2000 року на користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Котелівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до: відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України. поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35 тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menv.gov.ua контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

ПОВІДОМЛЕННЯ

про плановану діяльність, яка підлягає оцінці впливу на довкілля

Публічне акціонерне товариство «Укргазвидобування», код ЄДРПОУ 30019775, інформує про намір провадити плановану діяльність та оцінку впливу на довкілля.

1. Інформація про суб'єкта господарювання
Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28; тел.: (044) 461-29-45; факс: (044) 461-29-72

2. Планована діяльність, її характеристика, технічні альтернативи
Планована діяльність, її характеристика
Продовження видобування вуглеводнів (газ природний, конденсат, сульфідні компоненти: етан, пропан, бутани — корисні копалини загальнодержавного значення) Мелихівського родовища згідно спеціального дозволу №2343 від 20.12.2000 року. Метод розробки родовища — на виснаженні, режим — газувий. Діє дві установки УКПГ (призначення-забезпечення підготовки газу до транспортування магістральними газопроводами і подання його в систему транспортування газу). Номінальна добова потужність УКПГ-1 складає — 1543 тис. м³/добу, УКПГ-2 — 876 тис. м³/добу газу. Родовище розробляється за допомогою Хрещищенської дотискової компресорної станції. Кінцева продукція — підготовлений до споживання природний газ.

Роботи на ділянці надр буде здійснювати структурний підрозділ — філія ГПУ «Шебелинський газодобування» ПАТ «Укргазвидобування».

Технічні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, запаси корисних копалин по Мелихівському родовищу числяться на Державному балансі корисних копалин України)

3. Місце провадження планованої діяльності, територіальні альтернативи
Мелихівське родовище розташоване на території Нововодолазького району Харківської області України

Територіальні альтернативи не розглядаються (об'єкт існуючий, площа ділянки надр 38,2 км²; родовище знаходиться в промисловій розробці)

4. Соціально-економічний вплив планованої діяльності
Оптиміальне освоєння запасів газу та забезпечення ресурсної бази вуглеводнів України. Позитивний аспект — створення робочих місць, забезпечення потреб населення послугами підприємства. Прийнятні природоохоронні заходи забезпечують мінімальний залишковий рівень впливу господарської діяльності на умови життєдіяльності місцевого населення та його здоров'я.

5. Загальні технічні характеристики, у тому числі параметри планованої діяльності (потужність, довжина, площа, обсяг виробництва тощо)
Родовище відкрите у 1967 році. Мелихівська структура являє собою брахіантиклінальну складку субіорозного простягання, що розташована між двома соляними штоками — Східно-Медведівським та Парасковійським. Встановлені продуктивні горизонти в відкладах підбрязцевської ритмопачки славянської світи, святогорської ритмопачки никитівської світи, картамської світи пермі та верхньокам'яновугільного відділу карбону.

На родовищі виділено 3 експлуатаційні об'єкти: I- об'єкт — хемогенні відклади; II- об'єкт — картамська світа; III- об'єкт — араукоритова світа (С₃). Загальний фонд свердловин складає 89 одиниць. На Мелихівському родовищі діє дві установки УКПГ. На кожній УКПГ для дослідження продуктивних свердловин та продукції шлейфів є окремий («геологічний») сепаратор та ділянки індивідуального вимірювання витрат газу за допомогою камерної діафрагми. Для індивідуального вимірювання кількості води та конденсату по свердловинах передбачено скид рідини з геологічного сепаратора в емність вимірювання рідини. Вуглеводневий конденсат, що відокремлюється у сепараторах скидається в емності розділення і дегазації, з яких подається в емності зберігання конденсату, звідки по мірі накопичення відвантажується у автоцистерні і вивозиться на промислову газоподільну станцію (ПГРС) Єфремівського ГКР та далі — на Шебелинське відділення переробки газу, конденсату і нафти. Відсепарований газ одорується комплексом і подається у вихідний газопровід. Частина товарного газу з УКПГ-1, після редукування та очищення від скрапленої рідини у вертикальному сепараторі, відбирається для місцевого споживання.

Для кінцевої підготовки газ родовища (разом з газом Хрещищенського, Червоноярського, Медведівського, Східно-Медведівського, Кегичівського, Єфремівського та Західно-Старовірівського ГКР) подається на вхід ДКС і установку центральної підготовки газу (УЦПГ) Хрещищенського ГКР.

Кінцева підготовка газу Мелихівського ГКР і надалі передбачається на УЦПГ Хрещищенського ГКР, за технологією низькотемпературної сепарації, що забезпечить додаткове вилучення вуглеводнів на високу якість товарного газу, який подається у магістральні газопроводи Шебелинка—Диканька—Київ (ШДК) та Шебелинка—Полтава—Київ (ШПК).

6. Екологічні та інші обмеження планованої діяльності за альтернативами: Екологічні та інші обмеження планованої діяльності встановлюються згідно законодавства України.

7. Необхідна еколого-інженерна підготовка і захист території за альтернативами: топографо-геодезичні, інженерно-геологічні, гідрологічні, екологічні, археологічні та інші вишукування виконуватимуться у необхідному обсязі, згідно чинного законодавства, з метою забезпечення рационального вико-

ристання природних ресурсів, а також забезпечення виконання охоронних відновлюваних, захисних та компенсаційних заходів.

8. Сфера, джерела та види можливого впливу на довкілля: Можливі впливи планованої діяльності на довкілля включають:

Клімат і мікроклімат: процес розробки родовища не є діяльністю, що має значні виділення тепла, вологи, газів, що володіють парниковим ефектом і інших речовин, викиди яких можуть вплинути на клімат і мікроклімат в прилеглий місцевості.

Повітряне середовище: з урахуванням реалізації природоохоронних заходів, очікуваний вплив характеризується як екологічно допустимий. Платіж за викиди забруднюючих речовин в атмосферу, визначений в грошовому виразі, розраховується згідно ставки податку за викиди в атмосферне повітря окремими забруднюючими речовинами стаціонарними джерелами забруднення (п. 243.1 ст. 243 Податкового кодексу України).

Водне середовище: у межах ділянки користування надрами, знаходиться річка Берестова з невеликими притоками та ставки місцевого значення (режим обмежень щодо ПЗС забезпечується); при штатному режимі діяльності підприємства, з урахуванням впровадження передбачених організаційно-технічних та природоохоронних заходів — вплив характеризується як екологічно допустимий.

Вплив на ґрунт та земельні ресурси: буде здійснюватися при видобувних роботах (розробка родовища не призведе до зміни водно-фізичних та інших їх властивостей ґрунтів). Можливим джерелом забруднення можуть стати стоки поверхневих вод, забруднення паливно-мастильними матеріалами, технічними рідинами, що зберігаються неналежним чином, а також забруднення відходами. Мінімізація ризиків досягається шляхом ретельного управління діяльністю, забезпеченням безпечного поводження з небезпечними речовинами.

Природно-заповідний фонд: в межах Мелихівського родовища знаходиться орнітологічний заказник місцевого значення «Чапль»; проведення геологорозвідувальних та інших робіт в межах території даного урочища не передбачено; передбачено дотримання вимог Закону України «Про природно-заповідний фонд України».

Рослинний, тваринний світ:
Рослинність — прями загрози, які могли сприяти порушенню ґрунтового та рослинного покриву мінімальні або відсутні; передбачені дії, направлені на зменшення можливих ризиків щодо порушення природного рослинного покриву.

Тваринний світ — вплив опосередкований за рахунок викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря.

Вплив об'єкта на рослинний і тваринний світ, заповідні об'єкти характеризується як **екологічно допустимий.**

Навоколишнє соціальне середовище (населення): носить позитивний аспект (позитивний вплив на місцеву економіку; залучення інвестицій в економіку району). Впровадження планованої діяльності є вагомим внеском у розвиток як регіональної економіки, так і економіки України в цілому.

Навоколишнє техногенне середовище: планована діяльність не спричиняє порушення навоколишнього техногенного середовища за умов комплексного дотримання правил експлуатації. Пам'ятки архітектури, історії і культури (як об'єкти забудови), зони рекреації, культурного ландшафту та інші елементи техногенного середовища в зоні впливу об'єкта відсутні.

Відходи: процес утворення та поводження з відходами регулюється вимогами Закону України «Про відходи» (кількісний та якісний склад відходів визначається на місцях, по мірі їх утворення у порядку до вимог діючих законодавчих норм і актів).

9. Належність планованої діяльності до першої чи другої категорії видів діяльності та об'єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля (зазначити відповідний пункт і частину статті 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля»):

Планована діяльність належить до першої категорії видів планованої діяльності та об'єктів, які можуть мати вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля згідно із ст. 3 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

10. Наявність підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля (в тому числі наявності значного негативного транскордонного впливу на довкілля та перелік держав, довілля яких може зазнати значного негативного транскордонного впливу (зачеплених держав): підстав для здійснення оцінки транскордонного впливу на довкілля немає.

11. Планований обсяг досліджень та рівень деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: у відповідності із вимогами ст. 6 Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» № 2059-VIII від 23 травня 2017 року.

Зокрема, планується провести дослідження із впливу на повітря, ґрунт, поверхневі та ґрунтові води, флору і фауну району, а також провести розрахунок акустичного впливу.

12. Процедура оцінки впливу на довкілля та можливості для участі в ній громадськості: оцінка впливу на довкілля — це процедура, що передбачає: підготовку суб'єктом господарювання звіту з оцінки впливу на довкілля; проведення громадського обговорення планованої діяльності; аналіз уповноваженим органом звіту з оцінки впливу на довкілля, будь-якої додаткової інформації, яку надає суб'єкт господарювання, а також інформації, отриманої від громадськості під час громадського обговорення, іншої інформації; надання уповноваженим органом мотивованого висновку з оцінки впливу на довкілля, що враховує результати аналізу, передбаченого попереднім абзацом; врахування висновку з оцінки впливу на довкілля у рішенні про провадження планованої діяльності.

Детальніше про процедуру громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля буде повідомлено в оголошенні про початок громадського обговорення.

13. Громадське обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля: протягом 20 робочих днів з дня оприлюднення цього повідомлення на офіційному веб-сайті уповноваженого органу громадськість має право надати уповноваженому органу, зазначеному у пункті 15 цього повідомлення, зауваження і пропозиції до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля.

Надаючи такі зауваження і пропозиції, вкажіть унікальний реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля (зазначений на першій сторінці цього повідомлення). Це значно спростить процес реєстрації та розгляду Ваших зауважень та пропозицій. У разі отримання таких зауважень і пропозицій громадськості вони будуть розміщені в Єдиному реєстрі з оцінки впливу на довкілля та передані суб'єкту господарювання (протягом трьох робочих днів з дня їх отримання). Особи, що надають зауваження і пропозиції, своїм підписом засвідчують свою згоду на обробку їх персональних даних. Суб'єкт господарювання під час підготовки звіту з оцінки впливу на довкілля зобов'язаний врахувати повністю, врахувати частково або об'єднано відхилення зауваження і пропозиції громадськості, надані у процесі громадського обговорення обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля. Детальна інформація про це включається до звіту з оцінки впливу на довкілля.

14. Рішення про провадження планованої діяльності: відповідно до законодавства рішенням про провадження даної планованої діяльності буде спеціальний дозвіл №2343 від 20.12.2000 року користування надрами, з метою продовження видобування вуглеводнів Мелихівського родовища, що видається Держгеонадрами України.

15. Усі зауваження і пропозиції громадськості до планованої діяльності, обсягу досліджень та рівня деталізації інформації, що підлягає включенню до звіту з оцінки впливу на довкілля, необхідно надсилати до: відділу оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України. поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35 тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menv.gov.ua контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

На такій гітарі легко «запалити»

СВІТ ЗАХОПЛЕНЬ. Жашківський сірниковий ансамбль встановив новий рекорд

Фото з сайту facebook.com/Богдан Сенчуков



ЩЕ БІЛЬШЕ
ФОТО
НА САЙТІ
UKURIER.GOV.UA

Музика у виконанні сірnikового ансамблю зачаровує

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

На фестивалі сірникових рекордів, який недавно відбувся в Києві, серед представлених майстрами сотень виробів — картин, моделей авто, кораблів, будівель — увагу журі привернули музичні інструменти, виготовлені жашківчанином Богданом Сенчуковим. Він створив сірникові гармошку, бандуру, скрипку, гітару, гармонь, кобзу, барабан та кілька шумових інструментів для ансамблю, яким керує відомий музикант Іван Сухий. Сам Богдан грає в цьому ансамблі на власному рукоутворі — герб-басі, струнному інструменті у формі герба України. Жашківський ансамбль музичних інструментів із сірників єдиний в Україні і загалом у світі.

Богдан Сенчуков живе у місті Жашків на Черкащині. Почав створювати виробі із сірників ще в дев'ятому класі. Таке заняття, як пригадає, дуже заспоко-

ювало нерви. Тепер у його колекції, крім музичних інструментів, — сірникова Ейфелева вежа, два кораблі, трактор з бороною та багато інших експонатів. Усі 13 сірникових музичних інструментів функціональні, а першою була гітара. Юний майстер саме вчився грати на цьому інструменті, він йому дуже подобався. Тому вирішив

спробувати власну конструкцію. Спочатку не міг досягти потрібного звучання. Деякі деталі довелося вдосконалювати. Замінив струни. Консультувався з досвідченими майстрами. Підказували багато: які струни ставити, якого розміру гітару робити. Вони дивувалися, що цей інструмент взагалі якийсь грає, адже зроблений не за правилами. Але хлопець шукав свій метод — і знайшов. Гітара зазвучала не гірше, ніж її аналоги з традиційного матеріалу.

Керівник ансамблю Іван Сухий запропонував зробити всі інструменти із сірників. Спочатку Богдан

переробив гармонь, замінивши всі деталі на сірникові. Для неї пішло 18 тисяч сірників.

На кожен інструмент потрібен час. Приміром, бас він виготовляв довгенько, майже рік. Адже це був не простий інструмент, а, так би мовити, символ. Гітару зробив за 4 місяці, бандуру та гармошку теж.

Ансамбль під керівництвом Івана Сухого й так знаменитий на весь світ. Гра юних музикантів давно підкорила шанувальників з багатьох країн, колектив перемагав у престижних конкурсах, зокрема й міжнародних. Тепер вони грають ще й на сірникових інструментах. Це для багатьох незвично. Сам Іван Сухий — великий майстер гри на гармоні, створив у Жашкові музей цього інструмента, в якому понад півтори сотні гармонік та більш як тисяча документів, присвячених цьому інструменту.

Хтось із шанувальників запитав Богдана, чи сірникові інструменти не бутафорія. Ні, це чудові функціональні інструменти. Щоб вони були стійкими до механічних навантажень, Богдан наклеює сірникові деталі на цілісну раму, яка зазвичай зібрана з маленьких планочок твердої деревини.

У найближчих планах — виготовлення українських інструментів: ліри, гусел.

Недавно ансамбль, який грає на інструментах, створених із сірників, потрапив до Національного реєстру рекордів України. Це музичне досягнення додало Богданові та всім учасникам ансамблю нових творчих сил.



Богдан Сенчуков може зробити із сірників усе, що забажає уява

Улітку діти Сумщини відпочинуть і оздоровляться

Олександр ВЕРТИЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

ПЛАНИ. На календарі ще березень, а на Сумщині готуються до літнього оздоровлення й відпочинку наймолодших краян. Передбачають, що всі приваби літньої пори відчують майже 52 тисячі дітей віком 7—17 років, зокрема пільгових категорій.

За словами заступника начальника управління молоді й спорту Сумської ОДА Ольги Резниченко, передбачено фінансування обсягом 42 мільйони гривень, що на 8 мільйонів більше, ніж торік. Це насамперед кошти обласного, бюджетів міст і районів, інших джерел фінансування.

Планують роботу 22 позабюджетних дитячих закладів

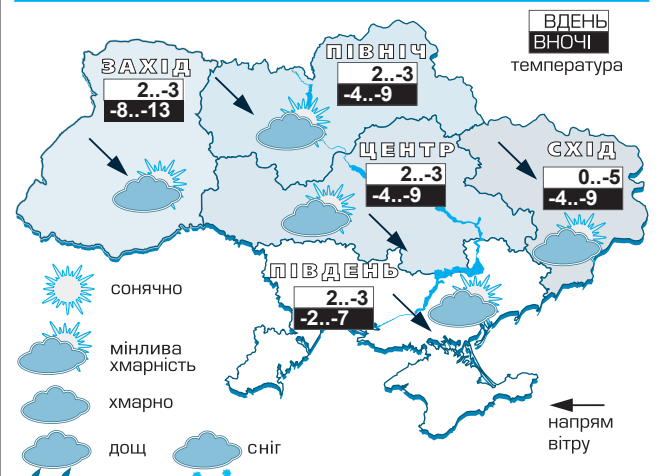
оздоровлення й відпочинку, дитячого закладу санаторного типу, двох наметових містечок і двох наметових таборів — «Коловрат» ім. Романа Атаманюка і «Табору миру».

Як наголосив голова Сумської ОДА Микола Ключко, керівники на місцях мають узяти під особистий контроль підготовку дитячих закладів, фінансування літньої

кампанії, потурбуватися про дотримання в таборах вимог техногенної та пожежної безпеки.

Хоч літо ще попереду, для 42 дітей пільгових категорій цьогорічний відпочинок уже розпочався в першій зміні Українського дитячого центру «Молода гвардія» та Міжнародного дитячого центру «Артек».

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 22 БЕРЕЗНЯ

Область	Ніч	День	Область	Ніч	День
Київська	-4 -9	+2 -3	Черкаська	-4 -9	+2 -3
Житомирська	-4 -9	+2 -3	Кіровоградська	-4 -9	+2 -3
Чернігівська	-4 -9	+2 -3	Полтавська	-4 -9	+2 -3
Сумська	-4 -9	0 -5	Дніпропетровська	-4 -9	+2 -3
Закарпатська	-8 -13	-2 +3	Одеська	-4 -9	+2 -3
Рівненська	-8 -13	+2 -3	Миколаївська	-4 -9	+2 -3
Львівська	-8 -13	+2 -3	Херсонська	-2 -7	+2 -3
Івано-Франківська	-8 -13	+2 -3	Запорізька	-2 -7	+2 -3
Волинська	-8 -13	+2 -3	Харківська	-4 -9	0 -5
Хмельницька	-8 -13	+2 -3	Донецька	-4 -9	+2 -3
Чернівецька	-8 -13	+2 -3	Луганська	-4 -9	0 -5
Тернопільська	-8 -13	+2 -3	Крим	+2 -3	+3 +8
Вінницька	-4 -9	+2 -3	Київ	-5 -7	-1 +1

Укргідрометцентр

Фортецю Тор збудують спільними зусиллями

Павло КУЩ,
«Урядовий кур'єр»

ДОБРА СПРАВА. У Слов'янську на Донеччині триває загальноміська гуманітарна акція «Збудуємо музей разом», під час якої всі бажаючі можуть зробити свій внесок у створення в парку «Шовковичиний» фрагменту старої фортеці, довкола якої й виникло саме місто. Звернення по фінансову допомогу для реалізації цікавого проекту адресували насамперед керівникам тутешніх підприємств, підприємців та меценатів, і частина з них уже відреагувала на поповнення спільної скарбниці. Як повідомив Слов'янський міський голова Вадим Лях, уже вдалося зібрати майже 200 тисяч гривень. Серед тих, хто першими відгукнувся на пропозицію взяти участь у спільній акції, ТОВ «СЛАВЕНЕРДЖІ» та «Комплекс-Центр» (по 10 тисяч гривень). Таку ж суму на відповідний банківський рахунок, за словами керівника міста, він перерахував особисто. А найбільше — 20 тисяч гривень — на добру справу пожертвував багаторічний керівник ЗАТ «Новокраматорський машинобудівний завод» Георгій Скудар. Збір коштів триває.

У Вінниці покажуть виставу про Квітку Цісік

Олег ЧЕБАН,
«Урядовий кур'єр»

ПРОЕКТ. У контексті американсько-українського благодійного проекту «Незабуття Квітка» 4—5 квітня цього року на сцені Вінницького академічного музично-драматичного театру імені Миколи Садовського відбудеться прем'єра вистави «Квітка. Пісня наяву й у снах». Ініціатором театральної постановки виступив американський піаніст і продюсер проекту «Незабуття Квітка» Алекс Гутмакер. Світова прем'єра вистави присвячується 65-річчю Квітки Цісік, яка померла від раку грудей, не доживши кілька днів до 45-річчя. Частина коштів від вистави піде на придбання ще одного пересувного мамографа для профілактики та лікування раку молочної залози в жінок Вінниччини.

П'єсу про Квітку Цісік написав драматург Олег Миколайчук-Низовець. Це перша повномасштабна вистава про співачку.