

台灣中油股份有限公司

108 年度石油管線檢測、汰換執行報告

基隆營業處

類別	項目	108年規劃目標 (107/10 提報)	108年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	27 條	27 條
	管線總長度	132.491 公里	132.491 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	智慧型通管器檢測	6 條管線	0 條管線
		54.5 公里	0 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	0 條管線	3 條管線
		0 公里	26.3 公里
開挖檢查	1 條管線	5 條管線	
	1 處	3 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	48 站次	48 站次
	陰極防蝕測試站量測	688 站次	688 站次
	絕緣法蘭檢測	27 處	27 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	27 處	27 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	0 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	2 次
	巡管異常次數	--	55 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	1 場次

桃園煉油廠暨松山航油中心

類別	項目	108年規劃目標 (107/10 提報)	108年執行成 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	26 條	26 條
	管線總長度	365.874 公里	365.874 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	2 條管線	2 條管線
		44 公里	44 公里
	智慧型通管器檢測	2 條管線	1 條管線
		24.971 公里	17.225 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	4 條管線	4 條管線
		71.566 公里	36.010 公里
開挖檢查	3 條管線	11 條管線	
	3 處	8 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	112 站次	112 站次
	陰極防蝕測試站量測	1300 站次	1350 站次
	絕緣法蘭檢測	26 處	26 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	38 處	39 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	0 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	57 次
	巡管異常次數	--	367 次
	有駐守管線遭破壞	--	1 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	2 場次	4 場次

油品行銷事業部竹苗營業處

類別	項目	108年規劃目標 (107/10 提報)	108年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	11 條	11 條
	管線總長度	275.170 公里	275.170 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	0 條管線	4 條管線
		0 公里	70.383 公里
	智慧型通管器檢測	9 條管線	0 條管線
		224 公里	0 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	6 條管線	6 條管線
		133 公里	133 公里
開挖檢查	2 條管線	5 條管線	
	2 處	2 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	36 站次	36 站次
	陰極防蝕測試站量測	508 站次	508 站次
	絕緣法蘭檢測	14 處	14 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	14 處	14 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	2000 公尺	1900 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	不定期配合實施	48 次
	巡管異常次數	不定期配合實施	331 次
	有駐守管線遭破壞	不定期配合實施	0 次
	發生洩漏次數	不定期配合實施	1 次
	發現盜油次數	不定期配合實施	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	1 場次

探採事業部 天然氣處理廠

類別	項目	108年規劃目標 (107/10 提報)	108年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	2 條	2 條
	管線總長度	1.664 公里	1.664 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	智慧型通管器檢測	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	2 條管線	2 條管線
		1.664 公里	1.664 公里
開挖檢查	0 條管線	0 條管線	
	0 處	0 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	12 站次	12 站次
	陰極防蝕測試站量測	12 站次	12 站次
	絕緣法蘭檢測	2 處	2 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	4 處	4 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	0 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	0 次
	巡管異常次數	--	0 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	1 場次

油品行銷事業部 台中營業處

類別	項目	108年規劃目標 (107/10 提報)	108年執行成 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	39 條	39 條
	管線總長度	401.243 公里	401.243 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	2 條管線	15 條管線
		56 公里	183.814 公里
	智慧型通管器檢測	2 條管線	0 條管線
		82.576 公里	0 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
開挖檢查	6 條管線	13 條管線	
	4 處	6 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	68 站次	68 站次
	陰極防蝕測試站量測	544 站次	544 站次
	絕緣法蘭檢測	23 處	23 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	14 處	22 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	640 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	NA	10 次
	巡管異常次數	NA	38 次
	有駐守管線遭破壞	NA	0
	發生洩漏次數	NA	0
	發現盜油次數	NA	0
	管線緊急應變演練	3 場次	3 場次

油品行銷事業部 嘉義營業處

類別	項目	108年規劃目標 (107/10 提報)	108年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	15 條	15 條
	管線總長度	238.664 公里	238.664 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	智慧型通管器檢測	2 條管線	0 條管線
		26.161 公里	0 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
開挖檢查	3 條管線	9 條管線	
	2 處	4 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	56 站次	56 站次
	陰極防蝕測試站量測	600 站次	600 站次
	絕緣法蘭檢測	10 處	10 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	29 處	29 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	0 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	14 次
	巡管異常次數	--	62 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	2 場次	2 場次

油品行銷事業部 台南營業處

類別	項目	108年規劃目標 (107/10提報)	108年執行成果 (109/01提報)
石油管線基本資料	管線數量	17條	17條
	管線總長度	315.637公里	315.637公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	0條管線	0條管線
		0公里	0公里
	智慧型通管器檢測	3條管線	0條管線
		173.4公里	0公里
	管線壓力測試	0條管線	4條管線
		0公里	143.877公里
	緊密電位檢測	3條管線	3條管線
		2.2公里	2.2公里
開挖檢查	1條管線	5條管線	
	1條/2處	2處/4條	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	32站次	32站次
	陰極防蝕測試站量測	632站次	632站次
	絕緣法蘭檢測	4處	4處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	4處	4處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0公尺	0公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	6次
	巡管異常次數	--	62次
	有駐守管線遭破壞	--	0次
	發生洩漏次數	--	0次
	發現盜油次數	--	0次
	管線緊急應變演練	1場次	1場次

油品行銷事業部 高雄營業處

類別	項目	108年規劃目標(107/10提報)	108年執行成(109/01提報)
石油管線基本資料	管線數量	54 條	54 條
	管線總長度	139.4165 公里	139.1465 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	8 條管線	12 條管線
		23.44 公里	15.446 公里
	智慧型通管器檢測	3 條管線	8 條管線
		34.89 公里	37.519 公里
	管線壓力測試	0 條管線	18 條管線
		0 公里	84.674 公里
	緊密電位檢測	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
開挖檢查	7 條管線	13 條管線	
	6 處	12 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	36 站次	80 站次
	陰極防蝕測試站量測	232 站次	384 站次
	絕緣法蘭檢測	20 處	23 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	9 處	14 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	69.524 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	0--	3 次
	巡管異常次數	0--	137 次
	有駐守管線遭破壞	0--	0 次
	發生洩漏次數	0--	0 次
	發現盜油次數	0--	0 次
	管線緊急應變演練	5 場次	5 場次

煉製事業部 高雄煉油廠

類別	項目	108 年規劃目標 (107/10 提報)	108 年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	18 條	18 條
	管線總長度(轄管長度)	181.5545 公里	195.022 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	3 條管線	6 條管線
		62.134 公里	118.011 公里
	智慧型通管器檢測	?	?
		?	?
	管線壓力測試	0 條管線	9 條管線
		0 公里	75.453 公里
	緊密電位檢測	1 條管線	6 條管線
		11.8905 公里	73.979 公里
開挖檢查	0 條管線	1 條管線	
	0 處	1 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	5 站次	5 站次
	陰極防蝕測試站量測	28 站次	28 站次
	絕緣法蘭檢測	52 處	52 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	52 處	52 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	18 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	3 次
	巡管異常次數	--	10 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	8 場次

煉製事業部 大林煉油廠

類別	項目	108 年規劃目標 (107/10 提報)	108 年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	42 條	42 條
	管線總長度(轄管長度)	282.83 公里	282.83 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	6 條管線	7 條管線
		37.695 公里	61.25 公里
	智慧型通管器檢測	5 條管線	2 條管線
		33.559 公里	14.266 公里
	管線壓力測試	0 條管線	17 條管線
		0 公里	130.995 公里
	緊密電位檢測	6 條管線	12 條管線
		71.356 公里	115.468 公里 (報告評估中)
開挖檢查	5 條管線	6 條管線	
	2 處	3 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	184 站次	184 站次
	陰極防蝕測試站量測	752 站次	752 站次
	絕緣法蘭檢測	92 處	92 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	95 處	95 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	--公尺	20.8 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	1 次
	巡管異常次數	--	10 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	6 場次

石化事業部 前鎮儲運所

類別	項目	108 年規劃目標 (107/10 提報)	108 年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	6 條	6 條
	管線總長度	51.778 公里	51.897 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	2 條管線	4 條管線
		13.594 公里	32.438
	智慧型通管器檢測	1 條管線	1 條管線
		6.013 公里	7.639 公里
	管線壓力測試	0 條管線	4 條管線
		0 公里	33.965 公里
	緊密電位檢測	1 條管線	5 條管線
		11.89 公里	45.035 公里
開挖檢查	0 條管線	1 條管線	
	0 處	10 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	24 站次	24 站次
	陰極防蝕測試站量測	108 站次	106 站次
	絕緣法蘭檢測	6 處	6 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	6 處	6 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	0 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	0 次
	巡管異常次數	--	0 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	1 場次

石化事業部 林園石化廠

類別	項目	108 年規劃目標 (107/10 提報)	108 年執行成果 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	15 條	15 條
	管線總長度	68.027 公里	79.705 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	2 條管線	5 條管線
		4.5015 公里	41.772 公里
	智慧型通管器檢測	1 條管線	1 條管線
		17.0505 公里	4.029 公里
	管線壓力測試	0 條管線	6 條管線
		0 公里	22.688 公里
	緊密電位檢測	0 條管線	1 條管線
		0 公里	16.653 公里
開挖檢查	0 條管線	1 條管線	
	0 處	3 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	6 站次	24 站次
	陰極防蝕測試站量測	68 站次	272 站次
	絕緣法蘭檢測	15 處	15 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	15 處	15 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	15.6 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	0 次
	巡管異常次數	--	0 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	0 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	1 場次	11 場次

油品行銷事業部 東區營業處

類別	項目	108 年規劃目標 (107/10 提報)	108 年執行成 (109/01 提報)
石油管線基本資料	管線數量	74 條	74 條
	管線總長度	69.237 公里	69.237 公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	6 條管線	6 條管線
		2.1 公里	2.1 公里
	智慧型通管器檢測	4 條管線	0 條管線
		32.1 公里	0 公里
	管線壓力測試	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
	緊密電位檢測	0 條管線	0 條管線
		0 公里	0 公里
開挖檢查	0 條管線	8 條管線	
	0 處	4 處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	24 站次	24 站次
	陰極防蝕測試站量測	256 站次	256 站次
	絕緣法蘭檢測	22 處	22 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	22 處	22 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	0 公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘即進行開挖次數	--	2 次
	巡管異常次數	--	1026 次
	有駐守管線遭破壞	--	0 次
	發生洩漏次數	--	1 次
	發現盜油次數	--	0 次
	管線緊急應變演練	2 場次	2 場次