

付属文書：

国家酸性雨・二酸化硫黄汚染防止「第11次5カ年」計画

前 言

「第10次5カ年計画」期間、我が国の酸性雨及び二酸化硫黄汚染防止への取り組みは一定の進展を得た。国務院が批准する《両控区の酸性雨及び二酸化硫黄汚染防治「第10次5カ年」計画》を実施し、《火力発電所大気汚染物排出基準》を改訂、二酸化硫黄・窒素酸化物の汚染物質排出費用の徴収を全面的に始め、重度の汚染排出源に対し期限付きの汚染処理を実施した。新規の火力発電プロジェクトにおいては、脱硫施設の建設がほぼ完了し、また全てに低窒素燃焼技術を採用した。一部の小型火力発電ユニットを淘汰・閉鎖し、「第10次5カ年」計画が定める重点火力発電所脱硫プロジェクトがほぼ建設完了或いは建設の着工となった。これらの対策により都市の二酸化硫黄汚染状況にある程度の改善がなされ、酸性雨の悪化傾向にも一定の抑制効果が得られた。

ここ数年来のエネルギー消費は従来の増加幅を超えており、また石炭消費量が激増、これに加えプロジェクト建設のサイクルが長く、排出削減効果が滞っている。このため二酸化硫黄と窒素酸化物の排出量の増加が続き、酸性雨と二酸化硫黄による汚染は依然として非常に厳しい状態にある。重度酸性雨地域の面積が拡大、酸性雨発生の頻度も増している。二酸化硫黄と窒素酸化物とが転化形成してできる微粒子汚染も増加し、多くの都市や地域では厳しい複合型大気汚染にみまわれている。そのため、《中華人民共和国大気污染防治法》、《中華人民共和国国民経済と社会発展の第11次5カ年計画綱要》、《国務院の科学的発展観の実施・環境保全の強化に関する決定》、《国家環境保護「第11次5カ年」計画》に依拠し、「全体抑制、重点項目化、地域別要求、総量削減」の方針に基づき、《国家酸性雨・二酸化硫黄汚染防治「第11次5カ年」計画》（以下略称《計画》とする）を制定する。

《計画》の基準年度を2005年とし、目標年度を2010年、長期目標年度を2020年とする。

一. 酸性雨及び二酸化硫黄の汚染抑制状況

(一) 二酸化硫黄排出抑制への取り組みが一定の進展を得る

「第10次5カ年」計画以来、全国の酸性雨及び二酸化硫黄汚染防止への取り組みは一定の進展を得た。2000年4月《中華人民共和国大気污染防治法》を再度改訂、2002年1月《石炭燃焼二酸化硫黄排出污染防治技術政策》を公布した。2002年9月国務院が《兩控区の酸性雨及び二酸化硫黄汚染防止「第10次5カ年」計画》を批准した。2003年1月国務院が《汚染排出費用徴収使用管理条例》を發表、2003年12月には新改訂版《火力発電所大気汚染物排出基準》を公布し、全面的に二酸化硫黄、窒素酸化物の汚染物質排出費用の徴収を開始した。これらの法規・法律・政策や基準の実施が、酸性雨と二酸化硫黄の汚染抑制へ重要な役割を果たした。

兩控区・各省・市や電力などの重点業界は酸性雨と二酸化硫黄汚染総合防止計画を制定し、「第10次5カ年」計画では重点火力発電所脱硫プロジェクトの建設や建設着工を定め、一部の小型火力発電ユニットを淘汰、一部の重度汚染排出源については期限付きの汚染処理を実施し、新規火力発電プロジェクトの大部分に脱硫施設を建設、低窒素燃焼技術を全てに採用し、高硫黄炭鉱の閉鎖、大・中都市市街区での原炭燃焼禁止、低硫黄炭やクリーン・エネルギーの普及等総合的防止対策をとった。一部の省・市は地方の二酸化硫黄・窒素酸化物排出基準を公布、「排出績効方法」（発電電力量1kWh当たりについて許容可能な二酸化硫黄排出量を規定する方法）を採用し、火力発電所の二酸化硫黄総量の抑制指標と二酸化硫黄排出権取引モデル事業を展開、「クリーン・エネルギーアクション」を実施した。また一部の省・市では既存ユニットの脱硫電気価格を設定した。

「第10次5カ年」期間中、全国で高硫黄炭鉱を閉鎖、高硫黄炭の生産量3,200万トンを減少させた。小型火力発電ユニット約830万kW分を閉鎖・停止、二酸化硫黄約40万トン削減した。また火力発電ユニット約4,800万kWの脱硫施設を建設、年間脱硫能力が約210万トンとなった。2005年末までに、累計5,300万kWの火力発電ユニットの脱硫施設を建設、現在建設中の脱硫施設はおよそ2億kWであり、2007年にはすべてが竣工し操業開始予定である。

(二) 酸性雨及び二酸化硫黄汚染は依然として深刻

我が国の二酸化硫黄総量排出は依然として高く、酸性雨汚染も総体的に有効な抑制が得られていない。一部の地域では汚染状況が更に悪化しており、微粒

子を主とする地域性大気汚染と都市の窒素酸化物汚染がますます顕著となり、すでに我が国社会経済の発展を制限する重要な環境要因となっている。

1. 酸性雨汚染は絶えず悪化

酸性雨のモニタリング結果によると、20世紀90年代では全国の降水酸度は全体的に安定状態を維持していたが、2000年以降、降水酸度は全体的な上昇傾向を見せ、2005年までに降水中の硫酸イオンと硝酸イオンの平均濃度がそれぞれ12%、40%上昇したことが明らかになった。

我が国の酸性雨降雨地域は主に長江以南、青蔵高原以東に分布し、浙江省、江西省、福建省、湖南省、貴州、重慶など省市の大部分の地域を含んでいる。また広東省、広西省、四川省、湖北省、安徽省、江蘇省や上海など省市の一部地域、北方の一部地域も酸性降水がみられるようになってきた。重度酸性雨地域の面積は、2002年の国土面積の4.9%から2005年の6.1%へと増加している。

2. 硫黄沈降量の増加が続く

モニタリング及び研究の結果、我が国には5つの硫黄沈降量の高レベル地域が存在することが分かった。貴州を中心とする西南地域、長江デルタを中心とする華東地域、珠江デルタを中心とする華南地域、河北・山東・河南地域と北京・天津・河北地域である。硫黄沈降が臨界負荷を超える地域は全国陸地面積の20%以上を占める。中でも重慶・貴州一帯、長江デルタ地域、珠江デルタ地域の硫黄沈降は、臨界負荷を大幅に超えるものである。

3. 微粒子を主とするその他の汚染問題がより深刻化

二酸化硫黄と窒素酸化物は酸性雨の汚染をもたらすだけでなく、長距離輸送の過程で化学変化を起こし硫酸塩粒子と硝酸塩粒子を形成、その地域に微粒子汚染を引き起こす。研究によると、現在我が国の一部地域では吸入される粒子状物質中の硫酸イオンと硝酸イオンが15マイクログラム/立方メートルに達するという。微粒子物質は人体の健康に危害をもたらすだけでなく、大気中の可視度低下も招く。一部の大・中都市では、大気中の窒素酸化物汚染が更にオゾン濃度を増加させ、光化学スモッグが発生、時には北京、広州、深センなどの都市の大気中オゾン濃度も規準を超えることがある。

4. 都市の二酸化硫黄及び窒素酸化物の汚染状況が緊迫

2005年、341都市の大気モニタリングの結果、22.6%の都市における大気中の二酸化硫黄年平均濃度が国家2級基準を超えており、また6.5%の都市が国家3級基準を超え、約1/3の都市人口の生活が基準を超える二酸化硫黄濃度の環境にあることが明らかになった。

「第10次5カ年」計画以来、113の大気汚染防止重点都市における大気中の二酸化窒素年平均濃度が、全体的に上昇傾向にある。北京、広州、上海、杭州、寧波、南京、成都、武漢などの大都市の大気中の二酸化窒素濃度が比較的高くなっている。

(三) 酸性雨の汚染抑制への取り組みはきわめて困難

1. 二酸化硫黄発生量は急速な増加を続ける

「第10次5カ年」計画以来、我が国のエネルギー消費は従来の上昇幅を超えており、石炭消費量は2000年の13.2億トンから2005年の21.67億トンに激増、二酸化硫黄排出量は2000年の1995万トンから2005年の2549万トンに増加している。現在から2020年までの間、我が国は全面的に「小康社会」を建設、経済は急速な成長を維持し、エネルギー需要は引き続き増加すると思われる。エネルギー計画に基づき予測すると、我が国の石炭消費総量は引き続き増加し、2010年までに石炭火力発電ユニットは7億kWまでに増加、発電用石炭は16億トン、全国の石炭燃焼による二酸化硫黄発生量は3600万トン前後に達する見込みである。そのうち火力発電業界による発生量は2600万トン前後となる。2010年から2020年まで、全国の石炭消費総量は更に増加し、石炭燃焼による二酸化硫黄発生量も引き続き増加、そのうち火力発電業界の石炭消費量及び二酸化硫黄発生量の増加幅は全国平均を上回る見込みである。

2. 窒素酸化物排出には未だ有効な抑制が得られず

研究の結果、ここ数年来我が国の窒素酸化物排出量は年々増加し、すでに2,000万トン前後に達しており、しかも排出増加幅は二酸化硫黄を上回ることが明らかになった。モニタリングの結果、我が国の酸性雨汚染は依然として硫酸型が主であるが、窒素酸化物の酸性雨へ占める割合は年々上昇傾向にあること

が分かった。我が国の酸性雨など地域の大气環境問題を解決するには、早急に有効対策をとり、窒素酸化物の排出を抑制しなければならない。

3. 既存の管理方式が酸性雨抑制要求に不適合

我が国既存の管理体制と法規に基づき、地方政府は現地の環境質に責任を負う。とられるは現地の環境質改善を目標に、また抑制の重点は排出源の縮小である。都市大気の大気汚染と比較すると、酸性雨は地域的環境問題であり、抑制の重点は火力発電所などの煙突から排出される二酸化硫黄・窒素酸化物の削減を主とするべきで、国の全体的管理・統一的計画や国と地方とが連動するメカニズムの構築が必要である。

「第10次5カ年」計画期間、我が国は主に両控区において二酸化硫黄排出総量の抑制を実施し一定の効果を得た。しかし多くの新規建設火力発電所が両控区外に分布するため、二酸化硫黄排出の構造には大きな変化が生じており、抑制範囲を全国レベルにまで拡大することが必要である。

二. 基本理念と目標の計画

(一) 基本理念

全面的な科学的発展観の実行により指導、国民の健康を守り、国民経済の素晴らしく且つ速やかな発展の促進を出発点とし、環境の質の改善と生態環境保護を目標に、総量削減を核とし、また火力発電業界の排出する二酸化硫黄及び窒素酸化物抑制を重点に、全体抑制と地域別抑制の方法をとり、地域事情に適した対策により酸性雨と二酸化硫黄汚染の抑制を実施する。

(二) 全体目標

二酸化硫黄排出総量を著しく削減し、窒素酸化物の排出増加傾向を抑制、2010年までに効果的に硫黄沈降度を下げ、重度の沈降地域面積を減少、地域の大气微粒子汚染を軽減し、都市大気中の二酸化硫黄濃度を下げる。2020年までに、重度の沈降地域をほぼなくし、地域の大气微粒子濃度を明らかに減少させ、都市大気中の二酸化硫黄年平均濃度が基準に達するようにする。酸性汚染物質である硫黄・窒素の沈降度がほぼ臨界負荷に達するようにし、酸性降雨地域で被害を受けた生態環境を徐々に回復させる。

(三) 排出総量抑制目標

2010年までに、全国の二酸化硫黄排出総量を2005年比10%の削減とし、2,294.4万トン以内に抑える。火力発電業界の二酸化硫黄排出量は1,000万トン以内に抑制、単位発電量当たりの二酸化硫黄排出強度は2005年比50%の減少とする。2010年の排出量をベースに、2020年までに全国の二酸化硫黄排出総量を著しく減少させる。

2010年までに窒素酸化物の排出量増加をほぼ抑制し、単位発電量当たりの窒素酸化物排出強度をある程度減少させる。2020年までに窒素酸化物の排出について有効な抑制を得られるようにする。

三. 「第11次5カ年」計画 二酸化硫黄排出総量の抑制指標の割り当て

国の「全体抑制、総量削減、重点項目化、地域別要求」の原則により、総合的に地域の環境容量、排出基数、排出強度、プロジェクト削減能力などの要素を考慮し、各省、自治区、直轄市の二酸化硫黄排出総量の指標を制定、同時に火力発電業界の排出指標を決定する。各省、自治区、直轄市は現地の実情に鑑み、総量指標を実行に移し、総量抑制業務の完了を確保する。具体的な割り当て方法は、国家環境保護総局の制定する《二酸化硫黄総量分配指導意見》に基づき執行する。

省別二酸化硫黄排出総量抑制計画表

単位：万トン

省	2005 排出量	2010年		2005年比 2010年(%)
		抑制量	電力による抑制量	
北京	19.1	15.2	5	-20.4
天津	26.5	24	13.1	-9.4
河北	149.6	127.1	48.1	-15
山西	151.6	130.4	59.3	-14

省	2005 排出量	2010 年		2005 年比 2010 年 (%)
		抑制量	電力による抑制量	
内モンゴル	145.6	140	68.7	-3.8
遼寧	119.7	105.3	37.2	-12
うち大連	11.89	10.11	3.54	-15
吉林	38.2	36.4	18.2	-4.7
黒竜江	50.8	49.8	33.3	-2
上海	51.3	38	13.4	-25.9
江蘇	137.3	112.6	55	-18
浙江	86	73.1	41.9	-15
うち寧波	21.33	11.12	7.78	-47.9
安徽	57.1	54.8	35.7	-4
福建	46.1	42.4	17.3	-8
うちアモイ	6.77	4.93	2.17	-27.2
江西	61.3	57	19.9	-7
山東	200.3	160.2	75.7	-20
うち青島	15.54	11.45	4.86	-26.3
河南	162.5	139.7	73.8	-14
湖北	71.7	66.1	31	-7.8
湖南	91.9	83.6	19.6	-9
広東	129.4	110	55.4	-15
うち深セ	4.35	3.48	2.78	-20

省	2005 排出量	2010 年		2005 年比 2010 年 (%)
		抑制量	電力による抑制量	
ン				
広西	102.3	92.2	21	-9.9
海南	2.2	2.2	1.6	0
重慶	83.7	73.7	17.6	-11.9
四川	129.9	114.4	39.5	-11.9
貴州	135.8	115.4	35.8	-15
雲南	52.2	50.1	25.3	-4
チベット	0.2	0.2	0.1	0
陝西	92.2	81.1	31.2	-12
甘肅	56.3	56.3	19	0
青海	12.4	12.4	6.2	0
寧夏	34.3	31.1	16.2	-9.3
新疆	51.9	51.9	16.6	0
うち建設 兵団	1.66	1.66	0.66	0
合計	2549.4	2246.7	951.7	-11.9
備考：				

注：

1. 全国の二酸化硫黄排出量削減10%にあたる総量抑制目標が2,294.4万トン、各省へ2,246.7万トンを割り当てる。国が47.7万トンを保留しておき、二酸化硫黄汚染物排出権の有償使用と汚染物排出権取引モデル事業に使用する。

2. 新疆生産建設兵団の二酸化硫黄排出量は、兵団が所属する各地の

省	2005 排出量	2010 年		2005 年比 2010 年 (%)
		抑制量	電力による抑制量	
一般生活で排出される量及び農八師（石河子市）の二酸化硫黄排出量 を含まない。				

四. 重点的な取り組み

(一) 工業の二酸化硫黄整備プロジェクトを実施

1. 石炭火力発電所の脱硫プロジェクトを実施

重点的に火力発電所の二酸化硫黄排出を抑制する。石炭火力発電所を新規建設（拡張）する場合、国が規定する超低硫黄炭坑道入り口にある発電所を除き、必ず同時に脱硫施設を建設しなければならない。国と地方の二酸化硫黄排出基準あるいは総量抑制要求を上回る既存石炭火力発電ユニットには、必ず排気ガス脱硫施設を設置するか、その他の排出削減対策をとらなければならない。2010年末までに、既存石炭火力発電ユニットの50%以上に脱硫対策をとり、全国の脱硫石炭火力発電ユニットの容量を4.6億kW前後に高め、その年の石炭火力発電ユニット電容量のおよそ3分の2を占めるようにする。

2. 焼結機の排ガス脱硫モデルプロジェクトを実施

「第11次5カ年」計画期間、14の焼結機の排ガス脱硫モデルプロジェクトを実行する。モデルプロジェクトにおける経験を総括した上、鉄鋼業界の二酸化硫黄排出削減計画を制定し、重点的に鉄鋼業界の焼結機脱硫プロジェクトを進める。

3. その他の非火力発電業界の二酸化硫黄排出抑制プロジェクトを実施

非火力発電業界の二酸化硫黄排出抑制を進め、クリーナー・プロダクションを強力に推進、循環型経済を発展させ、工業による大気汚染源の全面的且つ安定した基準達成排出を実現する。非鉄金属、建築材料、化学工業、石油化学工

業など重点業界の二酸化硫黄に対する抑制を強化、二酸化硫黄の排出を削減する。

高エネルギー消費、重度汚染の各種工業窯を淘汰し、低エネルギー消費、軽度汚染また無汚染の窯を積極的に推進、クリーン・エネルギーの使用を普及させる。基準に達しない場合は必ず脱硫施設を設置しなければならない。

4. ボイラーの二酸化硫黄排出抑制プロジェクトを実施

重点都市の団地において小型石炭燃焼ボイラーの使用を停止、徐々に高エネルギー消費、重度汚染源となっている石炭燃焼ボイラーを淘汰する。地域に適した方法でコジェネレーションや集中熱供給プロジェクトを推進し、分散する小・中型石炭ボイラーを代替する。都市市街区では積極的にガス・地熱・電気ボイラーを普及させる。石炭ボイラーには優良品質の低硫黄炭、洗浄石炭あるいは硫黄固定炭を優先的に使用する。二酸化硫黄の排出基準と総量抑制要求を満たさない石炭鉱業ボイラーは脱硫施設を建設するか或いはその他の抑制対策をとらなければならない。

(二) 産業構造の調整力を適切に増大

「第11次5カ年」計画期間、国の立ち後れた生産能力淘汰に関する政策に基づき、小型火力発電ユニット、小規模製鉄所及び小型セメント工場の閉鎖・操業停止命令を実行し、産業構造の最適化を厳しく執り行う。

国務院の《小型火力発電ユニットの閉鎖・停止の加速に関する若干の意見》(国発[2007]2日)の要求に基づき、2010年末までに約5,148万kWの小型火力発電ユニットを閉鎖・停止し、160万トンの二酸化硫黄を削減する。

国家の八つの部・委員会の《鉄鋼工業の総量抑制・旧式設備の淘汰・構造調整加速に関する通知》に基づき、鉄鋼工業における新規増加の生産能力を厳格に抑制し、立ち後れた生産能力の淘汰を加速する。「第11次5カ年」計画期間、約1億トンの製鉄能力及び5,500万トンの製鋼能力を淘汰、40万トンの二酸化硫黄を削減する。

セメント業界の産業政策に依拠し、2008年末までに各種規格の乾式中空窯や湿式窯等の立ち後れた工程・技術装備を淘汰し、立窯の生産能力をより一層削減し、条件を満たす地域ではすべての立窯を淘汰する。年間生産量が20万トン

以下或いは環境保全・セメント品質が基準を満たさない企業は閉鎖・操業停止・合併・生産転換を行う。「第11次5カ年」期間、立ち後れた生産能力2.5億トンの淘汰目標を実現し、20万トンの二酸化硫黄を削減する。

(三) 燃料の硫黄含有量を厳しく抑制

石炭層の硫黄含有量が3%以上である新規建設の立て坑を厳しく規制、石炭層の硫黄含有量が3%以上である既存の立て坑については、生産制限或いは閉鎖・停止を実行する。高硫黄炭は高効率脱硫施設を備える大型石炭発電ユニットにのみ供給、或いは石炭化学工業の原料として使用する。

炭鉱の新規建設・改造には、必ず相応規模の選炭施設を併設しなければならない。既存の炭鉱には徐々に選炭施設を建設し、重点石炭生産県内の小型炭鉱は共同型選炭工場を集中的に建設しなければならない。

都市住民が使用する燃料の硫黄含有量を制限し、集中熱供給や生活用石炭については必ず低硫黄炭または硫黄固定剤を加えた配合炭や成型炭を使用しなければならない。

硫黄含有量が1%以上の石炭、燃料油、石油コークスの輸入を制限し、また優良品質の低硫黄炭の輸出も制限する。

(四) 窒素酸化物の抑制事業を展開

窒素酸化物を環境統計に組み入れ、窒素酸化物排出基数を明確にする。また窒素酸化物排出基準を改訂する。国情に符合する窒素酸化物排出削減技術を開発・普及させ、排ガス脱硝モデルプロジェクトへ評価・総括を行う。火力発電業界の窒素酸化物排出抑制技術政策を制定する。国有火力発電業界の窒素酸化物防止計画の関連事業を取り決めスタートさせる。

窒素酸化物の汚染防止を強化し、企業が排出基準を達成するよう促す。排出基準を満たさない或いは所在地域の大気中二酸化窒素・オゾン濃度が規準を超える新規建設の火力発電ユニットは、必ず排ガス脱硝施設を同時に建設しなければならない。既存火力発電ユニットは、期日までに排ガス脱硝施設を建設しなければならない。

自動車の排気ガス排出基準を厳格に執行し、燃料オイルの品質を高め、「環境保護生産一致性検査」を強化し、新規製造車両の安定した基準達成を確保す

る。使用車輛の年度環境保護検査・測定業務を強化し、条件を満たす都市は、更に厳格な簡易式瞬間測定工況法による年次検査を採用しなければならない。高汚染車の淘汰プロセスを加速し、効果的に窒素酸化物の排出を抑制する。

(五) 環境の管理・監督能力を強化

1. 国の酸性雨及び地域空気質監視・抑制ネットワークを整備し、モニタリングポイントを最適化し、また15の地域にモニタリングポイントを増加、長期にわたる追跡調査を実施し、酸性雨と微粒子状物質の濃度変化の傾向を監視・抑制する。

2. 国が規制する全ての大気重点汚染源は、2008年末までに必ず大気汚染物排出連続モニタリングシステムを設置し、また環境保護部門とのネットワーク化を図らなければならない。

石炭火力発電所は必ず排ガス汚染物排出連続モニタリングシステムを設置し、脱硫施設稼働台帳を作成、日常運行の監視・管理を強化する。2008年末までに、すべての石炭脱硫ユニットは省レベルの環境保護部門及び省レベルの電力会社とのモニタリングシステムのネットワーク化を完了しなければならない。

各レベルの環境保護部門における環境監視・管理能力を高め、汚染源モニタリングの現場でのサンプリング、検査能力、モニタリングセンターの建設を強化し、環境保護部門の監督的モニタリングと連続モニタリングデータの発信力を高める。

五. 推定投資額と総量抑制効果の分析

(一) 重点整備プロジェクトの推定投資額

重点整備プロジェクトの中で「第11次5カ年」計画期間、新規建設着工となる排ガス脱硫施設の既存石炭発電ユニットは計467台で、発電容量1.26億kW、建設投資額380億元を必要とする。14の焼結機脱硫モデルプロジェクトの投資額は30億元、26の工業用ボイラー及び窯等の二酸化硫黄整備プロジェクトへは60億元を投資する。

重点整備プロジェクトへは合計470億元を投資する。

(二) 総量抑制効果

2010年までに全国の二酸化硫黄発生量は更に増加し、1,140万トンに達する見込みである。本計画実施後、「第11次5カ年」計画期間に計611台の脱硫ユニットを竣工・稼働させ、発電容量1.64億kW、606万トン/年の二酸化硫黄が削減可能となる。(うち「第10次5カ年」期間に完了した既存石炭発電ユニット脱硫重点プロジェクトの0.38億kWを含む)新規建設の石炭ユニットの中で、脱硫施設を併設するユニットは2.5億kW、2010年の実質排出削減量はおよそ720万トンとなる見込みである。非火力発電業界の二酸化硫黄整備重点プロジェクトでは二酸化硫黄30万トン/年が削減可能となる。小型火力発電ユニットの停止・閉鎖によって、立ち後れた製鉄・製鋼工場、セメント業界の立ち後れた生産能力を淘汰し、二酸化硫黄計220万トンの削減を行う。二酸化硫黄削減能力を計1,576万トンとする。

上記のように、2010年までに全国の二酸化硫黄排出量を2005年ベースで10%の削減目標が実現可能であり、2,294.4万トン以内に抑制できる。

六. 保障措施

(一) 管理メカニズムを確立、総量抑制目標を実行

1. 各レベルの政府の目標責任制を実行

各省、自治区、直轄市の人民政府は、本計画の内容に基づき国家の割り当てる総量抑制指標を現地の国民経済・社会発展「第11次5カ年」計画と年度計画に組み入れ、各市、地域、州及び火力発電所で実行し、実施方案を制定、プロジェクト及び資金を明確にする。

削減業務責任制を確立し、指導幹部の政治業績査定システムに組み入れる。国は各省、自治区、直轄市の任務計画と指標に対して年度ごとの目標管理を実施、定期的に査定を行い、その結果を発表する。

2. 法に依り汚染物排出企業の環境責任追及制度を確立

計画に組み入れられた汚染物排出企業は、計画要求に基づき有効な対策をとり、期日・質・量の全てにおいて指示通りに任務を完了しなければならない。立ち後れた設備や工程の閉鎖・停止或いは淘汰命令の出た企業は、必ず指示に基づき厳格に実行しなければならない。

計画任務を完了していない企業については、主たる責任者の責任を追及し公表する。

3. 火力発電業界の二酸化硫黄排出総量の管理を強化

各省、自治区、直轄市の環境保護行政主管部門は、国家の定める「排出績效方法」に厳格に基づき、既存火力発電ユニットの排出総量指標を割り当てなければならない。新規建設・拡張する一般火力発電プロジェクトの二酸化硫黄総量排出指標は、必ず火力発電業界による調整或いは取引を通じて達成されなければならない。

(二) 関連法規基準及び付帯政策を整備、酸性汚染物質削減を奨励

《中華人民共和國大気污染防治法》を改定し、火力発電業界の二酸化硫黄排出取引の管理方法及び火力発電所脱硫施設操業管理方法を制定・実行、《火力発電所大気汚染物排出基準》を改定する。

酸化硫黄汚染物質排出費の徴収政策を整備、排出費の基準を汚染防止のコスト以上にまで引き上げる。

伝統的な電力網発電管理方式を改善し、省エネルギー・環境保護ユニットを優先する発電管理方式を実施する。石炭ユニットの脱硫コストを電力価格政策に組み入れる。火力発電業界で二酸化硫黄排出取引制度を推進する。脱硫副産物の総合利用の優遇政策を打ち出し、奨励する。

立ち後れた設備・技術・工程の停止・閉鎖や淘汰により余裕の出た二酸化硫黄排出枠を、国家の産業政策に符合し、先進的な技術設備を採用する新規プロジェクトへ優先的に使用することを奨励する。

(三) 多方面で資金を調達、計画の重点任務を実行

政府、企業、社会の多元化投資構造を構築し、融資ルートを拡大する。汚染処理プロジェクトの資金は企業自らの調達を主とし、環境保護補助資金は計画に組み込まれた汚染処理プロジェクトを優先的に支援する。

(四) 管理能力を高め、環境保護の法律執行・監督を厳格に実行

1. 脱硫施設の建設及び操業に対する監督管理を強化し、脱硫プロジェクト建設の質と操業効果を保障する。環境保護部門は整備施設と排ガス汚染物の排出連続モニタリングシステムの稼働状況の監督・検査を強化し、定期的に監督性モニタリングを実施、また不定期のサンプリング検査を行う。

2. 二酸化硫黄・窒素酸化物の十分な汚染物質排出費を徴収し、企業の汚染防止施設の建設及び操業を促進する。

3. PRを強化し、酸性雨の知識を普及させる。公衆の参加力を高め、計画実施における世論と公衆の監視機能を発揮させる。

(五) 計画評価を実施、賞罰措置を明確化

計画実施の監督・検査力を拡大、計画実施効果を追跡調査・評価し、年度ごとに公表する。期日通りに完了しない重点酸化硫黄整備プロジェクト及び小型火力発電ユニット、小規模鉄鋼・セメント工場の閉鎖・停止・淘汰の地域については公表し、地域認可制限制度を実行、地域の二酸化硫黄排出プロジェクト増加のための環境アセスメント報告の審査・許可を一時停止する。

2008年に計画実施の中間評価を実施、評価内容には重点任務の実行情況とプロジェクトの完成状況が含まれる。また実行進度の滞る地域については通達を行う。

2010年末に計画の実行状況について最終評価と査定を実施、二酸化硫黄総量抑制任務を完了していない地域については、通達を行い関連職員の責任を追及する。

(六) 酸性雨の研究を深化、科学的決断力を高める

国と地方政府は酸性雨の科学研究へ更に力を注ぎ、酸性雨評価システムを完備し、酸性汚染物質の抑制技術レベルを高め、酸性雨抑制総合対策を最適化、酸性雨抑制に役立つ火力発電所の立地案を打ち出し、酸性雨の抑制力、警戒力とリスク回避力を高める。

附表：

1. 「第11次5カ年」既存石炭発電ユニットの排ガス脱硫重点プロジェクト一覧表
2. 「第10次5カ年」既存石炭発電ユニットの完了済み排ガス脱硫重点プロジェクト一覧表
3. 「第11次5カ年」非火力発電業界の二酸化硫黄処理重点プロジェクト一覧表
4. 「第11次5カ年」閉鎖・停止した小型火力発電ユニットのリスト

附表1：「第11次5カ年」既存石炭発電ユニットの排ガス脱硫重点プロジェクト一覧表

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
1	天津	華能楊柳青発電所	#5、#6	2×300	0.77	2006	2007
2	天津	大唐盤山発電公司	#3、#4	2×600	4.18	2006	2007
3	天津	国網軍糧城発電公司	#5、#6	2×200	1.72	2006	2008
4	天津	国華盤山発電公司	#1、#2	2×500	3.45	2007	2008
5	天津	天津エネルギー一大港発電所	#4	1×328.5	1.02	2008	2009
6	天津	国網大港発電所	#3	1×328.5	1.02	2008	2009

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
7	天津	国網軍糧城発電公司	#7、#8	2×200	1.71	2008	2009
	天津	合計	12 台	4257	13.87		
8	河北	河北興泰発電公司(邢台)	#4、#5	2×220	1.52	2006	2007
9	河北	国電邯鄲熱電公司	#11、#12	2×200	2.10	2006	2007
10	河北	国電衡豊発電公司	#1	1×300	0.90	2006	2007
11	河北	華電石家莊熱電	#12-#15	4×25	1.88	2006	2007
12	河北	大唐張家口発電所	#3、#4	2×300	2.77	2006	2007
13	河北	華能上安発電所	#3、#4	2×300	3.08	2006	2008
14	河北	国電滦河発電所	#6、#7	2×100	2.50	2006	2008
15	河北	西柏坡発電有限責任公司	#1、#2	2×300	4.66	2007	2008
16	河北	河北興泰発電公司(邢台)	#6、#7	2×220	1.52	2007	2008
17	河北	国華三河発電所	#1、#2	2×350	1.93	2007	2008
18	河北	大唐張家口発電所	#1、#2	2×300	2.85	2007	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
19	河北	大唐陡河発電所	#1、#2	2×125	1.09	2007	2008
20	河北	大唐陡河発電所	#3、#4	2×250	2.47	2007	2008
21	河北	大唐馬頭電力股份	#1	1×200	0.84	2007	2008
22	河北	国電衡豊発電公司	#2	1×300	1.10	2007	2008
23	河北	国網馬頭発電所	#7	1×220	1.07	2007	2008
24	河北	華能上安発電所	#1、#2	2×350	3.87	2008	2009
25	河北	大唐張家口発電所	#5、#6	2×300	2.76	2008	2009
26	河北	大唐陡河発電所	#5、#6	2×200	1.97	2008	2009
27	河北	国網秦皇島発電公司	#1、#2	2×200	1.02	2008	2009
28	河北	国網馬頭発電所	#5	1×220	1.07	2008	2009
29	河北	西柏坡発電有限責任公司	#3、#4	2×300	4.66	2009	2010
30	河北	大唐下花園発電所	#3	1×200	0.50	2009	2010
31	河北	大唐張家口発電所	#7、#8	2×300	1.50	2009	2010

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
		電所					
32	河北	国網秦皇島発電公司	#3	1×300	0.46	2009	2010
	河北	合計	45台	10470	50.09		
33	山西	山西国際電力河坡発電公司	#1、#2	2×100	0.45	2006	2006
34	山西	山西国際電力河坡発電公司	#3、#4	2×50	0.29	2006	2006
35	山西	山西柳林電力有限公司	#1、#2	2×100	0.85	2006	2007
36	山西	山西国際電力陽光発電公司	#1-#4	4×300	4.00	2006	2007
37	山西	大唐陽城国際	#5、#6	2×350	1.02	2006	2007
38	山西	国家電網公司神頭二発電所	#1	1×500	2.00	2006	2007
39	山西	大唐神頭発電公司	#3、#4	2×500	3.99	2006	2007
40	山西	魯能集团河曲発電所	#1、#2	2×600	3.75	2006	2008
41	山西	中電投神頭第一発電所	#3、#4	2×200	1.49	2006	2008
42	山西	中電投河津発電所	#1、#2	2×350	2.87	2006	2008
43	山西	国電太原第一熱電所	#11	1×300	1.43	2007	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
44	山西	華能榆社発電所	#1、#2	2×100	0.53	2007	2008
45	山西	中電投漳澤発電所	#3、#4	2×210	1.66	2007	2008
46	山西	国家電網公司 神頭第二発電所	#2	1×500	2.00	2007	2008
47	山西	国電大同第二 発電所	#1、 #4、#5	3×200	3.50	2007	2008
48	山西	中電投神頭一 発電所	#5、#6	2×200	1.86	2007	2009
	山西	合計	32台	8620	31.69		
49	内モン ゴル	華能海勃灣発 電所	#3、#4	2×200	2.67	2006	2007
50	内モン ゴル	華能達拉特発 電所	#5	1×330	0.85	2006	2007
51	内モン ゴル	大唐托克托発 電所	#1、#2	2×600	3.81	2006	2007
52	内モン ゴル	華能達拉特発 電所	#6	1×330	0.85	2006	2008
53	内モン ゴル	国網元宝山発 電公司	#3	1×600	3.38	2007	2008
54	内モン ゴル	準格爾エネル ギー有限公司	#1、#2	2×100	0.46	2007	2008
55	内モン	神華準格爾エ ネルギー有限	#3、#4	2×330	1.10	2007	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
	ゴル	公司					
56	内モンゴル	華能包頭第二熱電所	#10	1×200	0.69	2008	2009
57	内モンゴル	華能豊鎮発電所	#3、#4	2×200	1.88	2008	2009
58	内モンゴル	華能豊鎮発電所	#5、#6	2×200	0.50	2009	2010
	内モンゴル	合計	16 台	4720	16.19		
59	遼寧	中電投阜新発電公司	#1、#2	2×200	2.07	2006	2007
60	遼寧	華電鉄嶺発電所	#3、#4	2×300	2.21	2006	2008
61	遼寧	中電投撫順発電有限公司	#1、#2	2×200	1.22	2007	2008
62	遼寧	沈海熱電所一期	#1、#2	2×200	1.00	2007	2008
63	遼寧	華能大連発電所	#3、#4	2×350	1.69	2008	2009
64	遼寧	鞍鋼第二発電所	#1	1×125	0.49	2008	2009
65	遼寧	華電鉄嶺発電所	#1、#2	2×300	2.21	2008	2009
66	遼寧	華能丹東発電所	#1	1×350	0.47	2008	2010

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
67	遼寧	華能營口発電所	#1、#2	2×320	1.37	2008	2010
68	遼寧	遼寧能港発電有限公司	#1、#2	2×200	0.95	2008	2009
69	遼寧	国華電力綏中発電公司	#1、#2	2×800	2.18	2008	2010
70	遼寧	錦州東港電力有限公司	#2、#3	2×200	1.30	2009	2010
71	遼寧	華能大連発電所	#1、#2	2×350	1.00	2009	2010
72	遼寧	中電投清河発電有限公司	#7、#8	2×200	0.58	2009	2010
73	遼寧	中電投東方発電公司	#1、#2	2×350	0.90	2009	2010
	遼寧	合計	28 台	8415	19.64		
74	上海	華能石洞口第一工場	#3、#4	2×300	1.97	2006	2008
75	上海	華能石洞口第二工場	#1、#2	2×600	3.16	2006	2008
76	上海	申能股份外高橋第二発電所	#1	1×900	2.28	2007	2008
77	上海	申能股份吳涇第二発電公司	#1、#2	2×600	2.17	2007	2008
78	上海	宝鋼自社発電所	#3	1×350	1.08	2007	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
79	上海	華能石洞口第一工場	#1、#2	2×300	1.35	2007	2008
80	上海	中電投外高橋発電公司	#3、#4	2×300	1.55	2007	2008
81	上海	申能股份外高橋第二発電所	#2	1×900	2.28	2008	2009
82	上海	宝鋼自社発電所	#1	1×350	1.08	2008	2009
83	上海	中電投吳涇発電有限公司	#11、#12	2×300	0.84	2009	2009
	上海	合計	16 台	7300	17.75		
84	江蘇	国電南通天生港発電公司	#10、#11	2×138	0.57	2006	2006
85	江蘇	張家港華宇(元張家港)	#1、#2	2×125	0.38	2006	2007
86	江蘇	鎮江発電所	#1、#2	2×137.5	0.66	2006	2007
87	江蘇	江蘇省新海電業公司	#5、#6	2×220	1.07	2006	2007
88	江蘇	大唐徐塘発電有限責任公司	#4、#5	2×300	2.56	2006	2007
89	江蘇	国電諫壁発電所	#9	1×300	1.41	2006	2007
90	江蘇	華能南通発電所	#3、#4	2×350	2.00	2006	2007

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
91	江蘇	中電投常熟発電有限公司	#3、#4	2×300	2.20	2006	2007
92	江蘇	華電揚州発電有限公司	#4	1×220	0.59	2006	2007
93	江蘇	華能淮陰発電所	#1、#2	2×220	0.64	2006	2007
94	江蘇	江蘇利港発電有限公司	#1、#2	2×350	1.57	2006	2008
95	江蘇	華潤発電公司(彭城)	#1、#2	2×300	1.00	2007	2008
96	江蘇	揚州第二発電有限公司	#1	1×600	1.09	2007	2008
97	江蘇	華能南通発電所	#1、#2	2×352	1.78	2007	2008
98	江蘇	中電投常熟発電有限公司	#1、#2	2×300	2.05	2007	2008
99	江蘇	国電諫壁発電所	#7、#8	2×300	2.41	2007	2009
100	江蘇	華電望亭発電所	#14	1×300	0.94	2007	2008
101	江蘇	塩城発電公司	#8、#9	2×135	0.55	2007	2008
102	江蘇	射陽港発電有限公司	#1、#2	2×137.5	0.74	2008	2009
103	江蘇	華能南京発電所	#1、#2	2×320	1.12	2008	2009

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
104	江蘇	華電戚墅堰発電所	#12	1×220	0.54	2008	2009
	江蘇	合計	37 台	9610	25.87		
105	浙江	浙能北崙発電有限公司	#3-#5	3×600	6.00	2006	2007
106	浙江	華潤温州特魯萊発電公司	#3、#4	2×330	1.77	2006	2007
107	浙江	国電北崙第一発電有限公司	#1、#2	2×600	3.88	2006	2007
108	浙江	浙江エネルギー台州発電所	#7、#8	2×330	1.77	2006	2008
109	浙江	舟山発電所	#1、#2	2×125	0.87	2007	2008
110	浙江	温州発電有限公司	#1、#2	2×130	0.90	2007	2010
111	浙江	浙能鎮海発電公司	#3-#6	4×210	4.41	2007	2010
112	浙江	浙能嘉華発電有限責任公司	#3-#6	4×600	2.90	2008	2010
	浙江	合計	21 台	8070	22.50		
113	福建	アモイ華夏電力嵩嶼発電所	#1、#2	2×300	1.93	2007	2009
114	福建	華能福州発電所	#1、#2	2×350	2.04	2007	2009
115	福建	華能福州発電所	#3、#4	2×350	2.04	2007	2009

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
116	福建	太平洋電力メ イ洲湾火力発 電所	#1、#2	2×360	2.21	2008	2010
	福建	合計	8台	2720	8.22		
117	安徽	大唐洛河発電 所	#3、#4	2×300	1.22	2006	2007
118	安徽	中電投平圩発 電有限公司	#1、#2	630+600	3.84	2006	2008
119	安徽	大唐洛河発電 所	#1、#2	2×320	1.27	2007	2008
120	安徽	国安電力公司 (淮北)	#1、#2	2×300	1.58	2007	2008
121	安徽	皖江発電公司 (安慶)	#1、#2	2×300	1.44	2008	2009
122	安徽	合肥聯合発電 公司	#1、#2	2×350	1.62	2009	2010
	安徽	合計	12台	4370	10.97		
123	江西	国電九江発電 公司	#6	1×350	0.83	2006	2007
124	江西	中電投貴溪発 電有限公司	#1、#2	2×300	0.22	2006	2007
125	江西	豊城発電所	#3、#4	2×300	1.80	2007	2008
126	江西	国電九江発電 公司	#5	1×350	0.83	2008	2009
	江西	合計	6台	1900	3.68		

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
127	山東	南山集团有限公司	#1、#2	2×150	1.05	2006	2007
128	山東	聊城魯能熱電有限公司	#5、#6	2×140	1.23	2006	2007
129	山東	魯能萊芑發電所	#2、#3	2×125	1.09	2006	2007
130	山東	沾化發電所	#1、#2	2×135	1.45	2006	2007
131	山東	華電章丘發電所	#1、#2	2×145	2.89	2006	2007
132	山東	茌平アルミ工場自社発電所	#1-#4	4×125	1.18	2006	2007
133	山東	聊城魯能熱電有限公司	#3、#4	2×115	1.05	2007	2008
134	山東	勝利油田勝利發電所	#1、#2	2×220	2.40	2007	2008
135	山東	臨沂發電所	#3、#4	2×140	1.23	2007	2008
136	山東	華能德州發電所	#5、#6	2×660	7.24	2007	2008
137	山東	百年電力龍口發電所	#3、#4	2×220	0.80	2007	2008
138	山東	勝利油田勝利發電所	#3、#4	2×300	3.02	2008	2009
139	山東	華電萊城發電所	#1、#2	2×300	3.01	2008	2009
140	山東	国電荷澤發電	#3、#4	2×300	1.13	2008	2010

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
		所					
141	山東	国電聊城発電所	#1、#2	2×600	0.50	2009	2010
142	山東	華能威海発電所	#3、#4	2×300	0.50	2009	2010
	山東	合計	34 台	8200	29.77		
143	河南	鶴壁万和発電有限公司	#1、#2	2×220	1.02	2006	2007
144	河南	焦作愛依斯万方電力公司	#1、#2	2×125	1.25	2006	2007
145	河南	大唐信陽華豫公司	#1、#2	2×300	2.40	2006	2007
146	河南	登封発電所集団啓迪エネルギー	#1、#2	2×210	1.02	2006	2007
147	河南	華能沁北発電所	#1、#2	2×600	1.80	2006	2008
148	河南	禹州発電所	#1、#2	2×350	1.49	2007	2008
149	河南	南陽方達発電有限公司	#1、#2	2×125	0.78	2007	2008
150	河南	周口隆達発電所	#1、#2	2×125	0.62	2007	2008
151	河南	鶴壁同力発電有限公司	#1、#2	2×300	0.82	2007	2008
152	河南	国網焦作発電	#1	1×220	0.45	2007	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
		所					
153	河南	大唐首陽山発電所	#3、#4	2×300	1.80	2007	2008
154	河南	鴨河口発電所	#1、#2	2×350	1.44	2007	2008
155	河南	豫港電力公司 (伊川第二発電所)	#3、#4	2×125	1.37	2007	2008
156	河南	新中益電力有限公司(新郷)	#4、#5	220+200	1.61	2007	2008
157	河南	鄭州新力電力有限公司	#1-#3	3×200	1.49	2007	2008
158	河南	中電国際姚孟発電	#1、#2	300+310	2.34	2007	2009
159	河南	大唐許昌龍崗発電公司	#1、#2	2×350	1.25	2007	2009
160	河南	伊川第三発電所(洛陽)	#3、#4	2×300	1.57	2007	2009
161	河南	三門峡遠恵発電所	#3、#4	2×135	1.91	2008	2009
162	河南	中電国際姚孟発電	#3、#4	2×300	2.49	2008	2009
163	河南	国網焦作発電所	#3	1×220	0.35	2008	2009
164	河南	商丘裕東発電所(永城発電)	#1、#2	2×300	0.38	2008	2010

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
		所)					
165	河南	焦作発電所	#5、#6	2×220	0.55	2009	2010
166	河南	国網焦作発電所	#4	1×220	0.50	2009	2010
	河南	合計	46 台	11760	30.70		
167	湖北	華潤電力蒲圻発電所	#1、#2	2×300	1.77	2006	2007
168	湖北	鄂州発電有限责任公司	#1、#2	2×300	2.76	2007	2008
169	湖北	湖北漢新発電有限公司	#3、#4	2×300	1.12	2008	2009
170	湖北	華電西塞山発電公司	#1	1×330	1.98	2008	2009
171	湖北	華電黄石発電所	#209	1×200	1.56	2008	2009
172	湖北	国網襄樊発電公司	#3	1×300	0.89	2008	2009
173	湖北	華電西塞山発電公司	#2	1×330	1.20	2009	2010
174	湖北	国網襄樊発電公司	#4	1×300	0.44	2009	2010
175	湖北	湖北漢元発電有限公司	#1、#2	2×300	0.56	2009	2010
	湖北	合計	13 台	3860	12.28		

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
176	湖南	華潤鯉魚江発電所	#1、#2	2×300	2.20	2006	2007
177	湖南	大唐石門発電所	#1、#2	2×300	2.85	2006	2007
178	湖南	大唐株洲華銀発電所	#3、#4	2×310	2.69	2006	2007
179	湖南	大唐華銀金竹山発電所	#5、#6	2×125	1.36	2008	2009
180	湖南	大唐耒陽発電所	#1、#2	2×210	0.87	2008	2009
181	湖南	大唐耒陽発電所	#3、#4	2×300	0.80	2008	2010
	湖南	合計	12 台	3090	10.77		
182	広東	粵電沙角発電総廠C工場	#1	1×660	1.75	2006	2007
183	広東	湛江発電所	#1、#2	2×300	1.52	2006	2007
184	広東	粵電沙角発電総廠A工場	#1-#4	3× 200+300	2.51	2006	2008
185	広東	粵電雲浮市火力B工場	#3、#4	2×135	1.41	2006	2008
186	広東	湛江発電所	#3、#4	2×300	1.52	2006	2008
187	広東	粵電雲浮市火力発電所	#1、#2	2×125	1.43	2006	2008
188	広東	粵電沙角発電総廠C工場	#2	1×660	1.75	2006	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
189	広東	沙角発電総廠B工場	#1、#2	2×350	2.32	2006	2008
190	広東	広州珠江発電所	#1、#2	2×300	2.06	2007	2008
191	広東	粵電茂名熱電所	#5	1×200	0.81	2007	2008
192	広東	粵電韶関発電所	#8、#9	2×200	1.87	2007	2008
193	広東	坪石B 発電所	#3	1×135	0.66	2007	2008
194	広東	粵電梅県発電所B工場	#3、#4	2×125	2.02	2007	2009
195	広東	粵電羅定発電所	#1、#2	2×135	1.21	2007	2009
196	広東	南海A 発電所一期	#1、#2	2×200	1.45	2008	2009
	広東	合計	28 台	6895	24.29		
197	広西	国電永福発電所	#1、#2	2×135	1.95	2006	2007
198	広西	来賓法資発電有限公司	#1、#2	2×360	2.85	2006	2008
199	広西	方元電力公司来賓発電所	#1、#2	2×125	4.05	2006	2008
200	広西	国投北部湾発電公司(北海)	#1、#2	2×300	1.58	2006	2008
201	広西	広西水電公司	#1、#2	2×135	2.58	2009	2010

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
		田東発電所					
	広西	合計	10 台	2110	13.01		
202	海南	華能海口発電所	#4、#5	2×125	1.34	2006	2008
203	海南	華能海口発電所	#6、#7	2×125	1.28	2007	2008
	海南	合計	4台	500	2.62		
204	四川	川投巴蜀電力公司江油発電所	#7、#8	2×330	3.33	2006	2007
205	四川	四川嘉陵電力有限公司	#1、#2	2×142	1.70	2006	2007
206	四川	国電四川電力股份白馬発電所	#23	1×200	0.97	2006	2008
207	四川	華電内江発電総廠	#21、#22	2×200	6.08	2006	2008
208	四川	攀枝花鋼鐵公司発電所	#1-#3	3×100	1.05	2007	2008
209	四川	国電華崆山発電所	#3	1×100	1.33	2008	2009
	四川	合計	11 台	1944	14.46		
210	貴州	習水発電所	#1-#4	4×135	1.52	2006	2007
211	貴州	黔北発電所	#1-#4	4×125	0.87	2006	2007

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
212	貴州	国電凱里発電所	#1、#2	2×125	6.00	2006	2007
213	貴州	国電集団安順発電所	#1、#2	2×300	10.00	2006	2008
214	貴州	納雍第一工場	#1、#2	2×300	1.54	2007	2008
215	貴州	黔北発電所	#5、#6	2×300	1.05	2007	2008
216	貴州	貴州黔桂発電公司	#1、#2	2×200	1.24	2007	2008
217	貴州	黔北発電所	#7、#8	2×300	1.05	2008	2009
218	貴州	貴州黔桂発電公司	#3-#5	3×200	1.85	2008	2009
219	貴州	納雍第一工場	#3、#4	2×300	1.54	2008	2009
	貴州	合計	25台	5290	26.66		
220	雲南	国電陽宗海発電公司	#1、#2	2×200	4.22	2006	2008
221	雲南	華電雲南昆明発電所	#1、#2	2×100	1.06	2006	2008
222	雲南	国投曲靖発電公司	#3、#4	2×300	1.26	2008	2009
223	雲南	国投曲靖発電公司	#1、#2	2×300	1.26	2009	2010
	雲南	合計	8台	1800	7.80		
224	陝西	秦嶺発電有限責任公司	#3、#4	2×200	2.45	2007	2008

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
225	陝西	国華神木発電有限公司	#1、#2	2×100	0.67	2007	2008
226	陝西	陝西渭河発電有限公司	#1、#2	2×300	4.20	2007	2009
227	陝西	大唐韓城二発電所	#1	1×600	0.79	2007	2009
228	陝西	華電蒲城発電所	#3、#4	2×330	6.07	2007	2009
229	陝西	国網宝鷄第二発電所	#1、#2	2×300	1.41	2008	2009
230	陝西	陝西渭河発電有限公司	#3、#4	2×300	4.20	2008	2009
231	陝西	秦嶺発電有限責任公司	#5、#6	2×200	2.45	2008	2009
232	陝西	大唐灞橋発電所	#11、#12	2×100	0.72	2009	2010
233	陝西	華電蒲城発電所	#1、#2	2×330	3.00	2009	2010
	陝西	合計	19 台	4920	25.96		
234	甘肅	大唐連城発電公司	#3、#4	2×300	0.71	2006	2007
235	甘肅	国電靖遠第一発電所	#4	1×210	0.57	2007	2007
236	甘肅	国電蘭州熱電公司	#1、#2	2×110	0.72	2008	2009

番号	省	発電所名称	発電ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	試運転時期	稼動時期
237	甘肅	大唐蘭西熱電	#9、#10	2×142	0.73	2009	2010
	甘肅	合計	7台	1314	2.73		
238	青海	橋頭発電所	#5	1×125	0.27	2007	2008
239	青海	橋頭発電所	#6	1×125	0.27	2008	2008
240	青海	橋頭発電所	#7、#8	2×125	0.55	2008	2009
241	青海	橋頭発電所	#9	1×125	0.20	2009	2010
	青海	合計	5台	625	1.29		
242	寧夏	国網大壩発電所	#3	1×300	1.76	2006	2008
243	寧夏	国電石嘴山発電公司	#1、#2	2×330	5.31	2007	2008
244	寧夏	国網大壩発電所	#4	1×300	1.76	2007	2008
245	寧夏	中寧発電所	#1、#2	2×330	0.95	2008	2009
246	寧夏	国網大壩発電所	#1、#2	2×300	3.21	2008	2010
247	寧夏	国電石嘴山発電公司	#3、#4	2×330	3.84	2008	2010
	寧夏	合計	10台	3180	16.83		
248	新疆	華電葦湖梁発電公司	#1、#2	2×125	0.74	2008	2009
	新疆	合計	2台	250	0.74		
全国合計			467台	126190	440.38		

附表二：「第10次5カ年」既存石炭発電ユニットの完了済み排ガス脱硫重点プロジェクト一覧表

番号	省	発電所名称	ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	稼動時期
1	北京	華能北京熱電所	#1-#5	845	1.14	2006
2	北京	大唐高井熱電所	#1、#2	2×110	0.95	2006
3	北京	京能熱電公司	#1、#2	2×200	1.80	2006
4	河北	国網馬頭発電所	#6	1×200	0.84	2006
5	河北	大唐王灘発電公司	#1、#2	2×600	0.80	2006
6	河北	国網秦皇島発電有限責任公司	#4	1×300	0.69	2007
7	河北	河北興泰発電公司(邢台)	#8、#9	2×220	1.52	2007
8	山西	中電投漳澤発電所	#5、#6	2×210	1.61	2006
9	山西	国電大同第二発電所	#2、#3	2×200	2.08	2006
10	山西	大唐太原第二熱電所	#7、#8	2×200	2.48	2006
11	山西	国電太一発電有限責任公司	#13	1×300	1.32	2006
12	山西	大唐雲岡熱電公司	#1、#2	2×220	2.60	2006
13	内モンゴル	華能豊泰公司フフホト熱電所	#1、#2	2×200	1.31	2006
14	内モンゴル	大唐托克托発電公司	#3-#6	4×600	4.38	2006

番号	省	発電所名称	ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	稼動時期
15	吉林	中電投二道江発電所	#7、#8	2×100	0.70	2006
16	上海	中電投上電股份外高橋発電公司	#1、#2	2×300	1.48	2006
17	江蘇	華能太倉発電所	#1、#2	2×300	1.42	2006
18	江蘇	大唐徐塘発電公司	#6、#7	2×300	0.61	2006
19	江蘇	国電南通天生港発電有限公司	#8、#9	2×137.5	0.56	2006
20	江蘇	国電蘇龍電力公司	#1、#2	2×137.5	0.80	2006
21	江蘇	国網徐州発電所	#7、#8	2×220	1.89	2006
22	江蘇	鎮江発電所二期ユニット	#3、#4	2×135	1.01	2006
23	江蘇	鎮江発電所三期ユニット	#5、#6	2×600	1.20	2006
24	江蘇	揚州第二発電有限公司	#2	1×600	0.50	2006
25	江蘇	徐州華鑫発電有限公司	#9	1×300	0.50	2006
26	浙江	浙能長興発電有限責任公司	#1、#2	2×300	0.96	2006
27	浙江	華能長興発電所	#4、#5	125+135	1.13	2007
28	安徽	大唐田家庵発電所	#6	1×300	0.73	2006
29	江西	中電投南昌発電所	#10、 #11	2×125	2.06	2007
30	山東	華能德州発電所	#3、#4	2×330	3.29	2006
31	山東	華電邹县発電所	#5、#6	2×600	2.30	2006
32	山東	華電濰坊発電所	#1、#2	2×300	1.77	2006

番号	省	発電所名称	ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	稼動時期
33	山東	華電青島発電所	#1、#2	2×300	3.22	2006
34	山東	華電萊城発電所	#3、#4	2×300	2.86	2006
35	山東	国電公司石横発電所	#3、#4	2×315	2.06	2006
36	山東	百年電力龍口発電所	#5、#6	2×200	0.82	2006
37	山東	魯能煙台発電所	#1-#3	3×100	1.02	2006
38	山東	黄島発電所	#1、#2	2×125	1.67	2006
39	山東	黄島発電所	#3、#4	2×210	2.21	2006
40	山東	齋魯石化	#1、#2	2×60	0.50	2006
41	山東	魯能發展萊芜発電所	#1	1×125	0.81	2007
42	山東	華能日照発電所	#1、#2	2×350	1.74	2007
43	山東	華能辛店発電所	#3、#4	2×225	2.13	2007
44	山東	華電十里泉発電所	#6、#7	2×300	3.05	2007
45	山東	華電騰州新源熱電公司	#1、#2	2×150	1.98	2007
46	河南	大唐首陽山発電所	#1、#2	2×220	1.55	2006
47	河南	大唐洛陽双源発電所	#1、#2	2×165	1.45	2006
48	河南	大唐安陽発電所	#9、#10	2×300	2.19	2006
49	河南	河南焦作発電所	#2	1×220	0.34	2006
50	河南	大唐三門峽華陽発電所	#1、#2	2×300	1.50	2006
51	河南	中電投新郷熱電所技術改良	#1	1×300	0.31	2006
52	湖北	国電長源電力公司荆門熱電所	#5	1×200	1.35	2006

番号	省	発電所名称	ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	稼動時期
53	湖北	華能陽邏発電所	#3、#4	2×300	2.77	2007
54	湖北	武漢鋼電股份有限公司		2×200	1.92	2007
55	湖南	大唐株洲発電所	#1、#2	2×125	2.77	2006
56	湖南	大唐湘潭発電所	#1、#2	2×310	2.33	2006
57	湖南	国網湖南益陽発電有限公司	#1、#2	2×300	2.26	2007
58	広東	韶関発電所	#10、 #11	2×300	2.80	2006
59	広東	深圳マ湾発電所	#3	1×300	0.92	2006
60	広東	粵電珠海発電所	#1、#2	2×700	2.97	2006
61	広東	広州珠江発電所	#3、#4	2×300	2.06	2007
62	広東	深圳マ湾発電所	#1、#2	2×300	1.84	2007
63	広西	大唐桂冠合山発電有限公司	#8	1×100	3.90	2006
64	広西	柳州発電有限責任公司	#1、#2	2×220	3.21	2006
65	広西	大唐桂冠合山発電有限公司	#6、#7	2×100	7.80	2007
66	重庆	白鶴発電公司	#1、#2	2×300	0.96	2006
67	四川	華電広安発電所	#31-#34	4×300	15.20	2006
68	四川	華電黄桷荘発電公司	#21、 #22	2×200	6.90	2006
69	四川	華電宜賓発電総廠（豆墳発電所）	#3、#4	2×100	1.78	2006

番号	省	発電所名称	ユニット番号	発電容量(MW)	脱硫能力(万トン/年)	稼動時期
70	四川	江油発電所	#9、#10	2×300	3.00	2006
71	貴州	華電清鎮発電所	#7、#8	2×200	8.25	2006
72	貴州	安順発電所	#3、#4	2×300	10.00	2007
73	雲南	大唐紅河発電公司	#1、#2	2×300	0.25	2006
74	陝西	大唐韓城第二発電公司	#2	1×600	1.76	2006
75	陝西	大唐韓城発電所	#4	1×125	1.01	2006
合計			144 台	37815	165.85	

附表三：「第11次5カ年」非火力発電業界の二酸化硫黄処理重点プロジェクト一覧表

番号	省	企業名	プロジェクト内容と規模	業種	S02削減量（万トン/年）	試運転時期	稼動時期
1	河北	石家荘鋼鉄有限責任公司	第二焼結機50m2 排ガス脱硫装置	鋼鉄	0.35	2006	2007
2	河北	邢台泰誠工業有限公司	豎釜排ガス脱硫装置	機械	0.10	2006	2007
3	河北	邢台鋼鉄有限責任公司	焼結機脱硫装置	鋼鉄	0.42	2006	2009
4	山西	太原鋼鉄集团公司	焼結機脱硫装置	鋼鉄	0.38	2007	2008
5	遼寧	大化集团有限責任公司	ボイラー排ガス脱硫装置	化工	0.88	2007	2008
6	遼寧	中石油遼陽石化分公司	ボイラー排ガス脱硫	石化	1.08	2007	2008
7	遼寧	鞍山鋼鉄集团公司(中央発電所)	#5-#11 ボイラー脱硫	鋼鉄	0.33	2007	2008
8	遼寧	葫芦島非鉄金属集团有限公司	精銅排ガス脱硫	非鉄	0.59	2007	2009
9	遼寧	中石油撫順石油化工有限公司熱電所	ボイラー排ガス脱硫	石化	1.13	2008	2010

番号	省	企業名	プロジェクト内容と規模	業種	SO2削減量 (万トン/年)	試運転時期	稼動時期
10	遼寧	本溪鋼鉄公司	#2-#4 ボイラー排ガス脱硫	鋼鉄	0.50	2008	2010
11	遼寧	鞍山鋼鉄集团公司(北部発電所)	#1、#2 ボイラー排ガス脱硫	鋼鉄	0.36	2009	2010
12	江蘇	揚子石化熱電所	#1-#6 ユニット6×60MW 排ガス脱硫	石化	1.53	2006	2010
13	江蘇	儀化股份有限公司熱電所	#1-#4 ユニット4×60MW 排ガス脱硫	石化	1.20	2006	2010
14	安徽	中石化安慶分公司熱電所	#3-#5 ボイラー排ガス脱硫	石化	0.13	2007	2008
15	安徽	金昌冶金工場	熔融熱錬工程排ガス脱硫	非鉄	1.67	2007	2009
16	安徽	马鞍山鋼鉄股份有限公司	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.30	2008	2010
17	福建	石化三明化工有限公司熱電所	#3-#6 ボイラー排ガス脱硫	石化	0.35	2006	2007

番号	省	企業名	プロジェクト内容と規模	業種	S02削減量 (万トン/年)	試運転時期	稼動時期
18	福建	三明青山紙業有限公司	ボイラー排ガス脱硫	製紙	0.81	2007	2009
19	山東	魏橋創業集団公司魏棉第二熱電所	#1-#6 ユニット6×30MW 排ガス脱硫	軽工業	1.20	2006	2007
20	湖北	鄂鋼焼結分工場	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.24	2007	2009
21	湖北	大冶非鉄金属公司精錬工場	反射炉技術改良	非鉄	0.35	2007	2009
22	湖北	武漢鋼鉄(集団)公司	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.45	2008	2010
23	湖南	株洲冶錬集団有限責任公司	精錬工程脱硫総合処理	非鉄	1.00	2006	2008
24	湖南	株洲化工集団有限責任公司	硫黄排気処理対策	化工	0.30	2006	2008
25	湖南	錫鉍山閃星アンチモン業有限責任公司	アンチモン精錬脱硫	非鉄	0.35	2007	2009
26	湖南	湖南華菱湘潭鋼鉄有限公司	360m2 焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.32	2007	2009
27	湖南	湖南華菱漣源鋼鉄有限公司	180m2	鋼鉄	0.20	2007	2009

番号	省	企業名	プロジェクト内容と規模	業種	S02削減量 (万トン/年)	試運転時期	稼動時期
			焼結機排ガス脱硫				
28	湖南	岳陽紙業股份有限公司	ボイラー排ガス脱硫	製紙	0.88	2007	2009
29	広西	華鈴集团有限公司金城江冶金化工工場	送風機脱硫	非鉄	0.25	2006	2007
30	広西	柳州鋼鉄公司	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.64	2006	2009
31	広西	広西華銀酸化アルミプロジェクト一期工事	熱電ステーション排ガス脱硫	非鉄	4.80	2007	2008
32	広西	貴糖(集团)股份有限公司	ボイラー排ガス脱硫	軽工業	0.35	2007	2008
33	広西	柳州華錫集团有限公司来賓精錬工場	錫システム排ガス脱硫	非鉄	0.50	2007	2009
34	広西	五吉有限責任公司	焼結機排ガス脱硫	非鉄	0.73	2008	2010
35	四川	攀枝花鋼鉄有限責任公司製鉄工場	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	3.00	2007	2009
36	四川	川威集团有限公司	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.80	2007	2009

番号	省	企業名	プロジェクト内容と規模	業種	S02削減量 (万トン/年)	試運転時期	稼動時期
37	四川	達州鋼鉄集団有限責任公司	焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.30	2007	2009
38	四川	宜賓天原股份有限公司	ボイラー排ガス脱硫	化工	0.50	2008	2009
39	雲南	雲南解化集団有限公司	2台75トン/時 ボイラー排ガス脱硫	化工	0.23	2007	2009
40	雲南	昆明鋼鉄股份公司第三工場	2台130m2 焼結機排ガス脱硫	鋼鉄	0.20	2008	2010
全国合計 (40プロジェクト)			29.70				

附表四：「第11次5カ年」閉鎖・停止した小型火力発電ユニットのリスト

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量（台数×万kW）	大株主
1	北京	北京市京工熱電所	2	#1、#2	2×0.6	京工不動産公司
2	北京	北京コークス工場	2	#1、#2	2×0.6	北京燃气集团
3	北京	北京第二熱電所	4	#1-#4	4×5	中国華電集团公司
4	北京	北京燕化動力事業部	3	#1-#3	2×1.2+1×0.08	北京燕化
5	北京	首鋼電力工場	8	#1-#8	3×5+2×1.5+1×0.68+1×0.64+1×1.2	首鋼集团
6	北京	北京第三熱電所	2	#1、#2	1×5+1×10	京能集团
	北京	合計	21		60.4	
7	天津	天津軍糧城發電所	2	#3、#4	2×5	国網新源控股公司
8	天津	天津市津源熱電公司	2	#1、#2	2×5	
9	天津	天津国電第一熱電所	4	#9-#12	2×2.5+1×5+1×10	中国国電集团公司
10	天津	天津陳塘莊熱電所	3	#1-#3	1×5+2×2.5	其他
	天津	合計	11		50	
11	河北	石家莊光華熱電	4	#1-#4	3×1.2+1×1.0	華瑞公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万kW)	大株主
		公司				
12	河北	元氏県槐陽熱電化工有限責任公司 自社発電所	3	#1、#5、 #6	3×0.15	
13	河北	6410自社発電所	1		0.6	6410 工場
14	河北	無極工貿合営製紙工場	1		0.15	无極工貿合営製紙工場
15	河北	3502 工場	2		2×0.15	3502 工場
16	河北	化工化織工場	1		0.3	化工化織工場
17	河北	河北省呿喃化工工場	1		0.15	河北省呿喃化工工場
18	河北	石家莊金石化肥公司	2	#1、#2	2×0.3	晋煤集团
19	河北	良村発電所	1		0.3	東方熱電
20	河北	鹿泉市第三セメント工場	1		0.3	鹿泉市第三セメント工場
21	河北	新晶熱電公司	1		0.3	井陘鉍務局
22	河北	石家莊第二染色工場	2	#1、#2	2×0.15	石家莊第二印染工場
23	河北	石家莊市セメント工場	1		0.3	石家莊市セメント工場
24	河北	石家莊熱電第二工場	3		2×0.3+1×0.6	東方熱電
25	河北	微水発電所	2	#4、#5	2×5.5	中国大唐集团公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万kW)	大株主
26	河北	石家莊製油工場 自社発電所	1		1.2	石家莊製油工場
27	河北	河北辛集化工集團	1		0.1	辛化集团公司
28	河北	井陘華瑞發電公司	2		1×0.6+1×0.12	華瑞公司
29	河北	馬頭發電有限公司	2	#3、#4	2×11.0	新源公司
30	河北	石家莊光華熱電公司	4		3×1.2+1×1.0	華瑞公司
31	河北	邯鄲熱電所	2	#9、#10	2×2.5	中国国電集团公司
32	河北	涉県太行熱電公司	3		2×0.3+0.6	民營
33	河北	涉県華瑞余熱發電	1		0.6	華瑞公司
34	河北	邯鄲市余熱發電所	5		0.525+4×1.2	華瑞公司
35	河北	華瑞馬頭熱電公司	2	#1、#2	2×2.5	華瑞公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
36	河北	150 發電所	4	#1-#4	2×5+2×5.5	中国国電集团公司
37	河北	大唐保定熱電所	5	#1-#3、	2×2.5+1×	中国大唐集团

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
				#5、#6	5+1 × 6+1× 2.5	公司
38	河北	保定華誠余熱發電	4	#01、#02、 #4、#7	2×1.0+1×5.5 +1 ×5	大唐等3社
39	河北	涿源新昌發電公司	2		2×0.6	保定吉達電力 建設集團
40	河北	河北靈山發電公司	1		5	省建投
41	河北	保定石油化工工場 自社發電	1		0.6	保定石油化工 工場
42	河北	唐山陶瓷股份有限公司 陶瓷支社	1		0.075	唐山陶瓷股份 分公司
43	河北	唐山陶瓷馬家溝 耐火材料制品有限公司	1		0.15	唐山陶瓷
44	河北	遷安化学肥料工場 自社發電所	1	#2	0.3	遷安化学肥料 工場
45	河北	唐山熱電公司	5	#6-#10	5×5	中国大唐集團 公司
46	河北	首都鋼鉄57 列 電	1	#1	0.6	首鋼鉍業公司
47	河北	沙河市熱電所	2	#1、#2	2×0.6	沙河市熱電所
48	河北	邢台翔泰熱電有 限公司	4		2 × 2.5+1 × 5.2+1 ×1.2	翔泰実業
49	河北	滦河發電所華実	1	#3	2.5	北京華実

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
50	河北	建龍鋼鉄自社発電所	2	#1、#2	2×0.3	建龍鋼鉄有限公司
51	河北	滦河発電所	1	#5	5	中国国電集团公司
52	河北	滦河発電所(退役)	1		5	
53	河北	張家口市佳光電池工場	2	#1、#2	2×0.075	張家口市佳光電池工場
54	河北	陽原熱電所	2	#1、#2	2×0.15	陽原磁器工場
55	河北	蔚県発電所	4	#1-#4	2×0.15+2×0.6	北方電力
56	河北	滄州発電所	2	#3、#4	2×2.5	華潤公司
57	河北	滄州華瑞熱電公司	1	#2	0.6	華瑞公司
58	河北	下花園発電所	4	#1、#2、#5、#7	2×10+2×2.5	中国大唐集团公司
	河北	合計	101		209.77	
59	山西	大唐太原第二熱電所	4	#2, #4-#6	1×2.5+3×5.0	中国大唐集团公司
60	山西	太原鋼鉄公司自社発電所	6	#1-#6	4×1.2+1×0.3+1×2.5	
61	山西	晋能電力開發公司	1	#3	5	晋能集团
62	山西	渾源金力發電有限公司(恒	2	#1、#2	2×1.2	大同供電

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
		山発電所)				
63	山西	山西晋能集团大同能源发展有限责任公司热电分公司	4	#6-#9	4×2.5	晋能集团
64	山西	大同热电公司	2	#1、#2	2×5	国际电力
65	山西	广灵县地方国营发电所	2	#1、#2	2×0.15	广灵国资委
66	山西	山西国阳新能股份有限公司发电分公司第二热电厂	3	#1-#3	3×0.6	阳煤集团国阳新能股份
67	山西	山西国阳新能股份有限公司发电分公司第三热电厂	2	#1、#2	2×3.5	阳煤集团国阳新能股份
68	山西	山西国阳新能股份有限公司发电分公司第一热电厂	3	#1-#3	3×0.6	阳煤集团国阳新能股份
69	山西	山西远鑫综合利用发电公司平定发电所	2	#1、#2	2×0.6	
70	山西	娘子关发电所	4	#1-#4	4×10	中国电力投资集团公司
71	山西	阳泉汇特能源有限公司	1	#5	0.6	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
72	山西	山西左権鑫源電力有限公司(左権発電所)	2	#3、#4	2×0.6	其他
73	山西	汾西鋁業集團南関発電所(汾西鋁務局発電所)	2	#1、#2	2×0.6	焦煤集團
74	山西	国電集團霍州発電所	4	#1-#4	4×10	中国国電集團公司
75	山西	発電所辛能公司	1	#1	0.6	中国国電集團公司
76	山西	臨汾市河西発電所	5	#1-#5	2×0.6+3×1.2	其他
77	山西	隰県虹光(隰県発電所)	2	#1、#2	2×0.3	其他
78	山西	山西コークス化集團発電所	2	#2、#3	2×0.6	焦煤集團
79	山西	蒲県発電所	4	#1-#4	2×0.3+2×0.6	国際電力
80	山西	郷寧発電責任公司	3	#1-#3	2×0.15+1×0.3	其他
81	山西	晋能集團工貿公司	2	#1、#2	2×2.5	其他
82	山西	国投集團侯馬発電所	2	#3、#4	2×2.5	国投集團
83	山西	発電所実業公司	1		0.45	其他
84	山西	稷山発電所	2	#1、#2	2×0.6	河北省電力公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
85	山西	国営541 発電所	4	#1-#4	4×2.5	中信公司
86	山西	北方銅業公司熱電所	2	#1、#2	2×1.2	省中条山有色金属集团
87	山西	河津振興集团電業公司 (振興発電所)	3	#1-#3	3×0.6	振興集团
88	山西	永濟熱電所	3	#3-#5	3×5	中国投資集团公司
89	山西	永濟興達(騰達電站)	1	#6	5	永濟発電所
90	山西	永濟発電所小型ユニット	1	#1	0.6	永濟発電所
91	山西	中国アルミ分公司熱電所	3	#1-#3	3×1.2	中国アルミ集团
92	山西	朔州富華電冶有限公司 (朔県発電所)	2	#2、#3	2×0.6	其他
93	山西	朔州市神頭(光達股份合作)発電所	1	#0	5	国投集团
94	山西	朔能発電公司	1	#1	6	晋能集团
95	山西	沁県糖工場自社発電所	2	#1、#2	2×0.15	中粮集团
96	山西	河曲県第一発電所	4	#1-#4	4×0.15	河曲県政府
97	山西	原平化学工業熱	2	#1、#2	2×0.15	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
		電所				
98	山西	通宝熱電(原平發電所)	1	#1	0.6	其他
99	山西	大同熱電公司	2	#1、#2	2×5	国際電力
100	山西	广靈県地方国营發電所	2	#1、#2	2×0.15	广靈国資委
101	山西	發電分公司第二熱電	3	#1-#3	3×0.6	陽煤集团 国陽新能股份
102	山西	發電分公司第三熱電	2	#1、#2	2×3.5	陽煤集团 国陽新能股份
103	山西	發電分公司第一熱電	3	#1-#3	3×0.6	陽煤集团 国陽新能股份
104	山西	平定發電所	2	#1、#2	2×0.6	遠鑫綜合利用發電公司
105	山西	原平化学工業熱電所	1	#2	0.6	其他
106	山西	偏関県發電所	4	#1-#4	4×0.15	其他
107	山西	山西省静楽県發電所	4	#1-#4	2×0.3+2×0.6	其他
108	山西	同煤集团鉍軒崗煤電公司 熱電所 (軒崗 發電所)	2	#3、#4	2×0.6	同煤 鉍軒崗煤電公司
109	山西	漳澤發電所	2	#1、#2	2×10	中国投資集团公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
110	山西	襄垣弘晟電力有限公司 (襄垣発電所)	2	#1、#2	2×0.3	
111	山西	山西沁新煤焦有限公司発電所 (沁源発電所)	1	#1	0.6	
112	山西	武郷県鑫興電力開発有限公司 (武郷県発電所)	2	#2、#3	2×0.6	
113	山西	郊区振太発電所 (王荘発電所)	2	#1、#2	2×0.3	
114	山西	山西潞安鋁業 (集团) 有限公司発電所 (潞安鋁務局発電所)	3	#3-#5	3×0.6	
115	山西	恒光熱電有限公司 (晋城市西関発電所)	5	#1-#5	5×0.3	
116	山西	晋城市発電所	4	#2-#3, #6-#7	2×0.15+2×0.3	晋城市春光熱電公司
117	山西	巴公発電所 (晋城市能光実業公司)	4	#1-#4	4×1.2	
118	山西	巴公出資発電所	2	#5、#6	2×0.15	其他
119	山西	陽城県南関発電所	2	#1、#2	2×0.3	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
120	山西	陽城熱電有限公司 (陽城県発電所)	4	#3-#6	2×0.3+2×0.6	
121	山西	山西省沁水県発電所	4	#1-#4	4×0.6	其他
122	山西	陽城県北留熱電公司	3	#1-#3	3×0.15	其他
123	山西	澤州県高都鎮発電所	2	#1、#2	2×0.3	其他
124	山西	陽城県上伏発電所	2	#2、#3	2×0.15	其他
125	山西	臨県発電所	3	#2-#4	3×0.6	其他
126	山西	孝義梧桐発電所	2	#1、#2	2×0.6	其他
	山西	合計	172		289	
127	内蒙古	振興発電所	2	#1-#2	2×0.3	大楊樹煤鋁
128	内蒙古	六十一列	1		0.6	魯能大雁煤業公司
129	内蒙古	五九発電所	1		0.3	其他
130	内蒙古	高頭窑発電所	1		0.6	其他
131	内蒙古	天野化工	1		1.6	其他
132	内蒙古	烏達発電所	4	#1-#4	4×2.5	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
133	内蒙古	烏拉山発電所	2	#1、#2	2×7.5	中国華能集团公司
134	内蒙古	華北石油阿爾山油田	1		0.45	其他
135	内蒙古	十二列電	1		0.4	其他
136	内蒙古	西モンゴル熱電所	1		0.6	其他
137	内蒙古	准葛爾発電所	1		20	其他
138	内蒙古	東海拉爾熱電所	1	#1	0.6	中国華能集团公司
139	内蒙古	根河熱電所	4	#1-#4	4×0.6	中国華能集团公司
140	内蒙古	甘河熱電所	3	#1-#3	3×0.15	中国華能集团公司
141	内蒙古	化工工場自社発電所	1		0.3	烏海化工工場
142	内蒙古	扎蘭屯熱電所	2		2×0.3	其他
143	内蒙古	セメント工場	1		0.6	其他
144	内蒙古	糖工場	2		2×0.9	其他
145	内蒙古	フフホト発電所 (科林)	4	#1-#4	2×1.2+2×2.5	中国華能集团公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
146	内蒙古	烏達發電公司	1	#1	1.2	其他
147	内蒙古	鄂爾多斯熱電所	3	#1-#3	3×1.5	鄂爾多斯カシミア集團
148	内蒙古	包頭第二熱電所	3	#1-#3	2×2.5+5	中国華能集團公司
149	内蒙古	赤峰富龍熱電所	1		3.6	其他
150	内蒙古	包頭華資實業熱電	1		0.3	其他
151	内蒙古	牙克石熱電所	2	#1-#2	2×0.6	中国華能集團公司
152	内蒙古	靈泉發電所	2	#1-#2	2×0.6	中国華能集團公司
153	内蒙古	包頭華資實業熱電分工場	1		0.6	其他
154	内蒙古	包頭第三熱電所	2	#1-#2	2×1.2	中国華能集團公司
155	内蒙古	錫林浩特熱電有限責任公司	2		2×1.2	其他
156	内蒙古	准格爾熱電所	1		2.4	其他
157	内蒙古	東海拉爾發電所	4	#1-#4	2×2.5+2×1.2	中国華能集團公司
158	内蒙古	包頭一發電所	7	#1-#7	2×1.2+2.5+5+2×10	中国華能集團公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
159	内蒙古	内モンゴル蒙華烏海熱電	2	#1-#2	2×1.2	中国華能集团公司
160	内蒙古	内モンゴル海拉爾熱電所	2	#1-#2	2×0.6	中国華能集团公司
	内蒙古	合計	68		137.5	
161	遼寧	撫順市新撫熱電所	2	#9、#11	1×2.5+1×5	電力經濟開發公司
162	遼寧	阜新太平發電所	2	#1、#2	2×2.5	電力經濟開發公司
163	遼寧	清河發電責任公司	4	#1-#4	4×10	中電投
164	遼寧	遼寧發電所	4	#1-#3, #7	4×5	中電投
165	遼寧	阜新發電所	5	#5-#9	2×5+3×10	中電投
166	遼寧	大連發電總廠	3	#1-#3	1×10+2×2.5	中電投
167	遼寧	大連一熱	1	#3	1.2	中電投
168	遼寧	国電大連開發区熱電所	4	#1-#4	2×1.2+2×6	中国国電集团公司
169	遼寧	朝陽發電所	2	#1、#2	2×20	中国国電集团公司
170	遼寧	撫順新亜發電公司	2	#4、#5	2×5	其他
	遼寧	合計	29		193.1	

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
171	吉林	渾江発電公司	4	#1-#4	2×2.5+2×10	中電投
172	吉林	白城発電所	3	#6-#8	1×0.6+2×1.2	中国国電集团公司
173	吉林	国電龍井熱電所	1	#1	0.6	中国国電集团公司
174	吉林	龍華吉林熱電所	5	#1-#5	4×2.5+1×5	中国国電集团公司
175	吉林	国電吉林熱電所	2	#6、#7	2×5	中国国電集团公司
176	吉林	華能長山熱電所	3	#3, #6-#7	1×2.5+2×10	中国華能集团公司
177	吉林	吉林江南熱電公司	2		2×0.3	吉林江南熱電公司
178	吉林	龍山熱電所	2	#2、#5	2×0.6	地方国有
179	吉林	白山嵩華紙業自社発電所	2		2×0.3	白山嵩華紙業
	吉林	合計	24		78.5	
180	黒龍江	ハルビン熱電所	4	#1-#4	4×2.5	中国華電集团公司
181	黒龍江	佳木斯第二発電所	3	#1-#3	2×5+1×10	中国大唐集团公司
182	黒龍江	大唐鷄西発電所	5	#4-#8	4×2.5+1×5	中国大唐集团公司
183	黒龍江	華電佳木斯発電所	7	#4-#10	2×0.6+3×1.2+2×2.5	中国華電集团公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
184	黒龍江	新華発電有限公司	3	#1、#2、#4	2×5+1×10	中国華能集团公司
185	黒龍江	呼マ発電所	2	#1、#2	2×0.3	地方
186	黒龍江	宝清発電所	2	#1、#2	2×0.15	地方国有
187	黒龍江	西崗子発電所	2	#1、#2	1×0.3+1×0.15	地方国有
188	黒龍江	新青熱電所	4	#1-#4	4×0.32	地方国有
189	黒龍江	自社発電所	1	#1	1×0.15	多宝山銅鋁
190	黒龍江	嘉蔭発電所	2	#1、#2	2×0.3	地方国有
191	黒龍江	嫩江県列車発電所	2	#1、#2	1×0.25+1×0.3	地方国有
192	黒龍江	龍鳳熱電所	6	#1-#6	3×1.2+3×2.5	大慶石油管理局
193	黒龍江	牡丹江第二発電所	4	#1-#4	4×10	中国華電集团公司
	黒龍江	合計	47		129.83	
194	上海	南市発電所	3	#8-#10	1×2.5+2×6	中電投
195	上海	楊樹浦発電所	7	全工場関	2×11.2+2×3+3×2.5	中電投
196	上海	闵行発電所	6	全工場関	1×12.5+2×	中電投

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
					13.5 +3×14	
197	上海	吳淞熱電所	6	全工場関	1×12.5+3×2.5+1×5+1×10	中電投
198	上海	閘北発電所	2		2×12.5	上海市電力公司
199	上海	崇明電力公司	3		1×5.5+1×6+1×5	地方国有
200	上海	長興島発電所	2	#1-#2	2×1.2	
	上海	合計	29		210.8	
201	江蘇	新海発電有限公司	7	#3-#9	2×0.6+1×0.25+1×0.477+1×1.1+1×2.5+1×2.2	
202	江蘇	泗洪蘇源熱電公司	2	#1、#2	0.9	停止
203	江蘇	南京熱電所	4	#1-#4	2×2.5+2×5	其他
204	江蘇	諫壁発電所	6	#1-#6	1×2.5+2×5+3×10	其他
205	江蘇	淮陰発電所	4	#5, #7-#9	1×1.2+2×2.5+1×5	其他
206	江蘇	大屯発電所	3	#1-#3	2×4+1×5.5	其他
207	江蘇	南京自社発電所	1	#1	2	其他
208	江蘇	常州華源発電公司	4	#1-#4	1×3.6+1×1.5+1×3.96+1×2	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
209	江蘇	常州賽德發電所	2	#1、#2	1×3.8+1×1.5	其他
210	江蘇	无錫蘇源熱電	3	#1-#3	1×5.09+1×1.6+1×4.702	其他
211	江蘇	无錫華達調峰發電所	1	#1	4.2	其他
212	江蘇	吉宝調峰發電所	3	#1-#3	3×0.64	其他
213	江蘇	蘇州高達熱電公司	4	#1-#4	2×3.8+2×1.5	其他
214	江蘇	太倉調峰電力公司	2	#1、#2	2×1.05	其他
215	江蘇	昆山調峰電力公司	3	#1-#3	2×0.95+1×0.96	其他
216	江蘇	昆山揚紫能源公司	1	#1	1.5	其他
217	江蘇	吳江汾湖電力公司	2	#1、#2	2×1.17	其他
218	江蘇	南通海寧電力公司	1	#1	0.85	其他
219	江蘇	江都蘇源調峰發電所	4	#1-#4	4×1.2	其他
220	江蘇	望亭發電所	2	#12、#13	2×30	中国華電集团公司
221	江蘇	淮陰發電所	4	#3、#4、#10、#11	2×0.6+2×5.5	中国華能集团公司
222	江蘇	蘇州熱電所	2	#1、#2	1×0.3+1×0.6	中国華能集团公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
223	江蘇	戚墅堰發電公司	1	#11	22	中国華電集团公司
224	江蘇	下関發電所	2	#1、#2	2×13.75	中国大唐集团公司
225	江蘇	徐州發電所	4	#1-#4	4×13.75	国網新源公司
	江蘇	合計	72		329.35	
226	浙江	杭州恒錦熱電公司	2	#1、#2	2×1.5	其他
227	浙江	杭州富春江熱電	3	#1-#3	2×0.6+1×0.15	其他
228	浙江	三元控股集团公司	3	#1-#3	1×0.15+1×0.3+1×0.15	其他
229	浙江	長興山鷹發電公司	3	#1-#3	2×0.6+1×1.5	其他
230	浙江	蘭花熱電所	3	#1-#3	2×1.5+1×0.8	其他
231	浙江	新昌晶峰熱電公司	3	#1-#3	2×0.6+1×1.2	其他
232	浙江	天馬実業股份公司	4	#1-#4	2×0.3+2×0.15	其他
233	浙江	嘉化実業股份公司	1	#1	0.15	其他
234	浙江	振亜印染集团熱電所	2	#1、#2	0.15+0.30	振亜印染集团
235	浙江	新光發電所	1		2.56	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
236	浙江	温州龍發電力公司	6	#1-#6	6×0.5	其他
237	浙江	温州宏能電力公司	6	#1-#6	6×0.5	其他
238	浙江	浙江紅獅セメント公司	2	#1-#2	2×1.05	其他
239	浙江	東嶼発電所	2	#3、#4	1×1.2+1×2.5	中国国電集团公司
240	浙江	湖州華源天昌印染	1	#1	0.15	其他
241	浙江	湖州長湖建材公司	1	#1	0.3	其他
242	浙江	浙江南洋紙業公司	1	#1	0.6	其他
243	浙江	桐郷頂峰発電所	1		1.6	其他
244	浙江	浙江恒逸集团公司	1		2.46	其他
245	浙江	東陽横店集团油機発電所	1		1.6	東陽横店集团
246	浙江	寧波舜江セメント工場発電站	1		4.29	寧波舜江セメント工場
247	浙江	巨科集团発電所	1		6.67	其他
248	浙江	建德紅獅セメント公司	1		2.1	其他
249	浙江	雅寧発電有限公司	1		1.16	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
		司				
250	浙江	半山発電有限公司	2	#12、#13	2×5	華電集團
251	浙江	嘉化実業股份公司	1	#2	0.3	其他
252	浙江	寧波經濟開發区熱電有限責任公司	3	#1-#3	3×0.6	寧波經濟開發区
253	浙江	定海発電所	3	#1-#3	3×1.2	其他
254	浙江	岱山発電所	2	#1、#2	2×1.2	其他
255	浙江	寧波豊山発電公司	1		5.4	其他
256	浙江	温嶺調峰ユニット	1		1	其他
257	浙江	玉環油機	1		1	其他
258	浙江	平湖熱電所	1	#1	0.6	其他
259	浙江	杭州三星紙業公司	2	#1、#2	2×0.3	其他
260	浙江	寧波慶豊熱電公司	3	#1-#3	1×0.3+1×0.6+1×1.2	其他
261	浙江	杭州電化集團自社熱電所	2	#1、#2	1×0.6+1×0.3	
262	浙江	琴江発電有限公司	1		11.08	其他
263	浙江	蘭豊発電公司	2		4.76	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
264	浙江	三元控股集团公 司	1	#1	0.15	其他
265	浙江	杭州塘栖熱電公 司	1		2.2	其他
266	浙江	湖州統一能源公 司	2	#1、#2	2×1.50	其他
267	浙江	嘉愛斯熱電公司 (古い工場)	3	#1-#3	3×1.2	嘉興嘉愛斯
268	浙江	紹興興亜熱電公 司	2	#1、#2	1×1.2+1×1.5	其他
269	浙江	浙江嘉化実業股 份	1	#3	0.6	其他
270	浙江	嘉化興港熱電所	1	#2	1.2	其他
271	浙江	定海発電所	1		2.5	其他
272	浙江	升華拜克生物股 份	2	#1、#2	1×0.15+1× 1.15	
273	浙江	德清中能熱電公 司	4	#1-#4	1×0.6+3×0.3	
274	浙江	ミツバチ集団有 限公司	1	#4	0.3	其他
275	浙江	其他1M 以上油 機			216	其他
	浙江	合計	95		331.23	
276	福建	福州榕昌柴油機	6		6×1.152	香港華振
277	福建	福州明達電力	3		2×3.636+1×	英国宇德能源

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
					3.8	公司
278	福建	アモイ永昌電力公司	4		4×1.152	香港華振
279	福建	晋江晋源柴油機	6		6×1.12	晋江電力公司
280	福建	福建省アモイ発電所	2	#3-#4	2×2.5	中国華電集团公司
281	福建	龍岩発電所	2	#1-#2	2×1.2	中国華電集团公司
282	福建	漳平発電所	2	#1-#2	2×10	中国華電集团公司
283	福建	漳平発電有限公司	2	#3-#4	2×10	中国華電集团公司
284	福建	福建漳平余熱発電	2		2×1.65	職員出資
285	福建	永安余熱発電公司	3		1×0.6+2×1.4	職員出資
286	福建	福建永安火力発電所	4	#3-#6	2×5+2×10	中国華電集团公司
	福建	合計	36		113.412	
287	安徽	淮北発電所	4	#1-#4	2×5+2×13.75	中国大唐集团公司
288	安徽	田家庵発電所	3	#1-#3	2×12+13.75	中国大唐集团公司
289	安徽	合肥発電所	6	#1-#6	5+2×12.5+3×3.8	皖能集团公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
290	安徽	芜湖発電所	2		2×12.5	皖能集团公司
291	安徽	銅陵発電所	2		2×12.5	皖能集团公司
292	安徽	宣城力達寧国発電	2		0.6+1.2	地方
293	安徽	国禎太平洋電力	2		2×1.2	外資
294	安徽	淮北熱電所	1		0.3	其他
295	安徽	淮南田東熱電所	1		0.6	其他
296	安徽	中塩東興公司熱電所	1		0.3	中塩東興公司
	安徽	合計	24		172.05	
297	江西	宜春上高発電所	1	#1	0.3	上高発電所
298	江西	蓮花隆森実業	2	#1、#2	2×1.2	民営
299	江西	吉安永豊総合利用	1	#1	0.6	地方
300	江西	分宜発電所	6	#1-#6	2×2.5+2×3.5+2×5	中電投
301	江西	南昌発電所	8	#1-#8	4×0.6+2×1.2+2×2.5	中電投
302	江西	南昌下正街発電所	2	#1、#2	1×0.5+1×0.36	中電投
303	江西	江西紙業集团	2	#1、#2	2×0.6	地方
304	江西	九江鎖江楼発電所	4	#1-#4	2×0.6+1×1.2+1×2.5	地方

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
305	江西	企業燃料ユニット	1		5.9	地方
306	江西	鄱陽県発電所	1		0.15	地方
307	江西	江西楽平発電所	4	#1-#4	2×1.2+2×2.5	中電投
308	江西	宜春棠浦煤鋁発電所	2	#1、#2	2×0.15	宜春棠浦煤鋁
309	江西	九江化繊股份	2	#1、#2	1×0.3+1×0.6	地方
310	江西	景德鎮発電公司	2	#1、#2	2×5	中電投
311	江西	萍郷発電所	2	#1、#2	2×12.5	中電投
312	江西	貴溪発電所	4	#1-#4	4×12.5	中電投
	江西	合計	44		141.71	
313	山東	黄台発電所	6	#1-#6	1×2.5+2×3.5+1×5+2×11	山東魯能發展集团
314	山東	青島発電所	1	#12	2.5	華電集团
315	山東	萊西現代熱力公司	1		0.6	萊西現代熱力公司
316	山東	萊西金萊熱電公司	1		0.6	青島熱電公司
317	山東	膠南恒發熱電公司	1		0.3	膠南恒發熱電

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
318	山東	膠南明月海藻公司	1		0.6	膠南明月海藻公司
319	山東	膠南天元化工公司	2		1×0.3+1×0.6	膠南天元化工公司
320	山東	淄博欧格登熱電所	3		3×1.5	展財投資有限公司
321	山東	白楊河發電所	3	#1-#3	3×5	中国華能集团公司
322	山東	南定發電所	1	#1	1.2	中国華能集团公司
323	山東	中泰煤業熱電公司	3		2×0.6+1×0.4	中泰集团
324	山東	薛城張範發電所	3		2×0.3+1×0.6	中泰集团
325	山東	武所屯鈇發電所	2		2×0.66	省監獄局
326	山東	滕州匯金矸石發電所	2		2×0.6	匯金煤電
327	山東	滕州大宗發電所	2		2×0.6	大宗村
328	山東	濟寧發電所	4	#1-#4	2×5+1×11.5+1×11	中国華能集团公司
329	山東	里彥發電所	2		2×5.6	省監獄局
330	山東	金嶺熱電所	2		2×0.6	金嶺集团
331	山東	華泰熱電所	2		2×1.2	華泰集团
332	山東	魯北化工熱電所	2		1×0.6+1×5	魯北化工股份公司

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
333	山東	邹平齐星熱電公司	2		2×1.25	齐星集团
334	山東	曹県順達熱電公司	2		2×0.3	曹県供电公司
335	山東	滕州新源熱電公司	1	#4	3.3	中国華電集团公司
336	山東	淄博熱電有限公司	1	#6	1.2	中国華電集团公司
337	山東	其他			274.78	
	山東	合計	50		404.5	
338	河南	巩義第一發電所	5	#1-#5	2 × 0.6+2 × 1.2+1 × 1.5	其他
339	河南	新密市昌源發電所	3	#1-#3	3×1.2	其他
340	河南	登電集团自社發電所	4	#1-#4	2×0.6+2×1.2	其他
341	河南	登封向陽電力公司	4	#1-#4	2×0.6+2×1.2	其他
342	河南	登封新錦綜合利用	2	#1、#2	2×1.2	其他
343	河南	巩電電力公司	2	#1、#2	2×2.5	其他
344	河南	鄭煤東風發電所	4	#1-#4	4×2.5	其他
345	河南	芦溝矸石	2	#1、#2	2×0.6	鄭煤集团
346	河南	鄭州荥陽洞林電	2	#1、#2	2×0.6	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
347	河南	中国アルミ業河南分公司熱力	3	#1-#3	3×0.6	中国铝业
348	河南	鄭州七里崗セメント	1	#1	1.2	其他
349	河南	鄭州新密盛潤電	2	#1、#2	2×5	其他
350	河南	開封發電所	2	#3、#4	2×12.5	中電投
351	河南	汝陽県發電所	2	#1、#2	2×0.6	其他
352	河南	新安電力集团	6	#1-#6	4×2.5+2×5	其他
353	河南	偃師發電所	4	#1-#4	3×0.6+1.2	其他
354	河南	伊川県第一發電所	2	#1、#2	2×1.2	其他
355	河南	宜陽龍羽發電所	1	#5	5.5	其他
356	河南	忠誠電力公司	3	#1-#3	3×0.6	其他
357	河南	中石化洛陽分公司	1	#2	2.5	中石化
358	河南	洛陽明珠熱電所	3	#1-#3	2×1.2+1×2.5	其他
359	河南	宝豊天瑞發電	2	#1、#2	2×1.2	其他
360	河南	平頂山鴻翔熱電	3	#1、#2、#4	3×5	中電投
361	河南	平煤集团矸石發電所	2	#1、#2	2×0.6	平煤集团
362	河南	平煤集团四欽發電所	1	#2	0.6	平煤集团
363	河南	平煤坑口發電所	1	#1	5.5	其他

番号	省	企業名	台数	ユニット番号	発電容量 (台数×万千瓦)	大株主
364	河南	汝州火力発電所	4	#1-#4	4×1.2	其他