

اویل اینداستری
Oilindustry.ir

CLICK HERE

چگونه یک چاه حفاری و تکمیل می شود؟

نویسنده: سعید علیزاده (کارشناس مدیریت R&D)

آماده سازی سایت، بروایی دستگاه حفاری و کمپ پس از آنکه محل چاه تعیین و مختصات چاه اعلام شد، آماده سازی سایت (Site Preparation) آغاز می شود. سایت در ابعاد تقریبی ۲۰۰ در ۳۰۰ متر (۶ هکتار) آماده شده، حوضچه پسماند سیال حفاری، گودال آتش، حوضچه ذخیره مواد گل و سایر بخشها آماده می شوند. چاهک (Cellar) که یک گودال بتنی به ابعاد 3×3 و عمق $2/5$ متر است در زیر جاییکه قرار است دکل مستقر شود، ساخته می شود. اطراف چاهک که محل قرارگیری زیرسازه (Substructure) و پیهای گل است، بتن ریزی و جهت خروج آب، کانال کشی می گردد. بقیه سطح سایت با شن (Gravel) فرش می گردد. به استنای افراد کلیدی (Key Personnel) اغلب پرسنل در اردوگاه اسکان دارند. لذا به فاصله مناسب و اینمی (مثلا ۲ کیلومتر) سطح زمین آماده و مشابه سایت، با شن فرش می شود. جاده های دسترسی به سایت و اردوگاه کشیده شده و خط لوله تامین آب دستگاه حفاری (جهت شستشوی دکل و ساخت گل) کشیده می شود. اکنون دستگاه حفاری و اردوگاه آماده انتقال به محل است. مجموعه دستگاه حفاری و اردوگاه تک شده و بوسیله حدود ۱۲۰ تریلی ۱۸ چرخ به محل منتقل می شوند. در ابتدا اردوگاه برپا شده و سپس دستگاه حفاری برپا می شود. فرآیند برپایی حدود یک هفته به طول می انجامد. پس از برپایی (Rig up) دستگاه حفاری spud شده و آماده حفاری می گردد.

پرسنل و تنظیم شیفت ها

صنعت حفاری بدون وقفه و طی شبانه روز انجام می گردد. هر شیفت کاری ۱۲ ساعته بوده و پرسنل بایستی پس از ۱۴ روز ترخص شده و مجدداً پس از ۱۴ روز استراحت در منزل، به محل کار خود باز گرددند. این نوع کار (۱۴ روز کار، ۱۴ روز استراحت) مشابه وضعيت ماه (قمر) از هلال به قرص کامل بوده و در ایران به اقماری مشهور است. لذا برای اغلب شیفت ها ۴ نفر وجود دارد. پرسنل یک دستگاه حفاری خشکی در جدول ۱ ارائه شده است. در دستگاههای حفاری دریایی این پرسنل تغییراتی دارند. به عنوان مثال پرسنل کشتی ها، بارچ من، اتاق رادیو و ... اضافه شده و به جای کارگران گل و کمک صنعتگر، تعدادی رستاباد (Roustabout) به کار گرفته می شوند.



ردیف	عنوان سمت		بخش مربوطه	ردیف
	انگلیسی	فارسی		
۲	Company Representative	ناظر کارفرما	بخش عملیات	۱
۱	Drilling Engineer	مهندس حفاری		۲
۱	Tool Pusher	رئیس دستگاه		۳
۱	Night T.P.	سرخوار		۴
۲	Driller	حفار		۵
۲	Assistant Driller	کمک حفار		۶
۴	Derrick Man	دکلیان		۷
۶	Rough Neck	سکویان		۸
۳	Wash Coolie	کمک صنعتگر		۹
۱	Mud Enginner	گلشناس		۱۰
۱	Night M.E.	گلشناس شبکار	بخش گلشناسی	۱۱
۴	-	آزمایشگر		۱۲
حدود ۳۰	Mud Coolie	کارگر گل		۱۳
۲	Shaker Man	کارگر الک لرزان		۱۴
۲	Geologist	زمین شناس		۱۵
۱	Slide Maker	تکسین مقاطعه نازک	بخش زمین شناسی	۱۶
۲	Sample Catcher	نمونه گیر		۱۷
۲	Data Design	مهندسان اطلاعات		۱۸
۲	Mud Logger	گلنگار		۱۹
۱	Cheif Mechanic	مکانیک ارشد	بخش مکانیک	۲۰
۱	Mechanic	مکانیک ۲		۲۱
۴	-	موتور من		۲۲
۱	Cheif Electrician	برقکار ارشد		۲۳
۱	Electrician	برقکار ۲	بخش برق	۲۴
۱	HSE Officer	افسر ایمنی		۲۵
۱	H ₂ S Man	-		۲۶
۱	Chementing Operator	اپراتور سیمانکاری		۲۷
۲	Directional Driller	حفار کج	دستگاه حفاری در خشکی	۲۸
۲	MWD Man	-		۲۹
۱	Camp Boss	رئیس اردوگاه		۳۰
۱	Physician	پزشک		۳۱
حدود ۳۰	آشپزخانه، نگهبان، خدمات، راننده و ...	سایر پرسنل	استان نفتخیز کشور در اختیار دارد.	۳۲
۱۱۶	جمع پرسنل (نفر)			پس از آن شرکت حفاری شمال با ۲

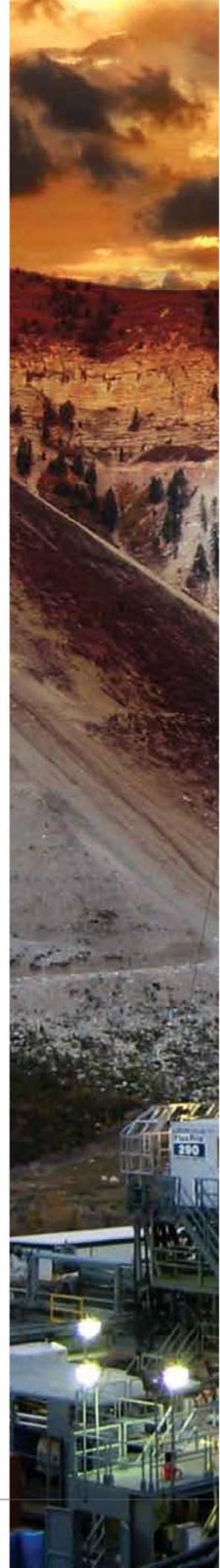
جدول ۱: پرسنل دستگاه حفاری خشکی

سرویسهای مورد نیاز

حفاری صنعتی خطرناک، پژوهنی، تخصصی و راهبردی است. بی شک صنعت عظیم حفاری اولین حلقة از صنعت اصلی کشور به شمار می رود. برای اینکه هیدرولرین از سنگ مخزن زیرزمینی به سطح زمین برسد، علاوه بر حفاری، خدمات مختلفی مورد نیاز است. شرکتهای ارائه کننده این خدمات که Service Company نامیده می شوند، متناسب با نوع خدماتی که ارائه می کنند، هر کدام در مقطعی خاص به کار گرفته می شوند. برخی از خدمات نظری سیالات حفاری جزو لاینک دستگاه حفاری بوده و همواره مورد نیاز است. برخی از خدمات ممکن است تنها در زمان حفاری به کار برده شوند نظیر زمین شناسی و نمودارگیری سطحی. برخی از خدمات نیز تنها در روزها و یا ساعت خاصی به کار می روند نظیر چاه پیمایی. خدمات اصلی مورد نیاز برای یک چاه در جدول ۲ ارائه شده است. بسته به نوع چاه و قرارداد، ممکن است تعدادی از این خدمات به کار برده شوند.

شرکت‌های حفار

پس از ملی شدن صنعت نفت (۱۳۲۹ هجری شمسی)، صنعت حفاری همچنان در اختیار چند شرکت خارجی باقی ماند. با فرمان رهبر کیرانقلاب حضرت امام خمینی (ره) در اول دیماه ۱۳۵۸ عملیات این بخش مهم از صنعت نفت، نیز ملی شد. هم اکنون شرکت ملی حفاری ایران با ۶۰ دستگاه حفاری در خشکی (کلاس‌های قدر، نصر و فتح) و دریا (رجایی، مدرس، مورب) و تعدادی دستگاه حفاری استیجاری (مانند ساگا دریل ۱ و ۲، ۹۰ درصد صنعت حفاری کشور و خدمات آنرا در ۱۰ استان نفتخیز کشور در اختیار دارد.



جزئیات	هدف	نوع اندازه گیری
HRLA (High Resolution Laterolog)	تطابق و ارزیابی هیدرو کربن	مقاومتی
MSFL(High Resolution)	تشخیص مقاومت منطقه شده شده، تشخیص لایه نازک	Microresistivity
(NGT) طیف نگار پرتو گامای طبیعی	تطابق، رخساره و نوع رس	پرتو گاما
TLD, Three Lithology Detectors with PEF (High Resolution)	تطابق لرزه‌ای و تخلخل / سنگ‌شناسی	چگالی
HGNS, High Integrated Gamma Ray Neutron Sonde	تخلخل / سنگ‌شناسی	نوترون
Sonic Scanner	تطابق لرزه‌ای / خصوصیات مکانیک سنگ	صوتی
MDT	تشخیص گرادیان سیالات و مکان ممکنه سطوح سیالات	فشار سازنده
FMI	تهیه اطلاعات برای گسلش مخزن و اطلاعات رسوبی	نمودارهای تصویری
PVT Quality Sample Chambers	تشخیص نوع سیال و خواص آن	نمونه‌های سیالات
-	تهیه اطلاعات برای اتصال چاه با اطلاعات لرزه‌ای	VSP

جدول ۳- نمونه نمودارهای مورد استفاده در مخزن

Liner و Production Casing مشخصات کلی چاه و سرویسهای مورد نیاز نظری
نمودار گیری سطحی، نمودار گیری الکتریکی،
معزه گیری، برنامه تست چاه، برنامه تکمیل چاه،
راههای دسترسی به سایت، نحوه تامین آب مورد نیاز
برای حفاری ... پیش‌بینی می‌شود.
حفاری ترجیحاً طبق برنامه شروع شده و حسب
شرایط زمین شناسی منطقه و چاه، ممکن است تغییرات
جزئی و کلی نماید. این تغییرات در چاههای توسعه‌ای
کمتر و در چاههای اکتسافی زیاد خواهد بود. حفاری
به صورت تلسکوپی بوده بدين معنی که پس از هر بار
جاده‌گذاری، ادامه حفاری با منه کوچکتر (قطر
کمتر) ادامه می‌یابد. در هر مقطع حفاری، با تجهیزات
درون چاهی خاص خود ادامه می‌یابد. پس از پایان
حصاری هر مقطع، چاه تمیز شده (Circulation
(Treatment) و مجدد توسط پمپها به درون چاه
رانده شده و با تزریق سیمان به پشت جداری، چاه این
و جداری ثابت می‌شود. از لوله‌های جداری جهت
حفاظت از آلدگی آبهای زیرزمینی، جداسازی
سانزدهای پرفشار و کم‌پرفشار و نیز حفاری این چاه
استفاده می‌شود. جداره گذاری از بخش‌های پرهزینه
حفاری بوده و حدوداً ۲۰ درصد هزینه کل حفاری
یک چاه را به خود اختصاص می‌دهد. لوله‌های جداری
به پنج نوع تقسیم می‌شوند: Conductor Casing,
Surface Casing, Intermediate Casing, هنگام خاموشی پمپها

دستگاه حفاری دریابی ایران خوزر و ایران البرز و ۸
دستگاه حفاری در خشکی، در رتبه دوم جای دارد.
تعدادی دیگر از شرکت‌های تابعه شرکت نفت نظری
شرکت پراخفاری ایران و شرکت نفت فلات قاره نیز
بخش کوچکتری از صنعت حفاری را در اختیار دارند.
در سالهای اخیر بعض خصوصی نیز با پیشرفت قابل
مراقبه در حال توسعه است. تعدادی از این شرکتها
دارای دستگاه حفاری و یا تجهیزات مورد نیاز برای
سرویسهای حفاری می‌باشند. شرکت‌های پتروهورناتش،
سپپتا، نفتکاو، پدکس، دانا ارزی، اورینتال، آسماری
از شرکت‌های فعال در این زمینه می‌باشند. همچنین
بعض خصوصی در بخش تامین نیرو (Man Power) نیز
حضوری فعال دارد.

عملیات حفاری

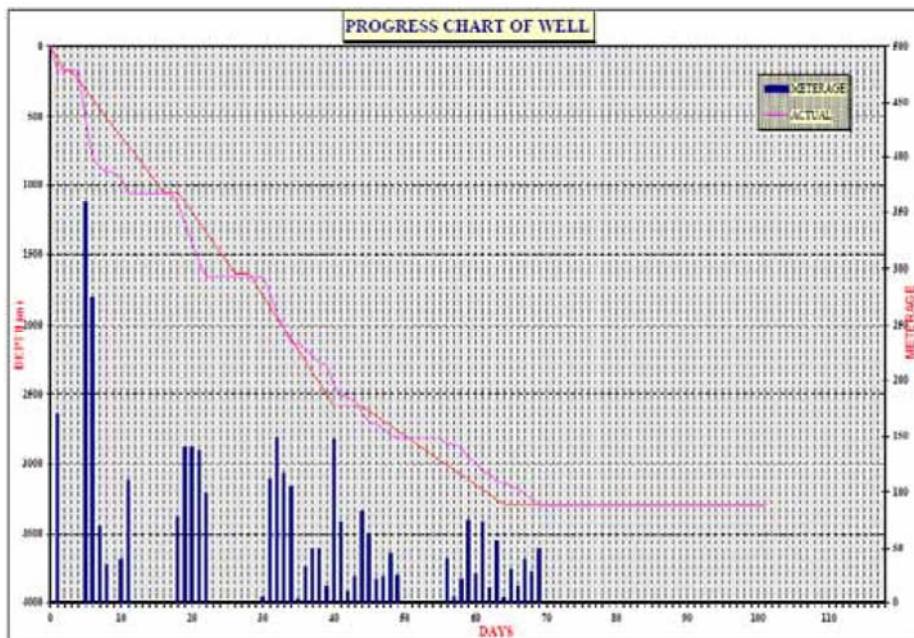
قبل از حفاری، برنامه پیش‌بینی زمین شناسی
(Geology Forecast) چاه تهیه می‌شود. بر اساس این
برنامه، پیش‌بینی حفاری (Drilling Forecast) نیز تهیه
می‌گردد. در این برنامه‌ها، عمق، ضخامت و
سنگ‌شناسی (Lithology) لایه‌های مختلف زمین،
فشار لایه‌ها، نوع و خصوصیات سیال حفاری، انواع
رشته‌های جداری (Casing) و آستری (Liner) و عمق
راندن آنها، قطر چاه و برنامه مته، مشخصات رشته
حفاری و تجهیزات درون چاهی Bottom Hole Assembly
Bottom Hole)، برنامه سیمان، خطرات احتمالی،

بسته به شرایط، چاه تکمیل می‌شود. تکمیل چاه (Well Completion) خود فرآیند بیچیده‌ای است و به روشهای مختلفی انجام می‌گردد. در یک روش، رشته آستری ۷ اینچ به درون چاه رانده و سیمان به پشت آن تزریق می‌شود. برخلاف جداری، لوله‌های آستری تا سطح زمین نرسیده و معمولاً ۱۵۰ متر بالای پاشه (Shoe) آخرین جداری آویزان (Hang) می‌شود.

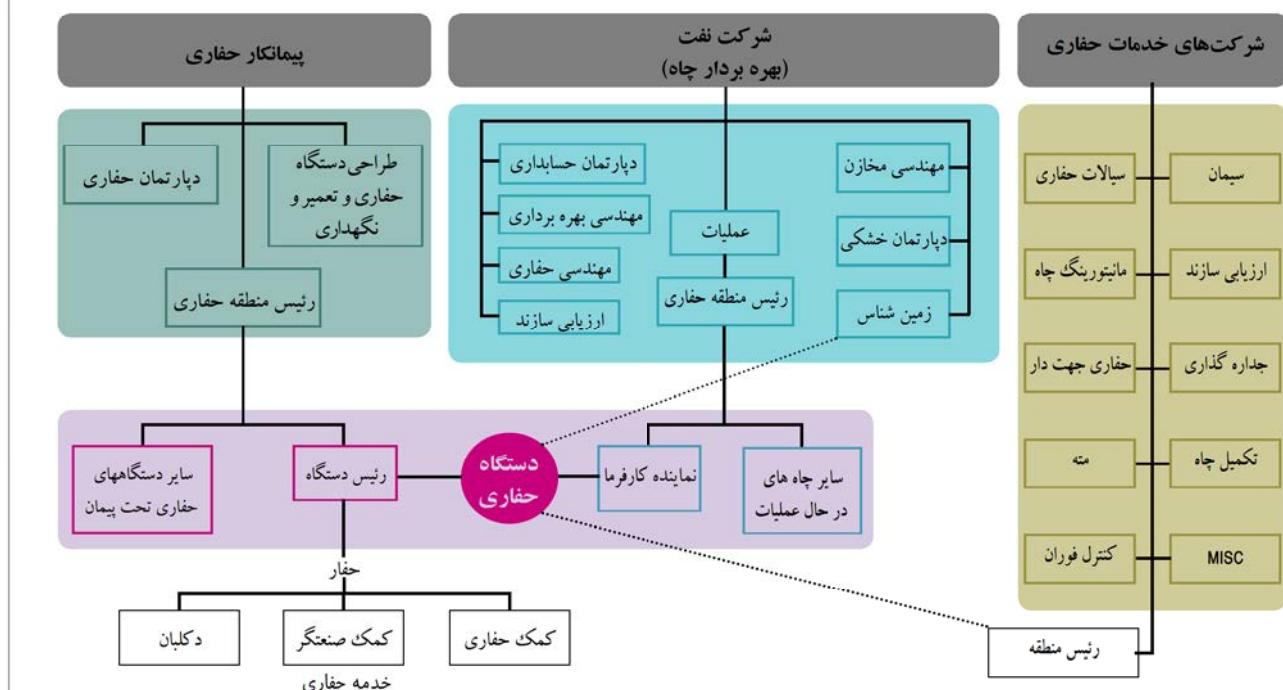
فواصل عمقی مورد نظر طی فرآیند مشبك کاری (Perforation) سوراخ می‌شود. هیدروکربن از طریق سوراخهای ایجاد شده در آستری به درون چاه جریان خواهد یافت. رشته تکیلی (Completion String) به درون چاه رانده شده و درخت کریسمس موتورهای درون چاهی (Christmas Tree) در بالی چاه (روی Well Head) نصب می‌شود. چاه تست شده و نتایج آن ثبت و بررسی می‌شود. اکنون چاه آماده بهره‌برداری است و دستگاه حفاری آماده تخصیص است.

- تحمل بخش از وزن رشته حفاری و لوله‌های جداری
- کاهش ضایعات وارد بر سازندهای مجاور چاه
- انتقال توان هیدرولیکی پیپها به منه و موتورهای درون چاهی
- کاهش خوردگی ادوات و لوله‌های حفاری

- انتقال اطلاعات سازندها به سطح زمین هنگامی که چاه به عمق نهایی (Final Depth) رسید، حفاری متوقف شده و چاه مورد ارزیابی قرار می‌گیرد. برای ارزیابی چاه روشهای مختلفی وجود دارد. راندن ابزار نمودارگیری (Sonde) به درون که نمودارگیری الکتریکی یا چاه‌پیمایی (Well Logging) نامیده می‌شود یکی از روشهای اصلی و ثابت است. با استفاده از نمودارگیری، بسیاری از ابهامات چاه روشن شده، خصوصیات سنتگ مخزن و زونهای بهره‌دهد مشخص می‌گردد. ممکن است عملیات تکمیلی دیگری نیز برای پاسخ به برخی سوالات، انجام شود. مغزه‌گیری (Coring) لایه‌آزمایی، VSP و MDT نمونه‌هایی از این امور است. پس از ارزیابی مخزن،



شکل ۱: زمان‌بندی واقعی و پیش‌بینی یکی از چاه‌های پارس جنوبی



شکل ۱: ارتباط بخش‌های مختلف حفاری

ردیف	نوع سرویس	فارسی	انگلیسی	شرح خدمات
۱	سودار گیری سطحی	Mud Logging		مانیتورینگ حفاری، اندازه گیری و ثبت پارامترهای حفاری، سیال حفاری، گازهای خطرناک غیر هیدرو کربنی ($\text{CO}_2, \text{H}_2\text{S}$) و هیدرو کربنی (C1-C5)، پیش بینی حالات خطرناک، ارائه مشاوره به ناظر کار فرما
۲	سیالات حفاری	Drilling Fluids		تهیه و درمان سیالات حفاری و مواد آن، از آغاز حفاری تا تکمیل چاه، درون چاه با سیال حفاری پر است. سیال حفاری علاوه بر ارسال اطلاعات مختلف از درون چاه، مته و رشته حفاری را خنک کرده و خردنهای حفاری را به سطح زمین می اورد. نیز موجب این شدن چاه و جلو گیری از فوران می شود.
۳	زمین شناسی	Geology		گردآوری و توصیف خردنهای حفاری و مغزه، اعلام نقاط جداری و مغزه گیری، تعیین سرآزادنها، ارائه مشاوره به ناظر کار فرما
۴	نمودار گیری الکترونیکی	Well Logging		تعیین پارامترهای پتروفیزیکی (تخلخل، اشباع سیالات، مخصوص مفیدو کل، ستون هیدرو کربن و ...)، تعیین سنجک شناسی، ارزیابی سیمان پشت لوله های جداری و آستری، سطوح تماس سیالات و ...
۵	سیمانکاری	Cementing		سیمانکاری لوله های جداری و آستری، تزریق سیمان، سیمانکاری متعادل، مجرابند سیمانی، پمپاژ دیگر سیالات به درون چاه، آزمایش BOP و سایر وسائل درون چاهی و سطحی، کنترل فوران و اطفاء حریق چاهها
۶	جداره گذاری	Casing		راندن لوله های جداری، آستری و مغزی
۷	اسید کاری، تزریق نیتروژن	Acidizing, Nitrogen Injection		اسید کاری چاههای در حال تولید، تزریق دیزیری چاهها، تزریق مواد ضد خورندگی دوره ای چاههای در حال تولید، آزمایش خطوط لوله، کشن چاه، تزریق نیتروژن
۸	حفاری جهت دار	Directional Drilling		حفاری غیر قائم با استفاده از فن خاص و طبق برنامه از پیش تعیین شده که علاوه بر تجهیزات معمول از دستگاههای MWD و موتور درون چاهی نیز استفاده می شود.
۹	جهت یابی حین حفاری	Measurement While Drilling		کنترل مسیر چاه (آزمیوت و زاویه انحراف) جهت رسیدن به هدف در حفاری غیر قائم
۱۰	حفاری فروتعادلی	Under balanced Drilling		با کم کردن وزن هیدرواستاتیک سیال حفاری از طریق گازدار کردن یا سبک کردن سیال حفاری، فشار ته چاهی کمتر از فشار ته مخزن نگه داشته شده و همزمان با حفاری مخزن، تولید نیز صورت می پذیرد.
۱۱	لوله مغزی سیار	Coiled Tubing		جا گزین دستگاههای حفاری تعمیراتی جهت اسید کاری و انگیزش چاه، فراز آوری چاه با نیتروژن، رفع مانع، جا به جایی سیال سستون چاه، پلاک سیمانی، حفاری با موتور درون چاهی، مانده یابی و نمودار گیری
۱۲	مشبک کاری	Perforation		مشبک کاری لوله های جداری یا آستری برای تولید نفت
۱۳	مغزه گیری	Coring		گرفتن نمونه پیوسته از سنگ مخزن (به جای خردنهای حفاری) جهت مطالعات دقیق زمین شناسی و خصوصیات سنگ مخزن و سیالات آن از نظر پارامترهای پتروفیزیکی و ...
۱۴	مانده یابی	Fishing		مانده یابی ابر آلات و تجهیزاتی که درون چاه گیر کرده با افتاده است
۱۵	نمودار گیری حین حفاری	Logging While Drilling		چاه پیمایی حین حفاری بدون آنکه نیاز به توقف حفاری و خارج کردن رشته حفاری باشد
۱۶	تکمیل چاه	Well Completion		تکمیل چاه به منظور تولید با تکنیکهای مختلف با توجه به شرایط چاه و مخزن از طریق راندن رشته تولیدی
۱۷	تاج چاه	Well Head		ارائه خدمات به دستگاههای حفاری و چاههای بهره برداری، تعمیر وسایل و تجهیزات سرچاهی بویژه هنگام جداره گذاری و تکمیل چاه
۱۸	ایمنی بهداشت محیط زیست	Health, Safety, Environment		ایمنی پرسنل و تجهیزات، بهداشت محیط کار و نظارت بر رعایت استانداردهای زیست محیطی
۱۹	-	H_2S Services		کنترل، مقابله با گاز هیدروژن سولفوره و آموزش پرسنل

جدول ۲ : خدمات اصلی حفاری