# REPERTORIO DEI TITOLI E DELLE QUALIFICAZIONI DELLA REGIONE CAMPANIA

| QUALIFICAZIONE PROFESSIONALE | |
|---|---|
| **Denominazione qualificazione** | **Tecnico di well testing** |
| **Livello EQF** | 4 |
| **Settore Economico Professionale** | SEP 07 - Estrazione gas, petrolio,carbone, minerali e lavorazione pietre |
| **Area di Attività** | ADA.07.01.06 - Esercizio e manutenzione del sito di estrazione |
| **Processo** | Estrazione di gas e petrolio |
| **Sequenza di processo** | Upstream gas e petrolio |
| **Descrizione sintetica della qualificazione** | Il tecnico di well testing si occupa prevalentemente della rilevazione dei dati di produzione di pozzi per l'estrazione di idrocarburi. Conduce test di portata del flusso di idrocarburi eseguendo le operazioni di campionatura di questi ultimi e alcune analisi chimico-fisiche di base, provvedendo poi alla registrazione dei risultati. Cura, altresì, le operazioni di installazione in sito e la manutenzione ordinaria e straordinaria delle attrezzature di necessarie alle sue attività. Lavora come dipendente presso compagnie petrolifere o imprese dell'indotto oil e gas che forniscono servizi tecnici specializzati alle compagnie |
| **Referenziazione ATECO 2007** | B.06.10.00 - Estrazione di petrolio greggio<br>B.06.20.00 - Estrazione di gas naturale<br>B.09.10.00 - Attività di supporto all'estrazione di petrolio e di gas naturale<br>M.71.12.40 - Attività di cartografia e aerofotogrammetria<br>M.71.12.50 - Attività di studio geologico e di prospezione geognostica e mineraria |
| **Referenziazione ISTAT CP2011** | 3.1.3.2.2 - Tecnici minerari |

**ELENCO DELLE UNITA' DI COMPETENZA**

1. Analisi delle caratteristiche del greggio estratto (608)
2. Applicazione delle procedure di sicurezza nel comparto oil e gas (613)
3. Conduzione di test di produzione petrolifera (640)
4. Installazione e manutenzione di facilities temporanee di produzione e well testing (710)

| DETTAGLIO UNITA' DI COMPETENZA n.1 | |
|---|---|
| **Denominazione unità di competenza** | **Analisi delle caratteristiche del greggio estratto** |
| **Livello EQF** | 4 |
| **Descrizione della performance da osservare** | Caratteristiche chimico-fisiche del greggio estratto analizzate in modo adeguato |
| **Descrizione breve** | |
| **Abilità** | 1. Applicare procedure e tecniche di analisi chimico-fisica del greggio<br>2. Individuare anomalie della strumentazione per l'analisi delle caratteristiche del greggio<br>3. Predisporre report di lavoro<br>4. Registrare i risultati delle analisi<br>5. Utilizzare lessico chimico<br>6. Utilizzare lessico specialistico del comparto oil e gas |
| **Conoscenze** | 1. Elementi di chimica<br>2. Elementi di fisica<br>3. Caratteristiche e utilizzo della strumentazione per l'analisi del greggio<br>4. Caratteristiche ed utilizzo di prodotti per l'analisi del greggio (es. reagenti)<br>5. Lessico chimico<br>6. Lessico tecnico del comparto oil e gas<br>7. Procedure di campionatura degli idrocarburi estratti<br>8. Proprietà chimico/fisico dell'h2s ed effetti sull'uomo e sull'ambiente<br>9. Proprietà chimico-fisiche del petrolio e dei suoi derivati |
| **Referenziazione ISTAT CP2011** | 3.1.3.2.2 - Tecnici minerari |
| **Risultati attesi** | |
| **Attività** | |

| DETTAGLIO UNITA' DI COMPETENZA n.2 | |
|---|---|
| **Denominazione unità di competenza** | **Applicazione delle procedure di sicurezza nel comparto oil e gas** |
| **Livello EQF** | 3 |
| **Descrizione della performance da osservare** | Corretta applicazione delle procedure di sicurezza nel comparto oil e gas |
| **Descrizione breve** | |
| **Abilità** | 1. Applicare tecniche di primo soccorso<br>2. Applicare le procedure di emergenza ed allarme<br>3. Applicare le procedure di emergenza ed allarme in ambienti a rischio di incidente rilevante<br>4. Applicare le procedure di sicurezza in ambienti confinati<br>5. Compilare documentazione e modulistica di controllo e sicurezza<br>6. Individuare i principali rischi e pericoli nel comparto oil e gas<br>7. Utilizzare dpi di prima, seconda e terza categoria<br>8. Utilizzare le strumentazioni per la rilevazione di gas e atmosfere esplosive |
| **Conoscenze** | 1. Tecniche di primo soccorso<br>2. Caratteristiche e funzionamento delle strumentazioni per la rilevazione di gas e atmosfere esplosive<br>3. Caratteristiche e funzionamento di apvr: da lavoro, da emergenza, da fuga (eeba, scba, sab)<br>4. Caratteristiche e funzionamento di dpi per gas tossico<br>5. Caratteristiche ed utilizzo di dpi di prima, seconda e terza categoria<br>6. Dati e statistiche su incidenti, infortuni e infortuni mancati<br>7. Documentazione e modulistica di controllo e sicurezza<br>8. Istruzioni generiche di emergenza e allarme<br>9. Misure di prevenzione e protezione<br>10. Normativa in materia di apparecchiature destinate all'impiego in zone a rischio di esplosione (atex - atmosphere explosive)<br>11. Normativa in materia di rischi specifici in ambienti sospetti di inquinamento o confinati<br>12. Normativa sul controllo dei rischi da incidente rilevante che coinvolgano sostanze pericolose (direttiva "seveso")<br>13. Nozioni di comportamento in ambienti inquinanti da gas tossico<br>14. Principali rischi e pericoli nel comparto oil e gas<br>15. Procedure di emergenza ed allarme in ambienti a rischio di incidente rilevante |
| **Referenziazione ISTAT CP2011** | 7.1.1.3.1 - Trivellatori di pozzi<br>7.1.1.3.2 - Conduttori di sonde e perforatrici da prospezione<br>7.1.5.1.1 - Conduttori di impianti per la raffinazione del gas e dei prodotti petroliferi<br>7.1.5.1.2 - Conduttori di impianti per la stazzatura di prodotti petroliferi |
| **Risultati attesi** | |
| **Attività** | |

| DETTAGLIO UNITA' DI COMPETENZA n.3 | |
|---|---|
| **Denominazione unità di competenza** | **Conduzione di test di produzione petrolifera** |
| **Livello EQF** | 3 |
| **Descrizione della performance da osservare** | Testing di portata del flusso di idrocarburi estratti correttamente |
| **Descrizione breve** | |
| **Abilità** | 1. Applicare tecniche di regolazione pid<br>2. Applicare tecniche e procedure di testing di portata del flusso di idrocarburi estratti<br>3. Eseguire le operazioni di apertura, chiusura e regolazione delle valvole<br>4. Eseguire operazioni di campionatura degli idrocarburi estratti<br>5. Rilevare e leggere dati di testing di portata del flusso di idrocarburi estratti<br>6. Utilizzare le strumentazioni per la rilevazione di gas e atmosfere esplosive |
| **Conoscenze** | 1. Elementi di idraulica<br>2. Lessico tecnico del comparto oil e gas<br>3. Lingua inglese: lessico e fraseologia tecnica oil e gas<br>4. Lingua inglese: lessico e fraseologia tecnica per l'impiantistica<br>5. Normativa in materia di rischi specifici in ambienti sospetti di inquinamento o confinati<br>6. Procedure di campionatura degli idrocarburi estratti<br>7. Processi di lavoro upstream e midstream<br>8. Proprietà chimico/fisico dell'h2s ed effetti sull'uomo e sull'ambiente<br>9. Proprietà chimico-fisiche del petrolio e dei suoi derivati<br>10. Tecniche di regolazione di valvole<br>11. Tecniche di regolazioni pid<br>12. Tecniche e procedure di testing di portata del flusso di idrocarburi estratti<br>13. Tipologia e funzionamento delle valvole di sicurezza<br>14. Tipologia, funzionalità e ciclo di vita degli impianti, macchinari e strumenti utilizzati nel comparto oil e gas |
| **Referenziazione ISTAT CP2011** | 3.1.3.2.2 - Tecnici minerari<br>7.1.1.3.1 - Trivellatori di pozzi<br>7.1.5.1.1 - Conduttori di impianti per la raffinazione del gas e dei prodotti petroliferi<br>7.1.5.1.2 - Conduttori di impianti per la stazzatura di prodotti petroliferi |
| **Risultati attesi** | |
| **Attività** | |

| DETTAGLIO UNITA' DI COMPETENZA n.4 | |
|---|---|
| **Denominazione unità di competenza** | **Installazione e manutenzione di facilities temporanee di produzione e well testing** |
| **Livello EQF** | 4 |
| **Descrizione della performance da osservare** | Attrezzature di well testing correttamente installate e manutenute |
| **Descrizione breve** | |
| **Abilità** | 1. Applicare tecniche di montaggio/smontaggio di attrezzature well-testing (es. separatori trifasici, serbatoi di stoccaggio, termocombustori, ecc.)<br>2. Eseguire operazioni di manutenzione ordinaria di atterezzature di well-testing<br>3. Eseguire operazioni di manutenzione straordinaria di atterezzature di well-testing<br>4. Eseguire test di tenuta e funzionalità di attrezzature di well-testing<br>5. Individuare e risolvere anomalie di strumentazione |
| **Conoscenze** | 1. Basi del disegno tecnico: segni e simboli, convenzioni, scale e metodi di rappresentazione<br>2. Elementi di elettromeccanica<br>3. Elementi di idraulica<br>4. Diagrammi di processo e strumentazione<br>5. Lessico tecnico del comparto oil e gas<br>6. Lingua inglese: lessico e fraseologia tecnica oil e gas<br>7. Lingua inglese: lessico e fraseologia tecnica per l'impiantistica<br>8. Processi di lavoro upstream e midstream<br>9. Protocolli di sicurezza nelle operazioni di costruzione e manutenzione (sollevamento e montaggio, lavoro in spazi ristretti, lavori in altezza, ecc.)<br>10. Tecniche di analisi delle criticità<br>11. Tipologia, funzionalità e ciclo di vita degli impianti, macchinari e strumenti utilizzati nel comparto oil e gas<br>12. Tipologie e tecniche di manutenzione elettrostrumentale<br>13. Tipologie e tecniche di manutenzione idraulica<br>14. Tipologie e tecniche di manutenzione meccanica |
| **Referenziazione ISTAT CP2011** | 3.1.3.2.2 - Tecnici minerari<br>7.1.1.3.1 - Trivellatori di pozzi<br>7.1.5.1.1 - Conduttori di impianti per la raffinazione del gas e dei prodotti petroliferi |
| **Risultati attesi** | |
| **Attività** | |