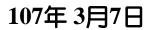
# 電子業溫室氣體自願減量查訪說明會

# 工業局產業溫室氣體自願減量查核指引介紹



簡報人:陳裕民專案經理

主辦單位:經濟部工業局

執行單位:財團法人台灣綠色生產力基金會





# 溫室氣體自願減量查核指引

前言

查訪程序

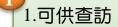
# 参與工廠

提報 減量績效 核對/修正 減量績效

確認減量績效

### 查訪原則

- 🕕 減量績效認定原則
- 🗿 查訪抽樣原則
- 3 績效計算原則



- 2.具有永久性
- 3.不可重複計算
- 4.合理保守假設
- 5.具有實質性投資
- 6.減量排除

7							
4	填報之減量 措施件數	抽樣之減量 措施件數	排放減量 比例				
	1-10	全部	100%				
	11-20	10以上	90%以上				
	21-30	10以上	80%以上				
	31-40	10以上	80%以上				
	41-50	15以上	80%以上				
	50以上	20以上	80%以上				

書面查核

溫室氣體減量

- $\Sigma$ (節能量×溫室氣體排放係數)
- +原物料或燃料替代之溫室氣體減量
- +溫室氣體移除量

現場查訪



行前通知



現場查訪



撰寫查訪報告

查訪人員資格



經驗



訓練

+

學歷

附錄1



自願減量績效計算



# 第一章前言

- ❖ 為確保減量成果符合可量測、可報告、可查訪之減量要求,工業局特制訂本查核指引強化自願減量查訪。
- ❖ 內容包括前言、查證作業程序、 查證作業原則、書面查核、現場 查訪及查訪人員資格等六章節。



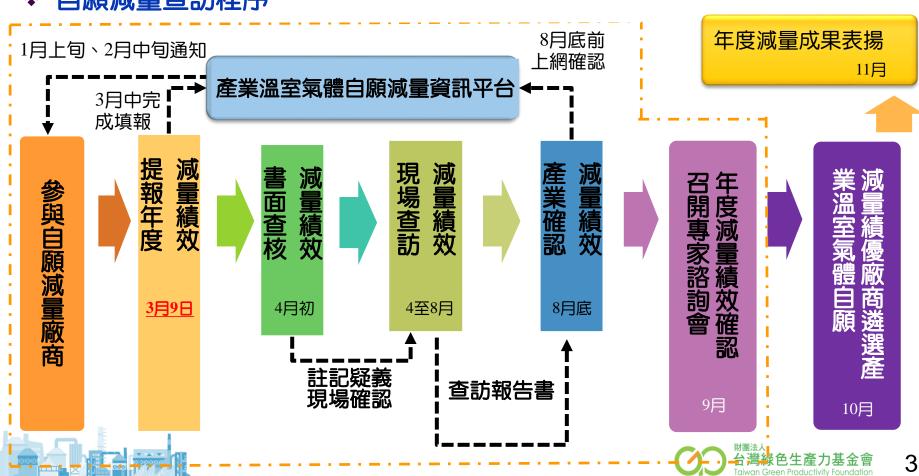




# 第二章 溫室氣體自願減量查訪作業程序

### 自願減量工作流程

❖ 自願減量查訪程序



# 第三章 溫室氣體自願減量查訪作業原則

# 一、現場查訪認定原則

具有實質性投資

所執行之溫室氣體減量須具有實質性投資,並提出佐證資料。

可供查訪

需具有具體作為促成溫室氣體減量或移除,並透過**合理監測方法**直接或間接計算減量或移除量。

具有永久性

溫室氣體減量或移除應具有永久性,必須排除回復之可能性與風險。

不可重複計算

針對二氧化碳當量的溫室氣體減量或移除,必須為不可重複計算。

合理保守假設

減量計畫在可能假設範圍中,提供降低不確定性到可行程度,減量或移除之基線值以採用現有實際或歷史排放量為原則,其歷史排放量為減量措施改善前1年排放量,若前1年排放量為非常態狀態(註),則往前追溯至常態狀態之年排放量。。

註:非常態狀態之年度排放量,與其他常態兩年度之平均排放量相比小於6%以上者。

- 排除條件
- ✓ 因關廠、減產、停工等因素導致之減量;
- ✓ 調整契約用電容量;
- ✓ 屬可停電力性質之減量措施;
- ✓ 定期維護保養但未使用高效率設備;
- ✓ 超出廠區邊界之減量。



# 第三章 溫室氣體自願減量查訪作業原則

# 二、現場查訪抽樣原則

- \*依經濟部工業局「產業溫室氣體自願減量查訪指引」進行抽樣
- \*請備妥各項減量措施之佐證資料

填報之減量 措施件數	抽樣之減量 措施件數	排放減量 比例	
1-10	全部	100%	
11-20	10以上	90%以上	
21-30	10以上	80%以上	
31-40	10以上	80%以上	
41-50	15以上	80%以上	
50以上	20以上	80%以上	





# 第三章 溫室氣體自願減量查訪作業原則

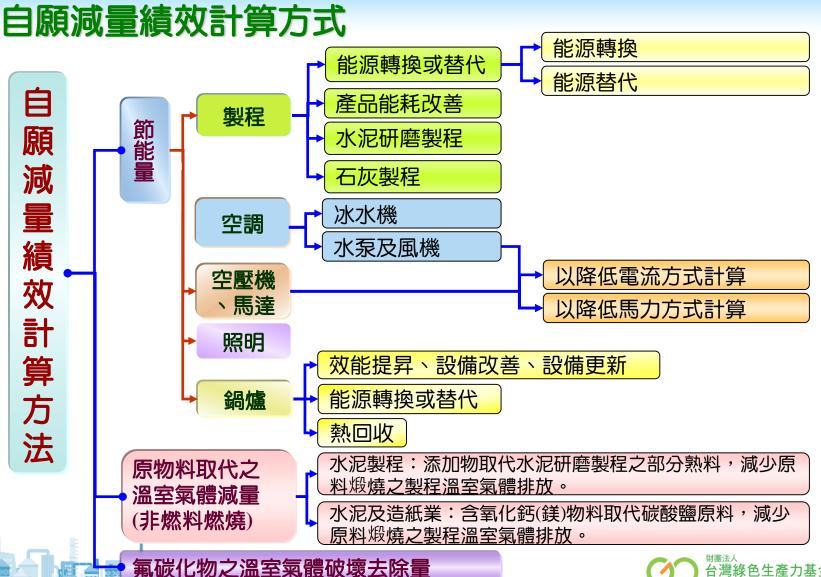
# 三、自願減量績效計算原則

溫室氣體減量 $=\Sigma$ (節能量 $\times$ 溫室氣體排放係數)

- +原物料或燃料替代之溫室氣體減量
- +溫室氣體移除量
- ▶ 節能量:考量改善前後情境(後續介紹)。
- 溫室氣體排放係數:
  - ✓ 自訂排放係數
  - ✓ 政府公告作為公定係數

年度	電力 (kg/度)	燃料煤 (kg/公噸)	燃料油 (kg/公秉)	液化石油氣 (kg/公斤)	天然氣 (kg/立方公尺)	柴油 (kg/公升)		
105	0.529	2,408	3,111	3.187	2.114	2.606		
資料來源	能源局105 年公布	5 環保署「溫室氣體排放係數管理表6.0.3版」(106年公布)						

### 自願減量績效計算原則 附錄1



### 製程

事業透過製程能源管理、能源整合、設備新設或增設、設備更新、設備改善、能源替換、原料之替代等導致能源使用減少。

### 減量績效計算公式:

### 1 能源轉換或替代

#### (1)能源轉換:

#### 溫室氣體減量=BE×EFB-PE×EFP

BE:措施執行期間內改善前之能源使用量

PE:措施執行期間內改善後之能源使用量 EFB:改善前能源之溫室氣體排放係數

EFP:改善則能源之溫至氣體排放係數

### (2)能源替代:

#### 溫室氣體減量=BE×BHC-PE×PHC

BE:措施執行期間內改善前之能源使用量

PE:措施執行期間內改善後之能源使用量

BHC:改善前能源之含碳量 PHC:改善後能源之含碳量

### 2 產品能耗改善

#### $ES = (BU - PU) \times PQ$

ES:措施執行期間內的節能量

BU:改善前措施邊界內單位產品之耗能

PU:改善後措施邊界內單位產品之耗能

PQ:措施執行期間措施邊界內產品產量



### 3 石灰、水泥研磨製程

#### $ESe = \Sigma(BU_1 \times PQ)$

#### $ESt = \Sigma(BU_2 \times PQ)$

ESe:措施執行期間內的節電量

ESt: 措施執行期間內的節熱量

BU1:單位熟料之電力耗量

BU2:單位熟料之熱能耗量

PQ:措施執行期間內水淬高爐爐碴、飛

灰或石灰石添加物取代量





### 設備保溫

改善前後單位面積散熱量差異×改善設備表面積 若節省自產蒸氣,則需換算為燃料油使用量

- ■措施名稱:爐頂耐火磚更改為保溫棉磚
- ■改善前狀況:爐頂為耐火磚砌成,對急速升降溫變化之耐衝擊性不佳,改善前散熱量為653(kcal/M²h)
- ■改善後狀況:改善後散熱量為460(kcal/M²h)、爐頂面積為85M²
- ■減量績效計算:
  - ✓ (1) 更換為保溫棉磚可減少熱散失:
    (653-460) (kcal/M²h)×85M²×7,137hr=11,708×10⁴kcal
    - (2) 換算節省天然氣
      - $11,708 \times 10^{4}$ kcal ÷ 9,000(kcal/M<sup>3</sup>)=**13,009M**<sup>3</sup>
  - ✓ CO<sub>2</sub>減量績效: (天然氣熱值)
    - $13,009\text{M}^3 \times 2.114(\text{kgCO}_2/\text{M}^3) \div 1,000(\text{kg/ton}) = \frac{28 \text{ tCO}_2}{2}$
  - ✓ 節省能源費用: (自建係數)
    - 13,009M<sup>3</sup>×20.72(元/M<sup>3</sup>)÷1,000(元/千元)=270千元



### 廢熱回收

以 $H=M\times S\times \Delta T$ 計算熱值,再換算為蒸氣若節省自產蒸氣,則需換算為燃料油使用量

- ■措施名稱:增設換熱器回收冷凝水熱能
- ■改善前狀況:鍋爐進料水平均**51,516(ton/月**),溫度為**38℃**,以低壓蒸氣加溫。而 烷化工場冷凝水溫度達104℃,但未妥善使用。
- ■改善後狀況:增設換熱器回收冷凝水熱能,加熱鍋爐進料水到90℃。
- ■減量績效計算:
  - ✓ (1) 節省熱值以H=M×S×ΔT計算
    51,516(ton/月)×10<sup>3</sup>(kg/ton)×1(kcal/kg°C)×(90-38)°C=2.68×10<sup>9</sup> (kcal/月)
    - (2) 換算節省蒸氣
      - $2.68 \times 10^9 \text{kcal/} = \frac{540 \text{(kcal/kg)}}{10^9 \text{kcal/kg}} \times \frac{50\%}{10^9 \text{kcal/}} = 0.029778 \times 10^9 \text{kg} = \frac{29,778 \text{ton}}{10^9 \text{kg}} = \frac{29,778 \text{t$
  - ✓ CO<sub>2</sub>減量績效: (低壓蒸氣潛熱)(換熱效率)
    - 29,778ton×160(kgCO<sub>2</sub>/ton-蒸氣)÷1,000(kg/ton)=4,764tCO<sub>2</sub>
  - ✓ 節省能源費用: (外購蒸氣係數)

### 製程改善(1)

節能量=改善前後單位產品能源使用量×改善後年產量 若節省自產蒸氣,則需換算為燃料油使用量

- ■措施名稱:製程改善減少蒸氣使用
- ■改善前狀況:生產1公噸A產品需使用8ton蒸氣
- ■改善後狀況:在不影響A產品品質下調整蒸氣供應量,生產1公噸A產品使用3.4kg 蒸氣。改善後A產品每月平均產量為170.214ton
- ■減量績效計算:
  - ✓ (1) 節省蒸氣量:
    - (8-3.4)ton/ton×170.214ton/月×12月=9,396ton
    - (2) 換算為節省燃料油使用量
    - 9,396,000kg×516(kcal/kg)÷9,750(kcal/L)÷85%÷1,000(L/KL)=585公秉
  - ✓ CO₂減量績效:(蒸氣熱值)(燃料油熱值)(燃燒效率)
    - 585公秉×3,111(kgCO<sub>2</sub>/公秉)÷1,000(kg/ton)=**1,820tCO**<sub>2</sub>
  - ✓ 節省能源費用:

### 製程改善(2)

節能量=改善前後單位產品能源使用量×改善後年產量 若節省自產蒸氣,則需換算為燃料油使用量

- ■措施名稱:烘缸回收蒸氣
- ■改善前狀況:原熱能壓縮器之蒸氣僅提供烘缸使用,使用量為4,336(kg/hr)
- ■改善後狀況:新增蒸氣管路,將熱能壓縮器部分蒸氣引至熱交換器中,提升烘缸之乾燥能力。改善後蒸氣用量降低,量測為4,229(kg/hr)
- ■減量績效計算:
  - ✓ (1) 節省蒸氣量:
    - (4,336-4,229)kg/hr×24hr×350天÷1,000(ton/kg)=898.8ton
    - (2) 換算為節省燃料油使用量(產生每噸蒸汽需使用0.0422公秉重油) 898.8ton×0.0422(KL/ton)=37.9公秉 (年度報表確認)
  - ✓ CO₂減量績效:
    - 37.9公秉× 3,111(kgCO<sub>2</sub>/公秉)÷1,000(kg/ton)= 117.9tCO<sub>2</sub>
  - 🔨 節省能源費用:
    - 37.9公秉×12,075(元/公秉)÷1,000(元/千元)=458千元



# 空壓機、馬達

事業針對空壓機、馬達等機具進行能源管理、能源整合、設備新設或增設、設備 更新、設備改善等,導致電力使用減少。

### 減量績效計算公式:

### 1 以降低電流方式計算

### 基本公式:

#### $ES=P\times Hr$

ES:措施執行期間內的節能量

P: 功率(kW)

Hr:運轉時數(hr)

(1)單相馬達:

#### $P=V\times I\times \cos\theta$

#### (2)三相馬達:

#### $P=\sqrt{3}\times V\times I\times \cos\theta$

V:電壓(kV) I:電流(A)

 $\cos\theta$ : 功率因子(一般馬達 $\cos\theta$ =0.85)

### 2 以降低馬力方式計算

#### ES= 0.746 kWh/Hp×(HPB-HPP) ×Hr×馬達效率

ES:措施執行期間內的節能量

HPB: 改善前空壓機或馬達之馬力數(Hp)

HPP:改善後空壓機或馬達之馬力數(Hp)

若無法提供馬達效率(Hr)時,以80% 計算











馬達:降低電流

### 三相馬達

節電量 $(kWh)=\sqrt{3}$  ×電壓(kV)×(改善前電流-改善後電流)(A)× $cos\theta$ ×運轉時數  $cos\theta$ :功率因子,若無佐證資料則採85%

- ■措施名稱:冷卻水塔風扇加裝變頻
- ■改善前狀況:冷卻水塔D台未裝設變頻,量測電流為**85.2A**
- ■改善後狀況:冷卻水塔D台裝設變頻,量測電流為41.1A
- ■減量績效計算:
  - ✓ 節省用電量:

```
\sqrt{3} \times 0.22 \text{kV} \times (85.2-41.1) \text{A} \times 85\% \times 24 \text{hr} \times 151 = 51,764 \text{ kWh}
```

- ✓ CO₂減量績效:
  - $51,764 \text{ kWh} \times 0.529(\text{kgCO}_2/\text{kWh}) \div 1,000(\text{kg/ton}) = \frac{27 \text{ tCO}_2}{2}$
- ✓ 節省能源費用:
  - 51,764 kWh×2(元/kWh)÷1,000(元/千元)=**104千元**



馬達:降低馬力

節電量(kWh)=0.746kW/HP×(改善前大馬力(HP)-改善後小馬力(HP))

×馬達效率×運轉時數

馬達效率:若無佐證資料則採80%

■措施名稱:回風道集塵設備改善

■改善前狀況:回風道每區設置**2台3HP**集塵器,共6區12台

■改善後狀況:將空調集塵管長度縮短,可提升集塵器功效,每區僅需

1台5HP集塵器

- ■減量績效計算:
  - ✓ 節省用電量:

 $(3HP \times 12 - 5HP \times 6 - 5$ 

✓ CO₂減量績效:

28,646kWh  $\times 0.529$ kgCO<sub>2</sub>/kWh)  $\div 1,000$ (kg/ton)=15tCO<sub>2</sub>

✓ 節省能源費用:

28,646kWh×2.42(元/kWh)÷1,000(元/千元)=**69千元** 



### 空調

事業針對空調設施(冰水機、水泵及風機)進行能源管理、能源整合、設備新設或增設、設備更新、設備改善等,導致電力使用減少。

### 減量績效計算公式:

### 1 水泵及風機

(1)以降低電流方式計算:

同前空壓機、馬達計算方法

(2)以降低馬力方式計算:

同前空壓機、馬達計算方法





### 2 冰水機

每年節電量(kWh)=

(改善前設備耗能-改善後設備耗能) ×冷凍噸數×運轉時數(Hr)

冰水機耗能:kW/RT

冷凍噸數:RTs,為實際使用量,如果以額定冷凍噸計算需乘上負載率,季節性之節能措施需有每月負載率

季節性之空調節能措施需有每月操作記錄「











空調:冰水機汰舊換新

節電量(kWh)=(改善前冰水機耗能-改善後冰水機耗能)(kW/RT)×冷凍噸數×運轉時數

■措施名稱:冰水機汰舊換新

■改善前狀況:冰水機實際量測效率為1.5(kW/RT)

■改善後狀況:汰換新冰水機實際量測效率為(0.68kW/RT)

,額定冷凍噸240RT、負載率60%、一年運轉8個月

- ■減量績效計算:
  - ✓ 節省用電量:

 $(1.5-0.68)(kW/RT) \times 240RT \times 60\% \times 24hr \times 30$  天 × 8個月=**680,141kWh** 

✓ CO₂減量績效:

 $680,141 \text{kWh} \times 0.529 (\text{kgCO}_2/\text{kWh}) \div 1,000 (\text{kg/ton}) = \frac{360 \text{tCO}_2}{2}$ 

✓ 節省能源費用:

680,141kWh×2.2(元/kWh)÷1,000(元/千元)=1,496千元



### 照明

事業針對照明設施及燈具進行能源管理、能源整合、設備新設或增設、設備更新、 設備改善等,導致電力使用減少。

### 減量績效計算公式:

### 照明設備或燈具

#### ES=(LUB×QB-LUP×QP)×Hr×燈具效率

LUB:措施執行期間內改善前每盞燈具之耗電量(kW)

LUP:措施執行期間內改善後每盞燈具之耗電量(kW)

QB:措施執行期間內改善前燈具之數目,需扣除不

使用及非操作燈具數量

QP:措施執行期間內改善後燈具之數目

Hr:運轉時數(hr)

若無法提供燈具效率時,以90% 計算









照明:更換為高效能燈具

節能量(kWh)=(低效率燈具耗電量×低效率燈具數量 -高效率燈具耗電量×高效率燈具數量)×燈具效率 燈具效率=90%

■措施名稱:日光燈改用LED燈

■改善前狀況:機台與辦公室照明使用48WT8燈管200支

■改善後狀況:更換為**18W** LED燈管200支,1天使用**10小時** 

■減量績效計算:

✓ 節省用電量:

 $(48W-18W) \times 200$ 支 $\times 90\% \times 10$ hr $\times 300$ 天÷1,000(W/kW)=16,200kWh

✓ CO₂減量績效:

 $16,200 \text{kWh} \times 0.529 (\text{kgCO}_2/\text{kWh}) \div 1,000 (\text{kg/ton}) = 9 \text{tCO}_2$ 

✓ 節省能源費用:

16,200kWh×2.79(元/kWh)÷1,000(元/千元)=46千元



### 鍋爐

事業針對鍋爐設施進行能源管理、效率提升、設備新設或增設、設備更新、設備改善、能源替代等,導致能源使用減少。

### 減量績效計算公式:

# 效能提升、設備改善、設備更新

#### ES = BE - PE

ES:措施執行期間內的節能量

BE:措施執行期間內改善前之能源使用量

PE:措施執行期間內改善後之能源使用量

### 2 能源轉換或替代

同前製程之能源轉換或替代計算方法

### 熱回收

### $ES=(T_2-T_1)\times Q\times C/PHV$

ES:措施執行期間內的節能量

T<sub>1</sub>: 改善前物質之溫度

T<sub>2</sub>: 改善後物質經熱回收後之溫度

Q:措施執行期間內物質之重量

C:物質之比熱

PHV:熱回收擬呈現節能效益之能源熱值











### 燃料替代(天然氣替代重油)

### 節省重油量=改善後所使用天然氣×天然氣熱值÷重油熱值

■措施名稱:鍋爐進行燃料替代

■改善前狀況:原使用燃料為重油

■改善後狀況: 鍋爐燃料改為天然氣,共計使用5,404,282M<sup>3</sup>

- ■減量績效計算:
  - ✓ 供應鍋爐相同熱值下,以使用天然氣之熱值換算可取代的重油量:  $5,404,282\text{M}^3 \times 9,000(\text{kcal/M}^3) \div 9,600(\text{kcal/L}) \div 1,000(\text{L/公秉}) = 5,067公秉$
  - ✓ CO<sub>2</sub>減量績效:(天然氣熱值) (重油熱值)
    - (1) 使用天然氣之碳排放:  $5,404,282\text{M}^3 \times 2.114(\text{kgCO}_2/\text{M}^3) \div 1,000(\text{kg/ton})=11,425tCO}_2$
    - (2) 節省重油所減少的碳排放 5,067公秉(kWh/年)×3,111(kgCO<sub>2</sub>/公秉)÷1,000(kg/ton)=15,763 tCO<sub>2</sub>
    - (3) 可減少碳排放:15,763 tCO<sub>2</sub>-11,425 tCO<sub>2</sub>= <mark>4,338 tCO</mark>2

### 氟碳化物之 溫室氣體破 壞去除量

使用含氟化物(FCs,包括CF $_4$ 、C $_2$ F $_6$ 、C $_3$ F $_8$ 、C $_4$ F $_8$ 、CHF $_3$ 、NF $_3$ 、SF $_6$ 等7 種溫室氣體)之控管措施,如機台裝設燃燒式或電熱式LocalScrubber等溫室氣體移除量。

### 減量績效計算公式:

### 1

### 排放減量

### PFC<sub>i</sub>排放減量=

 $(PF\dot{C}_{i})(1-h)[(1-C_{i})(A_{i})(GWP_{i})+(B_{i})(A_{CF4}))$   $(GWP_{CF4})]$ 

PFC;=PFCs購買量(公斤)

h=PFC殘存於鋼瓶的比例

C;=PFC於製程機台之使用率

A<sub>i</sub>=PFCi被Local Scrubber處理掉的比例= (a<sub>i</sub>)\*(V<sub>a</sub>)

ai=Local Scrubber對PFCi的處理效率

Va=進Local Scrubber之PFC,比例

GWP;=100-year之溫室效應潛值

B<sub>i</sub>=PFC<sub>i</sub>產生副產物CF<sub>4</sub>之比例

A<sub>CF4</sub>=由PFC<sub>i</sub>所產生副產物CF<sub>4</sub>其由Local Scrubber處理 之比例=a<sub>CF4</sub>\*V<sub>a</sub>

a<sub>CF4</sub>=Local Scrubber對CF<sub>4</sub>的處理效率

Va=進Local Scrubber之CF4比例

### 2 原料替代(Remote NF3替代CVD SF6)

### Remote NF3替代CVD SF6排放減量=

 $B_{SF6}$ =未替代前 $B_{SF6}$ 購買量(公斤);  $P_{NF3}$ = $P_{NF3}$ 購買量(公斤)

 $h=B_{SF6} \times P_{NF3}$  殘存於鋼瓶的比例

BCi<sub>SF6</sub>、PCi<sub>NF3</sub>=B<sub>SF6</sub>、P<sub>NF3</sub>於製程機台之使用率

 $A_{SF6} \setminus A_{NF3} = SF_6 \setminus NF_3$ 被Local Scrubber處理掉的比例= $(a_i)^*(V_a)$ 

a<sub>i</sub>=Local Scrubber對B<sub>SE6</sub>、P<sub>NE3</sub>的處理效率

!Va=進Local Scrubber之B<sub>SF6</sub>、P<sub>NF3</sub>比例

GWP<sub>i</sub>=100-year之溫室效應潛值

B<sub>SF6</sub>、P<sub>NF3</sub>=B<sub>SF6</sub>、P<sub>NF3</sub>產生副產物CF<sub>4</sub>之比例

A<sub>CF4</sub>=由B<sub>SF6</sub>、P<sub>NF3</sub>所產生副產物CF<sub>4</sub>其由Local Scrubber處理之

I 比例=a<sub>CF4</sub>\*V<sub>a</sub>

acra=Local Scrubber 對CFa的處理效率

V<sub>a</sub>=進Local Scrubber 之CF₄比例



# 第四章 溫室氣體自願減量書面查核

## ❖ 減量計畫書查訪

- 自願減量事業於每年3月中旬前提報當年度「溫室氣體自願減量計畫書」。
- 查訪人員進行書面查核,檢視計畫書是否符合減量績效認定原則, 提報資料是否有所遺漏,主動聯絡事業進行修改。

## ❖ 減量績效報告書查訪

- 參與自願減量事業應於每年3月中旬前提報上年度「溫室氣體自願 減量績效報告書」。
- 查訪人員進行書面查核,檢視績效報告書之減量措施是否與上年度 提報之減量計畫書相符,減量績效是否符合認定原則,提報資料是 否有遺漏或錯誤之處。
- 書面查核結果將主動通知事業,初步澄清疑義或預先準備相關佐證 資料。

# 第五章 溫室氣體自願減量現場查訪

- ◆自願減量現場查訪包括三個作業階段:
  - →現場查訪通知及行前準備
  - →赴廠查訪
  - →撰寫查訪報告

- 8.確認排放減量計算引用 之能源排放係數及全球 暖化潛勢(GWP)值
- 7.確認減量措施投資金額 投資攤提期間、投資效 益、操作維護費

- 1.確認查訪年 度及減量績 效資料
- 2.減量措施名 稱、空間與 時間邊界

- 自願減量現場 查訪內容
- 3.量化溫室氣體減量計畫之方法
- 4.量化活動數據計算 及確認

- 6.相關數據佐證 資料
- 5.現場資料與紀 錄之現場查訪



# 第六章 溫室氣體自願減量查訪人員資格

## 自願減量查訪人員應同時具備下列資格,並提報工業局核可。

- ●查訪人員應為大專畢業或具同等學歷者,並同時符合相關資格要求。
- ●查訪人員應通過必要訓練,並取得訓練合格之證明文件。上述訓練課程總授課時數應達28小時(含)以上, 須為工業局、環保署、環保署認可之查驗機構開辦, 或其他經工業局核備者。
- ●查訪人員應具備參與5廠次(含)以上現場查訪經驗。











#### 性別主流化

- 1. 根據聯合國經濟暨社會理事會(ECOSOC)定義,「性別主流化」強調於各領域政治、經濟與社會層面政策與方案中,融入性別觀點降低不平等現象。
- 2.終極目標是達成性別的實質平等,即性別平權。

#### 性別平權

- 1.消除社會中對婦女及性別一切形式的歧視
- 2.使社會大眾檢視生活週遭的性別不平等情況
- 3.促進女性參與決策,落實任一性別不少於三分之一,縮 小性平差距。
- 4.建立尊重多元性別的態度及平等相處的互動

#### 家庭暴力零容忍

- 1.被害人可撥打110或113保護專線
- 2.依需要就近向當地社政、警政、醫療衛生單位求助
- 可透過家暴庇護安置方案,接受緊急庇護或中長期安置 服務。

#### 性騷擾防治

- 1.防治性騷擾之政策宣示
- 2.舉辦性騷擾防治教育訓練
- 3.建立內部性騷擾申訴系統

#### 性別平等相關政策與法規

#### 國外

消除對婦女一切形式歧視公約(CEDAW)

#### 國內

- ※消除對婦女一切形式歧視公約施行法
- ※性別平等政策綱領
- ※性別教育平等法
- ※性別工作平等法
- ※性騷擾防治法

#### 關懷e起來

家暴案件線上通報 113線上諮詢

https://ecare.mohw.gov.tv

#### 什麼是「性騷擾」

違反他人意願而向他實施與性或性別有關 之行為,若造成對方的嫌惡,不當影響他 的正常生活進行的,都算是「性騷擾」。





### 珍視員工價值

#### 性別平等 幸福升等

讓職場員工平等發揮實力、自我實現,各種性別的受雇者均受益。

- ◆女性夜間工作安全措施(交通或 住宿)
- ◆提供員工兼顧工作與家庭之彈性 工作與休假制度
- ◆協助均衡家庭和工作之措施,如 托兒設施、哺乳室、育兒津貼規 定等。
- ◆積極僱用因結婚、懷孕、分娩、 育兒或照顧家庭而離職之再度就 業者
- ◆積極拔擢女性擔任主管、積極僱 用身心障礙及原住民

#### 員工協助方案(EPA)

讓員工在工作與家庭間取得平衡,提升員工生產力,組 織整體受益,員工與企業「雙贏」。

#### 工作面

- ◆增進員工對工作之適應、職位轉換、職涯發展、退休 規劃及危機處理之輔導
- ◆留住優秀的員工、減少員工後顧之憂

#### 生活面

- ◆提供員工有關財務、法律、稅務、繼承、交通事故、 醫療糾紛等之資訊與知識
- ◆避免員工因法律糾紛帶來的心理與生活干擾

#### 健康面

- ◆提供員工情緒管理訓練、適當的身心健康管理方案、 心理該詢服務
- ◆穩定員工工作情緒、紓解工作壓力、減少離職率、曠 聯率

