

台灣中油股份有限公司
112 年度石油管線檢測、汰換執行報告

1、基隆營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線 基本資料	管線數量	27+1條	27+1條
	管線總長度	133.083公里	133.083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
		22.489公里	0公里
	管線壓力測試	0條管線	1條管線
		0公里	0.592公里
	外部腐蝕直接評估	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	4條管線	4條管線	
	2處	6處	
石油管線 維修檢測	陰極防蝕整流站量測	48+1站次	48+1站次
	陰極防蝕測試站量測	744+3站次	744+3站次
	絕緣法蘭檢測	27+1處	27+1處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	27處	27處
	管線維修	0處	3處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0公尺	23公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	--
	巡管異常次數	--	52次
	有駐守管線遭破壞	--	--
	發生洩漏次數	--	1次
	發現盜油次數	--	--
	管線緊急應變演練	2場次	2場次

2、桃園煉油廠

類別	項目	112年規劃目標 (111/10 提報)	112年執行成果 (113/01 提報)
石油管線 基本資料	管線數量	26 條	26 條
	管線總長度	367.607 公里	366.935 公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估	8 條管線	9 條管線
		148.549 公里	169.682 公里
	智慧型通管器檢測	4 條管線	2 條管線
		61.789 公里	31.834 公里
	管線壓力測試	-條管線	-條管線
		-公里	-公里
	外部腐蝕直接評估	-條管線	1 條管線
		-公里	6.782 公里
	緊密電位檢測	11 條管線	15 條管線
		170.370 公里	175.200 公里
開挖檢查	12 條管線	14 條管線	
	12 處	14 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	1364 站次	1364 站次
	絕緣法蘭檢測	39 處	39 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	26 處	26 處
	管線維修	-處	8 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	4950 公尺	8159.19 公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	11
	巡管異常次數	--	281
	有駐守管線遭破壞	--	1
	發生洩漏次數	--	1
	發現盜油次數	--	--
	管線緊急應變演練	2 場次	3 場次

3、竹苗營業處

4、類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年 執行成果
石油管線 基本資料	管線數量	11條	11條
	管線總長度	270.67公里	270.67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
	外部腐蝕直接評估	0條管線	0條管線
		0公里	0公里
	緊密電位檢測	8條管線	8條管線
		173.971公里	173.971公里
開挖檢查	4條管線	8條管線	
	2處	4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	12處	12處
	管線(出/入土端、 過河段等)測厚	14處	14處
	管線維修	--	--
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	未會勘有開挖次數	--	1
	巡管異常次數	--	148
	有駐守管線遭破壞	--	0
	發生洩漏次數	--	0
	發現盜油次數	--	0
	管線緊急應變演練	1場次	1場次

4、天然氣處理廠

類別	項目	112年規劃目標 (111/10 提報)	112年執行成果 (113/01 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
	外部腐蝕直接評估	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
	管線維修	0 處	0 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	公尺	公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	--
	巡管異常次數	--	--
	有駐守管線遭破壞	--	--
	發生洩漏次數	--	--
	發現盜油次數	--	--
	管線緊急應變演練	1 場次	1 場次

5、台中營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線 基本資料	管線數量	39條	39條
	管線總長度	406.720公里	406.978公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估	0條管線	5條管線
		0公里	65.317公里
	智慧型通管器檢測	2條管線	9條管線
		82.576公里	99.131公里
	管線壓力測試	0條管線	0條管線
		0公里	0公里
	外部腐蝕直接評估	-條管線	1條管線
		-公里	4.3公里
	緊密電位檢測	29條管線	16條管線
		380.374公里	270.625公里
開挖檢查	4條管線	8條管線	
	4處	12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	612站次	612站次
	絕緣法蘭檢測	21處	21處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	22處	22處
	管線維修	-處	-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	未會勘有開挖次數	--	4次
	巡管異常次數	--	--
	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	3場次	3場次

6、嘉義營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線 基本資料	管線數量	6條	6條
	管線總長度	201.556公里	201.579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	2條管線
		96.986公里	96.986公里
	管線壓力測試	0條管線	1條管線
		0公里	0公里
	外部腐蝕直接評估	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	3條管線	
	2處	2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	456站次
	絕緣法蘭檢測	3處	3處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	22處	22處
	管線維修	-處	2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	未會勘有開挖次數	--	1次
	巡管異常次數	--	28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

7、台南營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10 提報)	112年執行成果 (113/01 提報)
石油管線 基本資料	管線數量	7 條	7 條
	管線總長度	242.934 公里	242.94 公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估	3 條管線	3 條管線
		38.073 公里	38.073 公里
	智慧型通管器檢測	3 條管線	3.5 條管線
		38.074 公里	66.363 公里
	管線壓力測試	0 條管線	3 條管線
		0 公里	173.53 公里
	外部腐蝕直接評估	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	38.07 公里
開挖檢查	3 條管線	5 條管線	
	2 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	496 站次	496 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
	管線維修	0 處	1 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0 公尺	170 公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	0
	巡管異常次數	--	56
	有駐守管線遭破壞	--	0
	發生洩漏次數	--	0
	發現盜油次數	--	0
	管線緊急應變演練	1 場次	1 場次

8、高雄營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線 基本資料	管線數量	51條	49條
	管線總長度	139.095公里	137.239公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估	0條管線	2條管線
		0公里	19.59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	7條管線	13條管線
		26.524公里	63.017公里
	外部腐蝕直接評估	0條管線	0條管線
		0公里	0公里
	緊密電位檢測	7條管線	7條管線
		3.781公里	3.781公里
開挖檢查	10條管線	16條管線	
	10處	11處	
石油管線 維修檢測	陰極防蝕整流站量測	80站次	68站次
	陰極防蝕測試站量測	380站次	380站次
	絕緣法蘭檢測	25處	25處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	36處	36處
	管線維修	0處	2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	未會勘有開挖次數	--	--
	巡管異常次數	--	--
	有駐守管線遭破壞	--	--
	發生洩漏次數	--	--
	發現盜油次數	--	--
	管線緊急應變演練	5場次	5場次

9、澎湖營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線 基本資料	管線數量	9條	9條
	管線總長度	37.091公里	36.988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	1條管線	0條管線
		12.463公里	0公里
	管線壓力測試	0條管線	2條管線
		0公里	24.900公里
	外部腐蝕直接評估	0條管線	0條管線
		0公里	0公里
	緊密電位檢測	0條管線	6條管線
		0處	27.869公里
開挖檢查	2條管線	2條管線	
	2處	6處	
石油管線 維修檢測	陰極防蝕整流站量測	28站次	28站次
	陰極防蝕測試站量測	144站次	144站次
	絕緣法蘭檢測	4處	4處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	7處	7處
	管線維修	0處	6處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0公尺	7公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	25次
	巡管異常次數	--	37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

10、大林煉油廠

類別	項目	112年規劃目標 (111/10 提報)	112年執行成果 (113/01 提報)
石油管線 基本資料	管線數量	59 條	59 條
	管線總長度	478.132 公里	477.813 公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估	7.5 條管線	8 條管線
		42.172 公里	49.713 公里
	智慧型通管器檢測	3 條管線	4 條管線
		47.037 公里	51.426 公里
	管線壓力測試	3.5 條管線	10.5 條管線
		23.009 公里	84.058 公里
	外部腐蝕直接評估	-	0 條管線
		-	0 公里
	緊密電位檢測	5 條管線	10.5 條管線
		110.187 公里	169.03 公里
開挖檢查	4 條管線	1.5 條管線	
	13 處	2 處	
石油管線 維修檢測	陰極防蝕整流站量測	128 站次	124 站次
	陰極防蝕測試站量測	580 站次	580 站次
	絕緣法蘭檢測	101 處	101 處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	101 處	101 處
	管線維修	-	1 處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	4750 公尺	0 公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	--
	巡管異常次數	--	4 次
	有駐守管線遭破壞	--	--
	發生洩漏次數	--	--
	發現盜油次數	--	--
	管線緊急應變演練	7 場次	11 場次

11、前鎮儲運所

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線 基本資料	管線數量	3條	3條
	管線總長度	51.899公里	51.906公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估	0條管線	0.5條管線
		0公里	7.54公里
	智慧型通管器檢測	0.5條管線	0條管線
		11.924公里	0公里
	管線壓力測試	依據實際需求	1.5條管線
			7.54公里
	外部腐蝕直接評估	-	0條管線
		-	0公里
緊密電位檢測	1條管線	1.5條管線	
	13.555公里	20.42公里	
開挖檢查	依據實際需求	0條管線	
		0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	124站次	124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
	管線維修	-	-
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	-	0公尺
石油管線 防盜、防漏 及緊急應變	未會勘有開挖次數	-	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

12、林園石化廠

類別	項目	112年 規劃目標 (111/10 提報)	112年 執行成果 (113/01 提 報)
石油管線 基本資料	管線數量*1	8 條	8 條
	轄管長度*2	79.707 公里	79.391 公里
石油管線 完整性管理	管線風險評估*3	0.5 條管線	0.5 條管線
		3.995 公里	3.995 公里
	智慧型通管器檢測*4	1.5 條管線	2.0 條管線
		10.698 公里	14.267 公里
	管線壓力測試*5	0.5 條管線	0 條管線
		7.991 公里	0 公里
	外部腐蝕直接評估	-條管線	-條管線
		-公里	-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	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	24 站次	24 站次
	陰極防蝕測試站量測 *7	276 站次	283 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
	管線維修	-處	-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	未會勘有開挖次數	--	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

13、東區營業處

類別	項目	112年規劃目標 (111/10提報)	112年執行成果 (113/01提報)
石油管線基本資料	管線數量	52條	53條
	管線總長度	61.43公里	62公里
石油管線完整性管理	管線風險評估	11條管線	11條管線
		7.9公里	7.9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	36條管線	39條管線
		21公里	22.6公里
	外部腐蝕直接評估	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	8條管線	
	2處	4處	
石油管線維修檢測	陰極防蝕整流站量測	24站次	28站次
	陰極防蝕測試站量測	212站次	212站次
	絕緣法蘭檢測	23處	22處
	管線(出/入土端、過河段等)測厚	23處	22處
	管線維修	0處	0處
石油管線汰換	管線汰換(含改、遷管)	0公尺	1031公尺
石油管線防盜、防漏及緊急應變	未會勘有開挖次數	--	12
	巡管異常次數	--	1576
	有駐守管線遭破壞	--	0
	發生洩漏次數	--	0
	發現盜油次數	--	0
	管線緊急應變演練	2場次	2場次