

台灣電力股份有限公司\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(再生能源發電業、售電業及自用發電設備設置者)

# 電能轉供契約

契約編號：\_\_\_\_\_

(契約編號由台電公司編寫)

簽約日期：            年            月            日



立契約人

(再生能源發電業、售電業或自用發電設備設置者) (以下簡稱乙方)

雙方願依「民法」、「電業法」及「再生能源發展條例」等規定，訂定電能轉供契約如下：

第一章 電能轉供

第一條

定義

- 一、轉供：指輸配電業，設置電力網，傳輸電能之行為。
- 二、乙方發電端：係指生產且需轉供電能者。
- 三、乙方用電端：係指接受電能轉供者。
- 四、標題：本契約中之標題僅為閱讀方便，不應視為本契約之組成部分，亦不應以任何方式影響對本契約的解釋。
- 五、本契約有關電能轉供之規範如有未盡事宜，概依相關法令及甲方相關規定辦理。  
本契約所稱之甲方包括台灣電力股份有限公司及其轄之區營業處、供電區營運處等相關權責單位。

第二條

電能轉供資訊

一、乙方發電端取得主管機關核准設置之發電設備相關資訊如下：

|   |   |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> 電能轉供 <input type="checkbox"/> 自用發電設備轉供自用 |   |
| 名稱  |   |
| 電號  |   |
| 設置地點  |   |
| 電源併接地點  |   |
| 能源類別  | <input type="checkbox"/> 太陽光電 <input type="checkbox"/> 風力發電 <input type="checkbox"/> 其他_____  |
| 發電型別  | 第___型_____發電設備  |
| 發電電壓層級  | <input type="checkbox"/> 345kV <input type="checkbox"/> 161kV <input type="checkbox"/> 69kV <input type="checkbox"/> 22/11kV <input type="checkbox"/> 低壓                    |
| 總裝置容量   | _____ kW  |
| 發電量轉供比例*  | $P_{mi} = \text{_____} \%$<br>(依照實際發電度數轉供比例填寫，其餘轉供比例可供其他轉供契約用，惟比例異動時，餘電契約亦需提出修改最大轉供容量，最多至小數點兩位。)  |
| 核准字號  | <input type="checkbox"/> 同意備案字號：_____<br><input type="checkbox"/> 同意併聯函字號：_____<br><input type="checkbox"/> 電業執照：經授能字第_____號<br>或自用發電設備登記證字號：_____號<br>或自用發電設備登記文件字號：_____號 |

二、乙方用電端相關資訊及甲乙雙方均合意採用之系統併接方式如下：

|  |      |    |                                    |                                    |  |
|--|------|----|------------------------------------|------------------------------------|--|
| 本契約使用之輸配電系統 <input type="checkbox"/> 輸電 <input type="checkbox"/> 配電 <input type="checkbox"/> 輸電及配電混合 |      |    |                                    |                                    |  |
| 名稱   | 用電地址 | 電號 | 每月轉供契約度數*                          | 年度轉供契約度數*                          | 用戶電壓層級   |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____} \text{度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____} \text{度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |

註：1.如乙方之發電端及用電端數量較多時可採附表方式辦理。

2.依電業法第70條第2項第3款規定，自用發電設備生產之電能得透過電力網轉供自用，但不得售予公用售電業或輸配電業。

3.\*之欄位可依第十六條規定辦理。

### 第三條

#### 責任分界點

甲、乙雙方責任分界點為乙方發電端及用電端併接於甲方之電力系統之併網點。責任分界點以下(乙方發電端及用電端側)之發、供、變電設備、安全保護開關及變比器等計量設備、電度表接線箱，概由乙方自費置備並負責管理維護，惟設置前應將其相關資料送交甲方認可，變更時亦同。

### 第四條

#### 併聯規定

甲乙雙方發電端與用電端之併網方式，應遵守「用戶用電設備裝置規則」及依經濟部核定之「台灣電力股份有限公司再生能源發電系統併聯技術要點」、「台灣電力股份有限公司汽電共生併聯技術作業要點」及甲乙雙方之併聯協商事項等相關技術規定辦理，乙方並應按上述規定裝置所需設備。

### 第五條

#### 計量設備

- 一、乙方發電端變比器之裝設，應符合「用戶用電設備裝置規則」第八章第三節「電度表裝置」、「台灣電力股份有限公司營業規章」及「台灣電力公司再生能源發電系統計量設備裝置準則」等相關規定。
- 二、乙方發電端計量購售電度數之電度表需依「台灣電力股份有限公司營業規章」之器材租用規定向甲方租用，變比器得由乙方自行裝設或依「台灣電力股份有限公司營業規章」之器材租用規定向甲方租用，其規格應符合度量衡法及「台灣電力公司再生能源發電系統計量設備裝置準則」之相關規定。
- 三、必要時，乙方得要求校驗電度表並應負擔相關費用。
- 四、變比器及電度表接線箱得經甲乙雙方會同封印，如因維護作業或其他情形需要拆封時，應事前以書面或電話通知另一方會同辦理，工作完畢後會同封印。
- 五、契約執行期間如遇電表故障，甲方得逕行協助換表。

### 第六條

#### 開始電能轉供及本契約有效期間

- 一、乙方發電端及其用電端應完成與甲方電力網併網及裝設計量電能之計量設備後，且乙方已向甲方提出備註轉供或將所發電能銷售予再生能源售電業之再生能源發電業執照影本或備註轉供自用且符合電業法第 70 條第 2 項之自用發電設備登記證影本或登記文件影本，再以甲乙雙方抄表計量日次月一日，為正式電能轉供起始日。
- 二、本契約於簽約日起有效期間一年，自民國\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日起，至民國\_\_\_\_年\_\_\_\_月\_\_\_\_日止。期間雙方當事人得經合意隨時終止。期滿前，雙方均未提出書面異議，於期滿後再展延一年，嗣後亦同。甲方如欲提出書面異議，應依相關法令規定，有正當理由，並經中央主管機關許可，始得為之。

### 第七條

#### 計量讀表及抄表

- 一、每月依定期抄表日之抄讀表資料作為核計乙方電能轉供相關費用、使用甲方電能費用(僅乙方用電端)及售予甲方電能費用(僅乙方發電端)之依據。
- 二、如該計量設備，因故障或其他情事不能正確計量時，乙方當期電量按去年同期電量或正常之過去三期電量平均推算為原則，必要時由甲乙雙方協商推算之。乙方用電端計量失準之處理，雙方同意依照「台灣電力股份有限公司營業規章」之相關條款辦理。
- 三、乙方發電端或其用電端因校驗等情事拆換計量設備，乙方發電端仍經由電網轉供予其用電端時，該拆換作業期間之轉供電量，以當期計費期間之相同時段平均每十五分鐘該發電端實際發電量或該用電端實際用電量推算為原則，必要時由雙方協商推算之。

### 第八條

#### 計費

- 一、自本契約正式電能轉供起始日起，甲方每期依甲方電能轉供及併網型直供營運規章第十三條之計費方式向乙方收取之電能轉供費用。
- 二、甲方依據當年度經電價費率審議會審議公告之費率標準計算，乙方按月支付給甲方電能轉供各項費用，電能轉供費用包含轉供輸電費、轉供配電費、輔助服務費及電力調度費。
- 三、每十五分鐘電能轉供發電端實際發電度數超過總裝置容量所換算之度數部分不予列入電能轉供量計算。
- 四、乙方發電端及乙方用電端如使用甲方電量時，其電費計收方式依甲方營業規章及電價表等相關規定收費。
- 五、電能轉供量乘以當年度經電價費率審議會審議公告之轉供輸電費率、轉供配電費率、輔助服務費率及電力調度費率即為轉供輸電費、轉供配電費、輔助服務費及電力調度費。註：前述各項費用之計算，計至元，元以下四捨五入，未滿一元者不予寄發帳單。
- 六、依乙方於電能轉供期間使用之電能轉供量及其所使用之電網，計算應收之轉供輸電費、轉供配電費、輔助服務費及電力調度費。
- 七、甲方於收取電能轉供費用時另加計營業稅，並依法開立統一發票提供乙方。
- 八、未來甲方電能轉供及併網型直供營運規章之計量方式倘有異動，將適用異動後之計量方式。

### 第九條

#### 付款

- 一、乙方應付之電能轉供費用，由甲方於定期抄表日之次日起第十四日(遇假日順延)內，將金額通知乙方，乙方於定期抄表日之次日起第二十八日(遇假日順延)內，將金額匯撥至甲方指定之銀行帳戶完成付款作業；如乙方逾期給付費用，甲方應自抄表日之次日起第二十九日開始計算實際遲延日數，並按通知當月之臺灣銀行牌告基本放款月息加一釐按遲延日數比例計收遲延費用，繳費當

日免計遲延日數。

二、當期電能轉供費用如有變動或爭議時，暫依甲方通知之金額給付，俟爭議解決後，再由乙方辦理無息補付或申請核退，或由甲方自履約保證金中扣收。

## 第十條

### 乙方保證金

乙方應遵守下列履約保證金之約定，繳納履約保證金予甲方：

- (一) 乙方應於簽約日起六十日內繳納履約保證金，每瓩新臺幣\_\_\_\_\_元計算 $[1(\text{kW}) \times 24(\text{小時}) \times 30(\text{日}) \times 2(\text{月}) \times \text{乙方簽約當年度之電能轉供總費率(小數點第四位以下四捨五入)}]$ ，其額度按發電機組總裝置容量 $\times$ 發電量轉供比例 $P_{mi}$ ，總計為新臺幣\_\_\_\_\_元(四捨五入至整數位)。
- (二) 本契約失效後，且履約保證金無需扣減或無待解決事項時，甲方應解除乙方電能轉供履約保證責任，並將該履約保證金之餘款一次無息歸還乙方。
- (三) 乙方依本契約應給付予甲方之履約保證金應以現金、金融機構簽發之本票或支票、金融機構保付支票或郵政匯票為之。保證金以金融機構本票、支票、保付支票、金融機構連帶保證書或郵政匯票繳納者，應為即期並以甲方為受款人。未填寫受款人者，以執票之甲方為受款人。

## 第二章 權利及義務

## 第十一條

### 權利

- 一、按本契約乙方之權利：
  - (一) 獲得甲方電能轉供；
  - (二) 獲知與自身有關之甲方計畫性限電資訊，甲方計畫檢修與臨時檢修等資訊。
- 二、按本契約甲方之權利：
  - (一) 獲得乙方給付之電能轉供費用；
  - (二) 獲知乙方發電、用電、停電、降載或計畫檢修與臨時檢修等資訊；
  - (三) 獲得乙方提供必要之相關數據、資訊及電度表計量資料。

## 第十二條

### 甲方義務

甲方計畫檢修應依「台灣電力公司配電線路工作停電處理要點」及「電力系統運轉操作章則彙編」預先以書面告知乙方，但屬突發狀況有供電安全之虞者，不在此限。

## 第十三條

### 乙方義務

- 一、乙方之義務包括但不限於：
  - (一) 應按本契約之約定向甲方給付合格之履約保證金及電能轉供費用；
  - (二) 乙方應於本契約正式生效之日起，接受甲方之穩定安全調度。
- 二、除屬突發狀況致不及事先告知者外，乙方應事先以書面告知甲方之事項，包括但不限於：
  - (一) 乙方不能連續供電或保證電力品質時；
  - (二) 乙方之發、供、變電設備有定期維修計畫，應依下列規定辦理：
    1. 乙方發、供、變電設備機組之定期維修，除風力發電設備機組外，應安排於非夏月期間(每年六月一日至九月三十日以外之時間)進行為原則。
    2. 乙方發電端依本契約設置發電設備機組之維修計畫維修總裝置容量在 100,000 瓩(含)以上時，乙方應於每年十月一日前，提出次年四年之發電設備機組維修計畫起迄時間送甲方安排維修時程。惟乙方如需修改該時程，應於翌年四月三十日前提出；乙方並應於預定開始維修日十四日前提出停止要求書，送甲方確認停機維修日期。
    3. 乙方發電端依本契約設置發電設備機組之維修計畫維修總裝置容量未達 100,000 瓩時，乙方應於預定開始維修日三個月前發函向甲方提出維修計畫，以便甲方檢討安排乙方設備機組停機日期。
    4. 乙方未於上述時限前提出維修計畫，甲方則不予安排定期維修之停機日期。
    5. 乙方發電系統定期維修，經甲方同意安排停機維修日期者，乙方應於開始定期維修日之前一甲方營業日以前及結束維修時，向甲方提出書面申請。
    6. 乙方各設備機組於甲方檢討同意之期間進行定期維修時，應持續進行至完成為止。乙方設備機組於甲方原檢討同意定期維修計畫期間提早完成維修，併聯後三日內發生異常時，經甲方查證確認屬實，可再申請維修一次，再維修期間視為原定期維修之接續進行，惟申請再維修時程不得逾甲方原檢討同意之定期維修計畫期間。
    7. 臨時檢修、緊急搶修、工程施工等，應按甲方之「再生能源發電系統調度操作準則」辦理。
- 三、乙方再生能源發電系統總裝置容量達「台灣電力股份有限公司再生能源發電系統併聯技術要點」調度與通訊傳送即時運轉資料容量規範者，或乙方自用發電設備設置者，自首次併聯日起，應每小時記錄售電量(係指進入電力網之電量)，並於每旬結束次日將「售電旬報」以電子郵件寄送至台灣電力股份有限公司電力調度處(d0060103@taipower.com.tw)。
- 四、乙方再生能源發電系統總裝置容量達「台灣電力股份有限公司再生能源發電系統併聯技術要點」規範者，應按此併聯技術要點將即時運轉資料傳送至甲方。或乙方屬非再生能源之自用發電設備設置者亦應按「台灣電力股份有限公司汽電共生併聯技術作業要點」規定，將即時運轉資料傳送至甲方。



- (六) 乙方未依本契約約定提供甲方履約保證金；
  - (七) 乙方用電端全部經甲方依「台灣電力股份有限公司營業規章」規定，停止供電或終止供電契約者，或提出廢止用電或暫停全部用電申請，經甲方停止供電者；
- 三、除本契約另有規定外，乙方有下列任一情事，經甲方書面通知，逾三十日仍未改善或該事由仍持續者，甲方得終止本契約。惟乙方發電端屬風力發電離岸系統業者者，得於前述期限屆滿前以書面詳述具體理由並檢附事證，報經甲方同意後，得延展九十日為限，另如乙方於前述改善期內向主管機關申請變更契約主體時，自申請日起，主管機關之審查期間不計入改善期之計算。
- (一) 乙方發電端無正當理由或未事先通知甲方而停止其發電機組運轉達連續五個月者；
  - (二) 乙方未依約定支付甲方應付款項；
  - (三) 乙方之主要財產被查封、扣押、強制執行或其他保全處分、或遭受其他主管機關之處分致嚴重影響乙方依本契約履行其義務之能力或無法依本契約履行其義務之虞者；
  - (四) 乙方違反本契約之約定，將本契約之權利轉讓予第三人；
  - (五) 乙方發電端屬風力發電離岸系統業者者，其有解散、清算、破產和解、破產宣告、重整聲請之提出或其他類此等情事者；
  - (六) 乙方有其他故意之違約事由情節重大者。
- 四、甲方有下列任一情事，乙方得以書面通知立即終止本契約：
- (一) 甲方經主管機關核准歇業者；
  - (二) 甲方經主管機關勒令停業者；
  - (三) 甲方有解散、清算、破產和解或破產宣告、重整聲請之提出者；
  - (四) 甲方有其他故意之違約事由情節重大者。
- 五、因本條第二、三及四款之事由而終止者，有終止權之一方除得請求違約之一方支付相當於履約保證金金額之違約金外，並得依本契約請求違約之一方賠償其損害。
- 六、本契約終止時，自終止之日起，雙方之權利義務即消滅，雙方並互負相關之保密義務。

#### **第十八條 乙方違約責任**

- 一、乙方未依本契約第九條第一項第一款及第十三條第一項第一款第一目規定，給付甲方電能轉供各項費用者，甲方得通知乙方限期給付，如於限期內乙方仍未依約給付該電能轉供費用及其遲延費用者，甲方得對乙方繳納之履約保證金行使相應之權利，並逕自扣抵該等費用。
- 二、乙方未依本契約第十條第一項第一款及第十三條第十三條第一項第一款第一目規定，繳納合格之履約保證金者，甲方得通知乙方限期改善，如限期屆至乙方未繳納、補足、仍繳納未合格之履約保證金或未依約更換履約保證金者，甲方無須再踐行第十七條第三項之催告程序，得逕自通知乙方終止契約。
- 三、乙方未依本契約第十三條第一項第一款第二目規定，接受甲方之穩定安全調度，致甲方或第三者財物設備損壞或人員傷亡者，乙方應負完全法律及賠償責任。
- 四、乙方未依本契約第十三條第一項第二款規定及時通知甲方者，致甲方或第三者財物設備損壞或人員傷亡者，乙方應負完全法律及賠償責任。
- 五、乙方未依本契約第十三條第一項第三款及售電旬報格式定期提供各項資料予甲方者，經甲方書面通知，逾十五日仍未改善或該事由仍持續時，甲方得終止本契約。
- 六、乙方未依本契約第十三條第一項第四款提供甲方即時運轉資料或相關設備故障經甲方通知，逾十五日仍未修復、未改善或該事由仍持續時，甲方得終止本契約。

#### **第十九條 設備管理違約責任**

因乙方發電端及用電端之行為致甲方所生之任何損失及(或)費用，應由乙方對甲方負賠償責任。如經確認屬可歸責於乙方用電端，乙方得請求甲方讓與基於物或權利之損害賠償請求權。

#### **第二十條 其他違約責任之求償**

除本契約另有規定者外，因非可歸責於契約雙方之事由，致一方履約有瑕疵或有債務不履行之情事者，一方於賠償他方後得向應負責之第三方求償，且他方應協助一方相關求償事宜。

### **第四章 附則**

#### **第二十一條 不可抗力**

- 一、因天災或非能預見且非可控制之其他不可歸責事由，致當事人無法或遲延履行其於本契約之義務者，該當事人對於不履行或遲延履行不負賠償責任。
- 二、天災包括但不限於地震、颱風、洪水、火山爆發、雷電、豪雨、鳥獸誤觸或其他自然災害；其他不可歸責事由，包括但不限於戰爭、海域被封鎖或遭禁運、普遍性內亂或武裝衝突、電廠收歸國有或被沒收、因軍事動員而強制徵用、設備劣化、民眾過失、不明原因、法令變更、發布緊急命令、發生暴動、恐怖攻擊、罷工、抗爭或任何非人為因素所致設備之意外等。

#### **第二十二條 爭議解決方式**

- 一、甲方與乙方因履約而生爭議者，應依法令及契約規定，考量公共利益及公平合理，本誠信和諧，盡力協調解決之。其未能達成協議者，得以下列方式處理之：
  - (一) 因本契約所生之爭議若涉「再生能源發展條例」者，任一方提起訴訟前應依「再生能源發展條例」第十九條暨其子法「再生能源發電設備設置者與電業爭議調解辦法」先進行調解或依電業法相關法令規定進行調處。

- (二) 調解不成時，請求解決爭議之一方應以書面徵詢他方以進行仲裁或訴訟解決爭議，以被請求之一方選擇之方式解決爭議。若被請求之一方書面明示選擇仲裁，而請求之一方選擇仲裁者，雙方同意依仲裁法之規定，在\_\_\_\_\_進行仲裁程序。
- (三) 若被請求之一方未於接到請求後十日內書面明示同意仲裁時，視為拒絕仲裁。如被請求之一方拒絕仲裁、選擇訴訟，而請求之一方選擇訴訟者，雙方同意以中華民國所管轄之\_\_\_\_\_地方法院為第一審管轄法院。

二、履約爭議發生後，履約事項之處理原則如下：

- (一) 與爭議無關或不受影響之部分應繼續履約，但經他方同意無須履約者，不在此限。
- (二) 一方因爭議而暫停履約，其經爭議處理結果被認定無理由者，不得就暫停履約之部分要求延長履約期限或免除契約責任，但結果被認定部分有理由者，由雙方協議延長該部分之履約期限或免除該部分之責任。

### 第二十三條 其它

- 一、任何一方當事人依本契約已取得之權利，除非該方當事人書面明示放棄，否則不因其未為請求或未主張權利或僅行使部分權利而視為放棄已取得之任何權利。
- 二、本契約任一條款如有無效或無法執行之情事，但不影響本契約之效力者，其他條款仍為有效。
- 三、本契約所有附件均構成本契約之一部分。
- 四、本契約正本二份，甲方及乙方各執一份，如涉及印花稅，甲方與乙方之正本應依印花稅法規定由其各自貼銷。
- 五、本契約為甲方與乙方權利義務之最後內容，取代所有當事人於簽訂本契約前所作之任何口頭及書面協商、溝通或協議。

### 第二十四條 準據法

- 一、本契約及所有附件之適用及解釋，應以中華民國法律為準據法。
- 二、本契約未規定事項，甲方、乙方同意依中華民國相關法令辦理。

### 第二十五條 特別約定

本特別約定係針對契約其他條款的修改或補充，如有不一致者，以本條內容為準。

\_\_\_\_\_。

### 立契約人：

甲方：台灣電力股份有限公司\_\_\_\_\_

代表人：

地 址：

電 話：

乙方：\_\_\_\_\_

代表人：

地 址：

電 話：

中 華 民 國 年 月 日



附件 契約事項變更確認書

| 序號 | 變更事項 | 變更前約定 | 變更後約定 | 甲方確認              | 乙方確認              |
|----|------|-------|-------|-------------------|-------------------|
| 1  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 2  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 3  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 4  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 5  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 6  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 7  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 8  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 9  |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |
| 10 |      |       |       | 簽章<br>____年__月__日 | 簽章<br>____年__月__日 |

附表

乙方發電端取得主管機關核准設置之發電設備相關資訊如下：

|   |   |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> 電能轉供 <input type="checkbox"/> 自用發電設備轉供自用 |   |
| 名稱  |   |
| 電號  |   |
| 設置地點  |   |
| 電源併接地點  |   |
| 能源類別  | <input type="checkbox"/> 太陽光電 <input type="checkbox"/> 風力發電 <input type="checkbox"/> 其他_____  |
| 發電型別  | 第__型_____發電設備   |
| 發電電壓層級  | <input type="checkbox"/> 345kV <input type="checkbox"/> 161kV <input type="checkbox"/> 69kV <input type="checkbox"/> 22/11kV <input type="checkbox"/> 低壓                          |
| 總裝置容量   | _____ kW  |
| 發電量轉供比例*  | $P_{mi} =$ _____ %<br>(依照實際發電度數欲轉供比例填寫，其餘轉供比例可供其他轉供契約用，惟比例異動時，餘電契約亦需提出修改最大轉供容量，最多至小數點兩位。)   |
| 核准字號  | <input type="checkbox"/> 同意備案字號： _____<br><input type="checkbox"/> 同意併聯函字號： _____<br><input type="checkbox"/> 電業執照：經授能字第_____號<br>或自用發電設備登記證字號： _____ 號<br>或自用發電設備登記文件字號： _____ 號 |

|   |   |
|---|---|
| <input type="checkbox"/> 電能轉供 <input type="checkbox"/> 自用發電設備轉供自用 |   |
| 名稱  |   |
| 電號  |   |
| 設置地點  |   |
| 電源併接地點  |   |
| 能源類別  | <input type="checkbox"/> 太陽光電 <input type="checkbox"/> 風力發電 <input type="checkbox"/> 其他_____  |
| 發電型別  | 第__型_____發電設備   |
| 發電電壓層級  | <input type="checkbox"/> 345kV <input type="checkbox"/> 161kV <input type="checkbox"/> 69kV <input type="checkbox"/> 22/11kV <input type="checkbox"/> 低壓                          |
| 總裝置容量   | _____ kW  |
| 發電量轉供比例*  | $P_{mi} =$ _____ %<br>(依照實際發電度數欲轉供比例填寫，其餘轉供比例可供其他轉供契約用，惟比例異動時，餘電契約亦需提出修改最大轉供容量，最多至小數點兩位。)   |
| 核准字號  | <input type="checkbox"/> 同意備案字號： _____<br><input type="checkbox"/> 同意併聯函字號： _____<br><input type="checkbox"/> 電業執照：經授能字第_____號<br>或自用發電設備登記證字號： _____ 號<br>或自用發電設備登記文件字號： _____ 號 |

乙方用電端相關資訊及甲乙雙方均合意採用之系統併接方式如下：

| 本契約使用之輸配電系統 <input type="checkbox"/> 輸電 <input type="checkbox"/> 配電 <input type="checkbox"/> 輸電+配電 |      |    |                            |                            |  |
|--|------|----|----------------------------|----------------------------|--|
| 名稱   | 用電地址 | 電號 | 每月轉供契約度數*                  | 年度轉供契約度數*                  | 用戶電壓層級   |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |
|  |      |    | $k_{ni} = \text{_____度/月}$ | $r_{ni} = \text{_____度/年}$ | <input type="checkbox"/> 345kV<br><input type="checkbox"/> 161kV<br><input type="checkbox"/> 69kV<br><input type="checkbox"/> 22/11kV<br><input type="checkbox"/> 低壓 |