

財務報表附註

中華民國105年12月31日

壹、重要會計政策之彙總說明及衡量基礎：

一、外幣交易處理方法：

本公司帳冊係以新臺幣為記帳單位，外幣貨幣性項目於每一資產負債表日以收盤匯率換算。因交割貨幣性項目或換算貨幣性項目產生之兌換差額，於發生當期認列於損益。

以公允價值衡量之外幣非貨幣性項目係以決定公允價值當日之匯率換算，所產生之兌換差額列為當期損益，惟屬公允價值變動認列於其他綜合損益者，其產生之兌換差額列於其他綜合損益。

以歷史成本衡量之外幣非貨幣性項目係以交易日之匯率換算，不再重新換算。

二、租賃：

1. 本公司為出租人：營業租賃之租賃收益係按直線基礎於相關租賃期間內認列為收益。

2. 本公司為承租人：營業租賃給付係按直線基礎於租賃期間認列為費用。

三、所得稅：

所得稅費用係當期所得稅及遞延所得稅之總和。

(一)當期所得稅

1. 當期應付所得稅係以當期課稅所得為基礎。因部分收益及費損係其他期間之應課稅或可減除項目，或依相關稅法非屬應課稅或可減除項目，致課稅所得不同於損益表所報導之稅前淨利。本公司當期所得稅相關負債係按資產負債表日法定之稅率計算。

2. 依所得稅法規定計算之未分配盈餘加徵百分之十所得稅列為股東會決議年度之所得稅費用。

3. 以前年度應付所得稅之調整，列入當期所得稅。

4. 本年度股東可扣抵稅額帳戶餘額為 588,384 千元。

(二)遞延所得稅

1. 遞延所得稅係依財務報表帳載資產及負債帳面金額與計算課稅所得之課稅基礎二者所產生之暫時性差異予以認列。遞延所得稅負債一般係就所有應課稅暫時性差異予以認列，而遞延所得稅資產則於很有可能具有課稅所得以供可減除暫時性差異使用時認列。

2. 遞延所得稅資產之帳面金額於每一資產負債表日予以重新檢視，並針對已不再很有可能具有足夠之課稅所得以供可減除者，調減遞延所得稅

財務報表附註

中華民國105年12月31日

資產帳面金額。原未認列為遞延所得稅資產者，亦於每一資產負債表日予以重新檢視，並在未來很有可能產生課稅所得以供可減除者，調增遞延所得稅資產帳面金額。

3. 遞延所得稅資產及負債係以預期負債清償或資產實現時之稅率衡量。

四、存貨評價方法：

存貨以取得成本為列帳基礎，採永續盤存制，各項成本之結轉採用移動平均法計價，存貨之後續評價依國際會計準則(IAS)2號「存貨」公報規定，採淨變現價值孰低法辦理。105年12月31日備抵存貨跌價損失為28,738千元。

五、金融工具（金融資產及金融負債）之評價方法：

金融資產與金融負債於本公司成為該工具合約條款之一方時認列於資產負債表。原始認列金融資產與金融負債時，若金融資產或金融負債非屬透過損益按公允價值衡量者，係按公允價值加計直接可歸屬於取得或發行金融資產或金融負債之交易成本衡量。直接可歸屬於取得或發行透過損益按公允價值衡量之金融資產或金融負債之交易成本，則立即認列為損益。

（一）金融資產：金融資產之慣例交易係採交易日會計認列及除列。

1. 衡量種類

（1）備供出售金融資產

備供出售金融資產若屬無活絡市場公開報價且公允價值無法可靠衡量之權益投資，後續係以成本減除減損損失後之金額衡量，並單獨列為「以成本衡量之金融資產」。

本公司持有非於活絡市場交易之未上市（櫃）股票分類為備供出售金融資產，並以成本衡量（因本公司管理階層認為其無活絡市場公開報價且公允價值無法可靠衡量）。

備供出售權益投資之股利於本公司收款之權利確立時認列。

（2）放款及應收款

本公司所持有之金融資產種類為放款及應收款。放款及應收款（包括應收帳款、現金及約當現金及其他應收款）係採用有效利息法按攤銷後成本減除減損損失後之金額衡量，惟短期應收帳款之利息認列不具重大性之情況除外。

2. 金融資產之減損

本公司係於每一資產負債表日評估其他金融資產是否有減損客觀證據，當有客觀證據顯示，因金融資產原始認列後發生之單一或多項事項，

財務報表附註

中華民國105年12月31日

致使金融資產之估計未來現金流量受損失者，該金融資產即已發生減損。

按攤銷後成本列報之金融資產，如應收帳款，該資產經個別評估未有減損後，另再集體評估減損。

按攤銷後成本列報之金融資產之減損損失金額係該資產帳面金額與估計未來現金流量按該金融資產原始有效利率折現之現值間之差額。

按攤銷後成本列報之金融資產於後續期間減損損失金額減少，且經客觀判斷該減少與認列減損後發生之事項有關，則先前認列之減損損失直接或藉由調整備抵帳戶予以迴轉認列於損益，惟該迴轉不得使金融資產帳面金額超過若未認列減損情況下於迴轉日應有之攤銷後成本。

以成本衡量之金融資產之減損損失金額係該資產帳面金額與估計未來現金流量按類似金融資產之現時市場報酬率折現之現值間之差額。此種減損損失於後續期間不得迴轉。

所有金融資產之減損損失係直接自金融資產之帳面金額中扣除，惟應收帳款及其他應收款係藉由備抵帳戶調降其帳面金額。當判斷應收帳款及其他應收款無法收回時，則沖銷備抵帳戶。原先已沖銷而後續收回之款項則貸記備抵帳戶。除因應收帳款及其他應收款無法收回而沖銷備抵帳戶外，備抵帳戶帳面金額之變動認列於損益。

(二) 金融負債：本公司所有金融負債係以有效利息法按攤銷後成本衡量。

六、不動產、廠房及設備評價基礎及折舊方法：

(一) 不動產、廠房及設備評價基礎：

1. 70年6月30日前取得之電業設備(不包括土地)及86年9月30日前取得之土地，業已依照有關法令辦理資產重估價，以取得成本加重估增值為入帳基礎；該日以後取得之電業設備，係以取得成本為入帳基礎。102年國際財務報導準則(IFRSs)導入，不動產、廠房及設備係以先前一般公認會計原則之重估增值作為轉換至IFRSs之認定成本，而自102年1月1日起取得之不動產、廠房及設備係以取得成本為入帳基礎。不動產、廠房及設備後續並以減除累計折舊及累計減損後之金額衡量。另租賃權益改良亦列不動產、廠房及設備。
2. 自94年度起，固定資產均依我國財務會計準則第35號公報「資產減損之會計處理準則」辦理資產減損評估；自102年起，適用IFRSs後，不動產、廠房及設備改採國際會計準則(IAS)36號公報辦理資產減損評估。

(二) 折舊方法：

1. 除核燃料及租賃權益改良係按生產數量法攤銷或依租賃期間平均攤銷

財務報表附註

中華民國105年12月31日

外，其餘不動產、廠房及設備之折舊係以平均法提列折舊。

2. 不動產、廠房及設備係對於每一重大部分單獨提列折舊。本公司至少於每一年度結束日對估計耐用年限及殘值進行檢視，會計估計變動之影響係以推延方式處理。

七、投資性不動產之評價基礎及折舊方法：

(一)投資性不動產之評價基礎：

投資性不動產原始係以成本衡量，後續以成本減除累計折舊及累計減損後之金額衡量，每年度並依國際會計準則(IAS)36 號公報辦理資產減損評估。

(二)折舊方法：

本公司係以平均法提列折舊。本公司至少於每一年度結束日對估計耐用年限及殘值進行檢視，會計估計變動之影響係以推延方式處理。

八、無形資產評價基礎及攤銷方法：

凡長期供生產及營業使用，具有未來經濟效益及無實體存在之各種排他專用權，採無形資產評價。目前本公司有電腦軟體及專利權，其攤銷方法係依使用或專利年限，以平均法逐年攤銷。

九、資本支出與收益支出之劃分：

財產主要項目之新建、增建、購置及重置，其成本（包括財產次要項目）以資本支出處理；僅財產次要項目之增設、修換，其支出則以費用處理。

十、核能除役負債

(一)101 年度以前之帳務處理

依本公司核能發電度數提撥「核能發電後端營運基金」時，認列核能後端營運費用，核能電廠除役負債未予認列。

(二)102 年度起採用 IFRSs 之情形

1. 核能發電後端基金(應收歸墊款)

核能發電後端基金係本公司管理階層依 IFRIC 5「對除役、復原及環境修復基金權益之權利」規定，評估該基金係受法令限制供未來核能發電廠除役工作支出，且本公司亦負擔除役之義務，對該基金未有控制、聯合控制或重大影響力。每年度公司提撥款項，增加該基金帳面金額。該基金產生之孳息收入，本公司認列於當期利益，增加該基金帳面金額。

2. 除役負債準備

依據國際會計準則(IAS)37 號「負債準備、或有負債及或有資產」公

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

報規定，本公司之核能發電廠於未來達運轉年限並經主管機關許可除役時，具有法定除役義務。本公司依規定估計屆時之除役成本，將成本金額按市場有效利率折現，作為認列除役負債之帳面金額，並將除役成本予以資本化，增加不動產、廠房及設備之帳面金額。

本公司每年度認列因時間經過折現而增加之除役負債金額，並同時認列利息費用。於每個報導期間日結束日複核除役義務之變動，並予以調整以反映最佳之估計。

3. 本公司核能除役負債相關帳務處理及105年度交易金額如下：

單位：新臺幣千元

項目	帳務處理說明	交易分錄	
機械及設備淨增帳	以各機組設備剩餘使用年限計列折舊費用	(1)	借：核能發電設備折舊費用 719,554 貸：累計折舊-核能發電設備 719,554
反應器內核燃料淨增帳	1. 新填入核燃料時，除原帳值外應補列該批核燃料之除役負債	(2)	借：反應器內核燃料 4,528,279 貸：除役成本負債準備 4,528,279
	2. 核燃料之除役成本按各機組實際發電熱值攤銷，列為核燃料費用	(3)	借：核燃料(燃料費用) 6,524,147 貸：累計攤銷-反應器內核燃料 6,524,147
長期除役負債準備淨增帳	核能電廠、核燃料及低放射性廢棄物之除役負債，按年利率 2.04%計列利息費用	(4)	借：核能電廠除役成本及處置義務負債利息費用 8,025,174 貸：除役成本負債準備 8,025,174
除役成本負債準備估計變動	因清償義務所須具經濟效益資源之流出之估計時點或金額之變動，或折現率之變動，所造成現有負債準備之衡量變動，除應資本化部分外，其餘估計變動數列為估計變動費用	(5)	借：反應器內核燃料 2,970,505 核能發電後端處置費用估計變動數 28,192,598 貸：除役成本負債準備 31,163,103

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

項目	帳務處理說明	交易分錄	
應收歸墊 權資產淨 增帳	1. 依核能發電度數 30,461,101 千度，以每 度提撥 0.17 元至核後 端基金，列為應收歸墊 權資產帳(註：102 年度 起不再列為核能發電後 端營運費用)	(6)	借：應收後端基金歸墊款 5,178,387 貸：應付核能發電後端營運費用 5,178,387
	2. 依經濟部 105 年 1 月 13 日 經 營 字 第 10400125950 號函，補 列 105 年度本公司核能 後端成本與以每度 0.17 元提撥數之差額， 認列台電應收歸墊權 資產增帳	(7)	借：應收後端基金歸墊款 38,487,803 貸：應付核能發電後端營運費用 38,487,803
	3. 以核後端基金孳息收入 認列台電應收歸墊權 資產增帳	(8)	借：應收後端基金歸墊款 3,839,763 貸：應收後端基金歸墊款 利息收入 3,839,763
核能發電 後端處置 義務費用	運轉中當期產生之低放射 性廢棄物增加處置義務費 用，認列該期間各核能發 電廠產生低放射性廢棄物 需負處置義務成本	(9)	借：核能發電後端處置義務 費用 204,717 貸：除役成本負債準備 204,717
除役負 債、處置 義務負債 履行數之 帳務處理	以實際履行數同時減列負 債準備與應收歸墊權資產	(10)	借：除役成本負債準備 757,968 貸：應收後端基金歸墊款 757,968

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

4. 本公司核能除役相關資產負債科目及損益科目金額如下：

單位：新臺幣千元

資產負債科目	期初餘額	本期變動		分錄對照	期末餘額
		增加	減少		
應收後端基金歸墊款	275,239,742	5,178,387		(6)	321,987,727
		38,487,803		(7)	
		3,839,763		(8)	
			757,968	(10)	
除役成本負債準備	393,390,887	4,528,279		(2)	436,554,192
		8,025,174		(4)	
		31,163,103		(5)	
		204,717		(9)	
			757,968	(10)	

單位：新臺幣千元

損益科目	本期發生數	分錄對照
核能發電設備折舊費用	719,554	(1)
核燃料(燃料費用)	6,524,147	(3)
核能電廠除役成本及處置義務負債利息費用	8,025,174	(4)
核能發電後端處置費用估計變動數	28,192,598	(5)
應收後端基金歸墊款利息收入	3,839,763	(8)
核能發電後端處置義務費用	204,717	(9)

十一、員工福利（含長期及短期退、離職福利等相關退休辦法之揭露）：

（一）員工退休金：

1. 退休辦法之說明（含長期及短期退、離職福利等相關退休辦法）：

本公司對正式任用人員均訂有退休辦法：

（1）確定提撥退休辦法：

財務報表附註

中華民國105年12月31日

「勞工退休金條例」自 94 年 7 月 1 日起施行，6 月 30 日以前受聘僱具勞工身份之員工且於 7 月 1 日在職者得選擇繼續適用「勞動基準法」有關之退休金規定，或適用該條例之退休金制度並保留適用該條例前之工作年資。94 年 7 月 1 日以後新進具勞工身份之員工只適用「勞工退休金條例」之退休金制度。

本公司依「勞工退休金條例」訂定之員工退休辦法，係屬確定提撥退休辦法，自 94 年 7 月 1 日起，依員工每月薪資 6%提撥至勞工保險局之個人退休金專戶。

(2)確定給付退休辦法：

本公司依「勞動基準法」訂定之員工退休辦法，係屬確定給付退休辦法。該退休給付係根據服務年資及其最後 6 個月或 3 個月之平均工資乘以基數計算，包括基本月薪、加班費及其他依經濟部所屬專業機構規定須列入計算工資之給與項目表所列之項目。服務年資每滿一年給予兩個基數，超過 15 年之工作年資，每滿一年則給予一個基數，總計最高為 45 個基數。

本公司員工分為派用人員及雇用人員，派用人員退休金係每月按薪資總額及核准之提撥率提撥退休準備金，交由職工退休基金管理委員會管理，並以該委員會名義存入銀行；雇用人員退休金係每月按薪資總額及核准之提撥率提撥退休準備金，並以本公司勞工退休準備金監督委員會之名義存入台灣銀行，由勞工退休基金主管機關勞動部勞動基金運用局專責管理。經經濟部核准，本公司於 104 年度派用人員及雇用人員之退休金提撥率分別為 5.28%及 2.01%，105 年度派用人員及雇用人員之退休金提撥率分別為 6.37%及 2.01%。

本公司員工退休金之會計處理依行政院規定，對於已計畫民營之各國營事業，除依照 IFRSs 精算淨退休金成本外，因應民營化年資結算需增提部分，在不影響繳庫盈餘前提下，得於民營化之前編列預算後增提。105 年度因本公司民營化時程仍待政府檢討修正，截至目前尚未公佈，且 105 年度未編列預算，因是未增提民營化退休金。

2. 淨退休金成本之數額：

本公司自民國102年度起職工退休金改按國際會計準則(IAS)19號「員工福利」公報辦理。105年度帳列退休金費用(含費用支出及資本支

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

出)之淨退休金成本係由下列項目組成：

單位：新臺幣千元

	職工退休辦法 (派用人員)	勞工退休辦法 (雇用人員)
A：當期服務成本	866,153	81,497
B：義務之利息	465,275	412,255
C：計畫資產預期報酬	307,920	412,193
D：淨退休金成本=A+B-C	1,023,508	81,559

其他綜合損益	職工退休辦法 (派用人員)	勞工退休辦法 (雇用人員)
當年度認列之精算損失(利益)淨額	1,309,678	50,891

3. 期末退休基金資產

提撥狀況與帳載應計退休金負債調節如下：

單位：新臺幣千元

	職工退休辦法 (派用人員)	勞工退休辦法 (雇用人員)
A：已提撥計畫之確定福利義務	41,538,347	35,699,184
B：計畫資產公允價值	(25,667,346)	(35,598,721)
C=A+B：短絀/(剩餘)	15,871,001	100,463
D：未提撥計畫之確定福利義務	0	0
E：精算損失/(利益)之未攤銷餘額	0	0
F：前期服務成本之未攤銷餘額	0	0
G=C+D+E+F：淨負債/(資產)	15,871,001	100,463

4. 精算假設：預計給付義務之折現率為 1.12%；未來薪資水準增加率 1.75%；
退休基金資產之預期長期投資報酬率派用人員為 1.12%，雇用人員為 1.12%。

(二)職員公保超額年金

依 104 年 6 月 17 日經總統令公布修訂新增之公教人員保險法第 48 條第 1 項「中華民國一百零三年六月一日修正生效之養老年金及遺屬年金給付規定之適用，依下列規定：…被保險人適用之離退給與相關法令未定有本法第十六條第四項第三款所定月退休（職、伍）給與，亦未定有優惠存款制度者，自本法中華民國一百零四年五月二十九日修正之條文施行後適用之。…」，本公司自 103 年 6 月 1 日以後退休之參加公保人員得請領公保養老年金給付；並依同法第 20 條規定，本公司應負擔每月養老年金給

財務報表附註

中華民國105年12月31日

付中超過按基本年金率計得之金額(以下稱公保超額年金)。另依國際會計準則 IAS19 規定，前述超額年金係屬本公司之確定福利計畫，應委任精算師提交精算報告，設算每年應認列之費用、負債及精算損益。本公司現階段並未針對公保超額年金成立獨立於本公司之基金。

1. 職員公保超額年金成本之數額

本公司依國際會計準則(IAS)19 號「員工福利」公報辦理。105 年度帳列分擔職員保險費(含費用支出及資本支出)之公保超額年金係由下列項目組成：

單位：新臺幣千元

	公保超額年金
A：當期服務成本	244,285
B：前期服務成本	0
C：義務之利息	145,529
D：計畫資產預期報酬	0
E：公保超額年金成本=A+B+C-D	389,814

其他綜合損益	公保超額年金
當年度認列之再衡量數/損失(利益)	337,692

2. 期末職員公保超額年金負債

提撥狀況與帳載應計退休金負債調節如下：

單位：新臺幣千元

	公保超額年金
A：已提撥計畫之確定福利義務	0
B：計畫資產公允價值	0
C=A+B：短絀/(剩餘)	0
D：未提撥計畫之確定福利義務	9,249,777
E：精算損失/(利益)之未攤銷餘額	0
F：前期服務成本之未攤銷餘額	0
G=C+D+E+F：淨負債/(資產)	9,249,777

3. 精算假設：105 年度公保超額年金折現率為 1.70%；待遇調整之公保保俸增加率為 0.60%；職級變動產生之公保保俸增加率採用公保第六次保險費率精算報告書中之假設，如下表：

財務報表附註

中華民國105年12月31日

被保險人屬性類別		未超出保俸上限者，每年職級變動產生之平均保俸增加率	保俸上限 假設(元)
公務人員	目前保俸(元)		
	<=34,430	3.60%	34,430
	34,431~47,080	3.50%	47,080
	>=47,081	2.40%	53,075

(三)其他退職福利

105年12月31日止，本公司原依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」令、「台灣電力股份有限公司照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期退休支領一次退休金生活特別困難之退休公教人員發給年節特別照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、早期退休支領一次退休金生活特別困難之退休人員三節特別濟助金及月退休金之負債，計1,490,090千元。

惟另依行政院105年9月8日院授人給撥字第1050053161號函，自106年1月1日起除支領月退休金2萬5千元以下及「因公成殘」之退休人員繼續發予慰問金外，其餘人員不再發給慰問金。為允當表達退職後福利負債金額，本公司105年底依精算報告認列縮減利益1,429,619千元，縮減後之退職後福利負債為60,471千元。

十二、收入認列方法：

- (一)本公司電費收入係依用戶實際用電度數及其單價核算後認列收入。電費收入之對價為一年期以內之應收款時，其公平價值與到期值差異不大且交易量頻繁，則不按設算利率計算公平價值。
- (二)投資所產生之股利收入係於股東收款之權利確立時認列，惟前提係與交易有關之經濟效益很有可能流入本公司，且收入金額能可靠衡量。
- (三)金融資產之利息收入係於經濟效益很有可能流入本公司，且收入金額能可靠衡量時認列。利息收入係依時間之經過按流通在外本金與所適用之有效利率採應計基礎認列。

十三、處分不動產、廠房及設備與投資性不動產損益：

不動產、廠房及設備與投資性不動產報廢或出售時，其相關之成本、累計折舊及累計減損均自帳上予以減除，因而產生之損益依其性質列為當期營業外收入或費用。

貳、會計估計變動之理由及影響

本公司依國際會計準則第16號規定，於每一年度結束日評估資產耐用年限(折舊年限)及殘值，105年度評估結果應調整資產耐用年數，調整後折舊費用淨增加約

財務報表附註

中華民國105年12月31日

1,677,420 千元，列入 105 年度損益。本案業依「證券發行人財務報告編製準則」第 6 條規定，洽請會計師出具複核意見，並經審計委員會同意及董事會決議通過。

參、重大之承諾事項：

截至 105 年 12 月 31 日止，本公司計有下列契約及承諾事項：

- 一、各項計畫工程業已承諾購建之器材及委建契約，折合新臺幣約 61,573,249 千元。
- 二、已簽約未進貨之燃料煤計約 69,990 千公噸。
- 三、已簽約尚未進貨之原料鈾計約 1,975 千磅；已簽約尚未使用之委託轉化服務計約 2,610 公噸鈾、濃縮服務計約 1,879 千分離功單位(SWU)、製造服務計約 46 公噸鈾。
- 四、已簽約尚未購進之天然氣計約 26,880 千公噸。
- 五、已簽約尚未購進之燃料油計約 8,062 千公秉。
- 六、已簽約尚未購進之柴油計約 143 千公秉。
- 七、已簽約尚未購進之船用燃油計約 90 千公噸。
- 八、本公司與民營發電業者（IPP）簽訂之購售電合約：

本公司目前正式簽訂購售電合約且合約有效執行中之民營發電業者（IPP）共有麥寮汽電公司 1 至 3 號機組（躉售電力容量 180 萬瓩）、長生電力公司 1、2 號機組（躉售電力容量 90 萬瓩）、新桃電力公司發電機組（躉售電力容量 60 萬瓩）、和平電力公司 1、2 號機組（躉售電力容量 129.71 萬瓩）、嘉惠電力公司發電機組（躉售電力容量 67 萬瓩）、國光電力公司發電機組（躉售電力容量 46.5 萬瓩）、星能電力公司發電機組（躉售電力容量 48 萬瓩）、森霸電力公司 1、2 號發電機組（躉售電力容量 96 萬瓩）及星元電力公司（躉售電力容量 48 萬瓩）等 9 家電力公司，合計 14 部機組，總購電容量為 765.21 萬瓩。依合約規定，民營發電業者所生產之電能，除廠區營運用電外，餘一律躉售予本公司，不得直接供給一般用戶或其共同投資之用戶。

- 九、行政院 98 年 5 月 26 日院授人考字第 09800625201 號函示「經濟部所屬事業機構表彰員工久任辦法」以 98 年 12 月 31 日為廢止生效日期，並以該日為補償結算基準日。補償結算方案經行政院 100 年 2 月 24 日院授人考字第 1000025058 號函核定，除按 98 年 12 月 31 日年資辦理補償外，未來 7 年（至 105 年底）期間，在職服務年資如屆滿 20、25、30 年者，依規定另結算差額；本項補償所需費用併當年度決算辦理。105 年度營運單位實績為 77,868 千元，工程單位實績為 8,386 千元，合計 86,254 千元，且本久任獎金補償結算方案至 105 年底已結算終止。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

肆、重要訴訟案件之進行或終結：

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
兆豐產物保險股份有限公司就與本公司大潭燃氣火力發電工程計畫安裝工程綜合保險契約所生爭議，向本公司起訴主張調整保險費。		316,565	一審(臺北地方法院)判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，二審判決本公司勝訴，對造不服提起上訴，三審(最高法院)判決發回二審更審，更一審判決本公司勝訴，對造不服提起上訴，三審判決發回更審，更二審判決本公司應給付對造84,628千元，本公司不服提起上訴，三審(最高法院)判決發回更審，現正由更三審(臺灣高等法院)審理中。
榮民工程股份有限公司就與本公司核二廠三號廢料儲存庫新建工程所生爭議，訴請本公司給付工程尾款92,710千元及解除70,000千元履約保證金連帶保證書之履約保證責任。		162,710	一審(基隆地方法院)業於103年2月18日判決本公司應給付原告新臺幣63,822千元，其中31,911千元自民國95年12月1日起，其餘金額自民國103年2月19日起，均至清償日止，按年息5%計算；並應通知合作金庫商業銀行營業部，解除其前所開立之履約保證金連帶保證書之履約保證責任。本公司提起部分上訴，就26,879千元部分及有關利息計算方式提起上訴，現正由二審(臺灣高等法院)審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
榮電股份有限公司承攬本公司桃園區營業處「桃配 402 號武陵 D/S 新設 16 饋線(22.8KV)電氣工程」電纜失竊爭議，榮電股份有限公司提起訴訟請求確認本公司對其損害賠償債權 101,135 千元不存在事件。		101,135	一審(桃園地方法院)判決本公司勝訴，原告提起上訴，二審於 101 年 12 月 11 日判決本公司部分敗訴，本公司應給付對造 86,538 千元，本公司不服上訴三審，最高法院判決將原判決廢棄發回臺灣高等法院更審，更一審法院判決本公司勝訴，對造不服上訴三審，最高法院判決將原判決廢棄發回台灣高等法院更審，現正由更二審(臺灣高等法院)審理中。
樂士股份有限公司就與本公司「風力發電第一期計劃台中電廠及台中港區風力發電機組及附屬設備採購帶安裝案」所生爭議，訴請本公司應給付工程款共新臺幣 401,588 千元。		401,588	一審(臺北地方法院)判決本公司應給付對造 300,689 千元，本公司不服提起上訴，現正由二審(臺灣高等法院)審理中。
皇昌營造股份有限公司就與本公司北區施工處仙渡超高壓變電所暨北北區配電中心新建工程所生之爭議，訴請本公司應給付工程款共 704,591 千元。		137,900	一審(士林地方法院)審理中，原告於 101 年 1 月 19 日具狀縮減為新臺幣 578,815 千元，惟嗣後雙方當事人於 101 年 8 月 8 日合意停止訴訟，原告另向工程會申請調解，請求本公司給付工程款新臺幣 580,789 千元，惟原告於 102 年 3 月 14 日撤回請求返還第 1 期工程逾期違約金新臺幣 137,900 千元之部分，就未撤回之部分，工程會已於 102 年 7 月 22 日檢送履約爭議調解成立書，本公司須返還新臺幣 72,498 千元，另撤回部分，原告於 102 年 4 月 22 日另提續行訴訟聲請狀，一審法院於 103 年 6 月 4 日判決本公司全部敗訴，本公司不服上訴二審，雙方於二審(臺灣高等法院)以本公司給付原告新台幣 83,270 千元調解成立。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
銘宏工業有限公司承攬本公司「龍門計畫第一、二號機循環水抽水機房、電解加氯機房及反應器廠房冷卻水抽水機房工程」，該公司以本公司積欠其工程款為由，向本公司請求承攬報酬 115,261 千元。		115,261	一審(基隆地方法院)審理中。
華城電機股份有限公司及 MAN 柴油機和渦輪機公司(MAN Diesel & Turbo SE)承攬本公司「馬祖珠山電廠發電計畫 B1A 標柴油發電機組及其附屬機電設備工程」，上開公司以他標延遲、保固期間起計爭議、協力廠商倒閉、重油計價爭議為由，向本公司請求給付 111,708 千元。		111,708	一審(臺北地方法院)審理中。
鉦原能源股份有限公司就與本公司「龍門計畫第一、二號機核島區電氣安裝工程」所生爭議，請求本公司返還所有物，如不能返還所有物則請求損害賠償新臺幣 570,581 千元。		570,581	一審(基隆地方法院)判決本公司勝訴，對造不服提起上訴，二審判決本公司勝訴，對造未提起上訴，本公司勝訴確定。
鉦原能源股份有限公司就與本公司「龍門計畫第一、二號機核島區電氣安裝工程」所生爭議，請求本公司給付工程款 111,319 千元。		111,319	一審(基隆地方法院)、二審(臺灣高等法院)均判決本公司勝訴，對造不服提起上訴，現正由三審(最高法院)審理中。
城安新科技股份有限公司就與本公司「龍門計畫第一、二號機放射性廢料處理系統機械設備與管路安裝工程」所生爭議，請求本公司給付工程款 104,177 千元。		104,177	一審判決本公司勝訴，對造不服提起上訴，現正由二審(臺灣高等法院)審理中。
台灣國際造船股份有限公司就與本公司「龍門(核四)計畫第一、二號機汽輪發電機暨輔助設備安裝工程(機 013 工程)」所生爭議，請求本公司給付工程款 229,594 千元。		229,594	一審(基隆地方法院)審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
福麒營造股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫第一、二號機電力場區貯槽基礎及管溝工程（土 047 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 208,415 千元（基隆地方法院 103 年建字 12 號）。		208,415	一審（基隆地方法院）審理中。
福麒營造股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫第一、二號機電力場區貯槽基礎及管溝工程（土 047 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 176,886 千元（基隆地方法院 103 年建字 13 號）。		176,886	一審（基隆地方法院）判決本公司勝訴，對造不服提起部分上訴（上訴金額 69,921 千元），現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
榮民工程股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫循環冷卻水、反應器廠房冷卻水、汽機廠房冷卻水等進出水暗渠及電纜管道工程（水 039 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 110,949 千元（基隆地方法院 103 年建字 24 號）。		110,949	一審（基隆地方法院）審理中。
永樂國際實業股份有限公司就與本公司「蘭嶼貯存場廢棄物桶檢整重裝作業勞務承攬契約」所生履約爭議，請求本公司應給付承攬報酬共新臺幣 120,586 千元。		120,586	一審判決本公司應給付原告新臺幣 1,913 千元，駁回原告其餘請求，兩造均不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
大同股份有限公司就與本公司「和平溪碧海水力發電工程第 II 標電廠發電設備及附屬設備工程」所生爭議，請求本公司展延工期 365.5 天及給付工程款 184,483 千元，標的金額共計 236,483 千元。		236,483	一審（臺北地方法院）審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
榮民工程股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫循環冷卻水、反應器廠房冷卻水、汽機廠房冷卻水等進出水暗渠及電纜管道工程（水 039 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 220,506 千元。（基隆地方法院 103 年建字第 34 號）		220,506	一審(基隆地方法院)審理中。
尚禹營造股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫第一、二號機核廢料隧道新建工程（土 055 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 151,453 千元。		151,453	一審(基隆地方法院)審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向長生、星元電力股份有限公司請求損害賠償。		3,551,000	一審(臺北地方法院)審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向新桃及嘉惠電力股份有限公司請求損害賠償。		4,860,000	一審(臺北地方法院)審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向國光、星能及森霸電力股份有限公司請求損害賠償。		9,236,000	一審(臺北地方法院)審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向麥寮及和平電力股份有限公司請求損害賠償。		10,228,000	一審(臺北地方法院)審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向麥寮汽電股份有限公司請求給付 107.6 億元行政訴訟案。		10,760,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，麥寮不服抗告最高行政法院，最高行政法院廢棄原停止裁定，本公司提再審，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向和平電力股份有限公司請求給付 107.7 億元行政訴訟案。		10,770,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向長生電力股份有限公司請求給付 65.5 億元行政訴訟案。		6,550,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向新桃電力股份有限公司請求給付 48.1 億元行政訴訟案。		4,810,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向嘉惠電力股份有限公司請求給付 37.5 億元行政訴訟案。		3,750,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向國光電力股份有限公司請求給付 48.9 億元行政訴訟案。		4,890,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向星能電力股份有限公司請求給付 49.9 億元行政訴訟案。		4,990,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向森霸電力股份有限公司請求給付 86.6 億元行政訴訟案。		8,660,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向星元電力股份有限公司請求給付 6.23 億元行政訴訟案。		623,000	一審(臺北高等行政法院)原裁定停止訴訟程序，嗣因前揭麥寮案而廢棄原裁定並移送民事法院，本公司不服抗告最高行政法院，目前最高行政法院審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	目 前 處 理 情 形
「台灣~澎湖 161kV 電纜線路設計、製造及安裝統包採購案」日商 J-Power 及住友商事株式會社共同起訴向本公司請求給付日幣 1,706,958,814 圓及新臺幣 134,630 千元。		592,777 (以起訴前 一日匯率 0.2684 計 算)	一審(臺北地方法院)審理中。
本公司高屏供電處與南部發電廠因民國 103 年 8 月 1 日凌晨於高雄市前鎮區與苓雅區發生氣爆事件受有損害，向李長榮化學工業股份有限公司及華運倉儲實業股份有限公司請求損害賠償。		161,106	一審(高雄地方法院)審理中。

伍、報導期間後事項之揭露

本公司105年度之本期淨利，依電價費率審議會審議結果，作為未來平穩電價用途之數額為501.50億元，審計部審定後調整為493.02億元，惟是項作為平穩電價用途數額仍需待電價費率審議會最終決議。

陸、因政府法令變更而發生之重大影響

98年7月8日「再生能源發展條例」三讀通過，該法第7條規定：「電業及設置自用發電設備達一定裝置容量以上者，應每年按其不含再生能源發電部分之總發電量，繳交一定金額充作基金，作為再生能源發展之用」，又依能源局於99年4月30日公告之「電業及自用發電設備設置者繳交再生能源發展基金辦法」第4條規定，電業應於每年2月及8月繳交前半年之基金費用，本公司於105年3月7日依該辦法繳納104年7月至104年12月之再生能源發展基金共2,126,782千元，於105年8月18日繳納105年1月至105年6月之再生能源發展基金共1,981,243千元，另估計提列105年7~12月應繳納之再生能源發展基金計2,595,379千元，前述繳交再生能源發展基金之費用，或向其他來源購入電能中已含繳交基金之費用，依條例規定經報請中央主管機關核定後，得附加於其售電價格上。立法院於104年1月審議通過「電價費率計算公式」將再生能源發展基金納入規費項目隨電費收取。本公司於104年繳交之基金費用2,957,631千元已經經濟部核定，並由電價審議小組審議後，附加於電價中。

另「再生能源發展條例」規定，本公司有依政府公告之躉購費率躉購再生能源發電設備所產生之電能之義務，惟躉購費率較迴避成本增加之價差，得經中央

財務報表附註

中華民國105年12月31日

主管機關核定後，向再生能源發展基金申請補貼，本公司於105年3月29日申請104年下半年度電能補貼費用2,076,977千元，加計上期疑義修正後申請金額482千元，扣除104年度自願性綠電認購收入161,590千元，合計共申請1,915,869千元，能源局於105年6月7日函復審查結果為1,912,198千元(扣除綠電收入，另部分廠家容量因數過大能源局同意釐清後於下期一併申報)並同意備查，能源局於105年7月15日撥付電能費用補貼款1,912,198千元，於105年8月31日申請105年上半年度電能補貼費用2,238,281千元，另提供前期發(購)電量有疑義部分共13筆資料重新一併申請3,378千元，合計共申請2,241,659千元，能源局於105年12月5日函復審查結果為2,236,162千元並同意備查。另本公司已提列105年下半年電能補貼款2,353,146千元。

柒、其他有助於財務報表公正表達之補充說明事項

一、基金提存所根據之議案及辦法

臺北市政府「共同管道基金」：係依臺北市政府80年7月15日(80)府法3字第80047663號函核定之「臺北市共同管道基金收支保管及運用辦法」成立。本公司奉行政院80年7月24日台(80)孝授2字第08174號函配合籌撥20億元，並於81年4月30日先行撥付10億元。本公司曾於97年6月9日臺北市政府工務局召集委員會議，要求比照營建署共同管道建設基金處理方式歸還81年4月30日已撥付之10億元，經會議主席裁示請主辦單位洽法規會結果，為配合目前興建中共同管道工程需要，該基金暫不裁撤，本公司出資部分亦暫不歸還。

後續「臺北市共同管道基金管理委員會」歷次討論之相關會議紀錄及撥還累積賸餘款紀錄臚列如下：

- (一)依該委員會第28次會議紀錄，有關共同管道基金歸還出資單位議題，因相關工程均在施工中，該基金仍有存在必要，俟在建之3項共同管道工程完工，並工程款歸墊完成後，會再檢討該基金減資或存廢問題。
- (二)依該委員會第29次會議決議事項及執行情形提案討論第5案，經檢討後103年編列之累積賸餘5億元，於103年1月14日撥還出資單位(北市府分配1億元、本公司及中華電信各2億元)。
- (三)依該委員會第30次會議決議，於104年2月將5億元累積賸餘款歸還出資單位，本公司按出資比例，再取得約2億元。
- (四)依該委員會第31次會議決議，於105年3月17日將5億元累積賸餘款歸還出資單位，本公司按出資比例，再取得約2億元。

以上未包含本公司出資10億元本金部分，預計完成在建共同管道工程及歸

財務報表附註

中華民國105年12月31日

墊工程款後，該委員會將會再檢討 10 億元歸還議題。

二、「投資澳洲班卡拉煤礦開發」計畫之帳務處理

本公司「投資澳洲班卡拉煤礦開發」計畫，其投資標的為班卡拉合資企業（成立農業、礦業及銷售 3 家公司，惟農業公司業於 104 年 3 月 30 日完成清算程序及註銷登記，並退回股權 100 澳元），該合資企業為非法人組織，按合資企業合約其收入及費用均依投資比例分由各合資人受益及分攤，本公司依「國營事業投資設立國外民營公司財務監理要點」^(註)成立澳洲辦事處辦理澳洲班卡拉煤礦開發計畫，定位為本公司分支機構，另為阻隔風險延及本公司，在澳洲登記為台電班卡拉公司(TBPL)，在功能上，TBPL 被視為本公司分支機構之一部分。

台電班卡拉公司(TBPL)僅為本公司避險工具，本公司投資標的為合資企業，擁有 10%權益，並將投資礦業及銷售 2 家公司股權之 200 澳元，按長期投資之成本法處理，本公司與 TBPL 之間資金往來列帳方式，依行政院 83 年 6 月 27 日(83)孝授一字第 015905 號函示，有關投資款項總機構列帳方式，因被投資公司實質上為各投資公司之分支機構，應以「內部往來」科目列帳。因此，本計畫有關帳務以公司內部單位列帳，因獲配售煤收入及分擔營運資金非本公司營運項目，故列為營業外收支表達。

註：雖該要點於 88 年 4 月 15 日廢止，惟本公司於 88 年 8 月 25 日獲經濟部經(88)國營字第 88538565 號函同意依原奉准方式辦理。

三、經營離島供電營運虧損說明

依「離島建設條例」及「離島供電營運虧損補助辦法」規定，離島地區因比照本島收費致產生合理虧損，由中央目的事業主管機關審核後，編列預算撥補之。

本公司歷年均依前述規定，於審計部審定財務報表後，一個月內依上一年度之售電虧損實績編製報表，逐年向經濟部申請經營離島電業虧損補助，惟歷年來均未獲政府撥補，經濟部均援引行政院 90 年 10 月 3 日台 90 忠授三字第 07678 號函：「…為避免一方面由貴部編列預算補貼，另一方面相對增加公司繳庫數，徒然虛增中央政府總預算歲入歲出數額，有關經營離島電業所產生之虧損，請該公司自行吸收。」及行政院 96 年 10 月 11 日院授主忠三字第 0960005774 號等函，在不影響台電民股股東權益之情形下，由台電公司自行吸收離島供電產生之合理虧損。

經濟部於 101 年 12 月 6 日以經營字第 10102623750 號函請行政院同意由經濟部以逐年漸進方式編列預算撥補台電公司，並於 102 年 4 月 15 日奉行政院以院授主預經字第 1020100894 號函復，略以：「本案請依本院秘書長於 102 年 1 月 31 日召開協商『台電、中油及台水公司政策性負擔相關事宜』之會議結論辦理」。

財務報表附註

中華民國105年12月31日

依前述會議結論，為利推動企業化經營並落實資源使用的有效性，政策性負擔宜逐步回歸各目的事業主管機關編列預算，衡酌國家整體財務負擔，各部會原則應在 10 年內於既有預算額度內，逐年上調分攤比率。經濟部已於 103 年 11 月 27 日、104 年 11 月 6 日及 105 年 11 月 30 日分別以經營字第 10303825120 號、第 10403822540 號及第 10503821820 號函撥補本公司 5.37 億元、10.73 億元及 18.86 億元，104 年及 103 年以前未獲撥補之經營離島供電營運虧損，共計 676 億元。

105 年 8 月 25 日經濟部經計字第 10500069120 號函示，台電公司經營離島供電虧損…，自 106 年度起回歸該公司整體營運收支辦理，不再由各部會編列預算支應。惟其與離島建設條例第 14 條「離島用水、用電，比照臺灣本島平均費率收取，其營運單位因依該項費率收費致產生之合理虧損，由中央目的事業主管機關審核後，編列預算撥補之。」之規定不同，依「效力優位」原則，本公司仍將依循法令規定辦理補貼申請相關事宜，以確保公司權益。

四、核四計畫說明

經濟部於民國 103 年 5 月 14 日來函要求本公司依前行政院江院長民國 103 年 4 月 28 日宣布：「核四 1 號機不施工、只安檢，安檢後封存；核四 2 號機全部停工」，衡酌工程進度情形、停工及封存所涉合約處理問題，以公司最大利益及作業需要提出核四機組停工及封存之建議時程規劃。本公司已將核四停工計畫及封存計畫陳報經濟部核轉行政院，於 103 年 8 月 29 日奉院臺經字第 1030144079 號函同意，後於 9 月 1 日併細部封存計畫送原能會審查，於 104 年 1 月 29 日獲審查同意，自 104 年起進行封存準備作業，6 月 30 日完成現場相關封存工作，7 月 1 日核四正式進入封存。

又奉立法院審查台電公司 105 年度預算決議，106 年度起僅以最少經費與人力保管核四廠區及相關設備，106 年度核四電廠預算則改以「資產維護管理」項目編列。另原核四封存計畫配合 106 年度預算內容修改為「龍門(核四)電廠資產維護管理計畫」。

在主管機關尚未明確指示處理核四資產前，宜繼續帳列本公司「不動產、廠房及設備」資產科目項下，並考量本公司之各發電、輸電及配電設備相互貢獻，共同創造電費收入，故認定資產之使用價值應以整體資產（包含核四）為一現金產生單位，估計未來現金流量，以評估資產減損。105 年經評估後，因電業共同性營運資產之未來現金流量折現值高於帳面價值，故尚無須認列減損損失。倘若將來核四確定停建時，即不再適合以整體資產視為一個現金產生單位，而應就核四個別資產單獨進行減損測試。

財務報表附註

中華民國105年12月31日

五、不易轉化其他計畫使用之特殊性物(材)料說明

有關本公司之不易轉化其他計畫使用之特殊性物(材)料主要係龍門(核四)計畫封存庫存，其庫存之器材均為建廠及營運初期所需而購置，經統計至 105 年底，金額為 96.51 億元。

前述庫存因配合政府封存政策，致材料無法按原訂期程裝配使用，於封存期間，與建廠及營運有關之重要器材設備，本公司均依作業程序予以保存及維護。本公司基於最大利益考量，避免資金積壓，業已召開多次會議，研議後續處理方式，現已就通用性高及市場易購得之器材，進行詳細之規格清整，於有購料需求時優先選用，並固定追蹤撥用情形，俾有效運用庫存材料。

六、關係人交易：

本公司為中華民國政府持有大部分股份之公司，本公司與各級政府單位、機構及國營事業係以一般條件進行電力交易及相關服務，亦以一般交易條件提供電力服務予政府關係個體、董事、主要管理階層及其近親。因本公司並未對上述交易予以彙總，故未揭露對政府及其相關組織、個人之交易金額，惟其相關收入及成本均已入帳。

(一)關係人之名稱與關係：

<u>關 係 人 名 稱</u>	<u>與 本 公 司 之 關 係</u>
台灣汽電共生股份有限公司(簡稱台汽電)	關聯企業
星能股份有限公司(簡稱星能公司)	關聯企業
星能電力股份有限公司(簡稱星能電力)	關聯企業
森霸電力股份有限公司(簡稱森霸電力)	關聯企業
國光電力股份有限公司(簡稱國光電力)	兄弟公司
星元電力股份有限公司(簡稱星元電力)	關聯企業
中國鋼鐵股份有限公司(簡稱中國鋼鐵)	關聯企業
中鋼機械股份有限公司(簡稱中鋼機械)	關聯企業
中龍鋼鐵股份有限公司(簡稱中龍鋼鐵)	關聯企業
鋼堡科技股份有限公司(以下簡稱鋼堡科技)	關聯企業
財團法人台灣大電力研究試驗中心(簡稱大電力中心)	其他關係人
財團法人台灣機電工程服務社(以下簡稱台機社)	其他關係人
財團法人台灣非破壞檢測協會(以下簡稱非破壞檢測)	其他關係人

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國105年12月31日

(二)與關係人間之重大交易事項：(以下交易係按一般條件為之)

單位：新臺幣千元

會計科目 關係人	105 年度						
	購入電力	檢驗 規費	維護費	委託調 查研究 費	承攬維修 收入	租賃 收入	代訓 收入
森霸電力	9,452,040				49,822	982	172
星能電力	4,982,774				33,687	889	93
國光電力	4,566,572				6,090	1,959	
星元電力	4,981,443				4,299	636	31
台汽電	294,263					8	118
中龍鋼鐵	105,808						
星能公司			85,766				48
台機社					62,638		79
大電力中心	54	50,749		644		3,242	
非破壞檢測					338		
中國鋼鐵	4,352		150,490			6	
中鋼機械	1,474						

會計科目 關係人	105 年度				
	應付購入電力款	應付費用	未完工程	已完工程	其他應收款
森霸電力	824,660				
國光電力	384,450				
星元電力	395,604				
星能電力	306,704				
台汽電	22,326				
中龍鋼鐵	12,591				
星能公司		34,225	135,240		
鋼堡科技			27,620		
中鋼機械	48,823		356,880		
中國鋼鐵		6,500		19,469	
非破壞檢測					158