

## **Професійний стандарт**

---

*(дата внесення до Реєстру кваліфікацій)*

### **«ФАХІВЦІ З БУРІННЯ»**

#### **за групою професій:**

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ

Технік з буріння

Інженер з буріння (бурових робіт)

#### **ЗАТВЕРДЖЕНО**

**Розробником Акціонерне товариство**

**«Укргазвидобування»**

(найменування розробника, рішення (може оформлюватися протоколом), яким затверджено професійний стандарт)

**протокол засідання робочої групи № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 2023 р.**

Професійний стандарт розроблено та затверджено згідно з вимогами статті 4<sup>2</sup> Кодексу законів про працю України на підставі:

- висновку суб'єкта перевірки (СПО роботодавців/ Національного агентства кваліфікацій) від \_\_\_\_\_ про дотримання під час підготовки проєкту професійного стандарту вимог Порядку розроблення, введення в дію та перегляду професійних стандартів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2017 р. № 373
- висновку Професійної спілки працівників нафтової і газової промисловості України від \_\_\_\_\_ щодо погодження проєкту професійного стандарту

## I. Назва професійного стандарту

### Професійний стандарт «Фахівці з буріння» за групою професій:

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ

Технік з буріння

Інженер з буріння (бурових робіт)

## II. Загальні відомості про професійний стандарт

### 1. Мета діяльності за професією

Розроблення, планування, виконання та контролювання операцій, необхідних для спорудження нафтових і газових свердловин на суходолі, і на морі.

**2. Назва виду (видів) економічної діяльності, секції, розділу, групи, класу економічної діяльності та їх код згідно з Національним класифікатором України ДК 009:2010 «Класифікація видів економічної діяльності»**

<b>Секція В</b>	Добувна промисловість і розроблення кар'єрів	<b>Розділ 06</b>	Добування сирової нафти та природного газу	<b>Група 06.1</b>	Добування сирової нафти
				<b>Клас 06.10</b>	Добування сирової нафти
				<b>Група 06.2</b>	Добування природного газу
				<b>Клас 06.20</b>	Добування природного газу
		<b>Розділ 09</b>	Надання допоміжних послуг у сфері добувної промисловості та розроблення кар'єрів	<b>Група 09.1</b>	Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу
				<b>Клас 09.10</b>	Надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу

**3. Назва (назви) професії (професій) та код (коди) підкласу (підкласів) (групи) професії згідно з Національним класифікатором України ДК 003:2010 «Класифікатор професій»**

Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ, 8113;

Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ, 8113;

Технік з буріння, 3117;

Інженер з буріння (бурових робіт), 2147.2.

#### **4. Назви типових посад (за потреби)**

Професія «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»: Верховий, Робітник на буровому майданчику.

Професія «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ»: Бурильник, Підмінний бурильник.

Професія «Технік з буріння»: Майстер буровий, Майстер з буріння.

Професія «Інженер з буріння»: Начальник бурової, Інженер з буріння.

#### **5. Професійна (професійні) кваліфікація (кваліфікації), її (їх) рівень згідно з Національною рамкою кваліфікацій**

Професія «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»:

Верховий (може відповідати 3-му розряду), 3 рівень НРК;

Робітник на буровому майданчику (може відповідати 4-му розряду), 3 рівень НРК.

Професія «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ»:

Бурильник (4-ий розряд – «поза розрядом»), 5 рівень НРК.

Професія «Технік з буріння»:

Технік з буріння, 6 рівень НРК.

Професія «Інженер з буріння»:

Інженер з буріння, 7 рівень НРК

#### **6. Назва (назви) документа (документів), що підтверджує (підтверджують) професійну кваліфікацію особи**

Сертифікат про присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Верховий»/«Робітник на буровому майданчику» за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»;

сертифікат про присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Бурильник» за професією «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ»;

сертифікат про присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Технік з буріння» за професією «Технік з буріння»;

сертифікат про присвоєння/підтвердження професійної кваліфікації «Інженер з буріння» за професією «Інженер з буріння»;

свідоцтво про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації «Верховий»/ «Робітник на буровому майданчику» за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» з додатком до свідоцтва про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації; диплом кваліфікованого робітника «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» з професійною кваліфікацією «Верховий»/«Робітник на буровому майданчику» з додатком до диплома кваліфікованого робітника;

свідоцтво про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації «Бурильник» за професією «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ» з додатком до свідоцтва про присвоєння (підвищення) робітничої кваліфікації;

диплом кваліфікованого робітника «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ» з професійною кваліфікацією «Бурильник» з додатком до диплома кваліфікованого робітника;

диплом молодшого спеціаліста галузі знань 18 Виробництво та технології за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології спеціалізації Буріння свердловин;

диплом фахового молодшого бакалавра галузі знань 18 Виробництво та технології за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології, професійна кваліфікація «Бурильник»;

диплом бакалавра галузі знань 18 Виробництво та технології за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології, професійна кваліфікація «Технік з буріння»;

диплом магістра галузі знань 18 Виробництво та технології за спеціальністю 185 Нафтогазова інженерія та технології галузі знань, професійна кваліфікація «Інженер з буріння»;

інші види документів, які підтверджують професійну (-і) та/або часткову (-і) професійну (-і) кваліфікацію (-ї).

### **III. Здобуття професійної кваліфікації та професійний розвиток**

#### **1. Здобуття професійної кваліфікації**

Назва професійної та/або часткової професійної кваліфікації	Суб'єкти, уповноважені законодавством на присвоєння/підтвердження та визнання професійних кваліфікацій	
	Кваліфікаційні центри	Суб'єкти освітньої діяльності

«Верховий»	первинна професійна підготовка/перепідготовка за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»; стаж роботи на буровій не менше 6 місяців;
«Робітник на буровому майданчику»	первинна професійна підготовка/перепідготовка за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»; стаж роботи на буровій не менше 6 місяців;
«Технік з буріння»	перший (бакалаврський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; професійна кваліфікація за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» (здобувається під час навчання в закладі вищої освіти); стаж роботи за робітничою професією не менше 6 місяців, в т.ч. за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» - не менше 5 місяців;
«Інженер з буріння»	другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; професійна кваліфікація за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» (здобувається під час навчання в закладі вищої освіти); стаж роботи за робітничою професією не менше 6 місяців, в т.ч. за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» - не менше 5 місяців.

## 2. Професійний розвиток

### 1) з присвоєнням наступної професійної кваліфікації

Назва професійної та/або часткової професійної кваліфікації	Суб'єкти, уповноважені законодавством на присвоєння/підтвердження та визнання професійних кваліфікацій	
	Кваліфікаційні центри	Суб'єкти освітньої діяльності
«Робітник на буровому майданчику»	підвищення кваліфікації за професією «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ»;	

	стаж роботи за професійною кваліфікацією «Верховий» професії «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» не менше 6 місяців;
«Бурильник»	перепідготовка за професією «Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ» або фахова передвища освіта за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; стаж роботи за професійною кваліфікацією «Верховий» та/або «Робітник на буровому майданчику» професії «Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ» не менше 1 року;
«Технік з буріння»	перший (бакалаврський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; стаж роботи за професійною кваліфікацією «Бурильник» - не менше 2 років;
«Інженер з буріння»	другий (магістерський) рівень вищої освіти за спеціальністю «Нафтогазова інженерія та технології»; стаж роботи за професійною кваліфікацією «Технік з буріння» - не менше 3 років.

## **2) без присвоєння наступної професійної кваліфікації:**

**а)** Підвищення кваліфікації згідно з вимогами законодавства не рідше ніж 1 раз на 5 років з метою набуття нових/додаткових компетентностей для виконання робіт з новими обладнанням, виробами, матеріалами, засобами механізації й автоматизації, у межах оновлених технологічних процесів, з дотриманням правил, нормативно-правових актів і вимог безпечної експлуатації обладнання та умов організації праці.

**б)** Спеціальне навчання з питань охорони з урахуванням конкретних видів робіт, виробничих умов, функціональних обов'язків працівників, безпосередньо зайнятих на роботах, зазначених у Переліку робіт з підвищеною небезпекою, затвердженому наказом Держнаглядохоронпраці України від 26.01.2005 № 15, та Переліку робіт, де є потреба у професійному доборі, затвердженому наказом МОЗ та Держнаглядохоронпраці України від 23.09.94 № 263/121.

## **IV. Аббревіатури, скорочення**

<b>Абревіатура та скорочення</b>	<b>Визначення</b>
АГК	адміністративно - громадський контроль
АКБ	автоматичний ключ буровий
БР	буровий розчин
ВСО	внутрішньосвердловинне обладнання
ГДС	геофізичні дослідження
ГІВ	гідравлічний індикатор ваги
ГНВП	газонафтоводопрояви
ГРП	гідророзрив пласта
ГТН	геолого-технічний наряд
ІТП	інженерно-технічний персонал
КВП	контрольно-вимірювальні прилади
КК	кульовий кран
КНБК	компоновка низу бурильної колони
ЛГР	лігносульфонатний розчин
МДР	монтажно-демонтажні роботи
МТП	матеріально-технічне постачання
НКТ	насосно-компресорні труби
НПАОП	Нормативно-правові акти з охорони праці
ОВД	оцінка впливу на довкілля
ОК	обсадна колона
ОП	обладнання противикидне
ОЦЕ	опорно-центруючі елементи
ПБР	перемішувач бурового розчину
ПВО	противикидне обладнання
ПВР	проект виконання робіт
ПЗ	програмне забезпечення
ПКР	пневматичні клини ротора
ПЛАС (ПЛЛА)	План локалізації та ліквідації аварійних ситуацій і аварій
ПММ	паливно-мастильні матеріали
ППР	планово-попереджувальні ремонти

ПТП	порушення технологічного процесу
ПФБ	протифонтанна безпека
САРС	спеціалізована аварійно-рятувальна (газорятувальна) служба
СВП	системи верхнього приводу
СОУ	стандарти організацій
ТПВ	тверді побутові відходи
труби	обважені, обсадні, бурильні, насосно-компресорні, ведуча труба
ФА	фонтанна арматура
ЦРМ	цифрове робоче місце
ІІІ	штучний інтелект
Виконавча документація	акти; Буровий журнал; відомості на обсадні колони та НКТ, спущені в свердловину; графіки ППР, лабораторних аналізів, учбових тривог; договори на надання послуг, щодо матеріальної відповідальності; журнали обліку, аварій та ускладнень, розрахунків ціни, з питань охорони праці, перевірки обладнання; документація по роботі з персоналом; накази, розпорядження, наряд-допуски; протоколи вимірювань, випробувань, перевірок, досліджень; плани робіт; схеми; дані досліджень та лабораторні аналізи
Проектна документація	ГТН, копія робочого проєкту, проєкт ОВД, дозволи, протоколи геолого-технічних нарад, схеми бурового майданчика, руху транспорту
Нормативна документація	інструкції; паспорти; стандарти; документи з попередження та ліквідація аварій; режимно-технологічна карта та технологічні параметри; сертифікати; правила внутрішнього трудового розпорядку; Колективний договір; дозволи на проведення робіт; Система екологічного управління підприємства



## V. Опис трудових функцій

Трудові функції	Компетентності	Результати навчання			
		Знання	Уміння/ навички	Комунікація	Відповідальність і автономія
<p><b>А. Проектування та планування робіт</b></p>	<p><b>A1.Здатність виконувати інженерні обчислення, складати проектну документацію, плани-графіки, ГТН, режимно-технологічні карти на виконання робіт зі спорудження свердловин</b></p>	<p><b>A1.1.</b>Типи свердловин за призначенням  <b>A1.2.</b>Геофізичні характеристики пластів, принципи підбору та розрахунку конструкції свердловини  <b>A1.3.</b>Структура та зміст робіт зі спорудження свердловин  <b>A1.4.</b>Способи та технології буріння свердловини  <b>A1.5.</b>Процеси облаштування свердловини  <b>A1.6.</b>Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту  <b>A1.7.</b>Режимно-параметричні характеристики відпрацювання бурового інструменту  <b>A1.8.</b>Склад оснащення ОК відповідно до геологічних умов свердловини  <b>A1.9.</b>Методики обчислення параметрів процесу буріння, бурового обладнання та інструменту  <b>A1.10.</b>Зміст та вимоги до заповнення ГТН, режимно-</p>	<p><b>A1.1.</b>Визначати спосіб буріння свердловини згідно заданих умов  <b>A1.2.</b>Будувати конструкцію свердловини на підставі геофізичних характеристик залягання продуктивних пластів  <b>A1.3.</b>Проектувати алгоритми виконання технологічних операцій згідно прийнятих конструкції та облаштування свердловини, способу буріння  <b>A1.4.</b>Підбирати необхідне обладнання та інструмент  <b>A1.5.</b>Визначати та розраховувати операції з облаштування стовбуру свердловини  <b>A1.6.</b>Виконувати обчислення вишкомонтажних операцій і технологічних режимів поглиблення свердловини, її очищення та кріплення  <b>A1.7.</b>Розраховувати параметри процесу буріння свердловини та їх технічне і технологічне забезпечення  <b>A1.8.</b>Виконувати інженерні розрахунки компонувань бурового інструменту  <b>A1.9.</b>Визначати порядок відпрацювання/застосування бурового, породоруйнівного та технологічного інструменту</p>	<p><b>A1.1.</b>Погоджувати результати із замовником</p>	<p><b>A1.1.</b>Складати проектну документацію на спорудження свердловини  <b>A1.2.</b>Проводити перевірочні розрахунки  <b>A1.3.</b>Застосовувати спеціальне ПЗ для розрахунку параметрів процесів спорудження свердловин</p>

		технологічної карти	<p><b>A1.10.</b>Розробляти План робіт на кріплення свердловини на основі даних досліджень</p> <p><b>A1.11.</b>Проектувати заходи з виключення виникнення ускладнень у стовбурі свердловини</p> <p><b>A1.12.</b>Виконувати розрахунки з попередження та ліквідації свердловинних ускладнень</p> <p><b>A1.13.</b>Розраховувати параметри робіт, пов'язаних із закінченням свердловин</p> <p><b>A1.14.</b>Моделювати процеси буріння за допомогою ПЗ</p>		
	<b>A2.3.</b> Здатність коригувати режимні показники ГТН згідно фактичних умов буріння	<p><b>A2.1.</b>Методики вибору параметрів режиму буріння</p> <p><b>A2.2.</b>Особливості технологічних прийомів способів буріння</p> <p><b>A2.3.</b>Будова та принципи дії свердловинного обладнання</p> <p><b>A2.4.</b>Порядок інтерпретації даних КВП відповідно до процесу спорудження свердловин</p> <p><b>A2.5.</b>Принципи реалізації гідравлічних програм в стовбурі свердловини</p> <p><b>A2.6.</b>Умови та порядок розроблення/коригування ГТН</p>	<p><b>A2.1.</b>Імплементувати фактичні показники процесу буріння до методик інженерних розрахунків спорудження свердловин</p> <p><b>A2.2.</b>Проводити математичну обробку фактичних даних процесу спорудження свердловин</p> <p><b>A2.3.</b>Корегувати алгоритми виконання свердловинних робіт</p> <p><b>A2.4.</b>Співвідносити проєктні параметри режиму буріння з фактичними даними буріння в наявних геолого-технічних умовах</p> <p><b>A2.5.</b>Розробляти план по коригуванню етапів буріння свердловини</p> <p><b>A2.6.</b>Коригувати план робіт на кріплення свердловини</p> <p><b>A2.7.</b>Корегувати графіки обслуговування обладнання згідно його поточного технічного стану з урахуванням аналізу даних бурового журналу</p>	<b>A1.1.</b> Погоджувати результати із замовником	<p><b>A2.1.</b>Виконувати корегування ГТН та вносити зміни в режимно-технологічну карту у відповідності до фактичних даних геологічного і техніко-технологічного характеру</p> <p><b>A2.2.</b>Оперативно корегувати режимні параметри процесів руйнування вибою, гідравлічної програми очищення та цементування свердловин згідно фактичних умов буріння</p>

			<p><b>A2.8.</b>Інтерпретувати дані, отримані із закритої свердловини</p> <p><b>A2.8.</b>Розраховувати карту глушіння свердловини</p>		
	<p><b>A3.3.</b>Здатність використовувати цифрове обладнання, системне та прикладне програмне забезпечення (застосунки, у т. ч. онлайн) для вирішення виробничих завдань</p>	<p><b>A3.1.</b>Види та функціонал мобільних та комп'ютерних пристроїв</p> <p><b>A3.2.</b>Професійні цифрові застосунки</p> <p><b>A3.3.</b>Види програмного забезпечення</p> <p><b>A3.4.</b>Переваги і недоліки онлайн-платформ для проектування</p> <p><b>A3.5.</b>Умови та можливості інтегрування апаратного забезпечення, програмних структур та нецифрових об'єктів</p> <p><b>A3.6.</b>Ліцензовані моделі програмного забезпечення</p> <p><b>A3.7.</b>Принципи 3D-моделювання</p> <p><b>A3.8.</b>Принцип створення об'єктів за допомогою 3D-принтера</p> <p><b>A3.9.</b>Функції та можливі причини порушень в роботі цифрових пристроїв</p> <p><b>A3.10.</b>Можливі алгоритми вирішення проблеми</p> <p><b>A3.11.</b>Апаратні ресурси програми</p> <p><b>A3.12.</b>Умови застосування «приблизного рішення»</p> <p><b>A3.13.</b>Умови використання можливостей цифрових</p>	<p><b>A3.1.</b>Ідентифікувати та використовувати комп'ютерні й мобільні пристрої для вирішення виробничих завдань</p> <p><b>A3.2.</b>Змінювати налаштування застосунків</p> <p><b>A3.3.</b>Застосовувати при вирішенні проблем цифрові, гібридні і нецифрові рішення</p> <p><b>A3.6.</b>Визначати першоджерело та авторів цифрового вмісту</p> <p><b>A3.5.</b>Проектувати та створювати нові продукти і послуги з використанням цифрових пристроїв, вт.ч. на основі систем ШІ</p> <p><b>A3.6.</b>Визначати причини та вирішувати проблеми у випадку технічної несправності цифрового пристрою</p> <p><b>A3.7.</b>Визначати алгоритми/програми для виконання завдання</p> <p><b>A3.8.</b>Дотримуватись порядку виконання інструкцій, виявляти порушення в їх послідовності і вносити в них зміни</p>		<p><b>A3.1.</b>Індивідуально/колективно вирішувати в цифровому середовищі концептуальні проблеми і проблемні ситуації</p>

		інструментів і пристроїв для інклюзивного середовища <b>A3.14.</b> Умови, переваги і недоліки машинного перекладу, програм для синхронного перекладу			
	<b>A4.</b> Здатність управляти проектами	<b>A4.1.</b> Дозвільна документація на розроблення проекту <b>A4.2.</b> Методології та стандарти управління проектами, системи сертифікації <b>A4.3.</b> Зміст і результати етапів проекту <b>A4.4.</b> Планування проекту, підходи, моделі та інструменти планування проекту <b>A4.5.</b> Склад та формування кошторисної документації проекту <b>A4.6.</b> Управління ризиками в проекті	<b>A4.1.</b> Формувати технічне завдання та результати проекту <b>A4.2.</b> Оформляти дозвільну документацію проекту <b>A4.3.</b> Розробляти зміст проекту <b>A4.4.</b> Планувати роботу по реалізації проекту <b>A4.5.</b> Формувати календарно-сітьові графіки <b>A4.6.</b> Розробляти заходи мінімізації ризиків в проекті <b>A4.7.</b> Готувати звіти по проекту	<b>A1.1.</b> Погоджувати результати із замовником	<b>A4.1.</b> Моніторити хід реалізації проекту та управляти змінами
<b>Б. Дотримання вимог охорони праці та протипаварійних заходів</b>	<b>Б1.</b> Здатність дотримуватись вимог та умов політики, процедур охорони праці при виконанні робіт	<b>Б1.1.</b> Вимоги охорони праці та пожежної безпеки при виконанні робіт <b>Б1.2.</b> Порядок, умови та об'єкти перевірки стану охорони праці <b>Б1.3.</b> Джерела і причини небезпек, етапів і робіт на робочому місці, під час виконання яких виникає ризик небезпеки <b>Б1.4.</b> Заходи щодо мінімування рівня небезпеки, ризиків <b>Б1.5.</b> Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після	<b>Б1.1.</b> Дотримуватись вимог охорони праці при виконанні робіт <b>Б1.2.</b> Виконувати заплановані заходи з охорони праці у встановлені терміни <b>Б1.3.</b> Перевіряти справність ЗІЗ та запобіжних пристроїв <b>Б1.4.</b> Ідентифікувати виробничі ризики <b>Б1.5.</b> Вести контроль за наявністю/відсутністю прямих і непрямих ознак ГНВП, дотримуватись заходів з попередження та мінімування ГНВП	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо стану виконання робіт	<b>Б1.1.</b> Перевіряти стан охорони праці у визначені терміни <b>Б1.2.</b> Діяти в межах встановлених стандартів та процедур

		розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП <b>Б1.6.</b> Різниця між показниками нормальної поведінки свердловини і показниками потенційного викиду			
	<b>Б2.</b> Здатність забезпечувати дотримання вимог та умов політики, процедур охорони праці	<b>Б2.1.</b> Вимоги та умов політики, процедур охорони праці при виконанні робіт <b>Б2.2.</b> Перелік робіт з підвищеною небезпекою <b>Б2.3.</b> Затверджений перелік документації з питань охорони праці та порядок її ведення <b>Б2.4.</b> Порядок оцінки ризиків	<b>Б2.1.</b> Забезпечувати і контролювати дотримання запланованих заходів та вимог охорони праці при виконанні робіт <b>Б2.2.</b> Керувати роботами з підвищеною небезпекою <b>Б2.3.</b> Контролювати стан здоров'я та самопочуття працівників перед початком, протягом і по завершенню робіт <b>Б2.4.</b> Контролювати наявність, справність ЗІЗ та запобіжних пристосувань <b>Б2.5.</b> Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни <b>Б2.6.</b> Розробляти інструкції з охорони праці з безпечного ведення робіт <b>Б2.7.</b> Ідентифікувати виробничі ризики та визначати їх допустимий рівень <b>Б2.8.</b> Розробляти заходи щодо мінімізації впливу ризиків на працівників, виробництво та довкілля	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>Б1.1.</b> Оперативно коригувати виробничі процеси/режими роботи у відповідності до вимог безпечного введення робіт
	<b>Б3.</b> Здатність надавати домедичну допомогу	<b>Б3.1.</b> Способи та порядок транспортування потерпілого з	<b>Б3.1.</b> Визначати характер пошкоджень постраждалих при нещасних випадках	<b>Б3.1.</b> Оперативно інформувати керівника робіт	<b>Б3.2.</b> Надавати домедичну

		<p>місця виникнення нещасного випадку</p> <p><b>Б3.2.</b>Правила та прийоми надання домедичної допомоги постраждалим при аварії, нещасному випадку або гострому захворюванні</p> <p><b>Б3.3.</b>Місце знаходження засобів для надання домедичної допомоги</p> <p><b>Б3.4.</b>Укомплектованість аптечки та термін придатності препаратів</p>		<p>при виникненні нещасного випадку щодо місця, умов та необхідності надання медичної допомоги</p>	<p>допомогу потерпілому</p>
	<p><b>Б4.</b> Здатність виконувати підготовку та проводити інструктажі, навчання і перевірку знань з питань охорони праці та фонтанної безпеки</p>	<p><b>Б4.1.</b>Умови допуску на виробничий об'єкт, робоче місце працівників та відвідувачів</p> <p><b>Б4.2.</b>Умови та порядок проведення навчання, інструктажів та перевірки знань з питань охорони праці для підлеглих, інших працівників та відвідувачів</p> <p><b>Б2.3.</b>Затверджений перелік документації з питань охорони праці та порядок її ведення</p>	<p><b>Б4.1.</b>Планувати, організовувати, проводити, обліковувати навчальні заходи</p> <p><b>Б4.2.</b>Вести журнал із перевірки знань</p> <p><b>Б4.3.</b>Перевіряти відповідність термінів опосвідчення пристроїв, механізмів, захисних засобів, ЗІЗ</p> <p><b>Б2.5.</b>Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни</p> <p><b>Б4.4.</b>Організовувати та контролювати проведення учбових тривог з контролю свердловини згідно плану</p>	<p><b>Б4.1.</b>Будувати речення згідно правил українського правопису</p> <p><b>Б4.2.</b>Адаптувати комунікацію під особливості слухачів</p>	<p><b>Б4.1.</b>Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проектної та нормативної документації</p> <p><b>Б4.2.</b>Перевіряти уміння користуватись ЗІЗ та запобіжними пристроями</p>
<p><b>В. Проведення монтажу/демонтажу бурової установки та обладнання</b></p>	<p><b>В1.</b>Здатність контролювати підготовку обладнання і бурової установки до МДР, перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням</p>	<p><b>В1.1.</b>Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки</p> <p><b>В1.2.</b>Комплектність модулів житлового містечка</p> <p><b>В1.3.</b>Вимоги виконавчої, проектної та нормативної документації бурової установки та обладнання</p>	<p><b>В1.1.</b>Розробляти сітьові графіки спорудження бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка</p> <p><b>В1.2.</b>Розробляти та контролювати план виконання робіт та вести виконавчу документацію у визначені терміни</p>	<p><b>В1.1.</b>Узгоджувати спільні дії і виконавчу документацію із супервайзером, представником підрядної організації, замовником</p>	<p><b>В1.1.</b>Управляти бригадою</p> <p><b>В1.2.</b>Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт</p> <p><b>В1.3.</b>Дотримуватись зобов'язань щодо графіку виконання робіт</p>

		<p><b>V1.4.</b>Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання</p> <p><b>V1.5.</b>Норми організації МДР</p> <p><b>V1.6.</b>Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка</p> <p><b>V1.7.</b>Порядок, умови, схеми виконання МДР</p> <p><b>V1.8.</b>Методика проведення розрахунків монтажних операцій</p> <p><b>V1.9.</b>Технологія перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням бурової установки</p>	<p><b>V1.3.</b>Застосовувати методи оптимізації робіт, економії ресурсів</p> <p><b>V1.4.</b>Контролювати підготовку бурового обладнання до МДР згідно інструкцій та технологічних регламентів</p> <p><b>V1.5.</b>Оцінювати готовність обладнання і бурової установки до МДР згідно діючих нормативів</p>	<p><b>B4.1.</b>Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проєктної та нормативної документації</p> <p><b>V1.2.</b>Інформувати підлеглих щодо подальших дій</p> <p><b>V1.3.</b>Інформувати керівника/замовника/супервайзера щодо статусу виконання робіт</p>	<p><b>V1.4.</b>Діяти в межах встановлених стандартів та процедур</p>
	<p><b>V2.</b>Здатність виконувати монтаж/демонтаж житлового містечка для буровиків</p>	<p><b>V1.5.</b>Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка</p> <p><b>V2.1.</b>Порядок монтажу/демонтажу житлового містечка</p>	<p><b>V2.1.</b>Виконувати підготовку території для розташування житлового містечка для буровиків</p> <p><b>V2.2.</b>Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>V2.3.</b>Виконувати кріплення та розкріплення вантажів</p> <p><b>V2.4.</b>Виконувати вишкомонтажні роботи</p> <p><b>V2.5.</b>Працювати зі слюсарним інструментом</p> <p><b>V2.6.</b>Виконувати МДР</p>	<p><b>V2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>V2.1.</b>Виконувати роботи у складі бригади</p>
	<p><b>V3.</b> Здатність виконувати монтаж/демонтаж обладнання бурової установки</p>	<p><b>V3.1.</b>Схема розташування бурового обладнання</p> <p><b>V1.7.</b>Порядок, умови, схеми виконання МДР</p> <p><b>V1.1.</b>Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки</p>	<p><b>V3.1.</b>Виконувати підготовку обладнання до мобілізації</p> <p><b>V2.2.</b>Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>V2.3.</b>Виконувати кріплення та розкріплення вантажів</p>	<p><b>V2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>V2.1.</b>Виконувати роботи у складі бригади</p>

		<p><b>В3.2.</b>Склад та область застосування бурового, допоміжного та геонавігаційного обладнання</p> <p><b>В3.3.</b>Склад обладнання гирла свердловини</p> <p><b>В3.4.</b>Порядок встановлення ФА</p> <p><b>В1.4.</b>Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання</p> <p><b>В3.5.</b>Схеми стропування та зачіпки обладнання</p> <p><b>В1.9.</b>Технологія перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням бурової установки</p>	<p><b>В2.4.</b>Виконувати вишкомонтажні роботи</p> <p><b>В2.5.</b>Працювати зі слюсарним інструментом</p> <p><b>В2.6.</b>Виконувати МДР</p> <p><b>В3.2.</b>Виконувати роботи з обладнання гирла свердловини</p> <p><b>В3.3.</b>Встановлювати шурфи</p>		
	<p><b>В4.</b> Здатність виконувати підйом/опускання бурової вежі та основи</p>	<p><b>В1.4.</b>Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання</p> <p><b>В1.5.</b>Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка</p> <p><b>В4.1.</b>Інструкції/порядок монтажу/демонтажу бурової вежі</p> <p><b>В4.2.</b>Порядок та параметри системи моніторингу стану свердловини та безпеки експлуатації обладнання</p> <p><b>В4.3.</b>Будова та порядок експлуатації дистанційного пульта підняття-опускання вежі та основи</p> <p><b>В4.4.</b>Порядок/схеми запасування канатів для підйому/опускання бурової вежі та основи</p>	<p><b>В4.1.</b>Виконувати підйом/опускання вежі</p> <p><b>В2.2.</b>Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>В2.3.</b>Виконувати кріплення та розкріплення вантажів</p> <p><b>В2.4.</b>Виконувати вишкомонтажні роботи</p>	<p><b>В2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>В2.1.</b>Виконувати роботи у складі бригади</p>



	<p><b>В5.</b> Здатність перевіряти ПВО та допоміжне обладнання контролю свердловини</p>	<p><b>В5.1.</b>Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання  <b>В5.2.</b>Склад допоміжного обладнання для контролю свердловини  <b>В5.3.</b>Схема елементів ПВО на свердловині  <b>В5.4.</b>Маршрути циркуляції рідини в свердловину  <b>В5.5.</b>Порядок перевірки ПВО на герметичність  <b>В5.6.</b>Послідовність операцій, що виконується на пульті дистанційного керування для керування ПВО  <b>В5.7.</b>Порядок дій при відмові обладнання для контролю свердловини  <b>В5.8.</b>Показники зносу/виходу з ладу обладнання для контролю свердловини</p>	<p><b>В5.1.</b>Контролювати працездатність ПВО та здійснювати його перевірку  <b>В5.2.</b>Виконувати обслуговування та випробування блоку превенторів, штуцерного маніфольду та маніфольду глушіння  <b>В5.3.</b>Діагностувати можливі функціональні проблеми під час операцій з ПВО/відхилювачем</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>В5.1.</b>Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО  <b>В5.2.</b>Знімати та інтерпретувати показники КВП</p>
	<p><b>В6.</b> Здатність перевіряти готовність бурової установки до експлуатації</p>	<p><b>В1.1.</b>Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки  <b>В3.2.</b>Склад та область застосування бурового, допоміжного та геонавігаційного обладнання  <b>В1.3.</b>Вимоги виконавчої, проектної та нормативної документації бурової установки та обладнання  <b>В6.1.</b>Робочі параметри та технологічні допуски роботи бурової установки і бурового обладнання</p>	<p><b>В6.1.</b>Оцінювати технічний стан елементів бурового обладнання відповідно до вимог якості виконання МДР  <b>В6.2.</b>Вимірювати робочі параметри  <b>В6.3.</b>Виконувати опресування, пробні запуски  <b>В2.5.</b>Працювати зі слюсарним інструментом</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>В5.2.</b>Знімати та інтерпретувати показники КВП</p>

	<p><b>V7.</b> Здатність координувати виконання МДР</p>	<p><b>V1.1.</b>Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки  <b>V1.4.</b>Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання  <b>V1.6.</b>Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка  <b>V2.1.</b>Порядок монтажу/демонтажу житлового містечка</p>	<p><b>V7.1.</b>Координувати роботу вишкомонтажної бригади  <b>V7.2.</b>Налаштовувати системи моніторингу стану свердловини та безпеки експлуатації обладнання</p>	<p><b>B1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p>-</p>
	<p><b>V8.</b> Здатність керувати виробничою і господарською діяльністю вишкомонтажної бригади</p>	<p><b>V1.1.</b>Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки  <b>V1.4.</b>Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання  <b>V3.5.</b>Схеми стропування та зачіпки обладнання  <b>V1.9.</b>Технологія перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням бурової установки  <b>V4.1.</b>Інструкції/порядок монтажу/демонтажу бурової вежі  <b>V1.6.</b>Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка  <b>V8.1.</b> Вимоги до якості виконання МДР та методи перевірки якості монтажу бурового обладнання  <b>V8.2.</b> Затверджений перелік та порядок ведення документації  <b>V8.3.</b> Вимоги ділового етикету</p>	<p><b>V8.1.</b> Організувати підготовку обладнання і бурової установки до МДР, перевезення та/або переміщення з повним або частковим розбиранням  <b>V8.2.</b> Координувати мобілізацію, розміщення та монтаж на майданчику бурової установки, обладнання, житлового містечка згідно схем  <b>V8.3.</b> Контролювати якість виконання МДР бурової установки й обладнання, житлового містечка  <b>V8.4.</b> Виконувати геодезичні вимірювання, порівнювати їх з вимогами проєктної документації  <b>V1.3.</b>Застосовувати методи оптимізації робіт, економії ресурсів  <b>V1.2.</b>Розробляти та контролювати план виконання робіт та вести виконавчу документацію у визначені терміни</p>	<p><b>V1.1.</b>Узгоджувати спільні дії і виконавчу документацію із керівником робіт, супервайзером, представником підрядної організації, замовником  <b>V1.3.</b>Інформувати підлеглих щодо подальших дій  <b>V1.4.</b>Інформувати керівника/замовника/супервайзера щодо статусу виконання робіт</p>	<p><b>V1.3.</b>Дотримуватись зобов'язань щодо графіку виконання робіт  <b>V1.2.</b>Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт  <b>V8.1.</b> Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості  <b>V1.4.</b>Діяти в межах встановлених стандартів та процедур</p>

	<p><b>В9.</b> Здатність організувати і контролювати мобілізацію, розміщення та монтаж на майданчику бурової установки, обладнання, житлового містечка</p>	<p><b>В1.3.</b>Вимоги виконавчої, проектної та нормативної документації бурової установки та обладнання  <b>В1.6.</b>Схеми розміщення складових бурової установки, силового обладнання, інженерних мереж та житлового містечка  <b>В2.1.</b>Порядок монтажу/демонтажу житлового містечка  <b>В9.1.</b>Порядок облаштування свердловини при забурюванні  <b>В9.2.</b>Схеми обв'язування гирла свердловини  <b>В9.3.</b>Призначення та схеми монтажу складського господарства бурової та приймальних ємностей  <b>В9.4.</b>Схеми енерго- та водопостачання бурової  <b>В8.1.</b> Вимоги до якості виконання МДР та методи перевірки якості монтажу бурового обладнання  <b>В9.1.</b>Вимоги ділової комунікації</p>	<p><b>В9.1.</b>Контролювати виробничу і господарську діяльність вишкомонтажних бригад  <b>В9.2.</b>Контролювати організацію перевезення і розміщення на майданчику бурового верстату та обладнання  <b>В9.3.</b>Організувати і контролювати облаштування пригирлової ділянки свердловини, бурового майданчику та прилеглої території  <b>В9.4.</b>Організувати роботи з розміщення обладнання гирла свердловини та його обв'язування згідно ГТН  <b>В1.2.</b>Розробляти та контролювати план виконання робіт та вести виконавчу документацію у визначені терміни  <b>В9.5.</b>Контролювати виконання геодезичних вимірювань та оформлення їх результатів  <b>В8.3.</b> Контролювати якість виконання МДР бурової установки й обладнання, житлового містечка  <b>В9.6.</b>Контролювати встановлення шахтного напрямку  <b>В9.7.</b>Використовувати дані маркшейдерсько-геодезичних робіт</p>	<p><b>В9.1.</b>Вести перемовини з представниками підрядних організацій з отримання запланованих результатів</p>	<p><b>В9.1.</b>Контролювати дотримання підрядними організаціями запланованих результатів  <b>В9.2.</b>Контролювати план та строки виконання робіт з дотримання заходів щодо оптимізації робіт, витрат ресурсів</p>
	<p><b>В10.</b> Здатність забезпечувати проведення пусконаладжувальних робіт</p>	<p><b>В1.1.</b>Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки  <b>В3.2.</b>Склад та область застосування бурового,</p>	<p><b>В10.1.</b>Виконувати перевірку налаштування обладнання відповідно до заданих параметрів та режимів  <b>В10.2.</b>Забезпечувати водою буровий верстат</p>	<p><b>В1.4.</b>Інформувати керівника/замовника/супервайзера щодо статусу виконання робіт</p>	<p><b>В10.1.</b>Забезпечувати виконання випробування обладнання  <b>В1.2.</b>Контролювати дотримання заданої</p>

		<p>допоміжного та геонавігаційного обладнання</p> <p><b>V1.3.</b>Вимоги виконавчої, проектної та нормативної документації бурової установки та обладнання</p> <p><b>V6.1.</b>Робочі параметри та технологічні допуски роботи бурової установки і бурового обладнання</p> <p><b>V10.1.</b>Послідовність виконання пусконаладжувальних робіт бурового обладнання</p>	<p><b>V10.3.</b>Перевіряти справність роботи вишко-лебідочного блоку, системи приготування і очищення бурового розчину, герметичність маніфольду, роботи бурових насосів</p> <p><b>V10.4.</b>Контролювати стан талевого канату та кріплення мертвого кінця каната</p> <p><b>V10.5.</b>Виявляти несправності технологічного обладнання та організувати роботи з їх усунення</p> <p><b>V10.6.</b>Складати акт про випробування обладнання</p>		<p>технології і якості виконання робіт</p> <p><b>V1.3.</b>Дотримуватись зобов'язань щодо графіку виконання робіт</p> <p><b>V1.4.</b>Діяти в межах встановлених стандартів та процедур</p>
<p><b>Г.</b> <b>Обслуговування приймальних містків</b></p>	<p><b>Г1.</b> Здатність укладати/подавати труби та буровий інструмент на приймальні містки</p>	<p><b>Г1.1.</b>Принцип роботи допоміжного крана, тельфера та інших механізмів</p> <p><b>Г1.2.</b> Допустимі навантаження на обладнання</p> <p><b>Г1.3.</b> Послідовність дій при вантажо-розвантажувальних роботах</p> <p><b>Г1.4.</b> Місця розміщення та зберігання бурового інструменту</p> <p><b>Г1.5.</b> Знаки жестової комунікації</p> <p><b>Г1.6.</b> Маршрут безпечного пересування по буровому майданчику</p>	<p><b>V2.2.</b>Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>Г1.1.</b> Виконувати вантажо-розвантажувальні роботи</p> <p><b>Г1.2.</b> Кріпити/розкріплювати вантаж на приймальних містках</p>	<p><b>V2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>Г1.1.</b> Керувати гідравлічними та підйомними механізмами</p>

	<p><b>Г2.</b> Здатність виконувати замір та шаблонування бурового інструменту і труб</p>	<p><b>Г2.1.</b> Типи різьбових з'єднань  <b>Г2.2.</b> Геометричні параметри, масу, маркування, характеристики бурового інструменту і труб  <b>Г2.3.</b> Порядок та умови виконання замірів і шаблонування  <b>Г2.4.</b> Типи мастил та умови їх використання</p>	<p><b>Г2.1.</b> Виконувати зовнішній огляд труб  <b>Г2.2.</b> Загвинчувати/ розгвинчувати захисні ковпаки  <b>Г2.3.</b> Користуватися замірним інструментом  <b>Г2.4.</b> Виконувати шаблонування бурового інструменту і труб</p>	<p><b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Г2.1.</b> Очищати і змащувати різьби труб</p>
<p><b>Д. Приймання/ передавання зміни/вахти</b></p>	<p><b>Д1.</b> Здатність проводити візуальну інспекцію бурової вежі та її обладнання</p>	<p><b>В1.1.</b> Конструкція бурової установки та обладнання бурової установки  <b>В1.4.</b> Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання  <b>Д1.1.</b> Система захисту Interlock system на СВП  <b>Д1.2.</b> Схеми талевої системи</p>	<p><b>Д1.1.</b> Перевіряти стан вузлів бурової вежі  <b>Д1.2.</b> Забезпечувати чистоту на роторній площадці</p>	<p><b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Д1.1.</b> Контролювати стан та справність системи протизіткнення, елементів талевої системи  <b>Д1.2.</b> Контролювати герметичність з'єднань бурового рукава</p>
	<p><b>Д2.</b> Здатність перевіряти стан робочого місця, комплектність та стан обладнання і інструменту, захисних запобіжних улаштувань, огорожень</p>	<p><b>Д2.1.</b> Перелік і місця розташування обладнання, параметри його безпечної експлуатації  <b>А1.6.</b> Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту  <b>Д2.2.</b> Призначення, будова та технічні характеристики автоматичних механізмів, КВП, захисних пристроїв  <b>Д2.3.</b> Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні</p>	<p><b>Д2.1.</b> Перевіряти стан бурового обладнання та інструменту, талевої системи, маршових драбин та огорожень  <b>Д2.2.</b> Перевіряти відповідність наявного обладнання та інструменту робочому проекту  <b>В5.2.</b> Знімати та інтерпретувати показники КВП</p>	<p><b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Б4.2.</b> Перевіряти уміння користуватись ЗІЗ та запобіжними пристроями  <b>Д2.1.</b> Виявляти несправності та порушення  <b>Д2.2.</b> Приймати рішення та діяти щодо виявлених недоліків</p>

		<p><b>В5.3.</b>Схема елементів ПВО на свердловині</p> <p><b>Д2.4.</b> Правила користування та порядок перевірки ЗІЗ</p> <p><b>Д2.5.</b> Можливі несправності обладнання, методи їх попередження та усунення</p> <p><b>Д2.6.</b> Методи контролю свердловини</p>			
	<p><b>В5.</b> Здатність перевіряти ПВО та допоміжне обладнання контролю свердловини</p>	<p><b>В5.1.</b>Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання</p> <p><b>В5.2.</b>Склад допоміжного обладнання для контролю свердловини</p> <p><b>В5.3.</b>Схема елементів ПВО на свердловині</p> <p><b>В5.4.</b>Маршрути циркуляції рідини в свердловину</p> <p><b>В5.5.</b>Порядок перевірки ПВО на герметичність</p> <p><b>В5.6.</b>Послідовність операцій, що виконується на пульті дистанційного керування для керування ПВО</p> <p><b>В5.7.</b>Порядок дій при відмові обладнання для контролю свердловини</p> <p><b>В5.8.</b>Показники зносу/виходу з ладу обладнання для контролю свердловини</p>	<p><b>В5.1.</b>Контролювати працездатність ПВО та здійснювати його перевірку</p> <p><b>В5.2.</b>Виконувати обслуговування та випробування блоку превенторів, штуцерного маніфольду та маніфольду глушіння</p> <p><b>В5.3.</b>Діагностувати можливі функціональні проблеми під час операцій з ПВО/відхилювачем</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>В5.1.</b>Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО</p> <p><b>В5.2.</b>Знімати та інтерпретувати показники КВП</p>
	<p><b>Д3.</b> Здатність вести буровий журнал та іншу встановлену документацію</p>	<p><b>Д3.1.</b> Вимоги до якості виконання робіт згідно ГТН</p> <p><b>Д3.2.</b>Порядок заповнення Бурового журналу</p>	<p><b>Д3.1.</b> Своєчасно вносити дані в буровий журнал</p> <p><b>Д3.2.</b> Ознайомлюватись з відомостями попередньої вахти</p> <p><b>Д3.3.</b> Контролювати та фіксувати обсяги виконаних робіт</p>	-	<p><b>В5.2.</b>Знімати та інтерпретувати показники КВП</p>

			<b>Д3.4.</b> Заповнювати відомості на паперових та електронних носіях		
	<b>Д4.</b> Здатність підтримувати чистоту та безпеку на робочому місці	<b>Д4.1.</b> Місця зберігання, складання допоміжного інструменту та матеріалів на робочу місці <b>Д4.2.</b> Норми і правила щодо дотримання природоохоронних заходів бурового майданчика та прилеглої території <b>Д4.3.</b> Вимоги і правила зберігання побутових та виробничих відходів <b>Д4.4.</b> Ознаки порушень екологічної безпеки	<b>Д4.1.</b> Підтримувати території виконання робіт в безпечному робочому стані <b>Д4.2.</b> Усувати наслідки порушень вимог екологічної безпеки	-	<b>Д4.1.</b> Дотримуватись норм і правил охорони праці та екологічної безпеки
	<b>Д5.</b> Здатність перевіряти наявність та заповнення встановленої документації	<b>В8.2.</b> Затверджений перелік та порядок ведення документації	<b>Д3.2.</b> Ознайомлюватись з відомостями попередньої вахти <b>Б2.5.</b> Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни <b>Д5.1.</b> Користуватися засобами зв'язку	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт <b>Б4.1.</b> Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проектної та нормативної документації	<b>Д5.1.</b> Перевіряти відповідність записів вимогам щодо ведення документації
<b>Е. Супровід виконання СПО</b>	<b>Е1.3.</b> Здатність укладати/подавати збірки труб (свіч)	<b>Г1.5.</b> Знаки жестової комунікації <b>Г2.2.</b> Геометричні параметри, маса, маркування, характеристики бурового інструменту і труб <b>Е1.1.</b> Принцип роботи допоміжного крана, тельфера та інших механізмів	<b>Е1.1.</b> Вибирати штропа та елеватори відповідно до маси та виду труб <b>Е1.2.</b> Відкривати/закривати елеватор та фіксувати його закриття <b>Е1.3.</b> Підтягувати труби лебідкою	<b>Е1.1.</b> Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд	<b>Е1.1.</b> Забезпечувати переміщення збірки труб <b>Е1.2.</b> Контролювати момент закриття елеватора <b>Г1.1.</b> Керувати гідравлічними та

		<p><b>E1.2.</b>Допустимі навантаження на обладнання</p> <p><b>E1.3.</b>Принцип роботи та типорозміри елеваторів</p> <p><b>E1.4.</b>Терміни експлуатації елеваторів та штропів</p>	<p><b>B2.2.</b>Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>E1.4.</b> Працювати з автоматичним та механічним машинними ключами</p>		підйомними механізмами
	<p><b>E2.</b>Здатність збирати/розбирати компоновку низу колони труб</p>	<p><b>E2.1.</b>Конструкція компоновки низу колони труб</p> <p><b>E2.2.</b>Будова та принцип роботи машинного ключа та захоплюючих пристроїв</p> <p><b>E2.3.</b>Типорозміри бурових доліт</p> <p><b>E2.4.</b>Рекомендований режим буріння для запланованих доліт</p> <p><b>E2.5.</b>Опис відпрацювання доліт за стандартом IADC</p>	<p><b>E1.4.</b> Працювати з автоматичним та механічним машинними ключами</p> <p><b>E2.2.</b>Загвинчувати/розгвинчувати різьбові з'єднання</p>	<p><b>B2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>E2.1.</b>Виконувати роботи під контролем майстра бурового</p>
	<p><b>E3.</b>Здатність виконувати профілактичний ремонт обладнання для СПО</p>	<p><b>B1.4.</b>Схеми компоновки та з'єднання бурового обладнання</p> <p><b>E3.1.</b>Призначення, будова та технічні характеристики обладнання для СПО, КВП, засобів малої механізації,</p> <p><b>D2.5.</b> Можливі несправності обладнання, методи їх попередження та усунення</p>	<p><b>E3.1.</b>Усувати несправності елеватора, трубних та підвісних ключів, ручних клинів, спайдерів</p> <p><b>E3.2.</b>Очищати і змащувати рухомі частини обладнання та інструмент</p>	<p><b>B2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>E3.1.</b>Виконувати роботи під керівництвом працівників механічної служби</p>
	<p><b>І1.</b>Здатність контролювати стан обладнання в межах робочого місця протягом робочої зміни</p>	<p><b>A1.6.</b>Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту</p> <p><b>І1.1.</b>Порядок огляду обладнання</p> <p><b>І1.1.</b>Ознаки порушень в роботі обладнання</p>	<p><b>І1.1.</b>Виконувати зовнішній огляд обладнання і інструменту</p> <p><b>B10.5.</b>Виявляти несправності технологічного обладнання та організовувати роботи з їх усунення</p> <p><b>І1.2.</b>Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю тиску при бурінні</p> <p><b>І1.3.</b>Обирати цифрові технології для комунікації</p>	<p><b>B1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p> <p><b>І1.1.</b>Погоджувати внесення змін в налаштування цифрових</p>	<p><b>І1.1.</b> Усувати дрібні несправності</p>



		Д2.3. Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні		застосунків	
<b>С. Виконання операцій з колоною труб та її елементами</b>	Є1. Здатність фіксувати колону, її елементи в столі ротора	Г2.1. Типи різьбових з'єднань Г2.2. Геометричні параметри, маса, маркування, характеристики бурового інструменту і труб Є1.1. Особливості загвинчування/розгвинчування колони труб та її елементів Є1.2. Види клинів Є1.3. Схеми колони труб, штуцерного маніфольду Є1.4. Будова, технічні характеристики та принцип роботи ротора, захоплюючих пристроїв Г2.4. Типи мастил та умови їх використання	Е2.2. Загвинчувати/розгвинчувати різьбові з'єднання Є1.1. Виконувати монтаж/демонтаж клинів Г2.1. Очищати і змащувати різьби труб Є1.2. Розвантажувати колону труб в ПКР або на елеватор	Е1.1. Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд	Є1.1. Працювати з автоматичним та механічним машинними ключами Є1.2. Фіксувати колону
	Є2. Здатність встановлювати труби та збірки елементів колони на підсвічник	Г2.1. Типи різьбових з'єднань Г2.2. Геометричні параметри, маса, маркування, характеристики бурового інструменту і труб Є2.1. Порядок формування збірки труб Є2.2. Послідовність встановлення труб та збірки елементів колони на підсвічник	Г2.2. Загвинчувати/розгвинчувати захисні ковпаки В2.2. Виконувати стропальні та такелажні роботи Г1.1. Виконувати вантажо-розвантажувальні роботи	Е1.1. Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд	Є2.1. Контролювати факт встановлення труби/свічі на підсвічник Є2.2. Керувати підймальними механізмами і тими, що керуються з підлоги
	Є3. Здатність затягувати труби та елементи колони на буровий майданчик	Є3.1. Будова та технічні характеристики допоміжної лебідки Є3.2. Порядок роботи з допоміжною лебідкою (льогостю)	В2.2. Виконувати стропальні та такелажні роботи	Е1.1. Подавати бурильнику сигнали голосом, в т. ч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно	Є2.2. Керувати підймальними механізмами і тими, що керуються з підлоги

				його подальших команд	
	Є4.Здатність виконувати допоміжні операції	Є4.1.Порядок та умови встановлення цементних мостів Є4.2.Типи та види центруючих елементів та порядок їх встановлення Є4.3.Порядок встановлення системи доливу розчинів Д2.6.Методи контролю свердловини Є4.4.Типи та конструкції ФА Є4.1.Порядок монтажу, обслуговування та опресування ФА	Є4.1.Монтаж/демонтаж обладнання для доливання розчинів Є4.2.Встановлювати/демонтувати елементи ФА при освоєнні і випробуванні свердловин	В2.1.Погоджувати дії з членами бригади/вахти	Є4.1.Встановлювати центратори на обсадну трубу Є4.2.Опресовувати та обслуговувати ФА
	Г2. Здатність виконувати замір та шаблонування бурового інструменту і труб	Г2.1.Типи різьбових з'єднань Г2.2.Геометричні параметри, масу, маркування, характеристики бурового інструменту і труб Г2.3.Порядок та умови виконання замірів і шаблонування Г2.4.Типи мастил та умови їх використання	Г2.1.Виконувати зовнішній огляд труб Г2.2.Загвинчувати/розгвинчувати захисні ковпаки Г2.3.Користуватися замірним інструментом Г2.4.Виконувати шаблонування бурового інструменту і труб	Б1.1.Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	Г2.1.Очищати і змащувати різьби труб

<b>Ж. Приготування та обробка бурових розчинів</b>	<b>Ж1.</b> Здатність готувати та обробляти БР	<p><b>Ж1.1.</b> Місця, умови та правила складування і зберігання хімічних реагентів та матеріалів</p> <p><b>Ж1.2.</b> Розміри безпечних проходів на ділянці складування</p> <p><b>Г1.6.</b> Маршрути переміщення по буровому майданчику</p> <p><b>Ж1.3.</b> Типи, фізико-хімічні якості бурових розчинів та хімреагентів для їх приготування та обробки</p> <p><b>Ж1.4.</b> Дозування хімічних реагентів та способи їх введення в буровий розчин</p> <p><b>Ж1.5.</b> Системи очистки бурового розчину</p> <p><b>Ж1.6.</b> Розрахунок тривалості одного циклу циркуляції бурового розчину</p>	<p><b>В2.2.</b> Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>Ж1.1.</b> Ув'язувати вантажі, вироби, деталі та вузли обладнання</p> <p><b>Г1.1.</b> Виконувати вантажорозвантажувальні роботи</p> <p><b>Ж1.2.</b> Виконувати підготовку та очистку приймальних ємностей</p> <p><b>Ж1.3.</b> Готувати, обважувати і здійснювати хімічне оброблення БР</p> <p><b>Ж1.4.</b> Використовувати ЗІЗ при роботі з хімічними речовинами</p>	<p><b>В2.1.</b> Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p> <p><b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Є2.2.</b> Керувати підймальними механізмами і тими, що керуються з підлоги</p> <p><b>Ж1.1.</b> Дотримуватись рецептури та технології приготування БР</p> <p><b>Ж1.2.</b> Контролювати швидкість введення хімічних реагентів</p>
	<b>Ж2.</b> Здатність контролювати рівень БР в ємнісному парку бурової установки	<p><b>Ж2.1.</b> Витрати бурового розчину при бурінні свердловини</p> <p><b>Ж2.2.</b> Фактори, що впливають на гідростатичний тиск, взаємозв'язок з поровим тиском та тиском розриву пласта</p> <p><b>Ж2.3.</b> Способи контролю параметрів бурових розчинів</p>	<p><b>Ж2.1.</b> Налаштовувати системи моніторингу за рівнем бурового розчину в приймальних ємностях</p> <p><b>Ж2.2.</b> Розраховувати гідростатичний тиск на заданій глибині свердловини, нормальний поровий пластовий тиск</p>	<p><b>Е1.1.</b> Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд</p>	<b>Ж2.1.</b> Контролювати налаштований рівень рідни в ємностях
<b>З. Налаштування циркуляційних ліній та експлуатація бурових насосів</b>	<b>З1.</b> Здатність проводити візуальну перевірку стану та цілісності обладнання	<p><b>З1.1.</b> Схема циркуляції робочих рідин</p> <p><b>З1.2.</b> Конструкції, принцип дії та технічні характеристики бурових насосів, схеми їх обв'язки</p> <p><b>З1.1.</b> Гідравлічна програма роботи бурових насосів, умови та порядок її регулювання</p>	<p><b>І1.1.</b> Виконувати зовнішній огляд обладнання і інструменту</p> <p><b>Д2.1.</b> Виявляти несправності та порушення</p>	<p><b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<b>Б1.3.</b> Перевіряти справність ЗІЗ та запобіжних пристроїв

		<b>Б1.6.</b> Різниця між керуванням свердловиною та її глушінням			
	<b>З2.3.</b> Здатність налаштувати лінії циркуляції високого та низького тиску	<b>З2.1.</b> Елементи циркуляційної системи та їх призначення <b>З2.2.</b> Умови ГТН та режимно-технологічної карти <b>З2.3.</b> Послідовність виконання операцій з буріння свердловини <b>З2.4.</b> Параметри налаштування обладнання для запланованих операцій з буріння свердловини	<b>З2.1.</b> Контролювати тиск за показниками КВП <b>З2.2.</b> Приймати рішення щодо інформування бурильника згідно показників КВП	<b>Е1.1.</b> Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд	<b>З2.1.</b> Регулювати гідравлічну потужність згідно параметрів запланованої операції
	<b>З3.3.</b> Здатність контролювати роботу бурових насосів	<b>З3.2.</b> Умови ГТН та режимно-технологічної карти <b>З3.3.</b> Послідовність виконання операцій з буріння свердловини <b>З3.4.</b> Параметри налаштування обладнання для запланованих операцій з буріння свердловини <b>З1.1.</b> Гідравлічна програма роботи бурових насосів, умови та порядок її регулювання <b>З1.2.</b> Конструкції, принцип дії та технічні характеристики бурових насосів, схеми їх обв'язки	<b>З3.1.</b> Контролювати стан бурової рідини <b>З3.2.</b> Контролювати стан охолодження штоків бурового насосу	<b>В2.1.</b> Погоджувати дії з членами бригади/вахти	-
<b>И. Експлуатація циркуляційного обладнання</b>	<b>И1.</b> Здатність проводити візуальну перевірку стану та цілісності обладнання	<b>И1.1.</b> Схема циркуляції робочих рідин <b>З1.1.</b> Гідравлічна програма роботи бурових насосів, умови та порядок її регулювання <b>З1.2.</b> Конструкції, принцип дії та технічні характеристики бурових насосів, схеми їх обв'язки	<b>Ї1.1.</b> Виконувати зовнішній огляд стану обладнання <b>Д2.1.</b> Виявляти несправності та порушення	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>Б1.3.</b> Перевіряти справність запобіжних пристроїв

	<p><b>И2.</b> Здатність запускати/зупиняти та контролювати роботу підірних насосів</p>	<p><b>И2.1.</b>Конструкції, принципи роботи та технічні характеристики підірних насосів</p> <p><b>И2.2.</b>Включення підірних насосів в циркуляційні схеми</p> <p><b>И2.3.</b>Порядок запуску та зупинки підірних насосів</p> <p><b>И2.4.</b>Умови та порядок регулювання роботи підірних насосів</p>	<p><b>И2.1</b>Регулювати гідравлічну програму роботи підірних насосів</p>	<p><b>В2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p> <p><b>Е1.1.</b>Подавати бурильнику сигнали голосом, в тч. через засоби зв'язку, жестами та діяти згідно його подальших команд</p>	<p><b>И2.1.</b>Запускати/зупиняти підірні насоси згідно режимно-технологічної карти</p>
	<p><b>И3.</b>Здатність контролювати рівень та стан БР в ємнісному парку циркуляційної системи</p>	<p><b>И3.1.</b>Вимоги ГТН до параметрів БР</p> <p><b>И3.2.</b>Будову приладів для визначення параметрів БР</p> <p><b>И3.3.</b>Порядок контролю за рівнем та станом БР</p> <p><b>И3.4.</b>Схема циркуляції робочих рідин</p> <p><b>И3.5.</b>Елементи циркуляційної системи та їх призначення</p> <p><b>И3.6.</b>Склад, порядок та схема системи очистки БР</p> <p><b>И3.7.</b>Ознаки поглинання/збільшення обсягу БР в доливочній ємності</p>	<p><b>И3.1.</b>Проводити вторинну хімічну обробку БР</p> <p><b>И3.2.</b>Очищувати елементи циркуляційної системи від залишків шламу та БР</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>И3.1.</b>Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН</p>
<p><b>І.</b> <b>Впорядкування обладнання і інструменту на території бурової установки</b></p>	<p><b>І1.</b>Здатність підтримувати обладнання для проведення СПО в технічно-справному стані</p>	<p><b>І1.1.</b>Типи та принцип роботи обладнання, інструменту що використовуються</p> <p><b>І1.2.</b>Види та схеми оснасток талевої системи</p> <p><b>І1.3.</b>Послідовність дій при переоснащенні талевої системи</p> <p><b>І1.4.</b>Вимоги до кріплення мертвого та ходового кінця талевого канату</p>	<p><b>І1.1.</b>Виконувати зовнішній огляд вантажозахоплюючого обладнання, інструменту</p> <p><b>І1.2.</b>Виконувати первинний інструментальний замір</p> <p><b>І1.3.</b>Перевіряти відповідність стану обладнання технічній характеристиці, вимогам охорони праці</p> <p><b>Д2.1.</b> Виявляти несправності та порушення</p>	<p><b>В2.1.</b>Погоджувати дії з членами бригади/вахти</p>	<p><b>В2.1.</b>Виконувати роботи у складі бригади</p> <p><b>В10.4.</b>Контролювати стан талевого канату та кріплення мертвого кінця каната</p>

			<p><b>П1.4.</b>Виконувати профілактичний та дрібний ремонт обладнання</p> <p><b>Е3.2.</b>Очищати і змащувати рухомі частини обладнання та інструмент</p> <p><b>П1.5.</b>Виконувати рубку канату</p> <p><b>В2.5.</b>Працювати зі слюсарним інструментом</p> <p><b>П1.6.</b>Заводити канат згідно схеми оснащення талевої системи</p>		
	<p><b>Г2.</b> Здатність виконувати замір та шаблонування бурового інструменту і труб</p>	<p><b>Г2.1.</b>Типи різьбових з'єднань</p> <p><b>Г2.2.</b>Геометричні параметри, масу, маркування, характеристики бурового інструменту і труб</p> <p><b>Г2.3.</b>Порядок та умови виконання замірів і шаблонування</p> <p><b>Г2.4.</b>Типи мастил та умови їх використання</p>	<p><b>Г2.1.</b>Виконувати зовнішній огляд труб</p> <p><b>Г2.2.</b>Загвинчувати/розгвинчувати захисні ковпаки</p> <p><b>Г2.3.</b>Користуватися замірним інструментом</p> <p><b>Г2.4.</b>Виконувати шаблонування бурового інструменту і труб</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Г2.1.</b>Очищати і змащувати різьби труб</p>
	<p><b>І2.</b>Здатність підтримувати чистоту та безпеку на буровому майданчику</p>	<p><b>І2.1.</b>Правила і норми охорони праці, виробничої, пожежної і екологічної безпеки, виробничої санітарії</p> <p><b>І2.2.</b>Норми і правила щодо дотримання природоохоронних заходів щодо санітарного стану території</p> <p><b>Д4.3.</b>Вимоги і правила зберігання побутових та виробничих відходів</p> <p><b>І2.3.</b>Вимоги і правила вивезення відходів на утилізацію</p> <p><b>Ж1.1.</b>Місця складування та зберігання обладнання, матеріалів та інструменту</p>	<p><b>І2.1.</b>Підтримувати загальний порядок на території бурового майданчика</p> <p><b>І2.2.</b>Оперативно усувати наслідки проливу екологічно небезпечних рідин та інших порушень вимог екологічної безпеки</p> <p><b>В2.2.</b>Виконувати стропальні та такелажні роботи</p> <p><b>І2.2.</b>Ув'язувати вантажі, вироби, деталі та вузли обладнання</p> <p><b>Г1.1.</b> Виконувати вантажо-розвантажувальні роботи</p> <p><b>Є2.2.</b>Керувати підймальними механізмами, що керуються з підлоги</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Д4.1.</b>Дотримуватись норм і правил охорони праці та екологічної безпеки</p>

		<p><b>Ж1.2.</b>Розміри безпечних проходів на ділянці складування</p> <p><b>В5.4.</b>Маршрути переміщення по буровому майданчику</p>			
<b>І. Буріння свердловин</b>	<p><b>І1.</b>Здатність контролювати стан обладнання в межах робочого місця протягом робочої зміни</p>	<p><b>A1.6.</b>Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту</p> <p><b>І1.1.</b>Порядок огляду обладнання</p> <p><b>І1.1.</b>Ознаки порушень в роботі обладнання</p> <p><b>Д2.3.</b> Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні</p>	<p><b>І1.1.</b>Виконувати зовнішній огляд обладнання і інструменту</p> <p><b>В10.5.</b>Виявляти несправності технологічного обладнання та організовувати роботи з їх усунення</p> <p><b>І1.2.</b>Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю тиску при бурінні</p> <p><b>І1.3.</b>Обирати цифрові технології для комунікації</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p> <p><b>І1.1.</b>Погоджувати внесення змін в налаштування цифрових застосунків</p>	<p><b>І1.1.</b> Усувати дрібні несправності</p>
	<p><b>В5.</b> Здатність перевіряти ПВО та допоміжне обладнання контролю свердловини</p>	<p><b>В5.1.</b>Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання</p> <p><b>В5.2.</b>Склад допоміжного обладнання для контролю свердловини</p> <p><b>В5.3.</b>Схема елементів ПВО на свердловині</p> <p><b>В5.4.</b>Маршрути циркуляції рідини в свердловину</p> <p><b>В5.5.</b>Порядок перевірки ПВО на герметичність</p> <p><b>В5.6.</b>Послідовність операцій, що виконується на пульті дистанційного керування для керування ПВО</p> <p><b>В5.7.</b>Порядок дій при відмові обладнання для контролю свердловини</p>	<p><b>В5.1.</b>Контролювати працездатність ПВО та здійснювати його перевірку</p> <p><b>В5.2.</b>Виконувати обслуговування та випробування блоку превенторів, штуцерного маніфольду та маніфольду глушіння</p> <p><b>В5.3.</b>Діагностувати можливі функціональні проблеми під час операцій з ПВО/відхилювачем</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>В5.1.</b>Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО</p> <p><b>В5.2.</b>Знімати та інтерпретувати показники КВП</p>

		<b>В5.8.</b> Показники зносу/виходу з ладу обладнання для контролю свердловини			
	<b>Ї2.</b> Здатність збирати/розбирати колону бурильних труб і КНБК	<b>Ї2.1.</b> Типи й маркування бурильних труб, бурових доліт, ОЦЕ бурильної колони <b>Г2.1.</b> Типи різьбових з'єднань <b>Ї2.2.</b> Послідовність збірки КНБК згідно ГТН <b>Ї2.3.</b> Послідовність збірки свічки та встановлення штуцерного маніфольду	<b>Ї2.1.</b> Загвинчувати/ розгвинчувати труби та елементи колони за допомогою верхнього приводу бурової установки <b>Ї2.2.</b> Загвинчувати/ розгвинчувати елементи низу колони за допомогою ротору бурової установки	<b>Ї2.1.</b> Координувати дії членів вахти	<b>Ї2.1.</b> Дотримуватись режимно-технологічних параметрів буріння <b>ИЗ.1.</b> Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН <b>Ї2.1.</b> Керувати спуско-підймальними механізмами <b>Ї2.2.</b> Виявляти перші ознаки ГНВП <b>В5.1.</b> Своєчасно усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО <b>Ї2.3.</b> Забезпечувати доливання рідини <b>Ї2.4.</b> Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження <b>Ї2.5.</b> Використовувати цифрове обладнання, системне та спеціальне програмне забезпечення <b>Ї2.6.</b> Виконувати пошук та перевірку даних, цифрового контенту і нести відповідальність за інформацію, яку
	<b>Ї3.</b> Здатність забезпечувати параметри БР	<b>Ї3.1.</b> Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР <b>Ї3.2.</b> Типи обважнювачів <b>Ї3.3.</b> Дообробка і обважнення БР та спеціальних пачок <b>Ї3.4.</b> Фактори, що впливають на гідростатичний тиск в свердловині <b>Ї3.5.</b> Залежність тиску закачування розчину від щільності БР	<b>Ї3.1.</b> Розраховувати кількість хімреагентів та води для приготування БР <b>Ї3.2.</b> Контролювати процес приготування та обробки БР <b>Ї3.3.</b> Розраховувати гідростатичний тиск на заданій глибині <b>Ї3.4.</b> Розраховувати тиск подавання розчину в свердловину в залежності від щільності БР <b>Ї3.5.</b> Розрахувати тиск і об'єм рідини при заданих параметрах свердловини		
	<b>Ї4.</b> Здатність виконувати СПО	<b>Г2.1.</b> Типи з'єднувальних різьб <b>Ї4.1.</b> Склад колони труб і низу колони <b>Ї4.2.</b> Умови та вимоги установки труб на підсвічник і містки <b>Ї4.3.</b> Конструкції та принцип роботи автоматичних і механічних ключів <b>Ї4.1.</b> Конструкція й принцип роботи ПВО	<b>Ї4.1.</b> Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних і механічних ключів <b>Ї4.2.</b> Виконувати нарощування/ скорочення колони труб <b>Ї4.3.</b> Знімати/складувати труби на містки або підсвічник <b>Ї4.4.</b> Перевіряти справність протизатягувача талевого блока	<b>Ї2.1.</b> Координувати дії членів вахти <b>Ї4.1.</b> Подавати команди верховому <b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	



		<p><b>Г1.5.</b>Знаки жестової комунікації</p>	<p><b>Ї4.5.</b>Слідкувати за показниками індикатора ваги</p> <p><b>Ї4.6.</b>Оперативно реагувати на затяжки під час СПО та усувати їх</p> <p><b>Ї4.7.</b>Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО</p>		<p>зібрано та збережено</p> <p><b>Ї2.7.</b>Інтерпретувати дані, цифровий контент, отримані зі спеціального програмного забезпечення і нести відповідальність за якість інтерпретування</p> <p><b>Ї2.8.</b>Інтегрувати цифровий контент у наявні масиви в межах виконання професійних завдань та нести відповідальність за виконані дії</p> <p><b>Ї2.9.</b>Дотримуватись визначених заходів кібергігієни, захисту та безпеки</p>
	<p><b>Ї5.</b> Здатність керувати буровою установкою, в т.ч. з цифровим робочим місцем (ЦРМ), з дотриманням режимно-технологічних параметрів буріння</p>	<p><b>A1.6.</b>Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту</p> <p><b>Ї5.1.</b> Вимоги ГТН та робочого проекту на спорудження свердловини</p> <p><b>E2.3.</b>Типорозміри бурових доліт</p> <p><b>E2.4.</b>Рекомендований режим буріння для запланованих доліт</p> <p><b>Ї5.2.</b> Вплив параметрів режиму буріння на механічну швидкість та знос долота</p> <p><b>Ї5.3.</b> Принцип дії, можливості та обмеження відхилювачів</p> <p><b>Ї5.4.</b> Правила користування цифровими застосунками та спеціальним ПЗ</p> <p><b>Ї5.5.</b> Способи пошуку, перевірки та зберігання даних, цифрового контенту</p> <p><b>Ї5.6.</b> Вхідні та вихідні дані для порівняння показників КВП</p> <p><b>Ї5.7.</b> Порядок роботи із засобами цифрового зв'язку</p>	<p><b>Ї5.1.</b> Контролювати та регулювати режимні параметри буріння згідно ГТН, в т.ч. для відбору керна, регулювати тиск та подачу БР</p> <p><b>Ї5.2.</b> Проводити технологічний процес буріння свердловин, в т.ч із ускладненими геологічними умовами</p> <p><b>Ї5.3.</b> Керувати та налаштовувати системи верхнього приводу і функцій роботизації СВП</p> <p><b>Ї5.4.</b> Керувати автоматичним ключом бурильника та налаштовувати параметри його роботи</p> <p><b>Ї5.5.</b> Налаштовувати, визначати крайні точки системи протизіткнення - Anticollision system/RigSmart</p> <p><b>Ї5.6.</b> Дистанційно керувати обладнанням на майданчику та поза майданчиком</p> <p><b>Ї5.7.</b> Виконувати моніторинг/відеонагляд роботи обладнання бурового верстату та режимних параметрів буріння згідно ГТН</p> <p><b>Ї5.8.</b> Керувати буровими насосами</p> <p><b>Б1.5.</b>Вести контроль за наявністю/відсутністю прямих і</p>	<p><b>Ї2.1.</b>Координувати дії членів вахти</p> <p><b>Ї5.1.</b> Діяти як посередник для збору й обміну даними, інформацією, цифровим контентом</p>	

		<p><b>Ї5.8.</b> Вимоги захисту цифрових пристроїв, контенту та ідентичності</p> <p><b>Ї5.9.</b> Порядок дій при несанкціонованому доступі до інформації</p> <p><b>Ї5.10.</b> Політики конфіденційності щодо використання персональних даних</p> <p><b>Ї5.11.</b> Передумови, виникнення та заходи з попередження ПТП</p> <p><b>Б1.5.</b> Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання попереджувальних ознак проявів</p> <p><b>Б1.6.</b> Різниця між показниками нормальної поведінки свердловини і показниками потенційного викиду</p>	<p>непрямих ознак ГНВП, дотримуватись заходів з попередження та мінімування ГНВП</p> <p><b>Ї2.1.</b> Загвинчувати/розгвинчувати труби та елементи колони за допомогою верхнього приводу бурової установки</p> <p><b>Ї2.2.</b> Загвинчувати/розгвинчувати елементи низу колони за допомогою ротору бурової установки</p> <p><b>Ї4.4.</b> Перевіряти справність протигизтягувача талевого блока</p> <p><b>Ї5.9.</b> Розбурювати цементні стакани та мости в колоні труб</p> <p><b>Ї5.10.</b> Редагувати цифровий контент за потреби</p>		
	<p><b>Ї6.</b> Здатність встановлювати ВСО та інструмент</p>	<p><b>Ї6.1.</b> Геофізичні характеристики пласта</p> <p><b>Ї6.2.</b> Типи та призначення ВСО</p> <p><b>Ї6.3.</b> Умови та порядок використання ВСО</p> <p><b>Ї6.4.</b> Особливості спуску ВСО</p> <p><b>Ї6.5.</b> Засоби контролю та автоматизації технологічних процесів</p> <p><b>Ї6.6.</b> Характеристика, умови та порядок експлуатації обладнання для похило-спрямованих та горизонтальних свердловин, обладнання для обв'язки устя свердловини, для дослідження якості цементування</p> <p><b>Ї6.7.</b> Порядок проведення ГДС</p>	<p><b>Ї6.1.</b> Виконувати роботи з підготовки свердловини до ГДС</p> <p><b>Ї6.2.</b> Фіксувати обладнання в необхідному інтервалі свердловини</p> <p><b>Ї6.3.</b> Контролювати рівень рідини в свердловині</p>	<p><b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	

		<b>Ї6.8.</b> Призначення та умови використання лубрикатору			
	<b>Ї7.3.</b> Здатність виконувати буріння з відбором керна	<b>Ї7.1.</b> Мета відбору керна, його складування <b>Ї7.2.</b> Типи снарядів <b>Ї7.3.</b> Порядок збирання ВСО для відбору керна та спуск його в свердловину <b>Ї7.4.</b> Порядок буріння з відбором керну	<b>Ї7.1.</b> Забезпечувати процес збірки ВСО та його спуск у свердловину <b>Ї7.2.</b> Виконувати буріння з відбором керну згідно РТП різними видами снарядів	<b>Ї2.1.</b> Координувати дії членів вахти	<b>Ї7.1.</b> Забезпечувати відбір керна заданих параметрів
	<b>Ї8.3.</b> Здатність вести буровий журнал та іншу встановлену документацію	<b>Ї8.1.</b> Перелік та форми встановленої документації <b>Ї8.2.</b> Вимоги до заповнення встановленої документації	<b>Ї8.1.</b> Своєчасно заповнювати буровий журнал <b>Ї8.2.</b> Вести документацію на паперових та електронних носіях	-	-
<b>К. Кріплення свердловини</b>	<b>К1.3.</b> Здатність виконувати підготовку стовбура свердловини до спуску ОК	<b>К1.1.</b> Порядок підготовки стовбура свердловини до спуску ОК <b>К1.2.</b> Методика визначення та вибір оцінки жорсткості КНБК <b>К1.3.</b> Коефіцієнт прохідності обсадних колон в залежності від ступеню складності умов спуску	<b>К1.1.</b> Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних механізмів <b>Ї2.1.</b> Загвинчувати/розгвинчувати труби та елементи колони за допомогою верхнього приводу бурової установки <b>Ї2.2.</b> Загвинчувати/розгвинчувати елементи низу колони за допомогою ротору бурової установки <b>К1.2.</b> Проводити шаблонування та/або проробку відкритого стовбура до вибою <b>К1.3.</b> Дотримуватись режимно-технологічних параметрів проробки <b>Ї4.5.</b> Слідкувати за показниками індикатора ваги <b>Ї4.6.</b> Оперативно реагувати на зтяжки під час СПО та їх усувати	<b>Ї2.1.</b> Координувати дії членів вахти	<b>К1.1.</b> Визначити ступінь складності умов спуску ОК

			<b>Ї4.7.</b> Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО		
<b>К2.</b> Здатність збирати й опускати ОК	<b>К2.1.</b> Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб <b>Г2.1.</b> Типи різьбових з'єднань <b>К2.2.</b> Послідовність збирання обсадних труб в колону згідно ГТН і робочого проекту <b>К2.3.</b> Послідовність і технологія спуску ОК		<b>К2.1.</b> Збирати обсадні труби в ОК за допомогою верхнього приводу бурової установки <b>К2.2.</b> Збирати елементи низу ОК за допомогою ротору бурової установки <b>К2.3.</b> Доливати розчин в ОК	<b>Ї2.1.</b> Координувати дії членів вахти <b>Ї4.1.</b> Подавати команди верховому <b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>К1.1.</b> Визначити ступінь складності умов спуску ОК
<b>Ї4.</b> Здатність виконувати СПО	<b>Г2.1.</b> Типи з'єднувальних різьб <b>Ї4.1.</b> Склад колони труб і низу колони <b>Ї4.2.</b> Умови та вимоги установки труб на підсвічник і містки <b>Ї4.3.</b> Конструкції та принцип роботи автоматичних і механічних ключів <b>Ї4.1.</b> Конструкція й принцип роботи ПВО <b>Г1.5.</b> Знаки жестової комунікації		<b>Ї4.1.</b> Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних і механічних ключів <b>Ї4.2.</b> Виконувати нарощування/скорочення колони труб <b>Ї4.3.</b> Знімати/складувати труби на містки або підсвічник <b>Ї4.4.</b> Перевіряти справність протизатягувача талевого блока <b>Ї4.5.</b> Слідкувати за показниками індикатора ваги <b>Ї4.6.</b> Оперативно реагувати на затяжки під час СПО та усувати їх <b>Ї4.7.</b> Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО		<b>Ї2.1.</b> Керувати спуско-підіймальними механізмами
<b>Ї6.</b> Здатність встановлювати ВСО та інструмент	<b>Ї6.1.</b> Геофізичні характеристики пласта <b>Ї6.2.</b> Типи та призначення ВСО <b>Ї6.3.</b> Умови та порядок використання ВСО <b>Ї6.4.</b> Особливості спуску ВСО		<b>Ї6.1.</b> Виконувати роботи з підготовки свердловини до ГДС <b>Ї6.2.</b> Фіксувати обладнання в необхідному інтервалі свердловини <b>Ї6.3.</b> Контролювати рівень рідини в свердловині	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>Ї2.1.</b> Керувати спуско-підіймальними механізмами <b>Ї2.2.</b> Виявляти перші ознаки ГНВП

		<p><b>Ї6.5.</b>Засоби контролю та автоматизації технологічних процесів</p> <p><b>Ї6.6.</b>Характеристика, умови та порядок експлуатації обладнання для похило-спрямованих та горизонтальних свердловин, обладнання для обв'язки устя свердловини, для дослідження якості цементування</p> <p><b>Ї6.7.</b>Порядок проведення ГДС</p> <p><b>Ї6.8.</b> Призначення та умови використання лубрикатору</p>			
	<b>К3.</b> Здатність встановлювати цементні мости	<p><b>К3.1.</b>Призначення цементних мостів</p> <p><b>К3.2.</b>Технологія встановлення цементних мостів</p> <p><b>К3.3.</b>Технічні засоби контролю за встановленням цементних мостів</p> <p><b>К3.4.</b>Розрахунок запасу води для приготування тампонажного розчину та рідини продавлювання</p>	<b>К3.1.</b> Застосовувати пристрої контрольованого вибірного цементування та розділювальні пробки	<b>В2.1.</b> Погоджувати дії з членами бригади/вахти	-
	<b>Ї3.</b> Здатність забезпечувати параметри БР	<p><b>Ї3.1.</b>Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР</p> <p><b>Ї3.2.</b>Типи обважнювачів</p> <p><b>Ї3.3.</b>Дообробка і обважнення БР та спеціальних пачок</p> <p><b>Ї3.4.</b>Фактори, що впливають на гідростатичний тиск в свердловині</p> <p><b>Ї3.5.</b>Залежність тиску закачування розчину від щільності БР</p>	<p><b>Ї3.1.</b>Розраховувати кількість хімреагентів та води для приготування БР</p> <p><b>Ї3.2.</b>Контролювати процес приготування та обробки БР</p> <p><b>Ї3.3.</b>Розраховувати гідростатичний тиск на заданій глибині</p> <p><b>Ї3.4.</b>Розраховувати тиск подавання розчину в свердловину в залежності від щільності БР</p>		<b>И3.1.</b> Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН

			<b>Ї3.5.</b> Розрахувати тиск і об'єм рідини при заданих параметрах свердловини		
	<b>К4.3.</b> Здатність подавати цементний розчин у свердловину з використанням тампонажного обладнання	<b>К4.1.</b> Порядок цементування ОК <b>К4.2.</b> Схема обв'язки гирла свердловини при цементуванні <b>В5.1.</b> Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання	<b>К4.1.</b> Проводити обв'язку гирла свердловини згідно схеми цементування <b>К4.2.</b> Здійснювати контроль якості цементування	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>В2.1.</b> Виконувати роботи у складі бригади
	<b>К5.3.</b> Здатність перевіряти герметичність ОК	<b>Ї6.1.</b> Геофізичні характеристики пластів <b>К5.1.</b> Конструкція свердловини <b>К2.1.</b> Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб <b>Г2.1.</b> Типи різьбових з'єднань <b>К2.2.</b> Послідовність збирання обсадних труб в колону згідно ГТН і робочого проекту <b>К5.2.</b> Порядок опресування ОК <b>К5.3.</b> Інструкції з безпечного опресування ОК <b>В5.1.</b> Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання <b>Ї3.1.</b> Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР <b>К5.4.</b> Технічні характеристики, принцип та особливості роботи бурових насосів	<b>Ї5.8.</b> Керувати буровими насосами <b>К5.1.</b> Керувати системами ПВО <b>З2.1.</b> Контролювати тиск за показниками КВП	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>К5.1.</b> Контролювати та інтерпретувати показники тиску БР за КВП
<b>Л. Забезпечення виконання робіт щодо спорудження свердловини</b>	<b>Л1.1.</b> Здатність взаємодіяти із супервайзером, представниками підрядних (суміжних/сервісних) організацій	<b>Л1.1.</b> Засоби обміну та зберігання інформації <b>Л1.2.</b> Мережевий етикет <b>Л1.3.</b> Порядок роботи із засобами цифрового зв'язку	<b>Л1.1.</b> Використовувати при виконанні завдань проекту, виконавчу та нормативну документацію <b>Л1.2.</b> Співрацювати/вирішувати виробничі питання із	<b>Л1.1.</b> Надавати необхідну інформацію супервайзеру, представникам підрядних	<b>В8.1.</b> Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості

		<p><b>Л1.4.</b>Правила посилання на першоджерела</p> <p><b>Л1.5.</b>Основи авторського права</p> <p><b>Л1.6.</b>Порядок прийому/передачі документації</p>	<p>супервайзером, представниками підрядних (суміжних/сервісних) організацій</p> <p><b>Л1.3.</b>Надавати зворотній зв'язок підлеглим, представникам підрядних організацій</p> <p><b>Л1.4.</b>Вести електронне листування і зберігати інформацію визначеним чином</p> <p><b>Л1.5.</b>Попереджати та вирішувати конфліктні ситуації</p> <p><b>Л1.6.</b>Організовувати спільні з підрядною (суміжною/сервісною) організацією наради, зокрема онлайн</p>	<p>організацій, керівництву</p> <p><b>Л1.2.</b>Використовувати усну та письмову комунікацію, в т.ч. іноземною мовою</p> <p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Л1.1.</b>Самостійно обирати засоби цифрового зв'язку для взаємодії</p> <p><b>І5.1.</b>Діяти як посередник для поширення й обміну даними, інформацією, цифровим контентом</p> <p><b>Л1.2.</b>Відповідати за якість даних, які поширюються</p>
	<p><b>Л2.</b> Здатність щозмінно опрацьовувати із буровою вахтою/бригадою план виконання робіт, положення ГТН, режимно-технологічної карти, наказів</p>	<p><b>Л2.1.</b>Плани виконання робіт, зміст ГТН та режимно-технологічної карти</p> <p><b>Л2.2.</b>Накази, розпорядження керівництва</p> <p><b>Л2.3.</b>Заходи охорони праці при виконанні робіт</p> <p><b>Л2.4.</b>Принципи складання проектної документації на спорудження свердловини</p>	<p><b>Л2.1.</b>Планувати роботу бурової вахти/бригади</p> <p><b>Л2.2.</b>Проводити інструктаж щодо дотримання вимог технології та вимог охорони праці при виконанні робіт</p> <p><b>Л2.3.</b>Консолідувати та узагальнювати зауваження і пропозиції підлеглих</p> <p><b>Л2.4.</b>Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни</p>	<p><b>Л2.1.</b>Інтерпретувати/пояснювати зміст документації, наказів керівництва</p> <p><b>Б4.2.</b>Адаптувати комунікацію під особливості слухачів</p>	<p><b>В8.1.</b>Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості</p> <p><b>Б1.1.</b>Оперативно коригувати виробничі процеси/режими роботи у відповідності до вимог безпечного введення робіт</p>
	<p><b>Л3.</b>Здатність забезпечувати спорудження свердловини згідно з проектною документацією та вести облік виробничих процесів</p>	<p><b>Л2.4.</b>Принципи складання проектної документації на спорудження свердловини</p> <p><b>А1.2.</b>Геофізичні характеристики пластів, принципи підбору та розрахунку конструкції свердловини</p>	<p><b>Л1.1.</b>Використовувати при виконанні завдань проектну, виконавчу та нормативну документацію</p> <p><b>Л3.1.</b>Аналізувати обсяг та результати виробничої діяльності у відповідності до запланованого графіку</p>	<p><b>Л3.1.</b> Узгоджувати дії і виконавчу документацію із керівником, підрядними організаціями, замовником</p>	<p><b>Б1.2.</b>Контролювати дотримання заданої технології і якості виконання робіт</p> <p><b>Л3.1.</b>Вирішувати поточні технічні та організаційні проблеми</p>

		<p><b>ЛЗ.1.</b>Послідовність збирання низу колони труб та труб в колону згідно ГТН</p> <p><b>К2.1.</b>Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб</p> <p><b>К2.3.</b>Послідовність і технологія спуску ОК</p> <p><b>К5.2.</b>Порядок опресування ОК</p> <p><b>К4.1.</b>Порядок цементування ОК</p> <p><b>ЛЗ.2.</b>Схеми та порядок промивання свердловини, виконання СПО</p> <p><b>ЇЗ.1.</b>Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР</p> <p><b>ЇЗ.2.</b>Типи обважнювачів</p> <p><b>ЇЗ.3.</b>Дообробка і обважнення БР та спеціальних пачок</p> <p><b>Ї6.6.</b>Характеристика, умови та порядок експлуатації обладнання для похило-спрямованих та горизонтальних свердловин, обладнання для об'язки устя свердловини, для дослідження якості цементування</p> <p><b>ЛЗ.3.</b>Конструкція, принцип роботи і область застосування геонавігаційного обладнання</p> <p><b>Ї6.2.</b>Типи та призначення ВСО</p> <p><b>Ї6.3.</b>Умови та порядок використання ВСО</p> <p><b>Ї6.4.</b>Особливості спуску ВСО</p> <p><b>ЛЗ.4.</b>Порядок проведення ГРП</p> <p><b>ЛЗ.5.</b>Умови та порядок виконання перфорації обсадної колони, установці та</p>	<p><b>ЛЗ.2.</b>Оцінювати процес буріння свердловини за даними ГДС і показників КВП</p> <p><b>ЛЗ.3.</b>Розробляти заходи із запобігання браку та дотримуватись цих заходів</p> <p><b>ЛЗ.4.</b>Контролювати геонавігаційне супроводження коригування траєкторії стовбура свердловини</p> <p><b>ЛЗ.5.</b>Забезпечувати консервацію свердловини, ліквідацію водної свердловини</p> <p><b>ЛЗ.6.</b>Розрахувати та обліковувати кількість матеріалів для ліквідаційного тампонування свердловин</p> <p><b>ЛЗ.7.</b>Виконувати гідростатичні розрахунки та розрахунки градієнта пластового тиску</p> <p><b>ЛЗ.8.</b>Визначати необхідну щільність БР, максимально допустимі вагу БР та тиск на усті свердловини і ймовірність поглинання</p> <p><b>ЛЗ.9.</b>Розрахувати та контролювати тиск і об'єм БР при заданих параметрах свердловини</p>	<p><b>ЛЗ.2.</b>Передавати дані та обмінюватись даними в мережевих ресурсах</p>	<p><b>В8.1.</b>Приймати рішення щодо якості виконання робіт та діяти відповідно до результатів перевірки якості</p> <p><b>Б1.1.</b>Оперативно коригувати виробничі процеси/режими роботи у відповідності до вимог безпечного введення робіт</p>
--	--	--	---	--	---



		<p>розбурюванні цементних стаканів і мостів</p> <p><b>ЛЗ.6.</b>Умови консервування/ліквідації свердловини</p> <p><b>ЛЗ.7.</b>Фактори, що підвищують ризик поршнювання та помпажу</p> <p><b>ЛЗ.8.</b>Принцип дії, можливості та обмеження відхилювачів</p> <p><b>ЛЗ.9.</b>Частота і значення опресування ПВО і обладнання для контролю свердловини</p> <p><b>ЛЗ.10.</b>Послідовність операцій на пульті дистанційного керування для управління ПВО</p>			
	<p><b>Л4.</b>Здатність контролювати стан, раціональне використання, безпечність експлуатації обладнання, інструменту, КВП та своєчасність технічного обслуговування бурової установки і обладнання</p>	<p><b>Л4.1.</b>Призначення, конструкція й принцип роботи бурового обладнання, інструменту, КВП</p> <p><b>Л4.2.</b>Умови та вимоги безпечної експлуатації, зберігання та обліку обладнання, інструменту, КВП</p> <p><b>Л4.3.</b>Умови та порядок виконання технічного обслуговування обладнання та інструменту бурової установки</p> <p><b>Л4.4.</b>Властивості і реагенти бурових і тампонажних розчинів</p> <p><b>Л4.5.</b>Принципи ощадливого виробництва</p> <p><b>В8.2.</b>Затверджений перелік та порядок ведення документації</p>	<p><b>Л4.1.</b>Аналізувати фактичні показники виробничого процесу, виявляти недоліки та порушення в роботі обладнання, інструменту, КВП і оцінювати їх стан та раціональність використання</p> <p><b>Л4.2.</b>Організувати і контролювати надходження матеріалів, інструменту, запасних частин, складових БР в запланованих обсягах та у встановлені терміни</p> <p><b>Л4.3.</b>Контролювати облік витрат матеріалів, деталей і витратних матеріалів</p> <p><b>Л4.4.</b>Оформляти документацію на списання матеріальних цінностей</p> <p><b>Л4.5.</b>Контролювати відповідність вимогам термінів опосвідчення пристроїв, механізмів, захисних засобів, ЗІЗ</p>	<p><b>Л4.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо виявлених недоліків, нестачі необхідних матеріалів, інструментів, запасних частин або про завершення терміну їх дії, щодо умов їх зберігання</p>	<p><b>Л4.1.</b>Контролювати безпечність зберігання та експлуатації інструменту, матеріалів, запасних частин</p> <p><b>Л4.2.</b>Виявляти дефіцит матеріалів, запасних частин</p> <p><b>Л4.3.</b>Контролювати терміни доставки матеріалів та обладнання для виконання робіт</p> <p><b>Л4.4.</b>Виявляти порушення при зберіганні та обліку обладнання, інструменту, матеріалів, запасних частин</p> <p><b>Л4.5.</b>Приймати рішення щодо</p>

			<b>Л4.6.</b> Забезпечувати обслуговування бурового обладнання та інструменту у відповідності з планами і графіками технічного обслуговування та ремонту обладнання		усунення причин виявлених порушень
<b>Л5.</b> Здатність дотримуватись політики/ порядку захисту довкілля при виконанні робіт	<p><b>Л5.1.</b>Затверджений перелік документації з питань охорони довкілля та порядок його ведення</p> <p><b>Л5.2.</b>Норми і правила щодо дотримання природоохоронних заходів щодо санітарного стану території</p> <p><b>Л5.3.</b>Вимоги і правила зберігання побутових та виробничих відходів та порядок їх вивезення на утилізацію</p> <p><b>Л5.4.</b>Порядок проведення рекультивації землі</p>	<p><b>Л5.1.</b>Контролювати додержання норм і правил екологічної безпеки та природоохоронних заходів на буровому майданчику та прилеглий території</p> <p><b>Л5.2.</b>Ідентифікувати ризики щодо потенційного впливу виробничого процесу на довкілля</p> <p><b>Л5.3.</b>Розробляти та реалізовувати заходи щодо мінімування екологічних ризиків</p>	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<b>Б1.1.</b> Оперативно коригувати виробничі процеси/режими роботи у відповідності до вимог безпечного введення робіт	
<b>Л6.</b> Здатність забезпечувати протиаварійний захист при спорудженні свердловини	<p><b>Л6.1.</b> Інструкції з охорони праці по видах робіт при бурінні нафтових і газових свердловин</p> <p><b>Л6.2.</b>Інструкція з техногенної безпеки у сфері цивільного захисту відділення</p> <p><b>Л6.3.</b>Інструкції з експлуатації обладнання та інструменту</p> <p><b>Л6.4.</b>Типи, передумови та прояви ПТП при спорудженні свердловини і методи їх попередження</p> <p><b>Д2.3.</b>Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні</p> <p><b>Б1.5.</b>Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після</p>	<p><b>Л6.1.</b>Розробляти та реалізовувати заходи щодо запобігання виникненню причин ПТП</p> <p><b>Л6.2.</b>Розраховувати запаси міцності бурильних колони на розтяг, передачу навантаження на долото</p> <p><b>Л6.3.</b>Контролювати дегазацію БР в дегазаторі</p> <p><b>Л6.4.</b>Забезпечувати підтримання рівня та характеристик БР</p> <p><b>Л6.5.</b>Перевіряти працездатність ПВО та лінії викидів</p> <p><b>Л6.6.</b>Виконувати гідростатичні розрахунки та розрахунки градієнта пластового тиску</p>	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	<p><b>Л6.1.</b>Дотримуватись при спорудженні свердловини вимог ГТН</p> <p><b>І1.2.</b>Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю тиску при бурінні</p> <p><b>Л6.2.</b>Оперативно виконувати накази і розпорядження керівництва</p>	

		<p>розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП</p> <p><b>Л6.5.</b>Заходи попередження ГНВП і відкритих фонтанів</p> <p><b>Л6.6.</b>Умови, способи і матеріали для ліквідаційного тампонування свердловин та принцип функціонування превенторів</p> <p><b>Б1.6.1.</b>Різниця між показниками нормальної поведінки свердловини і показниками потенційного викиду</p> <p><b>Л6.7.</b>Перелік, конструкція, порядок та умови використання аварійних інструментів</p> <p><b>Л6.8.</b>Методи глушіння свердловин</p> <p><b>Л6.9.</b>Особливості газопрояву в горизонтальній свердловині</p>	<p><b>Б1.5.</b>Вести контроль за наявністю/відсутністю прямих і непрямих ознак ГНВП, дотримуватись заходів з попередження та мінімування ГНВП</p> <p><b>Л6.7.</b>Контролювати моніторинг стану свердловини після її закриття</p> <p><b>А2.8.</b>Розраховувати карту глушіння</p> <p><b>Л6.8.</b>Контролювати виконання програми глушіння свердловини</p>		
<b>М. Керування вахтою</b>	<b>М1.</b> Здатність організувати роботу з підвищення кваліфікації і професійної майстерності підлеглих	<p><b>М1.1.</b>Вимоги та умови здобуття професій та професійних кваліфікацій в напрямку буріння</p> <p><b>М1.2.</b>Порядок та умови відбору наставників</p> <p><b>Б1.5.</b>Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП</p>	<p><b>М1.1.</b>Проводити навчальні заходи для підлеглих з безаварійного спорудження свердловин із запобіганням ГНВП</p> <p><b>М1.2.</b>Забезпечувати стажування працівників на буровому майданчику</p> <p><b>М1.3.</b>Контролювати наявність та відповідність термінів посвідчень на виконання робіт підвищеної небезпеки</p>	<b>М1.1.</b> Інформувати підлеглих щодо можливостей суміщення професій, можливостей підвищення кваліфікації	<b>М1.1.</b> Контролювати володіння підлеглими знаннями, навичками безпечного виконання трудових функцій
	<b>М2.</b> Здатність забезпечувати та контролювати дотримання трудової і виробничої дисципліни	<p><b>М2.1.</b>Розпорядження керівника бурової установки та польового супервайзера</p> <p><b>М2.2.</b>Функціональні обов'язки членів вахти</p>	<p><b>М2.1.</b>Здійснювати формування вахти</p> <p><b>М2.2.</b>Коригувати/розподіляти завдання в межах професійних обов'язків з урахуванням перспективи виконання робіт</p>	<b>М2.1.</b> Лаконічно, чітко й по суті справи формулювати висновки і пропозиції	<b>М2.1.</b> Забезпечувати виконання наказів і розпоряджень у встановлені терміни <p><b>М2.1.</b>Контролювати та коригувати дії</p>

		<p><b>M2.3.</b>Технологічні вимоги щодо виконуваних робіт</p> <p><b>M2.4.</b>Методи управління персоналом щодо організації робіт</p> <p><b>M2.5.</b>Вимоги охорони праці та екологічної безпеки під час виконання робіт</p>	<p><b>M2.3.</b>Аналізувати перебіг робіт вахти у відповідності до результатів виробничої діяльності</p> <p><b>M2.4.</b>Оцінювати професійні навички членів вахти</p> <p><b>M2.5.</b>Контролювати своєчасність проходження та результати медоглядів членів вахти</p> <p><b>M2.6.</b>Контролювати наявність посвідчень щодо навчання із питань охорони праці</p>		<p>підлеглих згідно з розпорядженнями керівника бурової установки та польового супервайзера</p>
	<p><b>M3.</b>Здатність мотивувати і надавати зворотній зв'язок підлеглим</p>	<p><b>M3.1.</b>Теорії мотивації</p> <p><b>M3.2.</b>Базові принципи психології міжособистісних відносин</p> <p><b>M3.3.</b>Методики управління проектами</p> <p><b>M3.5.</b>Програми/практики нагород та стимулів за успішно виконану роботу, за професійні розвиток і зростання</p>	<p><b>M3.1.</b>Ставити цілі, розробляти план дій для їх досягнення та доводити до членів вахти</p> <p><b>M3.2.</b>Визначати досягнення членів вахти та підтримувати їхній професійний розвиток</p> <p><b>M3.3.</b>Застосовувати механізми матеріального і нематеріального стимулювання</p>	<p><b>M3.1.</b>Інформувати керівника щодо причин заохочення членів вахти</p> <p><b>M3.2.</b>Надавати конструктивний та коректувальний зворотній зв'язок членам вахти</p>	<p><b>M3.1.</b>Виявляти та усувати причини низької мотивації до виконання завдань</p>
<p><b>Н. Організація виробничого процесу</b></p>	<p><b>Н1.</b>Здатність організувати бригади відповідно до установлених технологічних режимів та завдань</p>	<p><b>Н1.1.</b>Форми організації робіт на буровому майданчику</p> <p><b>Н1.2.</b>Основи трудового законодавства</p> <p><b>Н1.3.</b>Правила безпеки в нафтогазодобувній промисловості України</p> <p><b>Н1.4.</b>Нормативні документи з організації та нормування робіт зі спорудження свердловин</p>	<p><b>Н1.1.</b>Раціонально розподіляти види робіт між членами бригади відповідно до їхньої кваліфікації</p> <p><b>Н1.2.</b>Оцінювати фактори впливу на якість виконуваних робіт</p> <p><b>Н1.3.</b>Вживати оперативні заходи щодо усунення причин відхилень від затверджених технологічних режимів та норм ГТН</p> <p><b>M2.2.</b>Коригувати/розподіляти завдання в межах професійних обов'язків з урахуванням перспективи виконання робіт</p>	<p><b>В1.3.</b> Інформувати підлеглих щодо подальших дій</p>	<p><b>В1.1.</b>Управляти бригадою</p> <p><b>Н1.1.</b>Забезпечувати та контролювати виконання членами бригади доведених виробничих завдань згідно план-графіка</p>
	<p><b>Н2.</b>Здатність організувати</p>	<p><b>Н2.1.</b>Послідовність і зміст виконання технологічних</p>	<p><b>Н2.1.</b>Забезпечувати проведення підготовчих робіт до буріння</p>	<p><b>В1.1.</b>Узгоджувати спільні дії і</p>	<p><b>Л6.1.</b>Дотримуватись при спорудженні</p>

	<p>виробничий процес і забезпечення потреб в матеріалах, запасних частинах, обладнанні та інструменті, а також послугах, у т. ч. третіх сторін</p>	<p>операцій при спорудженні свердловин  <b>Н2.2.</b>Нормативно-правові акти з організації ППР  <b>A1.7.</b>Режимно-параметричні характеристики відпрацювання бурового інструменту  <b>Н2.3.</b>Порядок обліку матеріального забезпечення спорудження свердловин  <b>A1.6.</b>Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту  <b>Н2.4.</b>Логістичне обслуговування свердловинних робіт  <b>Л4.5.</b>Принципи ощадливого виробництва  <b>Н2.5.</b>Умови та принципи енергозбереження  <b>Н2.6.</b>Умови та вимоги заповнення заявок на МТП  <b>Н2.7.</b>Порядок подання заявок на МТП</p>	<p>відповідно до вимог робочого проекту  <b>Н2.2.</b>Складати та подавати заявки на необхідні обладнання, матеріали, запчастини, інструмент та послуги згідно плану або потреб  <b>Н2.3.</b>Контролювати витрати та умови зберігання матеріалів, запасних частин, обладнання та інструменту  <b>Н2.4.</b>Складати заявки на послуги третіх сторін та контролювати виконання ними договірних умов  <b>Н2.5.</b>Складати звіти щодо виконаних робіт  <b>Н2.6.</b>Дотримуватись запланованих показників відпрацювання бурового інструменту</p>	<p>виконавчу документацію із керівником робіт, супервайзером, представником підрядної організації, замовником  <b>Н2.1.</b>Інформувати польового супервайзера, представників підрядних організацій щодо статусу виконання робіт</p>	<p>свердловини вимог ГТН  <b>І2.4.</b>Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження  <b>Н2.1.</b>Забезпечувати наявність та умови зберігання матеріалів, запасних частин, обладнання та інструментів  <b>Н2.2.</b>Організовувати транспортні послуги  <b>Н2.3.</b>У співпарці механічною службою складати графіки та плани робіт з обслуговування обладнання та інструменту</p>
	<p><b>Н3.</b>Здатність контролювати виконання прийому/передачі зміни/вахти</p>	<p><b>Н3.1.</b>Регламент/порядок прийому/передачі зміни/вахти  <b>Н3.2.</b>Методичні та нормативні матеріали з організації робіт зі спорудження свердловин  <b>Н3.3.</b>Порядок організації роботи бригад</p>	<p><b>Н3.1.</b>Контролювати повноту змінної вахти  <b>Н3.2.</b>Контролювати наявність, порядок ведення, оформлення встановленої документації у визначені терміни та перевіряти відповідність записів вимогам щодо ведення документації</p>	<p><b>В1.3.</b>Інформувати підлеглих щодо подальших дій  <b>Н3.1.</b>Забезпечувати і обмін інформацією щодо виконання робіт  <b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо</p>	<p><b>Н3.1.</b>Організовувати і адміністративно-громадський контроль стану охорони праці</p>

				стану виконання робіт	
	<p><b>Н4.3</b>датність контролювати відповідність технологічних процесів проектним вимогам ГТН</p>	<p><b>Ї5.1.</b> Вимоги ГТН та робочого проекту на спорудження свердловини</p> <p><b>Н4.1.</b>Послідовність етапів спорудження свердловини</p> <p><b>Н4.2.</b>Технологія та організація спуску та цементування ОК</p> <p><b>Н4.3.</b>Можливі ускладнення при підготовці стовбура свердловини до цементування</p> <p><b>Н4.4.</b>Типи та рецептури промивальних рідин при бурінні свердловин, вт.ч. в складних геологічних умовах</p> <p><b>Н4.5.</b>Порядок та умови регенерації бурових промивальних рідин</p> <p><b>Н4.6.</b>Рецептура, порядок/умови підбору реагентів та обважувачів для обробки БР</p> <p><b>Н4.7.</b>Порядок розробки гідравлічної програми промивання та цементування свердловин</p> <p><b>Д2.3.</b>Робочі параметри системи контролю тиску при бурінні</p> <p><b>Л3.7.</b>Фактори, що підвищують ризик поршнювання та помпажу</p> <p><b>Н4.8.</b>Фактори, що впливають на цементування при створенні первинного бар'єру</p>	<p><b>Н4.1.</b>Забезпечувати дотримання вимог ГТН щодо швидкості виконання свердловинних операцій</p> <p><b>Н4.2.</b>Забезпечувати збереження міцності свердловини, ізоляції продуктивних та водонапірних горизонтів згідно ГТН</p> <p><b>Н4.3.</b>Забезпечувати та контролювати підготовку стовбура свердловини та обсадних труб до спуску ОК</p> <p><b>Н4.4.</b>Контролювати виконання та результати робіт з опресування ОК, ПВО та маніфольда на очікуваний тиск</p> <p><b>Н4.5.</b>Контролювати виконання проектних режимів гідравлічної програми цементування</p> <p><b>Н4.6.</b>Забезпечувати та контролювати виконання виробничих завдань згідно плану графіка</p> <p><b>Н4.7.</b>Контролювати витрати реагентів, приготування, обробку і регенерацію БР згідно вимогам ГТН та дотримання густини БР в інтервалах сумісних та несумісних умов буріння</p> <p><b>Н4.8.</b>Забезпечувати моніторинг властивостей промивальних рідин на викидній лінії та вчасну ідентифікацію причин їх аномальної зміни</p> <p><b>Н4.9.</b>Контролювати виконання заходів дегазації БР</p>	<p><b>Н4.1.</b>Інформувати організацію-проектувальника щодо потреби в зміні проектних рішень згідно фактичних гірничо-геологічних умов</p> <p><b>Н4.2.</b> Встановлювати і доводити до підлеглих виробничі завдання</p>	<p><b>Н4.1.</b>Забезпечувати досягнення проектної глибини з витратою матеріалів згідно проектних норм</p> <p><b>Н4.2.</b>Контролювати якість виконання робіт на рівні окремих операцій</p> <p><b>Н4.3.</b>Контролювати виконання планових завдань при бурінні</p> <p><b>Ї2.4.</b>Дотримуватись вимог ощадливого виробництва та енергозбереження</p> <p><b>Н4.4.</b>Контролювати дотримання параметрів БР і спеціальних технологічних рідин для реалізації етапів спорудження свердловини</p>

			<b>Ї.2.</b> Забезпечувати дотримання робочих параметрів системи контролю тиску при бурінні		
<b>Н5.</b> Здатність контролювати порядок експлуатації бурового обладнання та метрологічне забезпечення свердловинних операцій	<b>A1.6.</b> Номенклатура, конструктивні особливості, технічні характеристики, принцип дії та умови експлуатації бурового і допоміжного обладнання та бурового інструменту <b>Н5.2.</b> Вимоги автоматизації технологічних процесів <b>Н5.3.</b> Принципи і порядок функціонування та експлуатації КВП <b>Н5.4.</b> Засоби контролю просторового положення траси свердловини	<b>Н5.1.</b> Контролювати виконання обслуговування бурового обладнання та інструменту у відповідності з планами і графіками технічного обслуговування та ремонту обладнання <b>Н5.2.</b> Контролювати наявність на буровій копії технічних паспортів та інструкцій з експлуатації обладнання <b>Н5.3.</b> Забезпечувати контроль та ідентифікацію показань пристроїв автоматизації процесів спорудження свердловин <b>Н5.4.</b> Забезпечувати виведення вибою свердловини в намічене коло покладу <b>Н5.5.</b> Забезпечувати своєчасність метрологічного контролю КВП <b>Н5.6.</b> Контролювати наявність пакету документів на обладнання сервісної служби (компанії)	<b>Н5.1.</b> Взаємодіяти з механічною службою з питань експлуатації, технічного обслуговування та ремонту бурового обладнання	<b>Н5.1.</b> Контролювати порядок експлуатації бурового обладнання згідно з вимогами нормативної документації <b>Н5.1.</b> Контролювати відповідність показників КВП параметрам ГТН, режимно-технологічної карти, умовам енергоефективності та екологічної безпеки <b>Н5.1.</b> Контролювати обслуговування сервісного обладнання	
<b>Н6.</b> Здатність контролювати траєкторію буріння/геонавігацію свердловини	<b>Н6.1.</b> Умови, вимоги та порядок виконання похило-скерованого та горизонтального буріння <b>Н6.2.</b> План робіт на похило-скероване буріння	<b>Н6.1.</b> Планувати та організовувати виконання робіт по геонавігаційному супроводженню буріння свердловин <b>Н6.2.</b> Організовувати та контролювати встановлення обладнання для корегування траєкторії ствола свердловини <b>Н6.3.</b> Контролювати налаштування (визначення крайніх точок) системи	<b>Н6.1.</b> Координація робіт із сервісною службою (компанією) згідно плану робіт	<b>Н6.1.</b> Контролювати виконання робіт по геонавігаційному супроводженню буріння свердловин та по коригуванню поточної траєкторії стовбуру свердловини	

			<p>протизіткнення - Anticollision system/RigSmart, справність протизатягувача талевого блока</p> <p><b>Ї5.7.</b> Виконувати моніторинг/ відеонагляд роботи обладнання бурового верстату та режимних параметрів буріння згідно ГТН</p>		
	<p><b>Н7.3</b>датність контролювати спорудження свердловини з дотриманням норм і правил екологічної безпеки та охорони довкілля</p>	<p><b>Н7.1.</b>Законодавчі та нормативно-правові акти з екологічної безпеки та охорони довкілля</p> <p><b>Н7.2.</b>Природоохоронні заходи під час спорудження свердловин на нафту і газ</p> <p><b>Н7.3.</b>Порядок підготовки бурових майданчиків та заходи з рекультивації земель</p> <p><b>Н7.4.</b>Умови та порядок спорудження спостережних та водних (гідрологічних) свердловин</p> <p><b>Н7.5.</b>Методи контролю свердловини</p> <p><b>Н7.6.</b>Правила розробки нафтових і газових родовищ</p>	<p><b>Н7.1.</b>Контролювати процеси запобігання та ліквідації можливої токсичної дії виробництва на ґрунт і ґрунтові води</p> <p><b>Н7.2.</b>Забезпечувати проведення та контролювати результати заходів з рекультивації земель, згідно з галузевим стандартом</p> <p><b>Н7.3.</b>Контролювати спорудження/ліквідацію спостережних та водних (гідрологічних) свердловин</p> <p><b>Н7.4.</b>Моніторити показники КВП стану спостережних та водних (гідрологічних) свердловинах під час буріння свердловини на нафту та газ</p> <p><b>Н7.5.</b>Ідентифікувати ризики щодо потенційного впливу на довкілля</p> <p><b>Н7.6.</b>Розробляти заходи щодо усунення та мінімування екологічних ризиків</p>	-	<p><b>Н7.1.</b>Нести відповідальність за порушення природоохоронного законодавства</p>
<p><b>О. Організація роботи бурових бригад</b></p>	<p><b>О1.3</b>датність організувати своєчасне ознайомлення бурових бригад із змістом та вимогами ГТН, контролювати дотримання трудової,</p>	<p><b>Н1.2.</b>Основи трудового законодавства</p> <p><b>О1.1.</b>Вимоги охорони праці, інструкції щодо організації роботи бригадним методом</p>	<p><b>О1.1.</b>Реалізовувати організаційно-методичну роботу щодо якісного спорудження свердловин</p> <p><b>О1.2.</b>Здійснювати проведення загальних зборів бурових бригад</p>	<p><b>Б4.1.</b>Пояснювати положення/позиції інструкцій, паспортів, виконавчої, проектної та нормативної документації</p>	<p><b>О1.1.</b>Організувати наради</p> <p><b>М2.1.</b>Контролювати та коригувати дії підлеглих згідно з розпорядженнями керівника бурової</p>



	виробничої дисципліни, забезпечувати побутові умови		<b>О1.3.</b> Проводити інструктажі і перевірку знань з питань охорони праці та фонтанної безпеки <b>О1.4.</b> Контролювати дотримання виконавчої, трудової, виробничої, санітарної дисципліни	<b>О1.1.</b> Інформувати підлеглих щодо змін у виробничих умовах	установки та польового супервайзера
	<b>О2.3.</b> Здатність контролювати і забезпечувати професійний рівень членів бригади	<b>М1.1.</b> Вимоги та умови здобуття професій та професійних кваліфікацій в напрямку буріння <b>О2.1.</b> Функціональні обов'язки членів бурової бригади <b>О2.2.</b> Технологічні вимоги щодо кожного виду робіт <b>М2.4.</b> Методи управління персоналом щодо організації робіт <b>М3.1.</b> Теорії мотивації <b>М3.2.</b> Базові принципи психології міжособистісних відносин <b>М3.5.</b> Програми/практики нагород та стимулів за успішно виконану роботу, за професійні розвиток і зростання	<b>О2.1.</b> Визначати потреби у навчанні <b>О2.2.</b> Забезпечувати умови для професійного розвитку підлеглих <b>М3.1.</b> Виявляти та усувати причини низької мотивації до виконання завдань <b>М3.3.</b> Застосовувати механізми матеріального і нематеріального стимулювання	<b>О2.1.</b> Інформувати підлеглих щодо можливостей підвищення кваліфікації <b>М3.2.</b> Надавати конструктивний та коректувальний зворотній зв'язок членам вахти	<b>О2.1.</b> Контролювати професійний рівень членів бригади <b>О2.2.</b> Організовувати/забезпечувати стажування працівників на буровому майданчику
<b>П. Здійснення інженерного моніторингу, технічного та авторського нагляду</b>	<b>П1.</b> Здатність виконувати та контролювати положення ГТН	<b>Н2.1.</b> Послідовність і зміст виконання технологічних операцій при спорудженні свердловин <b>Ї5.1.</b> Вимоги ГТН та робочого проекту на спорудження свердловини <b>П1.1.</b> Кількісні та якісні показники проходки свердловини <b>П1.2.</b> Методика визначення параметрів режиму буріння відповідно до фактичних геолого-технічних умов	<b>П1.1.</b> Забезпечувати проводку свердловини до проектної глибини <b>Н2.6.</b> Дотримуватись запланованих показників відпрацювання бурового інструменту <b>П1.2.</b> Забезпечувати виконання свердловиною геологічного та технологічного завдання <b>П1.3.</b> Контролювати терміни виконання окремих операцій та їх матеріально-технічних умов		<b>П1.1.</b> Контролювати відповідність технологічних процесів буріння свердловини вимогам ГТН <b>П1.1.</b> Контролювати строки дії дозволів на викиди, розміщення відходів, спецводокористування

		<p><b>Н4.6.</b>Рецептура, порядок/умови підбору реагентів та обважувачів для обробки БР</p> <p><b>П1.3.</b>Ресурсозбережувальні та екологічнобезпечні заходи ведення робіт зі спорудження свердловин</p>	<p>забезпечення згідно вимог ГТН, робочого проекту</p> <p><b>П1.4.</b>Забезпечувати отримання та ідентифікацію даних про процес спорудження свердловин в режимі реального часу</p> <p><b>П1.5.</b>Контролювати технологію та результати обробки БР хімреагентами та обважувачем</p> <p><b>П1.6.</b>Контролювати спорудження свердловини з дотриманням вимог охорони довкілля</p> <p><b>Н7.6.</b>Розробляти заходи щодо усунення та мінімування екологічних ризиків</p>		<p><b>П1.1.</b>Дотримуватись вимог тимчасового зберігання ТПВ та передачі на утилізацію</p>
	<p><b>П2.3.</b>Здатність контролювати параметри програми очищення свердловин</p>	<p><b>Ї3.1.</b>Класифікація БР, умови, порядок та послідовність використання і приготування БР</p> <p><b>П2.1.</b>Типи, властивості та умови застосування газорідних сумішей</p> <p><b>П2.2.</b>Порядок розрахунку систем циркуляції газорідних сумішей</p> <p><b>П2.3.</b>Рецептури БР в складних геологічних умовах</p> <p><b>П2.4.</b>Методи запобігання та ліквідації флюїдопроявів</p> <p><b>П2.5.</b>Методи очищення промивальних рідин</p> <p><b>П2.6.</b>Екологічні вимоги до процесів приготування, циркуляції та очищення БР</p>	<p><b>Н4.7.</b>Контролювати витрати реагентів, приготування, обробку і регенерацію БР згідно вимогам ГТН та дотримання густини БР в інтервалах сумісних та несумісних умов буріння</p> <p><b>Ї3.4.</b>Розраховувати тиск подавання розчину в свердловину в залежності від щільності БР</p> <p><b>Ї3.5.</b>Розрахувати тиск і об'єм рідини при заданих параметрах свердловини</p> <p><b>П2.1.</b>Виконувати аналіз/прогнозування впливу гідравлічних і аеродинамічних та фізико-реологічних властивостей циркуляційного середовища на стан свердловини</p> <p><b>П2.2.</b>Контролювати застосування комплексних схем регенерації БР</p> <p><b>П2.3.</b>Забезпечувати дотримання вимог щодо екологічної безпеки БР</p>		<p><b>П2.1.</b>Контролювати якість та періодичність перевірки ПВО</p>

	<p><b>ПЗ.</b> Здатність контролювати цементування свердловини</p>	<p><b>К2.1.</b> Типи та конструкція ОК, маркування обсадних труб  <b>Г2.1.</b> Типи різьбових з'єднань  <b>К2.2.</b> Послідовність збирання обсадних труб в колону згідно ГТН і робочого проекту  <b>К2.3.</b> Послідовність і технологія спуску ОК  <b>ПЗ.1.</b> Умови роботи ОК  <b>ПЗ.2.</b> Номенклатура, призначення та порядок застосування технологічного оснащення ОК  <b>ПЗ.3.</b> Класифікація тампонажних матеріалів, рецептури цементних розчинів, буферних та продавлювальних рідин  <b>К4.1.</b> Порядок цементування ОК  <b>К4.2.</b> Схема обв'язки гирла свердловини при цементуванні  <b>В5.1.</b> Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання  <b>ПЗ.4.</b> Чинники, що впливають на якість цементування  <b>ПЗ.5.</b> Методи контролю якості цементування ОК</p>	<p><b>ПЗ.1.</b> Контролювати комплектування ОК, порядок їх спуску та цементування  <b>ПЗ.2.</b> Контролювати рецептуру та показники властивостей цементного розчину, а також буферних та продавлювальних рідин відповідно до фактичних умов свердловини</p>		<p><b>ПЗ.1.</b> Контролювати дотримання умов збереження колекторських властивостей продуктивних горизонтів</p>
<p><b>Р. Супровід досліджень, випробувань, закінчення свердловини</b></p>	<p><b>Ї4.</b> Здатність виконувати СПО</p>	<p><b>Г2.1.</b> Типи з'єднувальних різьб  <b>Ї4.1.</b> Склад колони труб і низу колони  <b>Ї4.2.</b> Умови та вимоги установки труб на підсвічник і містки  <b>Ї4.3.</b> Конструкції та принцип роботи автоматичних і механічних ключів</p>	<p><b>Ї4.1.</b> Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних і механічних ключів  <b>Ї4.2.</b> Виконувати нарощування/ скорочення колони труб  <b>Ї4.3.</b> Знімати/складувати труби на містки або підсвічник  <b>Ї4.4.</b> Перевіряти справність протизатягувача талевого блока</p>	<p><b>Ї2.1.</b> Координувати дії членів вахти  <b>Ї4.1.</b> Подавати команди верховому  <b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо</p>	<p><b>Ї2.1.</b> Керувати спуско-підіймальними механізмами  <b>Ї2.2.</b> Виявляти перші ознаки ГНВП  <b>Ї2.3.</b> Забезпечувати доливання рідини</p>

		<p><b>Ї4.1.</b>Конструкція й принцип роботи ПВО</p> <p><b>Г1.5.</b>Знаки жестової комунікації</p>	<p><b>Ї4.5.</b>Слідкувати за показниками індикатора ваги</p> <p><b>Ї4.6.</b>Оперативно реагувати на затяжки під час СПО та усувати їх</p> <p><b>Ї4.7.</b>Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО</p>	стану виконання робіт	
<b>Ї6.</b> Здатність встановлювати ВСО та інструмент	<p><b>Ї6.1.</b>Геофізичні характеристики пласта</p> <p><b>Ї6.2.</b>Типи та призначення ВСО</p> <p><b>Ї6.3.</b>Умови та порядок використання ВСО</p> <p><b>Ї6.4.</b>Особливості спуску ВСО</p> <p><b>Ї6.5.</b>Засоби контролю та автоматизації технологічних процесів</p> <p><b>Ї6.6.</b>Характеристика, умови та порядок експлуатації обладнання для похило-спрямованих та горизонтальних свердловин, обладнання для обв'язки устя свердловини, для дослідження якості цементування</p> <p><b>Ї6.7.</b>Порядок проведення ГДС</p> <p><b>Ї6.8.</b> Призначення та умови використання лубрикатору</p>	<p><b>Ї6.1.</b>Виконувати роботи з підготовки свердловини до ГДС</p> <p><b>Ї6.2.</b>Фіксувати обладнання в необхідному інтервалі свердловини</p> <p><b>Ї6.3.</b>Контролювати рівень рідини в свердловині</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Ї2.1.</b>Керувати спуско-підіймальними механізмами</p> <p><b>Ї2.2.</b>Виявляти перші ознаки ГНВП</p>	
<b>Р1.</b> Здатність регулювати роботу бурового обладнання та ПВО	<p><b>Л4.1.</b>Призначення, конструкція й принцип роботи бурового обладнання, інструменту, КВП</p> <p><b>В5.1.</b>Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання</p> <p><b>Б1.5.</b>Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після</p>	<p><b>Ї5.8.</b>Керувати буровими насосами</p> <p><b>В5.1.</b>Контролювати працездатність ПВО та здійснювати його перевірку</p> <p><b>Б1.5.</b>Вести контроль за наявністю/відсутністю прямих і непрямих ознак ГНВП, дотримуватись заходів з попередження та мінімування ГНВП</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>И3.1.</b>Контролювати відповідність стану БР вимогам ГТН</p> <p><b>Р1.1.</b>Контролювати роботу обладнання бурової установки за показниками КВП</p> <p><b>В5.1.</b>Своєчасно</p>	

		розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП <b>Б1.6.</b> Різниця між показниками нормальної поведінки свердловини і показниками потенційного викиду <b>Р1.1.</b> Причини поглинання БР	<b>ЇЗ.1.</b> Розраховувати кількість хімреагентів та води для приготування БР <b>ЇЗ.2.</b> Контролювати процес приготування та обробки БР <b>Р1.1.</b> Встановлювати причини поглинань БР		усувати недоліки/ порушення в роботі ПВО
	<b>Р2.</b> Здатність забезпечувати проведення ГДС	<b>Р2.1.</b> Геологічна частина місця проведення ГДС <b>Р2.2.</b> Види ГДС, умови, порядок підготовки і проведення ГДС <b>Р2.3.</b> Порядок організації робіт на буровій під час проведення ГДС <b>Р2.4.</b> Заходи з підготовки стовбура свердловини для проведення ГДС <b>Р2.5.</b> Умови застосування, конструкції пристроїв та режими буріння для відбору керну <b>Р2.6.</b> Методи та засоби відбору і аналізу свердловинних шламових проб <b>Р2.7.</b> Принципи обробки та аналізу геофізичних даних	<b>Р2.1.</b> Контролювати наявність допусків (дозволів) для проведення небезпечних робіт <b>Р2.2.</b> Визначати параметри для проведення ГДС <b>Р2.3.</b> Складати заявки на проведення ГДС та супутніх робіт <b>Р2.4.</b> Оцінювати потенційний вплив руху кабелю та інструменту на кабелі на привибійний тиск <b>Р2.5.</b> Організовувати проведення підготовчих робіт для ГДС <b>Р2.6.</b> Виконувати аналіз та інтерпретацію даних завершальних ГДС <b>Р2.7.</b> Контролювати супровід та технології відбору керну	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт <b>Л1.3.</b> Надавати зворотній зв'язок підлеглим, представникам підрядних організацій	<b>Р2.1.</b> Перевіряти отриманий результат ГДС свердловин на відповідність ГТН, робочому проєкту
	<b>Р3.</b> Здатність забезпечувати проведення випробувань та закінчення свердловини	<b>Р3.1.</b> Технології проведення випробування свердловин, продуктивних пластів <b>Р3.2.</b> Технологічні схеми і принципи проєктування закінчення свердловин <b>Р3.3.</b> Вимоги нормативної та проєктної документації на випробування та закінчення свердловин	<b>Р2.1.</b> Контролювати наявність допусків (дозволів) для проведення небезпечних робіт <b>Р3.1.</b> Визначати нафтогазоносність геологічного розрізу порід <b>Р3.2.</b> Визначати геометрію продуктивного покладу, гідродинамічні характеристики колектора та фізичні властивості пластових флюїдів		<b>Р3.1.</b> Контролювати роботи з підготовки свердловини до освоєння та випробування <b>Р3.2.</b> Перевіряти отриманий результат випробування свердловин на

		<p><b>Р3.4.</b>Умови та порядок використання обладнання при випробуванні свердловини</p> <p><b>Р3.5.</b>Заходи і технологічні основи освоєння свердловин</p> <p><b>Р3.6.</b>Форми необхідної технічної документації</p>	<p><b>Р3.3.</b>Контролювати фізико-механічні якості ізоляційної оболонки обсадних труб з урахуванням впливу технологічних показників цементного розчину</p> <p><b>Р3.4.</b>Визначати методи розкольматації та виклику притоку флюїдів з продуктивних горизонтів</p> <p><b>Р3.5.</b>Організовувати очищення бурового майданчика і прилеглої території від посторонніх предметів</p> <p><b>Р3.6.</b>Організовувати підготовку гирла свердловини і наземного обладнання до передачі замовнику</p>		відповідність ГТН, робочому проєкту
<b>С. Організація ведення документації із забезпечення та обліку робіт, що виконуються</b>	<b>С1.</b> Здатність оформляти, узгоджувати, вести документацію встановленої форми	<p><b>В8.2.</b> Затверджений перелік та порядок ведення документації</p> <p><b>С1.1.</b>Умови, порядок ведення обліку роботи бурової вахти</p> <p><b>С1.2.</b>Терміни дії та порядок отримання дозволів на виконання спеціальних робіт</p> <p><b>С1.3.</b>Порядок коригування норм ГТН</p>	<p><b>Б2.5.</b>Оформлювати/заповнювати встановлену документацію у визначені терміни</p> <p><b>С1.1.</b>Обліковувати виконані роботи</p> <p><b>С1.2.</b>Контролювати наявність дозволів на виконання спеціальних робіт</p> <p><b>С1.3.</b>Виконувати прикладні розрахунки ведення робіт із спорудження свердловин</p>		<p><b>С1.1.</b>Своєчасно та згідно встановлених форм вести первинні документи</p> <p><b>С1.2.</b>Вносити зміни в проєктну та виконавчу документацію у разі виникнення змін та корегувань технологічних режимів виробництва</p>
	<b>С2.</b> Здатність формувати добові рапорти	<p><b>С2.1.</b>Вимоги диспетчеризації</p> <p><b>С2.2.</b>Порядок та вимоги до усної, письмової форми доповіді щодо добових параметрів буріння</p> <p><b>С2.3.</b>Принцип роботи спеціалізованого ПЗ</p> <p><b>С2.4.</b>Форми звітної</p>	<p><b>С2.1.</b>Складати змінні і добові рапорти</p> <p><b>С2.2.</b>Працювати в спеціалізованому ПЗ</p>	<b>Б1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт	

		документації та вимоги до її ведення			
	<b>С3.</b> Здатність вести організаційний облік роботи бурової бригади	<p><b>С3.1.</b>Порядок організації та обліку робіт на буровому майданчику</p> <p><b>В8.2.</b> Затверджений перелік та порядок ведення документації</p> <p><b>С3.2.</b>Особливості проведення та інженерного супроводу висотних, електромонтажних та свердловинних завершальних робіт</p>	<p><b>С3.1.</b>Складати звітну документацію встановленого зразка</p> <p><b>С3.2.</b>Обробляти масиви даних відносно ТЄП свердловини та результатів роботи бригади</p> <p><b>С3.3.</b>Виконувати оформлення первинної документації з обліку роботи бурової бригади</p> <p><b>С3.4.</b>Вести облік аварій та ускладнень, які виникли на свердловині</p>		<b>С3.1.</b> Контролювати ведення первинної документації у встановлені строки та у відповідних формах
<b>Т. Ліквідація ускладнень та аварій</b>	<b>Т1.</b> Здатність діяти згідно положень ПЛАС (ПЛЛА)	<p><b>Т1.1.</b>Передумови, прояви та потенційний вплив ПТП на працівників, підприємство, довкілля</p> <p><b>Б1.5.</b>Причини, прямі й непрямі ознаки ГНВП та перші дії, які необхідно виконати після розпізнавання попереджувальних ознак ГНВП</p> <p><b>Т1.2.</b>Порядок дій, особисті обов'язки та правила поведінки при виникненні аварії згідно положень ПЛАС (ПЛЛА)</p> <p><b>Т1.3.</b>Порядок повідомлення про аварію</p> <p><b>Т1.4.</b>Правила пожежної безпеки</p> <p><b>Т1.5.</b>Правила користування засобами гасіння пожеж</p> <p><b>Н1.3.</b>Правила безпеки в нафтогазодобувній промисловості України</p> <p><b>Т1.6.</b>Інструкція щодо запобігання і ліквідації нафтогазопроявлень</p>	<p><b>Т1.1.</b>Користуватися засобами зв'язку, протиаварійного захисту та сигналізації</p> <p><b>Т1.2.</b>Застосовувати ЗІЗ</p> <p><b>К5.1.</b>Керувати системами ПВО</p> <p><b>Б1.5.</b>Вести контроль за наявністю/відсутністю прямих і непрямих ознак ГНВП, дотримуватись заходів з попередження та мінімування ГНВП</p> <p><b>Ж2.1.</b>Контролювати налаштований рівень рідни в ємностях</p> <p><b>Т1.3.</b>Користуватися засобами пожежогасіння</p>	<b>Т1.1.</b> Оперативно та чітко інформувати керівника робіт щодо умов виникнення та характеру ПТП	<p><b>Т1.1.</b>Виконувати положення/позиції ПЛАС (ПЛЛА)</p> <p><b>К5.1.</b>Контролювати та інтерпретувати показники тиску БР за КВП</p>

		<p><b>Т1.7.</b>План евакуації</p> <p><b>Т1.8.</b>Порядок застосування засобів протиаварійного захисту та сигналізації</p> <p><b>Т1.9.</b>Табель бойового розрахунку по ліквідації пожежі</p>			
<b>Ї4.</b> Здатність виконувати СПО	<p><b>Г2.1.</b>Типи з'єднувальних різьб</p> <p><b>Ї4.1.</b>Склад колони труб і низу колони</p> <p><b>Ї4.2.</b>Умови та вимоги установки труб на підсвічник і містки</p> <p><b>Ї4.3.</b>Конструкції та принцип роботи автоматичних і механічних ключів</p> <p><b>Ї4.1.</b>Конструкція й принцип роботи ПВО</p> <p><b>Г1.5.</b>Знаки жестової комунікації</p>	<p><b>Ї4.1.</b>Виконувати СПО зі застосуванням автоматичних і механічних ключів</p> <p><b>Ї4.2.</b>Виконувати нарощування/ скорочення колони труб</p> <p><b>Ї4.3.</b>Знімати/складувати труби на містки або підсвічник</p> <p><b>Ї4.4.</b>Перевіряти справність протизатягувача талевого блока</p> <p><b>Ї4.5.</b>Слідкувати за показниками індикатора ваги</p> <p><b>Ї4.6.</b>Оперативно реагувати на затяжки під час СПО та усувати їх</p> <p><b>Ї4.7.</b>Дотримуватись необхідних швидкостей під час здійснення СПО</p>	<p><b>Ї2.1.</b>Координувати дії членів вахти</p> <p><b>Ї4.1.</b>Подавати команди верховому</p> <p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Ї2.1.</b>Керувати спуско-підіймальними механізмами</p> <p><b>Ї2.2.</b>Виявляти перші ознаки ГНВП</p>	
<b>Ї6.</b> Здатність встановлювати ВСО та інструмент	<p><b>Ї6.1.</b>Геофізичні характеристики пласта</p> <p><b>Ї6.2.</b>Типи та призначення ВСО</p> <p><b>Ї6.3.</b>Умови та порядок використання ВСО</p> <p><b>Ї6.4.</b>Особливості спуску ВСО</p> <p><b>Ї6.5.</b>Засоби контролю та автоматизації технологічних процесів</p> <p><b>Ї6.6.</b>Характеристика, умови та порядок експлуатації обладнання для похило-спрямованих та горизонтальних свердловин, обладнання для</p>	<p><b>Ї6.1.</b>Виконувати роботи з підготовки свердловини до ГДС</p> <p><b>Ї6.2.</b>Фіксувати обладнання в необхідному інтервалі свердловини</p> <p><b>Ї6.3.</b>Контролювати рівень рідини в свердловині</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p>	<p><b>Ї2.1.</b>Керувати спуско-підіймальними механізмами</p> <p><b>Ї2.2.</b>Виявляти перші ознаки ГНВП</p>	



		<p>обв'язки устя свердловини, для дослідження якості цементування</p> <p><b>Ї6.7.</b>Порядок проведення ГДС</p> <p><b>Ї6.8.</b>Призначення та умови використання лубрикатору</p>			
	<p><b>T2.3.</b>Здатність експлуатувати ВСО та аварійний інструмент</p>	<p><b>T2.1.</b>Геофізичні характеристики пласта</p> <p><b>T2.2.</b>Типи, призначення і порядок використання ловильного обладнання</p> <p><b>T2.3.</b> Перелік, конструкція, порядок та умови використання аварійного інструменту</p> <p><b>T2.4.</b>Типи металошламоуловлювача, трубоуловлювача</p> <p><b>T2.5.</b>Типи та принципи дії ударних механізмів, перфорованих труб</p> <p><b>T2.6.</b>Причини виникнення прихоплень та способи їх ліквідації</p> <p><b>T2.7.</b>Порядок та умови розбурювання цементних стаканів</p>	<p><b>T2.1.</b>Експлуатувати ловильне обладнання та аварійний інструмент</p> <p><b>T2.2.</b>Відновлювати циркуляцію бурового розчину в свердловині при осипанні породи</p> <p><b>T2.3.</b>Закачувати ванни</p> <p><b>T2.4.</b>Виконувати перфорацію</p> <p><b>T2.5.</b>Виконувати провертання та розходжування бурової колони</p> <p><b>T2.6.</b>Керувати ударними механізмами, перфорованими трубами</p> <p><b>T2.7.</b>Визначати профіль зрізу труби за допомогою печатки</p> <p><b>T2.8.</b>Установлювати металошламоуловлювач/ трубоуловлювач</p> <p><b>T2.9.</b>Контролювати навантаження на колону труб при роботі з печаткою</p> <p><b>T2.10.</b>Розбурювати метал на вибої</p>	<p><b>T2.1.</b>Взаємодіяти з попередньою вахтою з питань стану робіт</p>	<p><b>Ї2.1.</b>Керувати спуско-підіймальними механізмами</p> <p><b>T2.1.</b>Фіксувати обладнання в необхідному місці свердловини</p>
	<p><b>T3.</b>Здатність виконувати глушіння свердловини</p>	<p><b>T3.1.</b>Вимоги нормативної, проектної та виконавчої документації</p> <p><b>T3.2.</b>Гірничо-геологічні умови ділянки пласта, де проводяться роботи та конструкцію свердловини</p>	<p><b>K5.1.</b>Керувати системами ПВО</p> <p><b>B1.5.</b>Вести контроль за наявністю/відсутністю прямих і непрямих ознак ГНВП, дотримуватись заходів з попередження та мінімування ГНВП</p> <p><b>Ї5.8.</b>Керувати буровими насосами</p>	<p><b>T3.1.</b>Взаємодіяти з попередньою вахтою з питань стану робіт</p>	<p><b>T3.1.</b>Розраховувати карту глушіння</p>

		<p><b>Т3.3.</b>Баротермічні умови буріння</p> <p><b>Л6.8.</b>Методи глушіння свердловини</p> <p><b>Б1.6.</b>Різниця між показниками нормальної поведінки свердловини і показниками потенційного викиду</p> <p><b>Т3.4.</b>План/порядок робіт при глушінні свердловини</p> <p><b>Т3.5.</b>Типи та властивості рідин глушіння</p> <p><b>В5.1.</b>Конструкції й принципи роботи ПВО та гирлового обладнання</p>	<p><b>В5.2.</b>Знімати та інтерпретувати показники КВП</p> <p><b>Т3.1.</b>Розраховувати карту глушіння та контролювати її виконання</p> <p><b>Т3.2.</b>Визначати можливу глибину прихоплення бурильного інструменту чи ОК</p> <p><b>Т3.3.</b>Контролювати роботи по звільненню прихоплених труб та інструменту</p> <p><b>Т3.4.</b>Визначати об'єм доливання БР при підйомі бурильного інструменту</p> <p><b>Т3.5.</b>Контролювати виконання ловильних операцій</p> <p><b>Т3.6.</b>Контролювати роботи по розбурюванню цементних стаканів та металевих елементів</p> <p><b>Л6.7.</b>Контролювати моніторинг стану свердловини після її закриття</p>		
	<p><b>Т4.3.</b>Здатність організувати і контролювати роботу підлеглих та використовувати ресурси при ліквідації ПТП</p>	<p><b>Т4.1.</b>План робіт з ліквідації ПТП</p> <p><b>Т4.2.</b>Оперативний план ліквідації можливих нафтогазопроявів та відкритих фонтанів</p> <p><b>Т1.2.</b>Порядок дій, особисті обов'язки та правила поведінки при виникненні аварії згідно положень ПЛАС (ПЛЛА)</p> <p><b>Т2.3.</b> Перелік, конструкція, порядок та умови використання аварійного інструменту</p> <p><b>Т1.4.</b>Правила пожежної безпеки</p>	<p><b>Т4.1.</b>Визначати причини ПТП та першочергові дії її ліквідації</p> <p><b>Т4.2.</b>Організувати евакуацію постраждалих з місця виникнення нещасного випадку та направлення до медзакладу</p> <p><b>Т4.3.</b>Оформлювати/заповнювати наряд-допуски</p> <p><b>Т4.4.</b>Вести/заповнювати профкарту</p> <p><b>Т4.5.</b>Контролювати виконання робіт з ліквідації свердловини, в т. ч. водної свердловини</p>	<p><b>Б1.1.</b>Оперативно та чітко інформувати керівника щодо стану виконання робіт</p> <p><b>Т4.1.</b>Проводити цільовий інструктаж з відповідним оформленням у журналі інструктажів</p>	<p><b>Т4.1.</b>Приймати рішення в умовах недостатньої інформації</p> <p><b>Т4.2.</b>Виконувати роботи згідно Плану робіт з ліквідації ПТП</p>

	<p><b>T5.3</b>датність працювати у складі комісії з розслідування нещасних випадків, ПТП</p>	<p><b>T5.1.</b>Порядок розслідування нещасних випадків і профзахворювань</p> <p><b>T5.2.</b>Номенклатура, технічні характеристики, технічні та технологічні умови експлуатації, принцип дії і конструктивні особливості КВП і засобів автоматизації бурових процесів</p>	<p><b>T5.1.</b>Виявляти технічні і геологічні, технологічні фактори ПТП</p> <p><b>T5.2.</b>Розробляти та забезпечувати впровадження заходів для підтримання стійкості стінок свердловини та запобігання ГРП</p> <p><b>T5.3.</b>Розробляти заходи виводу вибою свердловини в намічене коло покладу щодо контролю та корегування просторового положення траси свердловини</p> <p><b>T5.4.</b>Розробляти/коригувати інструкції з охорони праці</p>	<p><b>T5.1.</b>Інтерпретувати/ пояснювати результати аналізу документації, наказів керівництва</p>	<p><b>T5.1.</b>Забезпечувати збереження обстановки на місці події</p> <p><b>T5.2.</b>Аналізувати причини ПТП та нещасних випадків і розробляти та реалізовувати заходи з ліквідації наслідків, попередження та мінімізування ризиків виникнення ПТП</p>
--	--	--	---	--	---

## VI. Розподіл трудових функцій та компетентностей за професійними кваліфікаціями (за потреби)

Трудова функція (умовне позначення)	Фахівці з буріння					
	Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ		Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ		Технік з буріння	Інженер з буріння
	Професійна кваліфікація «Робітник на буровому майданчику»	Професійна кваліфікація «Верховий»	Професійна кваліфікація «Бурильник»		Професійна кваліфікація «Технік з буріння»	Професійна кваліфікація «Інженер з буріння»
	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>		<i>повна</i>	<i>повна</i>
А	-	-	-		-	А1 - А4
Б	Б1, Б3	Б1, Б3	Б1, Б3		Б1, Б3, Б4	Б1 - Б4

Трудова функція (умовне позначення)	Фахівці з буріння				
	Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ		Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ	Технік з буріння	Інженер з буріння
	Професійна кваліфікація «Робітник на буровому майданчику»	Професійна кваліфікація «Верховий»	Професійна кваліфікація «Бурильник»	Професійна кваліфікація «Технік з буріння»	Професійна кваліфікація «Інженер з буріння»
	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>
В	В2, В3, В4, В5	В2, В3, В4, В5	В2, В3, В4, В5, В6, В7	В1, В6, В8, В10	В1, В9, В10
Г	Г1, Г2	Г1, Г2	-	-	-
Д	Д1, Д2, Д4, В5	Д1, Д2, Д4, В5	Д1, Д2, Д3, В5	Д1, Д2, Д5, В5	Д1, Д2, Д5, В5
Е	-	Е1, Е2, Е3, Ї1	-	-	-
Є	Є1-Є4, Г2	-	-	-	-
Ж	Ж1, Ж2	-	Ж1, Ж2	Ж1, Ж2	Ж1, Ж2
З	-	З1-З3	-	-	-
И	И1-И3	-	-	-	-
І	І1, Г1, Г2	І1	-	-	-
Ї	-	-	Ї1-Ї8, В5	-	-
К	-	-	К1-К5, Ї3, Ї4, Ї6, В5	-	-
Л	-	-	-	Л1-Л6	-
М	-	-	-	М1-М3	М3

Трудова функція (умовне позначення)	Фахівці з буріння				
	Помічник бурильника експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту й газ		Бурильник експлуатаційного та розвідувального буріння свердловин на нафту та газ	Технік з буріння	Інженер з буріння
	Професійна кваліфікація «Робітник на буровому майданчику»	Професійна кваліфікація «Верховий»	Професійна кваліфікація «Бурильник»	Професійна кваліфікація «Технік з буріння»	Професійна кваліфікація «Інженер з буріння»
	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>	<i>повна</i>
Н	-	-	-	-	Н1-Н7
О	-	-	-	-	О1, О2
П	-	-	-	-	П1-П3
Р	-	-	Р1, Ї4, Ї6,	Р2, Р3	Р2, Р3
С	-	-	-	С1, С2	С3
Т	Т1	Т1	Т1-Т3, Ї4	Т1, Т4, Т5	Т1, Т4, Т5

## **VII. Відомості про розроблення та затвердження професійного стандарту «Фахівці з буріння»**

### **1. Повне найменування розробника професійного стандарту**

#### **Акціонерне товариство «Укргазвидобування»**

Учасники робочої групи:

Редюк Оксана – начальник відділу навчання та розвитку персоналу;

Білоус Максим – керівник групи навчання та розвитку персоналу філії УкрНДІгаз;

Щербань Віталій – керівник групи із забезпечення обслуговування та технічної підтримки бурового обладнання механіко-енергетичного відділу філії БУ «Укрбургаз»;

Януш Сергій – старший науковий співробітник сектору розробки норм на механічне буріння та норм часу на технологічні роботи відділу техніки та технології буріння філії УкрНДІгаз;

Старчак Ірина – інженер сектору нормування відділу економічних досліджень філії УкрНДІгаз;

Солдатов Єгор – начальник департаменту виробничої безпеки;

Грібаков Денис – менеджер з стандартизації відділу пожежної, техногенної, промислової безпеки та цивільного захисту департаменту виробничої безпеки;

Рудакова Тамара – голова Об'єднаної профспілкової організації «Укргазвидобування» (за згодою);

Калинович Володимир – голова Правління Громадської організації «Спілка буровиків України» (за згодою);

Тертишний Сергій – представник Всеукраїнського галузевого об'єднання «Федерація роботодавців нафтогазової галузі» (за згодою);

Берлінець Сергій – заступник директора ТОВ «Бейкен Енергетика Україна» (за згодою);

Кілані Амір – головний представник ТОВ «Бейкен Енергетика Україна» (за згодою);

Гурняк Ігор – головний інженер ТОВ «Полтавська бурова компанія» (за згодою);

Витязь Олег – директор Навчально-наукового інституту нафтогазової інженерії Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу (за згодою);

Фем'як Ярослав – завідувач кафедри буріння свердловин Івано-Франківського національного технічного університету нафти і газу (за згодою);

Савчин Ярослав – завідувач навчально-виробничою практикою Дрогобицького фахового коледжу нафти і газу (за згодою);

Винников Юрій – завідувач кафедри буріння та геології Національного університету "Полтавська політехніка ім. Ю. Кондратюка" (за згодою);

Харченко Максим – доцент кафедри буріння та геології Національного університету "Полтавська політехніка ім. Ю. Кондратюка" (за згодою);

Коровяка Євгеній – завідувач кафедри нафтогазової інженерії та буріння Національного технічного університету "Дніпровська Політехніка" (за згодою);

Ігнатів Андрій – доцент кафедри нафтогазової інженерії та буріння Національного технічного університету "Дніпровська Політехніка" (за згодою);

Планковський Сергій – директор Навчально-наукового інституту енергетичної, інформаційної та транспортної інфраструктури Харківського національного університету міського господарства імені О.М. Бекетова (за згодою).

**2. Назва та реквізити документа, яким затверджено професійний стандарт** (рішення (може оформлюватися протоколом), наказ, розпорядження)

---

**3. Реквізити висновку суб'єкта перевірки про дотримання вимог Порядку розроблення, введення в дію та перегляду професійних стандартів під час підготовки проєкту професійного стандарту**

Висновок Національного агентства кваліфікацій від \_\_\_\_\_ про дотримання під час підготовки проєкту професійного стандарту «Фахівці з буріння» вимог Порядку розроблення, введення в дію та перегляду професійних стандартів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2017 р. № 373.

**4. Реквізити висновку репрезентативних всеукраїнських об'єднань професійних спілок на галузевому рівні про погодження проєкту професійного стандарту**

Висновок Професійної спілки працівників нафтової і газової промисловості України від \_\_\_\_\_ щодо погодження проєкту професійного стандарту «Фахівці з буріння».

**VIII. Дата внесення професійного стандарту до Реєстру**

---

**IX. Рекомендована дата перегляду професійного стандарту**

---