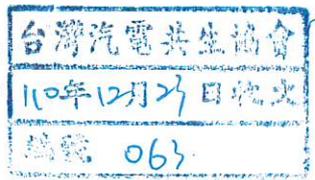


檔 號：

保存年限：



經濟部 函

機關地址：10015 臺北市福州街15號

承辦人：王俊堯

電話：02 2775-7777

電子信箱：c.jwang@moea.gov.tw



臺北市內湖區瑞光路392號5樓?

受文者：臺灣汽電共生協會

發文日期：中華民國110年12月17日

發文字號：經能字第11004606063號

速別：普通件

密等及解密條件或保密期限：

附件：如文

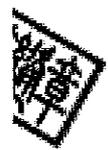
主旨：「中華民國一百零八年度再生能源電能躉購費率及其計算公式」，業經本部於中華民國110年12月17日以經能字第11004606060號公告修正，檢送前揭公告影本(含附件)1份，請查照。

說明：旨揭公告依據再生能源發展條例第9條第1項辦理



正本：司法院秘書長、行政院經濟能源農業處、行政院法規會、法務部、國家發展委員會、行政院農業委員會、行政院消費者保護處、行政院環境保護署、宜蘭縣政府、花蓮縣政府、金門縣政府、南投縣政府、屏東縣政府、苗栗縣政府、桃園市政府、高雄市政府、基隆市政府、連江縣政府、雲林縣政府、新北市政府、新竹市政府、新竹縣政府、嘉義市政府、嘉義縣政府、彰化縣政府、臺中市政府、臺北市政府、臺東縣政府、臺南市政府、澎湖縣政府、中華民國全國商業總會、中華民國全國工業總會、財團法人中華民國消費者文教基金會、中華民國太陽光電發電系統商業同業公會、中華民國太陽熱能商業同業公會、臺灣太陽光電產業協會、財團法人光電科技工業協進會、臺灣中小型風力機發展協會、臺灣風力發電產業協會、臺灣風能協會、臺灣水利產業發展促進協會、臺灣生質能源產業協會、中華民國養豬協會、臺灣廚餘堆肥資源化發展協會、臺灣汽電共生協會、臺灣資源再生協會、臺灣區電機電子工業同業公會、中華民國能源技術服務商業同業公會、中華民國電機技師公會、社團法人中華民國綠色能源科技協會、臺灣新能源產業促進協會、社團法人中華替代能源協會、中華民國農會、臺灣地熱資源發展協會、中華民國銀行商業同業公會全國聯合會、宜蘭縣環境保護聯盟、財團法人仰山文教基金會、財團法人資源循環臺灣基金會、臺灣離岸風機基礎暨海事工程協會、臺灣離岸風電產業協會、中華民國工業區廠商聯合總會、臺灣再生能源推動聯盟、台灣環境公義協會、經濟部國營會、經濟部工業局、經濟部標準檢驗局、台灣電力股份有限公司

副本：

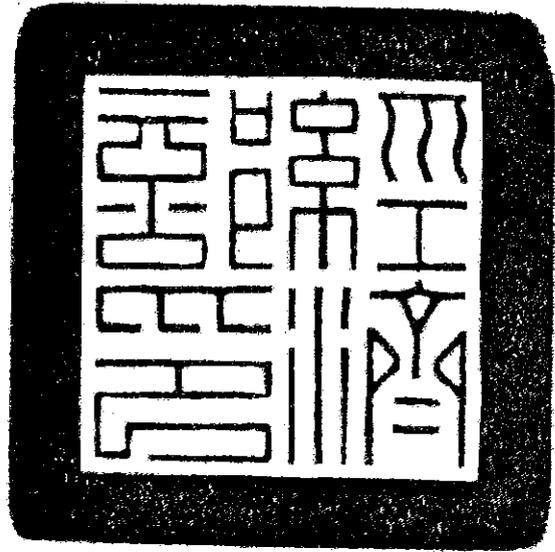


部長 王美花

檔 號：
保存年限：

經濟部 公告

發文日期：中華民國110年12月17日
發文字號：經能字第11004606060號
附件：如文



主旨：修正「中華民國一百零八年度再生能源電能躉購費率及其計算公式」，並自即日生效。

依據：再生能源發展條例第九條第一項。

公告事項：

一、修正重點及理由：今(110)年下半年國際嚴重特殊傳染性肺炎(COVID-19)持續影響供應鏈使原物料價格上漲，及國內疫情緩解後加速復工造成搶工推升近期人工成本，使太陽光電整體建置成本上漲幅度超出預期；為使太陽光電躉購費率及時反映市場現況，引導業者於今年度依規劃期程完工，有通案對於今年下半年一定期間內完工者，加計額外費率之必要，爰於旨揭規定增訂第三點第九款規定。

二、「中華民國一百零八年度再生能源電能躉購費率及其計算公式」如附件 

部長 王美花

中華民國一百零八年度再生能源電能躉購費率及其計算公式

- 一、再生能源電能躉購費率計算公式如附表一。
- 二、再生能源（太陽光電除外）發電設備之設置，符合「再生能源發展條例」第九條第六項規定，其設備未運轉者，自中華民國一百零八年一月一日起至一百零八年十二月三十一日止，與電業簽訂購售電契約，其電能按附表二費率躉購二十年。
- 三、太陽光電發電設備之設置，符合「再生能源發展條例」第九條第六項規定，其設備未運轉者，其電能依下列規定費率躉購二十年：
 - (一)自中華民國一百零八年一月一日起至一百零八年十二月三十一日止，與電業簽訂購售電契約，其設備曾取得經濟部能源局提供全額設備補助者，其電能躉購費率為每度新臺幣二點一一零七元。
 - (二)中華民國一百零五年度以前屬免競標適用對象者及一百零六年度以後之太陽光電發電設備，其設備未曾取得經濟部能源局提供設備補助，且於一百零八年一月一日起至一百零八年六月三十日止完工運轉併聯提供電能（以下簡稱完工）者，其電能躉購費率適用附表三之第一期上限費率。
 - (三)中華民國一百零五年度以前屬免競標適用對象者及一百零六年度以後之太陽光電發電設備，其設備未曾取得經濟部能源局提供設備補助，且於一百零八年七月一日起至一百零八年十二月三十一日止完工者，其電能躉購費率適用附表三之第二期上限費率。
 - (四)自中華民國一百零八年起，不及一萬瓩之太陽光電發電設備，屬「再生能源發電設備設置管理辦法」之第一型或第二型再生能源發電設備，且於首次取得同意備案之日起六個月內完工者；或屬「再生能源發電設備設置管理辦法」之第三型再生能源發電設備，且於首次取得同意備案之日起四個月內完工者，其電能躉購費率適用同意備案時之上限費率。但為因應嚴重特殊傳染性肺炎

(COVID-19) 疫情影響，於下列期限內完工者，其電能躉購費率放寬適用取得同意備案時之上限費率：

1. 自中華民國一百零八年八月一日起至十二月三十一日止首次取得同意備案，屬「再生能源發電設備設置管理辦法」之第一型或第二型再生能源發電設備，且於一百零九年八月三十一日前完工。
 2. 自中華民國一百零八年十月一日起至十二月三十一日止首次取得同意備案，屬「再生能源發電設備設置管理辦法」之第三型再生能源發電設備，且於一百零九年六月三十日前完工。
- (五) 自中華民國一百零八年起，當年度首次取得同意備案之裝置容量一萬瓩以上之太陽光電發電設備，於次年一月一日至十二月三十一日止完工者，其電能躉購費率適用同意備案時之上限費率。但為因應中華民國一百零九年度情勢變遷因素及一百十年度嚴重特殊傳染性肺炎 (COVID-19) 疫情影響，於中華民國一百十年十一月三十日前完工者，其電能躉購費率得放寬適用同意備案時之上限費率。
- (六) 太陽光電發電設備全數採用取得經濟部標準檢驗局「太陽光電系統結晶矽、薄膜模組實施自願性產品驗證」證書 (符合「台灣高效能太陽光電模組技術規範」中華民國一百零八年度以後之試驗要求)，並於該證書有效期間內出廠之太陽光電模組，且躉購費率適用一百零八年度之上限費率者，其電能躉購費率依其情形分別按附表三之第一期或第二期上限費率加成百分之六 (如附表四)。
- (七) 參與經濟部「綠能屋頂全民參與推動計畫」設置之太陽光電發電設備，且躉購費率適用一百零八年度之上限費率者，其電能躉購費率依其情形分別按附表三之第一期或第二期上限費率加成百分之三 (如附表五)。
- (八) 中華民國一百零五年度以前屬競標適用對象，非適用一百零五年度再生能源電能躉購費率及其計算公式第三點第五款，且於一百

零八年一月一日起至一百零八年十二月三十一日止完工者，其電能躉購費率依其情形分別按附表三或附表四之第一期上限費率乘以（1-得標折扣率）。

(九)太陽光電發電設備適用第五款者，於該款規定期限內且於中華民國一百十年十月一日起至一百十年十二月三十一日止完工者，加計額外費率每度新臺幣零點二二四五元。

四、再生能源發電設備依「再生能源發電設備設置管理辦法」之規定申請暫停電能躉購並停止運轉者，暫停電能躉購期間不計入已躉購期間，躉購期間自暫停期間末日之次日起計算之，其躉購期間應扣除已躉購之期間。

五、依「再生能源發電設備設置管理辦法」第四條規定，申請再生能源發電設備同意備案，裝置容量應與其他設置案合併計算者，自處分生效日起，其電能躉購費率適用合併後裝置容量之級距。

六、已完工之再生能源發電設備，於同意備案失效之日起一年內重新申請同意備案者，其電能躉購費率及躉購期間依下列規定辦理：

(一)再生能源（太陽光電除外）發電設備，適用該設備首次完工前最近一次與電業簽訂購售電契約時之公告費率，其躉購期間自重新併聯日起計算之。

(二)太陽光電發電設備，適用該設備首次完工時之電能躉購費率，其躉購期間自重新併聯日起計算之。

(三)於前二款情形，該設備曾完成設備登記者，其躉購期間應扣除已躉購之期間。

七、已完工之再生能源發電設備，經主管機關核准遷移設置場址並於核准期限內完成併聯者，除適用第九點規定者外，其電能躉購費率適用前點之規定。

八、未依前二點規定期限申請同意備案或完成併聯者，其電能躉購費率以前二點規定費率或重新併聯時當年度公告費率，取其較低者躉購。

- 九、已完工之再生能源發電設備，經主管機關變更其分類，或核准遷移設置場址前後所在地區適用之電能躉購費率加成不同者，其適用之電能躉購費率，以變更前或變更後取其較低者躉購。
- 十、符合第二點或第三點規定之再生能源發電設備設置於離島地區，且該離島地區電力系統未以海底電纜與臺灣本島電網聯結者，其電能躉購費率依其情形分別按第二點或第三點規定費率加成百分之十五。但自離島地區以海底電纜與臺灣本島電網聯結日起，其電能躉購費率依其情形分別按第二點或第三點規定費率加成百分之四。
- 十一、符合第三點規定之太陽光電發電設備設置於基隆市、臺北市、新北市、桃園市、新竹縣、新竹市、苗栗縣、宜蘭縣及花蓮縣等區域，且躉購費率適用中華民國一百零八年度之上限費率者，其電能躉購費率按第三點規定費率加成百分之十五。
- 十二、符合第二點規定之離岸型風力及地熱能發電設備，其電能躉購費率得就附表二固定二十年躉購費率或階梯式躉購費率擇一適用，且選擇適用後即不得變更。
- 十三、自中華民國一百零七年起，參與中央主管機關遴選或容量分配作業機制之離岸型風力發電設備，其電能躉購費率及躉購期間依下列規定辦理：
- (一)參與之作業機制以費率作為競比條件者，其電能躉購費率適用競比結果之費率，並依實際完工之日起躉購二十年。
- (二)除適用前款規定者外，其電能躉購費率適用該設備與電業簽訂購售電契約時之公告費率，並依實際完工之日起躉購二十年。
- 十四、離岸型風力發電設備設置者參與前點作業機制，如違反中央主管機關與設置者所簽定契約之承諾期間者，其所生電能之躉購費率依所簽定契約規定辦理。
- 十五、中華民國一百零八年度離岸型風力發電設備按附表二費率躉購者，躉購期間當年度發電設備之實際發電量，依下列規定躉購：
- (一)實際發電量不及每瓩四千二百度之再生能源電能，依附表二費率躉購。

(二)實際發電量每瓩四千二百度以上且不及每瓩四千五百度之再生能源電能，依附表二固定二十年躉購費率之百分之七十五躉購。

(三)實際發電量每瓩四千五百度以上之再生能源電能，依附表二固定二十年躉購費率之百分之五十躉購。

十六、太陽光電發電設備設置於國有土地或政府規劃區域，且參與中華民國一百零八年度中央主管機關之遴選或容量分配作業機制者，其電能躉購費率以公告費率為上限，並依競比結果適用之。

十七、依電業法直供或轉供之再生能源電能，如改依再生能源發展條例躉售，或有多餘電能依同條例躉售者，適用再生能源發電設備首次提供電能時之公告費率。

十八、本「中華民國一百零八年度再生能源電能躉購費率及其計算公式」第三點第四款、第六點、第十點、第十三點及第十四點期間之計算方式，依下列規定辦理：

(一)期間之始日，依「行政程序法」第四十八條第二項但書之規定自即日起算；期間之末日，依「行政程序法」第四十八條第三項規定，以起算日相當日之前一日為期間之末日。但以月或年定期間，而於最後之月無相當日者，以其月之末日為期間之末日。

(二)期間之末日為星期日、國定假日或其他休息日者，依「行政程序法」第四十八條第四項規定，以該日之次日為期間之末日，期間之末日為星期六者，以其次星期一為期間之末日。

十九、本「中華民國一百零八年度再生能源電能躉購費率及其計算公式」依「再生能源發展條例」第九條第一項規定，經濟部得視各類別再生能源發電技術進步、成本變動、目標達成及相關因素，或視情勢變遷之必要，召開審定會檢討或修正之。

附表一 108 年度再生能源電能躉購費率計算公式

$$\text{躉購費率} = \frac{\text{期初設置成本} \times \text{資本還原因子} + \text{年運轉維護費}}{\text{年售電量}}$$

$$\text{資本還原因子} = \frac{\text{平均資金成本率} \times (1 + \text{平均資金成本率})^{\text{躉購期間}}}{(1 + \text{平均資金成本率})^{\text{躉購期間}} - 1}$$

$$\text{年運轉維護費} = \text{期初設置成本} \times \text{年運轉維護費占期初設置成本比例}$$

附表二 108 年度再生能源（太陽光電除外）發電設備電能躉購費率

| 再生能源類別 | 分類 | 裝置容量級距 | 躉購費率(元/度) | |
|------------------------------|------------------|--------------|---|--------|
| 風力 | 陸域 | 1 瓩以上不及 30 瓩 | 7.8759 | |
| | | 30 瓩以上 | 有安裝或具備 LVRT 者 | 2.5438 |
| | 離岸 ^{註4} | 1 瓩以上 | 無安裝或具備 LVRT 者 | 2.5124 |
| | | | 固定 20 年躉購費率 ^{註1} (上限費率) ^{註2} | 5.5160 |
| | | | 階梯式躉購費率 ^{註3} | 前 10 年 |
| 後 10 年 | 4.1422 | | | |
| 川流式水力 | 無區分 | 1 瓩以上 | 2.8325 | |
| 地熱能 | 無區分 | 1 瓩以上 | 固定 20 年躉購費率 ^{註5} | 5.1956 |
| | | | 階梯式躉購費率 ^{註6} | 前 10 年 |
| 後 10 年 | 3.5685 | | | |
| 生質能 | 無厭氧消化設備 | 1 瓩以上 | 2.5765 | |
| | 有厭氧消化設備 | | 5.0874 | |
| 廢棄物 | 無區分 | 1 瓩以上 | 3.8945 | |
| 其他(海洋能、氫能或其他經中央主管認定可永續利用之能源) | 無區分 | 1 瓩以上 | 2.1107 | |

註 1：屬離岸型風力發電設備，選擇適用固定 20 年躉購費率者，躉購費率為 5.5160 元/度。

註 2：屬離岸型風力發電設備競標適用對象者，其上限費率為 5.5160 元/度。

註 3：屬離岸型風力發電設備，選擇適用階梯式躉購費率者，前 10 年適用費率為 6.2795 元/度，後 10 年起適用費率為 4.1422 元/度。

註 4：除競標適用對象者外，於躉購期間當年度發電設備實際發電量每瓩 4,200 度以上且不及每瓩 4,500 度之再生能源電能，依固定 20 年躉購費率之百分之七十五躉購，躉購費率為 4.1370 元/度；躉購期間當年度發電設備實際發電量每瓩 4,500 度以上之再生能源電能，依固定 20 年躉購費率之百分之五十躉購，躉購費率為 2.7580 元/度。

註 5：屬地熱能發電設備，選擇適用固定 20 年躉購費率者，躉購費率為 5.1956 元/度。

註 6：屬地熱能發電設備，選擇適用階梯式躉購費率者，前 10 年適用費率為 6.1710 元/度，後 10 年起適用費率為 3.5685 元/度。

附表三 108 年度太陽光電發電設備電能躉購費率

| 再生能源類別 | 分類 | 裝置容量級距 | 第一期上限費率(元/度) | 第二期上限費率(元/度) | |
|--------|--------------|-----------------|--------------|--------------|--------|
| 太陽光電 | 屋頂型 | 1 瓩以上不及 20 瓩 | 5.7983 | 5.7983 | |
| | | 20 瓩以上不及 100 瓩 | 4.5925 | 4.5083 | |
| | | 100 瓩以上不及 500 瓩 | 4.3175 | 4.2355 | |
| | | 500 瓩以上 | 無併聯電業特高壓供電線路 | 4.2313 | 4.1579 |
| | | | 有併聯電業特高壓供電線路 | 4.6902 | 4.6168 |
| | | 地面型 | 1 瓩以上 | 無併聯電業特高壓供電線路 | 4.1094 |
| | 有併聯電業特高壓供電線路 | | | 4.5560 | 4.4846 |
| | 水面型(浮力式) | 1 瓩以上 | 無併聯電業特高壓供電線路 | 4.5016 | 4.4324 |
| | | | 有併聯電業特高壓供電線路 | 4.9345 | 4.8652 |

附表四 108 年度太陽光電發電設備電能躉購費率(高效能)

| 再生能源類別 | 分類 | 裝置容量級距 | 第一期上限費率(元/度) | 第二期上限費率(元/度) | |
|--------|--------------|-----------------|--------------|--------------|--------|
| 太陽光電 | 屋頂型 | 1 瓩以上不及 20 瓩 | 6.1462 | 6.1462 | |
| | | 20 瓩以上不及 100 瓩 | 4.8681 | 4.7788 | |
| | | 100 瓩以上不及 500 瓩 | 4.5766 | 4.4896 | |
| | | 500 瓩以上 | 無併聯電業特高壓供電線路 | 4.4852 | 4.4074 |
| | | | 有併聯電業特高壓供電線路 | 4.9716 | 4.8938 |
| | | 地面型 | 1 瓩以上 | 無併聯電業特高壓供電線路 | 4.3560 |
| | 有併聯電業特高壓供電線路 | | | 4.8294 | 4.7537 |
| | 水面型(浮力式) | 1 瓩以上 | 無併聯電業特高壓供電線路 | 4.7717 | 4.6983 |
| | | | 有併聯電業特高壓供電線路 | 5.2306 | 5.1571 |

註：符合第 3 點第 6 款規定之太陽光電發電設備，其電能躉購費率按附表三之第一期或第二期之上限費率加成百分之六後，計算如本附表。

附表五 108 年度太陽光電發電設備電能躉購費率(綠能屋頂)

| 再生能源類別 | 分類 | 裝置容量級距 | 第一期上限 費率(元/度) | 第二期上限 費率(元/度) | |
|---|-----|-----------------|------------------|------------------|--------|
| 太陽光電 | 屋頂型 | 1 瓩以上不及 20 瓩 | 5.9722 | 5.9722 | |
| | | 20 瓩以上不及 100 瓩 | 4.7303 | 4.6435 | |
| | | 100 瓩以上不及 500 瓩 | 4.4470 | 4.3626 | |
| | | 500 瓩以上 | 無併聯電業特 高壓供電線路 | 4.3582 | 4.2826 |
| | | | 有併聯電業特 高壓供電線路 | 4.8309 | 4.7553 |
| 註：符合第 3 點第 7 款規定之太陽光電發電設備，其電能躉購費率按附表三 之第一期或第二期之上限費率加成百分之三後，計算如本附表。 | | | | | |