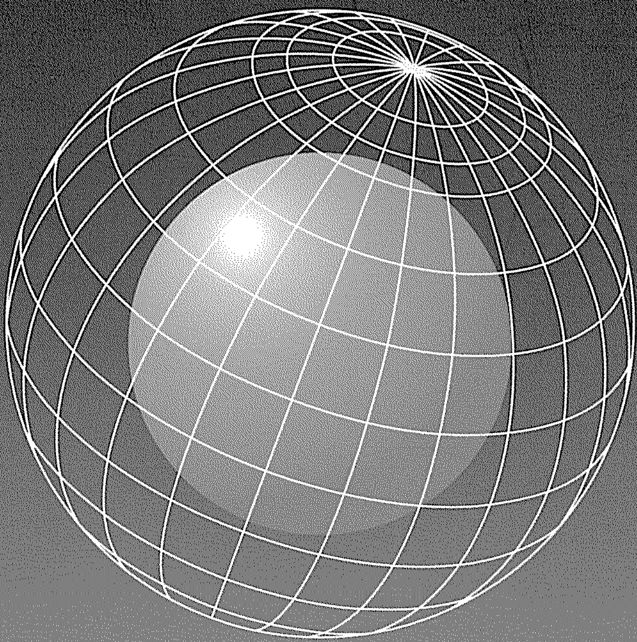
ISSN 0289-9817

世界の原子力発電開発の動向

1997年次報告

1997年12月31日現在



日本原子力産業会議

凡　　　例

1）調査対象および調査方法について

(1) 原則としてグロス電気出力３万kW以上の発電炉を対象とした。

(2) 海外の電力会社および原子力関係機関を対象に実施したアンケート調査の結果にもとづき集計しているが，一部関連資料も参考とした。

2）計算について

★印を付した原子炉は，グロス電気出力が３万kWより小さいもので，集計(出力，基数)から除外した。

3）発電所の状況の分類定義

(1) 運転中――営業運転開始日をもって運転中としたが，一部，送電開始が確認されたものについても，送電開始日をもって運転中に組み入れた。この場合は「運転」の年月日に(　　)を付した。

(2) 建設中――建設着工日から営業運転開始日までの発電所。着工日は電力会社発表の日付を基準とした。ただし，一部は工事認可発給をもって着工とみなし，また，着工年月日が明らかにされていないものについては，原子炉建屋の敷地掘削工事開始をもって建設中の範ちゅうに入れている場合もある。

(3) 休止中――各種の理由から，運転を休止している発電所については★印を付すとともに，集計（出力，基数）から除外した。

(4) 計画中――計画実現の可能性が高いもので，まだ建設工事に入っていない発電所(炉型・出力が決まっていない発電所は集計から除外した)。

(5) 閉鎖――営業運転を終了した発電所。

4）その他

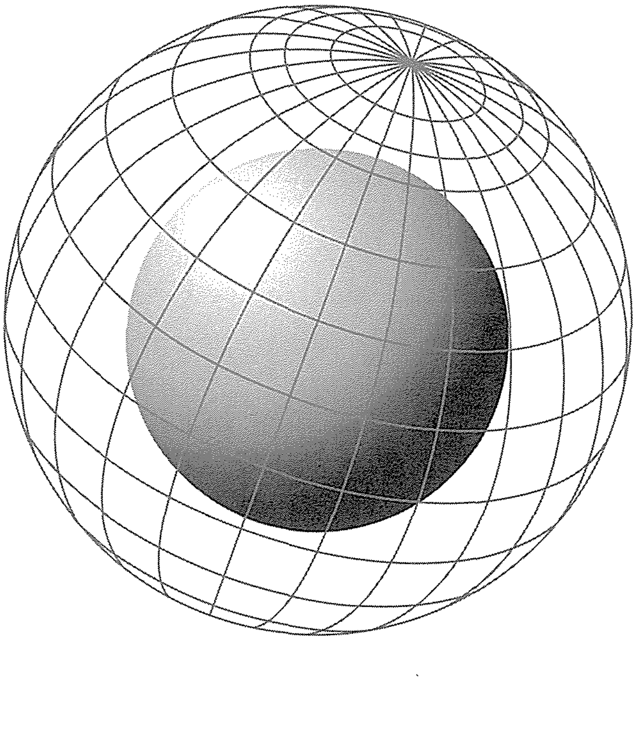
(1) 国・地域名の配列および原子力発電所名の配列はアルファベット順とした。

(2) 百分率(％)表示は，四捨五入の関係で合計値が合わない場合がある。

世界の原子力発電開発の動向

1997年次報告

1997年12月31日現在



日本原子力産業会議

目　　　次

1. 世界の原子力発電開発の現状

—1997 年 12 月 31 日現在—

(万 kW，グロス電気出力)

	国・地域	運転中		建設中		計画中		合計	
		出力	基数	出力	基数	出力	基数	出力	基数
1	米国	10,447.1	107					10,447.1	107
2	フランス	6,103.3	56	606.0	4			6,709.3	60
3	日本	4,524.8	53	110.5	2	466.3	4	5,101.6	59
4	ドイツ	2,349.6	20					2,349.6	20
5	ロシア	2,125.6	26	360.0	4	536.0	7	3,021.6	37
6	英国	1,417.3	35					1,417.3	35
7	ウクライナ	1,361.8	15	500.0	5			1,861.8	20
8	カナダ	1,272.3	16					1,272.3	16
9	スウェーデン	1,043.7	12					1,043.7	12
10	韓国	1,031.6	12	540.0	6	200.0	2	1,771.6	20
11	スペイン	750.0	9					750.0	9
12	ベルギー	599.5	7					599.5	7
13	台湾	514.4	6			270.0	2	784.4	8
14	ブルガリア	376.0	6					376.0	6
15	スイス	322.9	5					322.9	5
16	リトアニア	300.0	2					300.0	2
17	フィンランド	240.0	4					240.0	4
18	中国	226.8	3	220.0	3	840.0	9	1,286.8	15
19	南アフリカ	193.0	2					193.0	2
20	インド	184.0	10	88.0	4	588.0	12	860.0	26
21	ハンガリー	184.0	4					184.0	4
22	チェコ	176.0	4	194.4	2			370.4	6
23	スロバキア	174.0	4	88.0	2	88.0	2	350.0	8
24	メキシコ	130.8	2					130.8	2
25	アルゼンチン	100.5	2	74.5	1			175.0	3
26	ルーマニア	71.0	1	264.0	4			335.0	5
27	スロベニア	66.4	1					66.4	1
28	ブラジル	65.7	1	130.9	1	130.9	1	327.5	3
29	オランダ	48.1	1					48.1	1
30	アルメニア	40.8	1					40.8	1
31	カザフスタン	15.0	1			192.0	3	207.0	4
32	パキスタン	13.7	1	32.5	1			46.2	2
33	イラン			229.3	2	152.0	4	381.3	6
34	キューバ			88.0	2			88.0	2
35	北朝鮮					200.0	2	200.0	2
36	エジプト					187.2	2	187.2	2
37	イスラエル					66.4	1	66.4	1
38	トルコ					0.0	0	0.0	0
39	インドネシア					0.0	0	0.0	0
合計 ( ) 内は前年値		36,469.7 (36,569.4)	429 (434)	3,526.1 (3,869.7)	43 (46)	3,916.8 (4,279.6)	51 (58)	43,912.6 (44,718.7)	523 (538)

2. 調査の概要

日本原子力産業会議は，世界の原子力発電所の動向調査を毎年「世界の原子力発電開発の動向」として取りまとめている。今回の調査は，当会議が世界33カ国・地域の約85の電力会社等から得たアンケートの回答などにもとづき，97年末現在のデータを集計したものである。それによると，運転中の原子力発電所は，前回調査より5基少ない429基，合計出力は99万7000 kW減少して，3億6469万7000 kWとなった。建設中は43基・3526万1000 kW，計画中は51基・3916万8000 kWとなり，いずれも前年より減少した。

＊　　＊

1997年に新規に営業運転を開始した原子力発電所

韓国	月城（Wolsong）2号機 (CANDU，70万kW)	7月1日
日本	柏崎刈羽7号機 (ABWR，135万6000 kW)	7月2日
	玄海4号機 (PWR，118万kW)	7月25日
	合計3基・323万6000 kW	

新規営業運転開始は日本2基，韓国1基

97年には，韓国の月城（Wolsong）2号機（CANDU，70万kW），日本の柏崎刈羽7号機（ABWR，135万6000 kW），玄海4号機(PWR，118万kW）の3基，合計で323万6000 kWが新たに営業運転を開始した。このうち，東京電力の柏崎刈羽は，7号機が完成したことにより総出力は821万2000 kWとなり，世界最大の原子力発電所となった。

一部の非効率な発電所で閉鎖の動き

今回の調査で閉鎖を確認したのは，オランダのドーデバルト（BWR，5万8000 kW＝73年運転開始），米国のビッグロックポイント（BWR，7万5000 kW＝65年運転開始），米国のメインヤンキー(PWR，90万kW＝72年運転開始)の3基・103万3000 kW。いずれの発電所も，電力市場の自由化という流れの中で，競争力の低下が避けられないとの判断から閉鎖に至ったもの。また，カナダのオンタリオ・ハイドロ（OH）社は，近い将来，市場自由化の動向や経済性を踏まえて運転再開を再検討するとの前提で，ブルース1（A）号機，ピッカリング1～4（A）号機の5基の運転を休止した。カナダではブルース2（A）号機も95年10月に休止しているため，運転を休止した発電所は全部で6基となった。今回の措置は，近年，運転実績が大きく低下してきたことを理由として実施されることになった「原子力発電所効率化計画」の一環。同社は，とくに稼働率の低下が著しいブルースA発電所とピッカリングA発電所を休止し，比較的良好な実績が得られているブルースB発電所とピッカリングB発電所の改良に全力を傾けるとしている。なお，休止された6基については，当分の間運転されないことが確実なため，集計から除外した。

フランスのＮ４シリーズ近く営業運転へ，中国で2基が着工

建設中（43基）のうち，営業運転開始を目前に控えているのが，フランスの純国産炉である150万kW級の新型PWR「Ｎ４シリーズ」の4基。96年7月に送電網に初めて併入された初号機のショーＢ１号機（PWR，151万5000 kW）が97年5月15日に全出力運転を達成したのに続き，ショーＢ２号機（同）が4月16日，シボー1号機（同）が12月24日，初めて送電網に組み込まれた。韓国初の標準型炉となる蔚珍３号機（PWR，100万kW）は12月22日，初臨界を達成した。同機は月城３号機(CANDU，70万kW)とともに98年半ばの営業運転開始を予定している。

このほか，インドで建設中のカイガ1，2号機（PHWR，各22万kW）とラジャスタン３号機（同）の3基，スロバキアのモホフチェ１号機（PWR，44万kW）も98年中の営業運転開始をめざしている。一方，97年に新たに着工したのは，中国の嶺澳１号機（PWR，100万kW）と秦山第II・2号機（PWR，60万kW）の2基で，それぞれ2002年，2003年に営業運転を開始する予定である。

カザフスタンが軽水炉計画に着手，トルコは初号機建設で国際入札

97年に新たに計画入りしたものは，日本の志賀2号機（ABWR，135万8000 kW）と浜岡5号機（ABWR，138万kW）の2基で，いずれも柏崎刈羽に続く改良型沸騰水型軽水炉。それぞれ2006年3月と2005年8月の運転開始をめざす。このほか，現在FBR 1基を運転中のカザフスタンが，2005年以降に順次，ロシア製PWR（VVER）3基（各64万kW）を稼働させる計画を発表した。朝鮮半島エネルギー開発機構（KEDO）が進めている北朝鮮に韓国型標準炉（PWR，100万kW）2基を供給するプロジェクトは97年7月，サイトの整地や施設整備作業がスタートし，8月には起工式が行われた。KEDOと韓国電力による最終契約締結のあと，本格工事が始まることになっている。

トルコでは，アックユに建設が予定されている同国初の原子力発電所の入札が10月4日に行われ，独仏の合弁企業であるニュークリア・パワー・インターナショナル（NPI），カナダ原子力公社（AECL）を中心とした日立製作所などで構成する国際コンソーシアム，ウェスチングハウス・三菱重工業グループの3者が応札した。トルコ側の入札評価が順調に進めば，98年中頃には契約が締結される見通しである。ベラルーシでも初の原子力発電所（60万kW級，4基の予定）の導入にむけてフィージビリティ・スタディが進んでいる。

市場自由化をにらんだ動きが加速へ

世界の原子力発電所の新規営業運転開始基数は，85年の29基，合計出力3000万kWをピークに徐々に減少してきた。今後の運転中原子力発電所の設備容量の推移を，今回の調査結果をもと

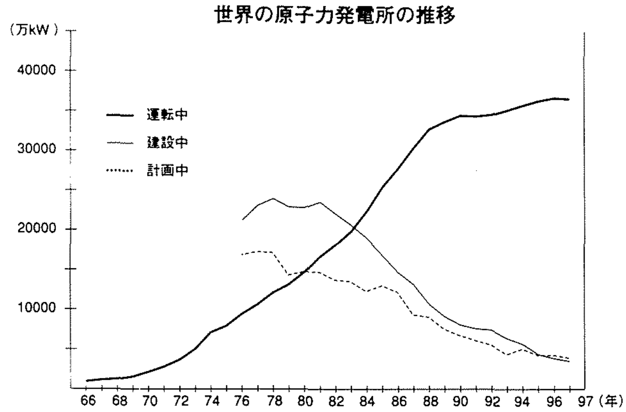
に，発電所の運転寿命を40年，50年，60年の3つのケースに分けて試算した。いずれのケースも，今後10年間程度は新規に運転を開始する発電所が閉鎖されるものを上回り，ゆるやかな上昇カーブを描くと考えられる。その後は，閉鎖される発電所が新規に運転を開始するものより多くなり，設備容量は40年のケースでは2010年ごろ，50年のケースでは2020年ごろ，60年のケースでは2030年ごろをピークとして減少に転じる。

しかし，最近の傾向からも明らかなように，運転年数が40年に達する前に閉鎖される発電所がでてくることが確実なこと，さらに建設中，計画中のなかには完成できるかどうか不確実な発電所が含まれているため，新規発注が行われないと仮定すると，「40年ケース」よりも急激に設備容量が落ち込むことも予想される。

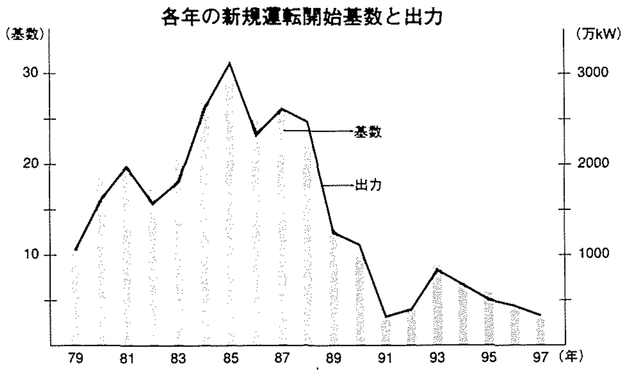
今後の新規発注は，「市場自由化」，「使用済み燃料・高レベル廃棄物処分」，「地球温暖化対策」の動向が大きな鍵を握っている。このうち，その影響がすでに現れてきているのが，自由化の進展である。

世界最大の原子力発電国である米国では，市場自由化の中で生き残りをかけ，事業規模の拡大をめざし，電力会社等のエネルギー関連企業の間で吸収・合併の動きが着実に進展している。一方で，自社の原子力発電所の運転を，優れた実績を持つ外部の電力会社に委託しようという動きや，実績の低さから売却の対象となっている原子力発電所を購入しようという動きが出てきている。こうした傾向は，市場自由化による早期閉鎖が，一部の非効率な原子力発電所に限られている現状を浮き彫りにしている。

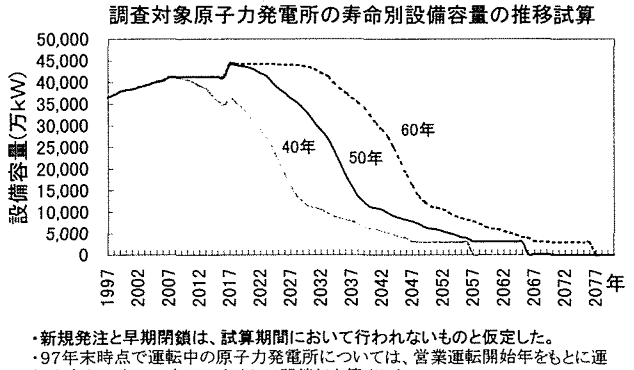
世界の原子力発電所の推移



各年の新規運転開始基数と出力



調査対象原子力発電所の寿命別設備容量の推移試算



・新規発注と早期閉鎖は、試算期間において行われないものと仮定した。
・97年末時点で運転中の原子力発電所については、営業運転開始年をもとに運転寿命を40年、50年、60年として閉鎖年を算出した。
・建設中・計画中の発電所についても営業運転開始予定年をもとに閉鎖年を算出した。 ただし、建設中の発電所で完成年が不明のものは、姉妹機をもとに完成年を設定、それ以外はすべて10年後(2007年)に運転を開始するものとした。計画中の発電所で完成年が設定できていないものは、すべて20年後(2017年)に運転を開始するものとした。

3. 世界の主な動き

1）日本

2基が営業運転を開始

東京電力の柏崎刈羽7号機（ABWR，135万6000 kW）が97年7月2日，また九州電力の玄海4号機（PWR，118万kW）が7月25日に営業運転を開始した。これにより日本で運転中の原子力発電所（ATR原型炉「ふげん」含む）は，合計53基，設備容量は4524万8000 kWに達した。97年の原子力発電電力量（発電端）は前年に比べて8.3%増の3176億5876 kWhとなり過去最高を記録した。平均設備利用率は82.6%で，はじめて80%を超えた昨年の記録を更新した。過去最高の設備利用率となったのは，柏崎刈羽7号機と玄海4号機が営業運転を開始し，両機がフル稼働したのに加え，定期検査の効率化などによって全体的に利用率を押し上げたことが影響している。

柏崎刈羽，世界最大の原子力発電所に

柏崎刈羽発電所は，7号機（135万6000 kW）が営業運転を開始したことにより，合計出力が7基，821万2000 kWに達し，カナダのブルース原子力発電所（CANDU炉8基，出力727万6000 kW）を抜いて，世界最大の原子力発電所となった。同機は，96年11月に営業運転入りした同6号機に続く世界で2番目の改良型沸騰水型軽水炉（ABWR）で，国内外の運転経験と最新技術に基づいて，東京電力が米ゼネラル・エレクトリック（GE）社，東芝，日立製作所の重電メーカー3社と共同で81年から開発してきた。従来型に比べて，安全性や信頼性，作業者の受ける放射線量や放射性廃棄物の発生量，運転性，経済性などの面で一層の向上が図られている。

同機は，92年2月に着工し，5年5カ月で営業運転にこぎつけた。建設費は約3600億円。東京電力全体での原子力発電設備は，合計で17基，1730万8000 kWに達し，総発電設備の31.3%を占めることになった。なお，原子力以外の発電所を含めた最大の発電所はベネズエラのグリ水力発電所で合計出力1030万kW，2位がブラジル・パラグアイのイタイプ水力発電所で984万kW，3位が柏崎刈羽原子力発電所。

玄海4号機が営業運転を開始

97年7月25日に営業運転を開始した九州電力の玄海4号機（PWR，118万kW）は，わが国52基目の商業用原子力発電所。同機は，改良標準化プラントをベースとし，先行機の経験を取り入れた最新鋭プラント。建設費は約3300億円。これによって，同社の原子力発電設備容量は合計で6基，525万8000 kWとなった。原子力発電設備のシェアは26%になり，97年度の発電電力量に占めるシェアは47%に達する見通しだ。

浜岡5号機，志賀2号機が電調審で承認

第134回電源開発調整審議会が97年3月27日に開催され，中部電力の浜岡5号機（ABWR，138万kW）と北陸電力の志賀2号機（ABWR，135

万8000kW）が電源開発基本計画に組み込まれることが承認された。浜岡5号機は，99年11月着工，2005年8月運転開始，志賀2号機は99年9月着工，2006年3月運転開始をめざす。両発電所に採用される炉型は，柏崎刈羽6，7号機と同じABWRで，特に浜岡5号機は国内最大出力の原子力発電所となる。

巻発電所，2002年着工予定へ

東北電力は97年3月末日に通商産業省に提出した同社の97年度（97年4月〜98年3月）電力供給計画のなかで，現在，計画中の巻原子力発電所（PWR，82万5000kW）の建設計画を3年先送りし，2002年に着工，2008年に運転開始することを決めた。同発電所の建設の是非をめぐっては，原子力発電所に対する全国初の住民投票が96年8月に実施され，反対票が6割を占めた。今回の計画延期は，こうした厳しい状況を受けて当初の計画実施が難しいと判断されたもの。東北電力は「住民の理解を得るための活動は従来通り続ける」としている。

東通1号機の第2次公開ヒアリングが開催

原子力安全委員会は97年11月27日，東北電力が青森県東通村に建設を計画している東通1号機（BWR，110万kW）の第2次公開ヒアリングを東通村で開催した。参加した地元住民からは，緊急時の防災対策や地元に対する情報公開のあり方をはじめ，地震対策，周辺環境への影響，燃料の安全性などについて意見陳述が行われた。今後は，安全委員会の第2次審査を経て原子炉設置許可・工事計画認可を取得した後，98年12月の着工をめざす。

同サイトには，東北電力が2基，東京電力が2基の合計4基を建設する計画になっている。このうち東京電力は1，2号機の炉型をBWRからABWRに変更する方針を固めている。また東北電力も，2号機はABWRを導入することを検討している。

島根3号機，「要対策重要電源」に指定

97年4月1日に開催された第26回総合エネルギー対策推進閣僚会議で中国電力が準備中の島根3号機（ABWR，137万3000kW）が「要対策重要電源」に指定された。これは，かなり具体化している計画のうち，特に長期的な電力需給の安定確保という観点から，総合エネルギー対策推進閣僚会議の了解に基づき指定されるもの。同会議のメンバーは首相以下，外務，大蔵，通産，経済企画，科学技術，環境，内閣官房長官で，今回はおよそ2年ぶりに開催された。指定地点のうち，環境調査の実施が具体化している市町村に対し，公共施設の整備・運営のための交付金が支給される。

同機の増設については，中国電力が97年3月，地元の島根県知事および鹿島町長に申し入れを行った。この後，同電力は97年7月に環境影響調査に着手，98年3月に調査書を通商産業省に提出した。今後は98年11月に予定されている電調審へ上程し，2004年3月に着工，2009年4月の

営業運転開始をめざしている。

一方，同電力が山口県の上関に建設を予定している上関1，2号機（ABWR，137万3000 kW）については，96年11月に地元自治体に建設を申し入れたが，建設予定地の用地取得や漁業補償が難航している。このため，環境影響調査は終了しているが，調査書を通商産業省に提出する見通しが立っていない。こうしたことから同電力は，後発の島根3号機増設計画を先行させることになった。

電発，民営化へ本格始動

政府は97年6月6日の閣議で，他の特殊法人改革と合わせて電源開発の民営化を決定した。これを受けて同社は7月1日付けで民営化準備室を設置。財務体質強化のためのコスト削減プログラムの策定や株主対策，株式管理など，上場にむけた対応策を進めるほか，社内の意識革命運動を推進する。政府の決定では，5年間程度の準備期間を置くことになっている。同社は，青森県に大間原子力発電所（ABWR，138万3000 kW）の建設を計画している。

敦賀3，4号機，環境事前調査を再開

福井県に初の改良型加圧水型軽水炉（APWR）の建設を予定している日本原子力発電は97年5月，建設のための環境事前調査を2年ぶりに再開することを決定した。事前調査には，約2年間を要する見込み。また同社は，事前調査の再開に合わせ，詳細設計にも着手，今後3～4年をかけて実施する。同社は，進行中の事前調査が終了次第，地元に対して増設の申し込みを行う予定である。

芦浜計画，99年末まで冷却期間へ

中部電力が三重県南島町と紀勢町に建設を予定している芦浜1，2号機（BWR，各135万kW）は，64年に同電力が建設計画を公表して以来，地元との交渉に足掛け30年以上がかかっている。こうしたなか，三重県は97年7月8日，津市の県庁で中部電力と両町に対して同発電所の立地活動について，99年末まで冷却期間を置くように要請し，3者ともこれを了解した。三重県の要請によると，冷却期間中，同電力は立地推進活動を行う職員を引き上げること，有識者から成る会議を設け，エネルギーの諸問題について広く調査，検討を行い，その情報を県民に提供すること，そして両町の状況把握につとめ，地域振興のあり方を検討すること――を求めている。この要請内容は，97年3月に南島町が県に提出した請願書を受けて，県議会が採択したもの。県側は，今回の活動休止が原子力発電所推進派，反対派の双方にとって冷静に話し合う時間を設けることになると期待している。

串間原子力発電所，白紙に

九州電力は97年3月11日，宮崎県の串間市に建設を予定している串間原子力発電所の立地構想を白紙に戻し再検討することを山下市長に伝えた。同市長は，96年11月に同発電所の建設に関する住民投票の実施を公約に掲げて当選。97年3

月上旬には市議会で住民投票用経費を新年度予算案に計上することを発表していた。九州電力は,「最重要候補地点としての位置づけを白紙に戻して,九州一円の他の候補地と同列のレベルに戻す」としている。この決定を受けて同市議会は，住民投票を行う根拠がなくなったとして，予算案から投票実施のための経費を削除する修正案を可決した。さらに九州電力は3月25日，立地計画の完全撤退を表明。これを受け山下市長は同31日，事実上住民投票を実施しない意向を明らかにした。しかし，一部住民からは，将来の立地の可能性がなくなったわけではないとして，あくまでも住民投票の実施を求める動きがある。

「ふげん」の5年後の運転停止が決定

福井県の栗田幸雄知事は97年12月22日，科学技術庁の谷垣禎一長官に会い，動燃事業団の新型転換炉原型炉「ふげん」(16万5000 kW) の運転について，5年後に運転を停止し，廃止措置に移行することを了承した。

「ふげん」の次の開発目標だった新型転換炉実証炉計画が，コストの高騰を理由に95年に中止になったことから,「ふげん」の位置づけの見直しも行われ，研究を目的に絞り10年間にわたって運転することがいったんは決まっていた。しかしその年の12月に起きた高速増殖炉原型炉「もんじゅ」のナトリウム漏洩事故，97年3月の東海再処理工場のアスファルト固化処理施設での火災・爆発事故などから，動燃事業団の組織見直しが動燃改革検討委員会の場で全面的に行われ,「ふげん」も縮小・廃止の方向性が示された。科学技術庁は当初，3年後の廃止を計画していたが，地元の雇用問題などを理由に福井県が2年間の延長を求めていた。

閣議で当面の核燃料サイクル政策を決定

政府は97年2月4日，原子力委員会が1月31日に決定した当面の核燃料サイクル政策について，閣議決定した。原子力委員会決定では，①軽水炉でのプルトニウム利用（プルサーマル）②使用済み燃料の管理③バックエンド対策④高速増殖炉の開発——の4点について，当面の政策方針を示した。

同決定では，エネルギー・セキュリティと地球環境問題への対応の観点から，原子力発電を今後とも有力なエネルギー源だと位置づけたうえで，わが国の置かれている資源的な制約や環境保護の観点から，原子力発電を長期にわたって安定的に進めていくあたって核燃料サイクルの推進が不可欠だと強調している。

当面の重要課題であるプルサーマルについては，余剰プルトニウムを持たないとの基本的な方針を堅持しつつ,「原子力発電所を有するすべての電気事業者が共通の課題として取り組み，プルトニウムの回収見通しから，2010年ころまでには全電気事業者が実施する必要がある」と述べている。具体的には,「海外再処理で回収されたプルトニウムを用いて2000年までには3〜4基程度で開始し，その後，国内外でのプルの回収状況や個々の電気事業者の準備状況等に応じて，2010

年ころまでに十数基程度まで拡大することが適当である」としている。

このほか決定では，使用済み燃料の原子力発電所サイト外での施設貯蔵の可能性の検討着手などを指示している。この決定を受けて，東京電力や関西電力などの電気事業者は，プルサーマル実施に向けて，地元との調整に入った。

原子力委員会，核燃料サイクル堅持を再確認

原子力委員会は97年6月20日，その年の1月末の核燃料サイクルの確実な推進を図っていくという原子力委員会決定に続き，改めて「わが国にとって原子力発電を今後とも安定的に進めていく上で，核燃料サイクルの重要性はいささかも変わるものではない」とする近岡理一郎原子力委員長（科学技術庁長官＝当時）の談話を発表した。

改めて談話を発表したのは，同年3月に起きた動燃事業団のアスファルト固化処理施設事故により，それまでとは核燃料サイクルを取り巻く状況が変化したことから，青森県など原子力関係の自治体，日本原燃，電気事業者などがサイクル政策堅持の再確認を求めていたことを受けたもの。

行革会議が最終報告を決定——原子力委，安全委は内閣府に

政府の行政改革会議（会長・橋本龍太郎首相）は97年12月3日，中央省庁の再編について，現在の22省庁を1府12省に削減する最終報告書を決定した。

現在，総理府に置かれている原子力委員会と原子力安全委員会は，そろって内閣府に置かれることが盛り込まれた。事務局はこれまで科学技術庁の原子力局と原子力安全局がそれぞれ担当してきたが，内閣府の企画・調整部門が関係省の協力を得て処理することになった。

現在，通産省と科学技術庁とが分担して行っている原子力政策と原子力施設の行政庁安全審査については，経済産業省の任務・行政目的の項に，「エネルギー（原子力を含む）の安定的・効率的供給の確保」と明記されたほか，「エネルギー利用関係の原子力に関する技術開発は経済産業省が担当するものとし，原子力の学術研究および科学技術に関するものは，教育科学技術省が担当する」と盛り込まれた。

また，「エネルギー利用関係の原子力安全規制は，1次的には経済産業省が担当し，2次チェックについては，現行のシステムを維持することとし，原子力安全委員会による」とされた。

今後，政府としては98年の通常国会に中央省庁再編等のための基本法案を提出する方針で，順次，関連法案の策定をめざし，遅くとも5年以内，できれば21世紀の始まる2001年1月1日に，新体制に移行を開始することをめざしている。

動燃改革委員会が報告書

行財政改革の一環として特殊法人の見直しが進められるなか，97年3月に発生した動燃事業団のアスファルト固化施設の火災・爆発事故を契機に設置された科学技術庁の動燃改革検討委員会（座長・吉川弘之・前東京大学総長）は97年8月

1日，動力炉・核燃料開発事業団改革の基本方針を示した報告書「動燃改革の基本的方向」を取りまとめ，近岡理一郎科学技術庁長官（当時）に提出した。

報告書では，動燃事業団の抜本的改革に向けた基本的な考え方が示され，新法人設立とその行うべき業務内容が絞り込まれた。「高速増殖炉開発とそれに関連する核燃料サイクル技術開発」と「高レベル放射性廃棄物処理処分の研究開発」を中核的事業として実施し，「競争力ある新技術の完成」をめざして，「明確な裁量権と責任を持った理事長および理事からなる経営体が強いリーダーシップの下で運営する」ことなどを骨子としている。

具体的には，①1部のフロンティア研究は原研等へ移管または廃止②ウラン濃縮原型プラントは適切な過渡期間をおいて運転を停止，廃棄研究に活用する③海外ウラン探鉱での鉱区については，適当な過渡期間をおいて民間等に移管するか，廃止する④新型転換炉原型炉「ふげん」も適当な過渡期間をおいて運転を停止し，廃炉研究に活用する――としている。

科学技術庁では，新法人作業部会（部会長・鈴木篤之東京大学教授）を97年8月1日付けで発足させ，98年春に国会に法案を提出し，秋にも新法人を発足させたい意向だ。

高レベル処分懇が報告書案取りまとめ

原子力委員会の高レベル放射性廃棄物処分懇談会（座長・近藤次郎元日本学術会議会長）は97年7月18日，日本で2030年代から40年代半ばまでに，高レベル廃棄物の処分事業を開始することをめざして，法体制の整備や資金確保の方策，実施主体による処分地選定の道筋などを盛り込んだ報告書案を取りまとめた。98年1月末まで国民からの意見を募集するほか，全国5都市で地域住民などとの意見交換会を開催するなどして，高レベル廃棄物処分の重要性について国民の理解と協力を求める。

報告書では，わが国の高レベル放射性廃棄物処分の取組みは，すでに具体的な施策が開始されている諸外国に比べて，10年ないし20年あまり遅れていると指摘し，事業資金の確保，実施主体の設立，深地層の研究開発などの実現に早期に着手すべきだと強調している。

処分の必要量は，2030年には約7万本相当のガラス固化体の処分が必要になると見込み，その処分場の大きさの例としては，固化体を平面状に埋設すると仮定した場合，約7平方キロメートル（2.7キロメートル四方の広さ）が必要だとしている。

処分地選定のプロセスについては，①処分地選定プロセスと関係機関の役割を法律などで明確化②国は事業計画や選定過程の妥当性などについて，技術的，社会的，経済的観点から確認。それに対する公正な第三者のレビューを実施③関係自治体や関係住民の意見の反映に努め，立地地域の理解と信頼を得ることが重要④選定の各段階で関係自治体や関係住民の意見を聞く機会を設定。また実施主体や関係住民など当事者が参加して検討する場を設置⑤自治体や住民に十分な情報を的確

に伝える体制を整備——など，法的整備や関係自治体や住民との十分な意志の疎通を図ることの重要性を訴えている。

高速増殖炉懇談会が報告書を取りまとめ

原子力委員会の高速増殖炉懇談会（座長・西澤潤一東北大学前総長）は，2次系でナトリウム漏洩事故を起こし，安全性総点検を行っている高速増殖炉原型炉「もんじゅ」（電気出力28万KW）を含めたわが国の高速増殖炉開発のあり方について，報告書案を取りまとめ，一般国民からの意見を聞いた上で最終報告書を取りまとめ，12月1日，原子力委員会に報告した。

同懇談会の結論としては，「将来の原子力ひいては非化石エネルギー源の1つの有力な選択肢として，高速増殖炉実用化の可能性を技術的，社会的に追求するために，その研究開発を進めることが妥当と考えた」とまとめている。

「もんじゅ」の位置づけについては，高速増殖炉の研究開発を進めるにあたって，「もんじゅ」のこれまでの蓄積に加えて，「運転データを加えることが極めて重要」と指摘し，これによって，発電プラントとしての性能を確認し，大型化への技術的可能性を評価する「原型炉」本来の目的を達成することができる，と強調している。そして，このままで「もんじゅ」の研究開発を中断することは，これまでの成果を無にすることに等しく，大きな損失であると指摘。もし中断の後，将来必要なときに再び研究開発を始めようとしても，人材の面からもかなりな困難が予想され，費用の面からもかなりの金額になり，大きな損失となるとしている。

「もんじゅ」の運転については，安全性の確保や実施主体の動燃事業団の体制改革などを前提に，増殖性能の確認，ナトリウム取扱い技術や高燃焼度燃料の開発のほか，マイナーアクチニド燃焼など新たな分野の研究開発にも取り組むべきだとしている。

六ヶ所再処理工場の設計・事業変更に許可

日本原燃が青森県六ヶ所村で建設している使用済み燃料再処理工場（年間処理能力800トン）の設計変更と事業変更に伴う資金調達計画について，97年7月に原子力安全委員会と原子力委員会がそれぞれ妥当なものとする答申を内閣総理大臣宛に提出した。

今回の同社による事業変更申請では，93年に申請した同施設の設計のうち，①ウラン精製系，プルトニウム精製系を各々2段から1段に削減②低レベル放射性廃液処理設備の統合化③高レベル廃液貯蔵建屋と高レベル廃液ガラス固化建屋の統合④使用済み燃料輸送容器保守設備の増強——などを行うもの。同工場の雛形となったフランスのラ・アーグ再処理工場（UP3）の運転経験などを通じて得られた成果を反映させた。

また，事業資金などの変更では，変更前では総工事費が約7600億円（86年価格で直接工事費5700億円，間接工事費1900億円）とされていたものが，変更申請では，1兆8808億円となっている。60%を外部からの借入金で賄い，40%を

自己資金などで調達するとしている。

日本原燃の変更申請は96年4月に科学技術庁に対して行われ，同庁では96年12月に「許可の基準に適合している」との安全審査結果をとりまとめ，原子力委員会と原子力安全委員会にダブルチェックの諮問を行っていた。安全委員会では，核燃料安全専門審査会に専門部会を設置し，地震，地質，放射線管理，環境安全，航空機に対する安全対策などの観点から審査を行った。今回は，一般の人からの意見も求め，検討に加味した。

また，97年3月に起こった動力炉・核燃料開発事業団のアスファルト固化処理施設の火災・爆発事故を踏まえ，安全委員会では六ヶ所再処理工場との関連および火災・爆発に対する考慮が適切かどうかも検討した。その結果，今回の事故は「アスファルトが火災の原因となった化学反応に関与していることは確実である」としたうえで，六ヶ所再処理施設では，低レベル廃液を乾燥粉体とした後，セメントなどとともに圧縮成型処理を行うことになっており，「処理方法が明らかに異なる」として，「動燃アスファルト固化処理施設と同様の事故が発生することはない」とする委員長談話を発表した。

2）アジア

中国

第9次5カ年計画期に8基建設へ

中国では97年12月末，秦山原子力発電所1号機（PWR，30万kW）と広東・大亜湾原子力発電所1，2号機（PWR，98万4000kW×2基）の3基が運転中で，この3基により97年に総発電電力量（1兆1350億kWh）の1.27%に相当する144億kWhを供給した。また，97年の設備利用率は，秦山1号機が76.55%，大亜湾発電所が71.9%（1号機75.31%，2号機68.62%）を記録した。なお，中国の総発電設備容量（合計約2億5000万kW）に占める原子力発電設備容量（226万8000kW）の割合は0.84%。

中国の第9次5カ年計画（1996年～2000年）の中には，①秦山第II期計画（PWR，60万kW×2基）②広東・嶺澳（PWR，100万kW×2基）③秦山第III期計画（CANDU-6，70万kW×2基）④連雲港（ロシア型PWR＝VVER-1000，100万kW×2基）――の合計8基が盛り込まれている。

これまでに，秦山第II期計画1号機（秦山II-1号機）が96年6月，2号機が97年4月に着工しているほか，広東・嶺澳発電所でも1号機が97年5月に着工しているため，建設中は3基となっている。計画中のうち，秦山第III期計画（CANDU-6，70万kW×2基）は98年6月に着工し，2003年に運開する予定になっている。

97年12月には，中国の李鵬首相とロシアのB.ネムツォフ第一副首相との間で，連雲港原子力発電所の建設契約（総額：30億ドル）が調印された。同プロジェクトは，92年12月に調印された「原発建設とロシアの対中借款供与に関する中ロ協定」に基づくもので，ロシアのバラコボ原子力発電所と同型（計装・制御システムは独シーメン

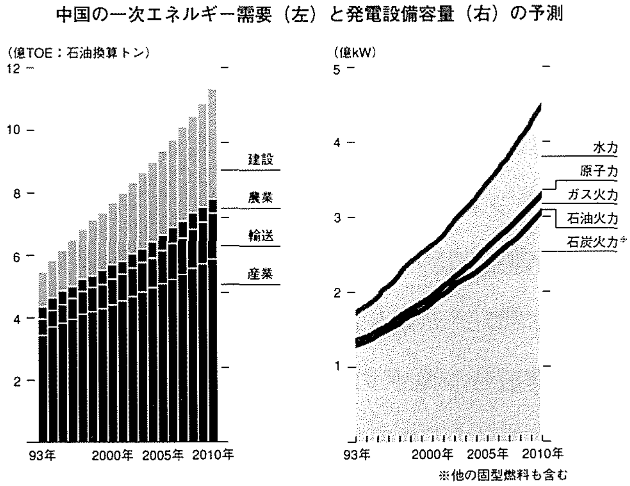
ス社製）のVVER-1000型炉が，江蘇省北部の連雲港市高公島地区に建設される。99年6月にもコンクリート打設が行われ，１号機が2004年，2号機が2005年に運開する予定。同発電所からの電力は華東電力網に送電される。

また97年12月には，連雲港発電所の運転を行う江蘇原発有限公司（JNPC）が，CNNC（出資率：50%），江蘇省国際信託投資公司（20%），江蘇省電力公司（20%），中国華東電力集団公司（10%）の合弁企業（JV）として設立され，CNNCの陳肇博・副総経理が総経理（社長）に就任した。

中国の総発電電力量は米国に次いで世界第2位だが，97年の国民1人あたりの発電設備容量はわずか0.18kWと世界平均の3分の1以下に過ぎない。発電電力量の電源別割合は，石炭火力が81.5%，水力が17.2%，原子力発電がわずか1.3%。

中国は，今後，大規模な電源開発計画を進めていく方針を固めており，同国政府は，2000年時点の総発電設備容量を2億9000万kW，総発電電力量を1兆4000億kWh，また2010年時点の総発電設備容量を6億kW，年間の総発電電力量を2兆7500億kWh，さらに2020年時点の総発電設備容量を8億kWに拡大する計画をもっている。このうち原子力発電については，2010年に2000万kWに拡大したあと，2020年には3000万kW～4000万kWまでもっていくという目標をたてている。

中国の一次エネルギー需要（左）と発電設備容量（右）の予測



(出典：国際エネルギー機関)

97年10月には，訪米した江沢民国家主席（党総書記）とクリントン米大統領により，米中原子力平和利用協定の凍結解除が合意された。同協定は，85年の李先念国家主席（当時）の訪米時に調印されたが，中国の核拡散疑惑を理由に米議会が履行を凍結していた。このため，米中両国は，昨年から協定再開に向けた協議を開始。これまでに，米国が中国側に要求していた①核技術輸出管理体制の確立②核技術移転禁止品目を決める多国間組織「ザンガー委員会」への参加③国際原子力機関（IAEA）の査察対象外の外国の核関連施設に中国が技術協力しない保証④米国がテロ支援国家に指定しているイランへの核関連技術供与の中止――の4項目のうち最初の3項目については合意が成立。最後に残ったイランへの核関連技術供与問題も，中国が対イラン核技術協力の全面停止を非公開文書で確約したことから決着がついた。

その後，98年1月には，米国のクリントン大統領が，中国が違法な核関連技術の拡散に関与していないことを認証する一連の文書に署名，議会に送付した。大統領の認証は，上下院で30日間の審議を経れば発効することになっており，順調

に審議が進めば98年3月中旬にも発効する見通しである。

米中協定の凍結解除により，中国市場に門戸が開かれる見通しとなったことから，米国の原子力産業界は，「現在，中国におけるエネルギー分野での米企業のシェアは10%程度だが，中国への輸出が再開されれば，米国の対中国向け原子力関連技術の輸出額は，年間10億ドル〜20億ドル(2010年までで合計150億ドル)となり，1万5000人〜3万人（同：22万5000人）の雇用が期待できる」（J. コルビン米原子力エネルギー協会理事長）と大きな期待を寄せている。

韓国

原子力発電電力量が過去最高の771億kWhに，シェアは34.3%に低下

韓国原子力産業会議（KAIF）によると，韓国の97年の原子力発電電力量は，前年より32億kWh増加し，過去最高の771億kWhを記録した。しかし，総発電電力量2244億kWhに占める原子力の割合（シェア）は34.3%となり，対前年比で1.7ポイント低下した。

月城2号機（CANDU-6，70万kW）が97年7月1日に営業運転を開始し，現在稼働中の原子力発電所は12基，1031万6000kW（総発電設備容量の25.1%）に達した。また，平均設備利用率は87.64%，計画外停止も1基あたり年1.1回と，良好な実績を収めた。同機は，83年に運転を開始した月城1号機に続く2基目のCANDU炉。

これまでPWRの設計や建設に関わる技術を蓄積してきた韓国は，月城2号機の建設を通じて，CANDU炉技術の国産化計画においても貴重な経験を積むことになった。月城2号機の設計・エンジニアリングは，主契約者のカナダ原子力公社（AECL）が，下請けの韓国電力技術（KOPEC）と共同で実施したほか，原子力蒸気供給系（NSSS）については，AECLとKOPECが設計を，AECLと韓国重工業が製造・供給を担当した。また，タービン発電機は韓国重工とGE社が供給した。資機材の調達や建設工事，試運転などプロジェクト全体の管理は，韓国電力公社（KEPCO）が担当した。なお，月城発電所サイトではさらに2基のCANDU炉(出力70万kW)が建設中で，それぞれ98年と99年の運転開始が予定されている。

韓国で最初の標準型原子炉となる蔚珍3号機（PWR，100万kW）は97年12月22日の初臨界に続き，当初の予定より3週間早い98年1月6日に初送電を行った。同サイトでは，国産化率をさらに高めた韓国標準型炉である同4号機が建設中である。両機の営業運転開始予定は，3号機が98年6月末，4号機が99年6月である。韓国標準型炉は，現在，朝鮮半島エネルギー開発機構（KEDO）が進めている北朝鮮への軽水炉供給プロジェクトでも採用されることになっている。

経済危機が同国の原子力発電開発計画に影響か

韓国では，2年毎に長期電源開発計画を改訂しており，通常ならば97年12月末までに最新の開発計画案が発表される予定であったが，発表が延

期された。KAIFによると，97年後半からの経済危機を契機に，これまでの好調な経済成長をベースに策定されてきた電源開発計画の内容について，修正を余儀なくされたことが背景にあるという。現在，通商産業部（MOTIE）とKEPCOが同計画の修正作業を行っており，98年2月末をめどに最終計画案を発表するとみられている。

95年末改訂の現行計画では，2010年までに新規15基の原子力発電所の建設が盛り込まれていた。2004年までの運転開始をめざして建設が行われている原子力発電所については，予定通りに工事が進むとみられているが，2005年～2010年の運転開始予定分については，何らかの修正が加えられる可能性がでてきた。

原子力安全委員会が発足

韓国では97年8月，新たに原子力安全委員会が発足した。委員長は，科学技術処長官がつとめ，その他，学識者を中心とした6名の委員で構成されている。原子力安全委員会の発足は，96年11月の原子力法改正に伴うもので，原子力安全に関する審議・議決機能を原子力委員会から切り離し，原子力安全規制の独立性を確保することがねらい。

91.4%が原子力を支持

韓国通商産業部と韓国原子力文化財団は共同で，原子力に対する国民の意識調査を2年毎に実施しているが，今回は，2300人以上を対象に97年10月15日から11月17日にかけて実施された。97年12月29日に発表された結果によると，91.4%の人が原子力を支持すると回答したことが明らかになった。原子力発電が最も好ましい将来のエネルギー源と答えた人が45.2%でトップ，以下，太陽・風力エネルギー24.3%，水力16.2%，化石エネルギー8.2%となっている。

また，66%の人が原子力は他の電源に比べ経済的に利点があると回答したほか，59.1%が新規原子力発電所の建設を支持した。28.2%が既存の原子力発電所は今後も運転を続けるべきだとしたのに対して，すべての原子力発電所を閉鎖すべきだと回答した人も5.4%いた。一方で，原子力が安全だと答えたのは38.5%に過ぎず，45.4%が原子力に不安を感じているとの結果が出た。

台湾

第4原子力発電所の建設許可を申請

台湾では，現在3サイトで合計6基の原子力発電所が運転中である。

4番目の原子力発電サイトとなる龍門1，2号機（ABWR，各135万kW）の安全調査は97年10月16日に予定通り終了し，台湾電力は建設許可申請書（PSAR）を原子能委員会（AEC）に提出した。AECの審査は，順調にいけば98年10月頃には終了する見通しで，その後，ただちに着工する。計画では，1号機が2004年7月，2号機が2005年7月に運転を開始する予定である。

同発電所には，東京電力の柏崎刈羽原子力発電所6，7号機と同型の135万kWの改良型沸騰水型炉（ABWR）が2基建設される。1次系は米

ゼネラル・エレクトリック社（GE）が主契約者となり，日本からは日立製作所，東芝などが参加している。また，タービン発電機は三菱重工業が供給，アーキテクト・エンジニアリングは米ストーン&ウェブスター・エンジニアリング社が担当する。

低レベル放射性廃棄物貯蔵計画が進展

台湾電力は97年1月，ドラム缶6万本分の低レベル放射性（固体）廃棄物を朝鮮民主主義人民共和国（北朝鮮）の処分場で最終処分するという契約を北朝鮮政府と締結したことを明らかにした（契約金：18億9000万台湾ドル）。北朝鮮は，黄海北道（ホアンヘブクト）の平山（ピョンサン）郊外の廃炭鉱で，現在，台湾の低レベル廃棄物用の処分トンネルを建設中である。この計画の発表後間もなく，韓国や米国などから，朝鮮半島の環境保全に深刻な影響を及ぼすとして強い反発が表明されたが，台湾電力はこのプロジェクトは国際的な安全基準に適合しており，何ら問題はないとして，廃棄物輸送にかかわる許認可手続きを進めている。すでに低レベル放射性廃棄物輸出許可申請書は，97年6月に原子能委員会（AEC）へ提出されたが，AECは北朝鮮での廃棄物処分にかかわる安全基準の確認作業などの審査を続けている。

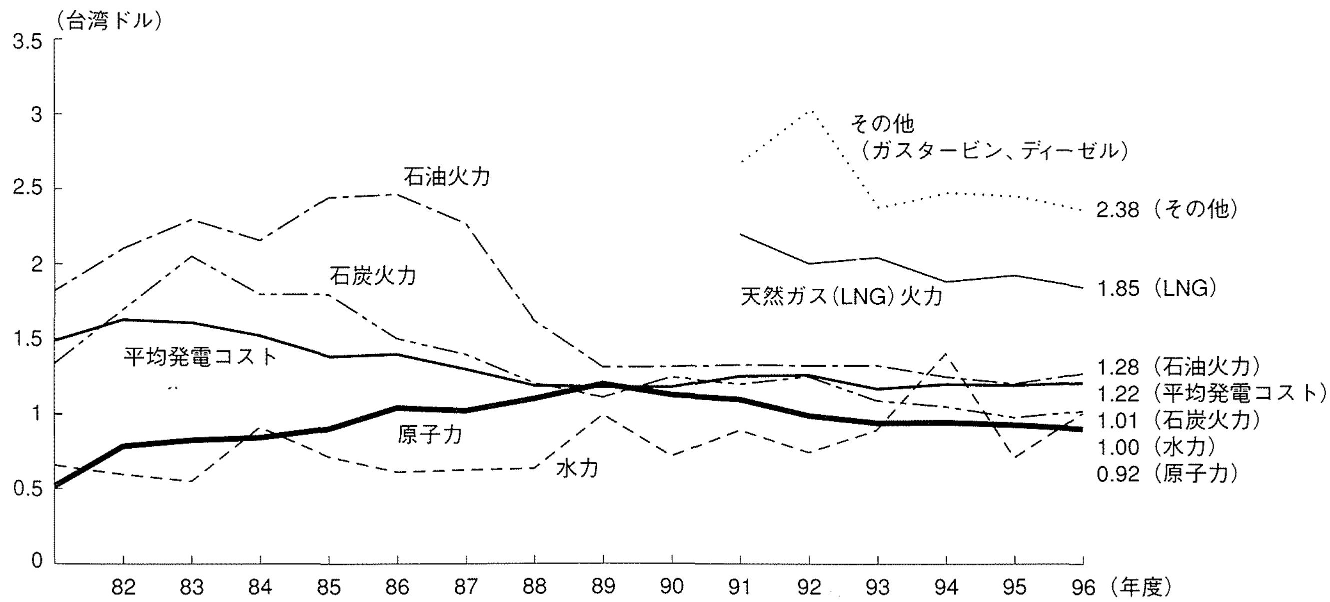
一方，台湾電力は台湾内における最終処分場の選定作業も引き続き行っており，98年2月25日には国内での立地選定作業結果をAECに報告し

台湾の電源構成（%）

電源		94年	95年	96年	2006年*
原子力		24.5	23	21.7	18.1
火力	石炭	28.1	27	31.8	24.5
	石油	22.5	25	19.7	18.8
	LNG	7.5	6	8.8	24.7
水力		17.4	19	18	13.9
合計出力（万kW）		2098.3	2199	2376	4282.6

＊電源開発計画を基に推定

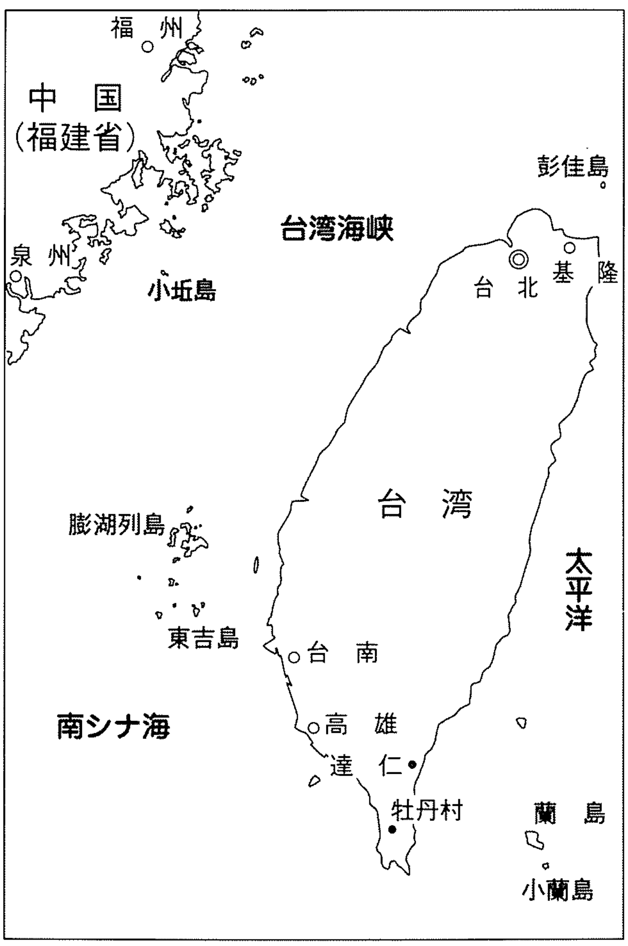
台湾の電源別の発電コストの推移（kWh／台湾ドル）



た。報告によると，第一候補地は金門縣にある国防軍用地である烏坵郷の小坵島で，このほか5つの候補地があがっている。台湾海峡に浮かぶ小坵島は，面積わずか0.4平方kmで，人口は登記上で69人であることから，反対派の影響を受けることが少ないとみられている。今後，台湾電力は98年6月末までに候補地の地質と環境の調査を行い，環境影響調査と安全評価報告書をAECに提出することを要求されている。

台湾電力は，南東沖の蘭（嶼）島に低レベル放射性廃棄物貯蔵施設を建設し，82年から貯蔵を開始。96年末までにすでに満杯に近い約9万本の廃棄物が搬入された。一時，同施設の拡張計画が浮上したが，住民の激しい反対運動のために断念。蘭島の施設自体も2002年に撤去されることになった。このため，台湾電力は一時貯蔵施設に代わる最終処分場の開設計画を急がざるを得なくなった。

台湾のLLW最終処分場候補地



しかし，台湾電力は国内での反対が根強いため，処分場立地を絶望的とみなし，北朝鮮からの処分場提供の提示を受け，97年1月の廃棄物処分委託契約の締結に至った。こうしたなか，6カ所の国内候補地が公表された背景には，事実上国際世論に配慮したものとみられる。ただ，台湾電力は国内の処分場立地は難航が予想されるとして，当面は北朝鮮への委託オプションも残しながら，国内での処分場建設にむけた作業を進める方針。

北朝鮮

軽水炉2基の建設プロジェクトが進展

朝鮮半島エネルギー開発機構（KEDO）が進めている北朝鮮へ軽水炉2基（各100万kW級PWR）を供給するプロジェクトは，北朝鮮の咸鏡南道新浦市琴湖地区で進行中である。韓国電力公社（KEPCO）が主契約者，米国のデュークエンジニアリング社が技術支援コンサルタントを請け負っている。供給される原子炉は，韓国で建設中の蔚珍3，4号機で採用されている韓国標準型炉。2003年に完成する予定になっている。

KEDOは97年7月初旬，軽水炉建設工事開始

のための実務・技術的問題に関して，北朝鮮政府と合意書に調印した。また，KEPCOと韓国の建設関連企業4社(現代，大宇，東亜，韓国重工業)からなるコンソーシアムとの間での協定締結と，KEDOとKEPCOとの間で予備契約が交わされたことを受け，軽水炉2基の建設に向けて，サイトの整地や現場で利用する電気や水を確保するための準備作業が7月末からスタートした。掘削をはじめとする本格的な建設作業は，KEDOとKEPCOが別途，98年の早い時期にも最終的なターンキー方式の契約を結んだ上で行われることになる。

軽水炉供給プロジェクトの起工式は97年8月19日，北朝鮮新浦市琴湖地区の建設サイトで行われ，クリーブランド理事会議長やボスワース事務局長（当時）らKEDO関係者，日米韓の政府代表団，さらに同プロジェクトの主契約者であるKEPCO関係者など，約200名が参加した。その後，ボスワースKEDO事務局長は9月25日，ニューヨークでの総会で発電所本体の工事は98年夏頃になるとの見通しを示した。

KEDOは9月19日，米国ワシントンでの理事会で欧州連合（EU）の理事国入りを正式に承認した。EUは欧州原子力共同体（EURATOM）を通じて理事国となり，今後5年間で7500万ECUを拠出する。97年9月末時点で，KEDOには，4理事国のほか，アルゼンチン，オーストラリア，カナダ，チリ，フィンランド，インドネシア，ニュージーランドが加盟している。

また，KEDOプロジェクトの実施が遅れていたことから中断されていた，北朝鮮の寧辺にある実験炉の使用済み燃料棒（約800本）の密封作業が97年9月22日に完了したと発表された。これは，当初96年5月～6月に実施が予定されていたもので，貯蔵プールから密封容器に移された使用済み燃料は最終的には米国に輸送される予定である。

軽水炉建設費と各国負担額決定に遅れ

97年10月31日，東京で開催されたKEDO理事国会合の席上，日本，韓国，米国およびEUは，建設を担当するKEPCOが提出した49億～54億ドルとの総費用見積もりを内諾した。しかし総費用については，最大の負担国となる韓国での政権交代や経済危機の影響もあり，98年2月上旬のKEDO理事会が終了した時点では，まだ正式に決定されていない。

インドネシア

インドネシアでは96年，同国での原子力発電所建設のための5年間にわたるフィージビリティ・スタディ（実行可能性調査）の最終報告書がまとまった。この調査は，原子力発電所の立地候補地点であるジャワ島中部のムリア半島を対象に行われたもの。それによると，①ジャワ-バリ送電網への今後10年以内の原子力発電の導入は妥当な判断であり，何の障害もない②出力60万kWあるいは90万kWの原子力発電所の建設は，最低のコスト基準を満たしている③原子力の発電コストは，同程度の出力を持つ排煙処理装置付きの

石炭火力発電に対して十分競争力を持つ——などとの結論に達している。

また96年より審議されていた新原子力法案が97年2月26日，議会で承認され，スハルト大統領も4月10日に署名，同法案は正式に成立した。「原子力問題についてのインドネシア共和国法」と題する同法は，①原子力施設の事故により損害が生じた場合，プラントの運転者もしくは所有者に対し最高9000億ルピアの損害賠償責任を課す②これまでインドネシア原子力庁（BATAN）に一元化されていた原子力規制業務を同庁から分離し，新たに原子力規制機関を設立する——等を規定している。

なお，インドネシア初の原子力発電所の導入について，同国政府はあくまでも「原子力発電は最後の選択」との公式見解を繰り返している。

インドの原子力発電所設備容量は10基・184万kWで， 発電シェアはわずか2%に過ぎない。電力不足が深刻な同国では，97年2月にD. ゴウダ首相が原子力発電への100%外資の参入も容認すると発言するなど，外資を導入してでも原子力発電を拡大する考えであることを明らかにした。

インド

インド原子力発電公社（NPC）によると現在，建設中の4基の原子力発電所のうち，カイガ1・2号機（PHWR，各22万kW）はそれぞれ98年11月に，ラジャスタン3・4号機（同）はそれぞれ98年11月，99年5月に営業運転を開始する予定である。

懸案となっているクダンクラム原子力発電所建設計画は，97年12月にロシアとの間で契約に大筋合意。98年にも契約が結ばれる見通しである。88年に交渉が開始されたこの建設計画は，ソ連から2基のVVER-1000型炉（ロシア型PWR，100万kW）を輸入し，ソ連の協力を得て建設することになっていたが，92年のソ連崩壊以来中断されていた。同計画はターンキー方式（完成品引き渡し方式）で行われ，ロシア政府がインド政府に約25億ドルの信用を供与する方針と見られている。

パキスタン

パキスタン原子力委員会（PAEC）によると，93年8月に着工したチャシュマ原子力発電所1号機（PWR，32万5000kW）は，予定通りに建設作業が進んでおり，工事進捗率は97年末時点で85%。PAECは，99年5月の初臨界，99年10月の営業運転開始を予定している。同発電所はパキスタンとしては2基目の原子力発電所で，ターンキー（完成品引き渡し）契約の下，中国核工業総公司（CNNC）が請け負っている。採用される原子炉は，中国独自の設計によるPWRで，中国初の原子力発電所として93年に送電を開始した秦山1号機の改良型。PAEC職員は現在，秦山発電所でチャシュマ1号機の運転・保守訓練を受けている。

なお，パキスタン外務省のスポークスマンは96年12月，PAECが計画しているチャシュマ2号

機（PWR，30万kW）を中国が供給することで，原則的に合意したことを明らかにした。ただし，費用負担の問題は未解決という。

3）中東

トルコ

国営のトルコ発送電会社（TEAS）は97年10月15日，地中海沿いのアックユに同国初の原子力発電所を建設する国際入札を実施した。ターンキー契約，全額融資付という条件で行われた入札には国際原子炉メーカーの3グループが応札。シーメンスとフラマトムの合弁会社ニュークリア・パワー・インターナショナル（NPI）が提示した148万kW軽水炉1基23億9300万ドル（2.56セント／kWh）または2基44億8000万ドル（2.28セント／kWh）が最安値となり，優位に立った。入札にはこの他，米国ウェスチングハウス社，レイセオン社，三菱重工業からなるグループ，カナダ原子力公社，英国のクーパー・ジョン・ブラウン社，日立製作所などからなるグループが応札した。

トルコの原子力発電所の建設候補地

TEASは，98年4月までに入札を評価，6月までに工事請負契約者を決定，署名したうえ，99年1月には2国間協定と財務協定の締結をまって契約発効にこぎ着けたい意向。初号機の商業運転は2006年6月，2号機は2007年6月に予定している。

トルコでは近年，経済成長にともない電力需要が増大しており，2000年代には設備容量が倍増することも見込まれている。政府は当面，石炭火力，天然ガス火力，水力により需要を満たしていく方針だが，長期的には原子力発電の導入を予定している。1980年代以降，トルコでは2度にわたり原子力発電所の導入計画が持ち上がったが，いずれも財政難などから計画が頓挫した経緯がある。

4）北米

米国

市場自由化背景に淘汰の時代へ

電力市場の自由化にともなう競争激化を背景に，効率の悪い原子力発電所を，運転認可（ライ

センス）の失効を待たずに早期に閉鎖する動きが出てきた。米国では当初，原子力発電所の運転認可期間が40年と定められていたが，規則の改定によりさらに20年までの延長ができるようになった。しかし，電力市場での規制緩和・市場自由化の進展にともないコスト削減が至上命令となったため，企業規模の拡大をめざした買収・合併などの動きと併行した形で，経営戦略の一環として原子力発電所の早期閉鎖が浮上してきた。

具体的な動きとしてみると，運転中の原子力発電所としては米国内で最も古かったビッグロックポイント（BWR，7万5000 kW）が1997年8月29日に閉鎖された。同発電所は，米国内では5基目，ミシガン州では初の原子力発電所として1962年9月に運転を開始しており，運転認可は2002年まで有効だった。同発電所を所有するコンシューマーズ・エナジー社は，出力が小さく運転コストが割高になるため，今後予想される市場自由化の中で競争力を維持できないとの判断から閉鎖を決めた。

また，メインヤンキー・アトミックパワー社は97年8月6日，メインヤンキー発電所（PWR，90万kW）の早期閉鎖を決めた。同発電所は8社による共同所有で，72年に営業運転を開始しており，2012年までの運転認可を持っていた。メイン州のほぼ4分の1の電力を供給，これまでに1190億kWhを発電してきた。同発電所は96年12月から，保守・修理のため運転を停止していたが，補修費に4100万ドル，蒸気発生器（SG）の交換に1億5000万ドルが必要と見積もられた。こうしたことから，一時はPECOエナジー社への売却も検討されたものの，同社が経済性を理由に購入を見送ったため，閉鎖が決定された。

オイスタークリーク発電所（BWR，65万kW）を所有するGPUエナジー社も4月，早期閉鎖を1つのオプションとして検討していると発表した。ニュージャージー州公益事業委員会による電気事業の再編勧告にしたがい提出した計画の中で明らかにしたもので，①運転認可が失効する2009年までの運転継続②早期閉鎖・デコミッショニング③他社への売却――の3つの案について現在，検討を行っている。GPUエナジー社は，競争力確保の考えから，市場価格より高い発電原価の発電所を閉鎖する方針を示しており，これまでに2基の火力発電所を閉鎖しているほか，1999年にも数基の火力発電所を閉鎖する意向。なお，同社所有のスリーマイルアイランド1号機（PWR，87万2000 kW）については，今回の再編計画の中には盛り込まれていない。

原子力発電所の所有分を他社に売却することを決めた電力会社もある。カリフォルニア州第3位の電力会社であるサンディエゴ・ガス&エレクトリック社は11月25日，サンオノフレ2，3号機（PWR，各112万7000 kW）の所有権20%を含めた，合計240万6000 kW相当（石油・天然ガス火力9基などを含む）の発電設備を売却すると発表した。同社は，98年末までに売却を完了させるとしているが，今回の決定は，発電部門から送配電部門へ業務をシフトするという経営戦略の一環。同社は，カリフォルニア州では98年から

電気事業が完全に自由化されるため，発電事業では利益をあげることができないと判断したと説明している。

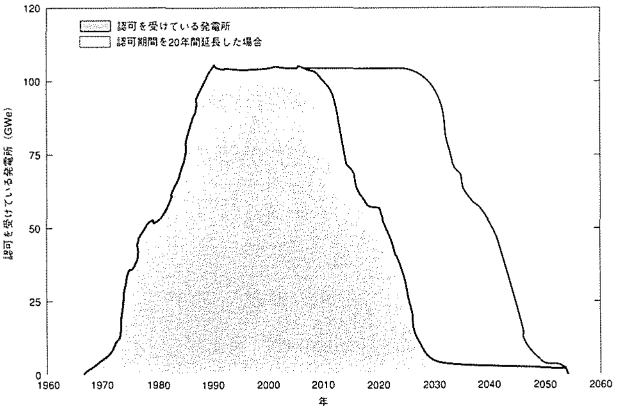
なお，今回の集計には入っていないが，ザイオン1，2号機（PWR，108万5000 kW）の閉鎖が98年1月5日に決まった。同発電所は，100万kWを超える出力の原子力発電所としては米国で初めて建設されたもので，1号機が73年12月，2号機が74年9月に営業運転を開始している。運転認可が失効する2013年を待たずに，15年も早く閉鎖されることになる。同発電所を所有するコモンウェルス・エジソン社は，同発電所の運転実績が低調であったことに加え，イリノイ州のエドガー知事が97年12月16日，州内の電気事業の規制緩和を促進するための法律に署名したため，同州でも熾烈なコスト削減競争が始まることが確実になったと判断，早期閉鎖を決めた。同社は当初，ザイオン発電所のSGを交換する計画をたてていたが，約4億ドルがかかることから断念した。

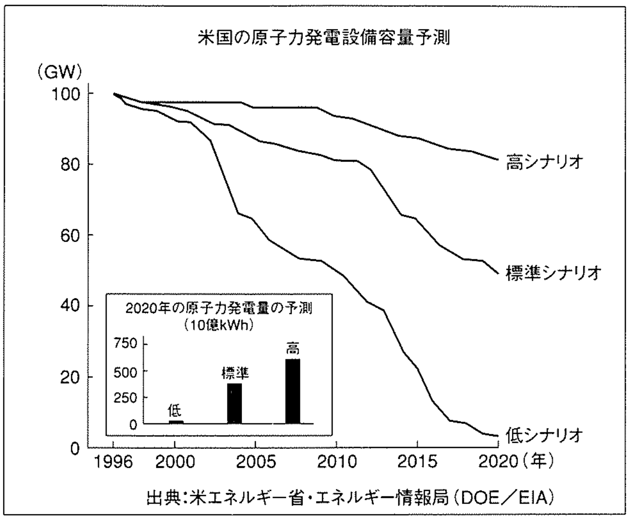
EIA，24基の早期閉鎖を予測

米国での電力市場の自由化は，原子力発電所だけでなく，経済性の劣った火力発電所などの早期閉鎖を加速するとみられている。米エネルギー情報局（EIA）は「Annual Energy Outlook 1998」の中で，最も考えられるケースとして，24基の原子力発電所が運転認可の失効を待たずに早期閉鎖されると予測している。これは，電力会社による発表や，独自のコスト分析などに基づいたもの。また，これ以外の原子力発電所については，少なくても40年という認可期間にわたって運転されるとみている。残りの全基が認可期間にわたって運転されたとしても，1996年時点の原子力発電設備容量約1億kWのうち，半分を超える5200万kW（65基）が2020年までに退役することになる。なお，最長で20年まで認められている運転認可の更新については，いままでのところNRCへの申請は行われておらず，実際に更新の申請をする発電所がでてくるかは今のところ不透明である。さらにEIAは，経済性に加え，使用済み燃料処分場の開設が遅れることが必至なため，新規の原子力発電所は2020年まで建設されないとみている。このため，2020年時点の総発電量に占める原子力発電の割合は96年時点の19%から8%に低下すると予測している。

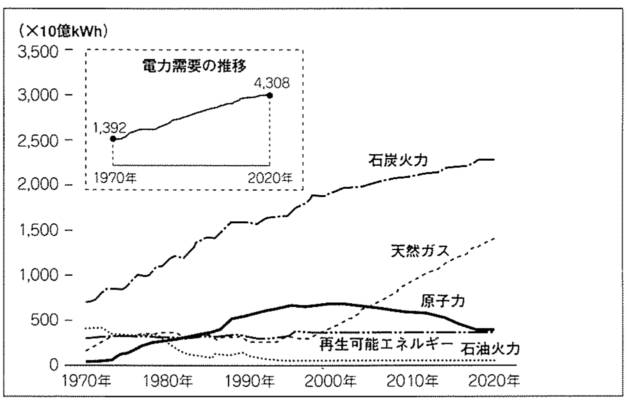
なおEIAは，1970年に1兆3920億kWhだった米国の電力需要は2020年に4兆3080億kWhに達し，このうちの31%が天然ガスで賄われることになると予測している。天然ガスのシェアは96年の9%からいっきに3倍以上の伸びを示すことになる。EIAは石炭火力も着実に増加して

米国の原子力発電設備容量





電源別にみた米国の発電電力量の推移（70年～2020年）



（出典：DOE／EIA）

いくとみている。このほかEIAは，再生可能エネルギーを用いた発電量については2020年までほぼ横ばいの状態が続くとしている。再生可能エネルギーを用いた最大の電源である水力発電については，既存のサイトの拡張が規制されていることに加え，大型の水力発電所を新規に開発できるサイトがないことから，2020年の発電量は96年より低下すると予測している。

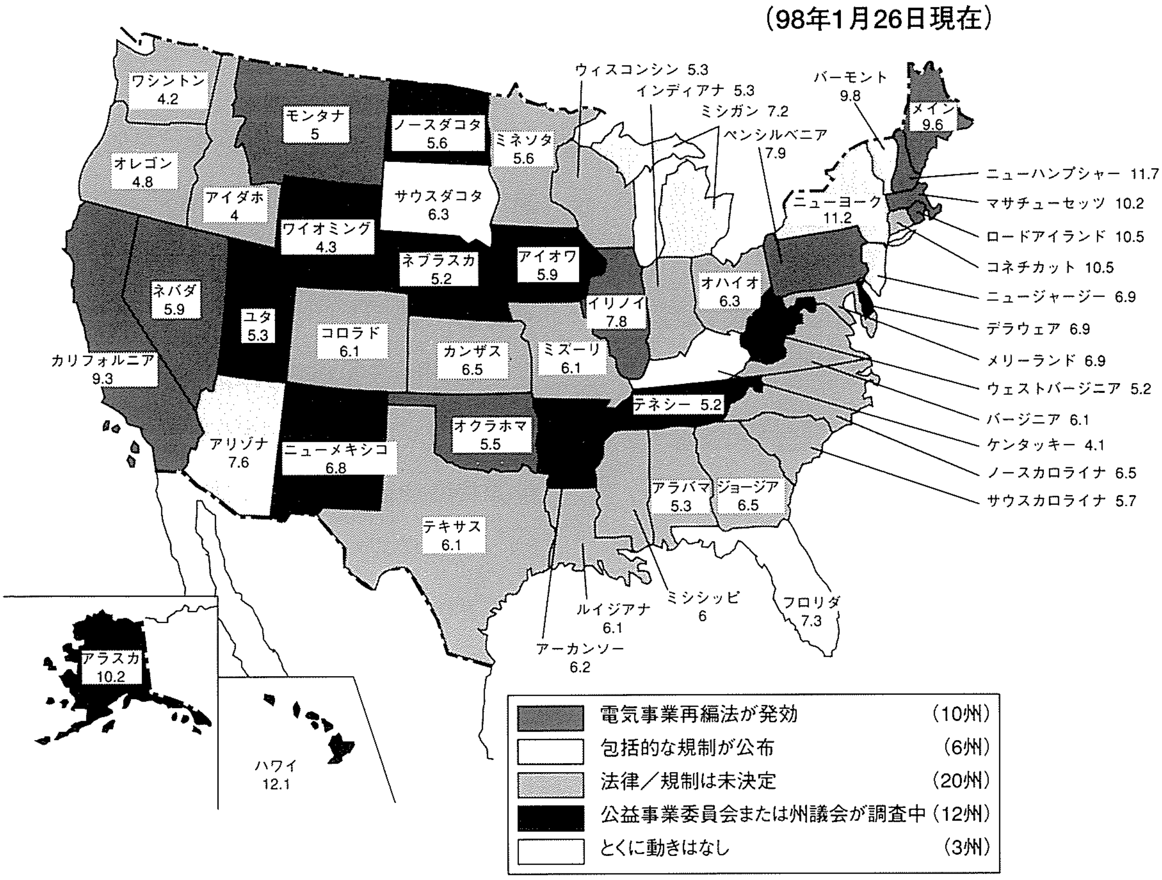
運転の外部委託も

原子力発電所の早期閉鎖が進む一方で，原子力発電所の運転の外部委託，そうした動きを見越した運転管理専門会社の設立，実績の低さから売却の対象となっている原子力発電所を購入しようという動きなどが具体化してきた。

エンタジー・ニュークリア社とデューク・エンジニアリング・サービシーズ社は97年12月9日，他の電力会社が所有する原子力発電所の運転管理を請け負うサービスを共同で提供していくことで合意した。両社は基本的に独自に活動を展開していくが，合意の成立した特定のプロジェクトについてはジョイント・ベンチャーで運転を請け負うことにしている。国内外に480万の顧客を抱えるエンタジー社の子会社であるエンタジー・ニュークリア社は，他の電力会社が所有する原子力発電所の運転管理を専門に行うことを目的に97年2月に設立された。

米国のイリノイ電力は98年1月5日，クリントン発電所（BWR，98万5000 kW）の運転管理をPECOエナジー社に委託する契約を締結した。イリノイ州では，電気事業の規制緩和が進みコスト低減努力が今まで以上に求められるとの判断から，運転管理を外部に委託することになったもの。PECOエナジー社は，ペンシルベニア州を供給基盤とする電力・ガス会社で，全部で4基の原子力発電所を単独あるいは共同で所有している。同社の原子力発電所の96年の平均設備利用率は88.5%で，国内でもトップクラスに位置づけられている。こうした実績をかわれて，コネチカット州のミルストーン1号機の運転管理や，3号機の運転再開支援業務なども請け負っている。

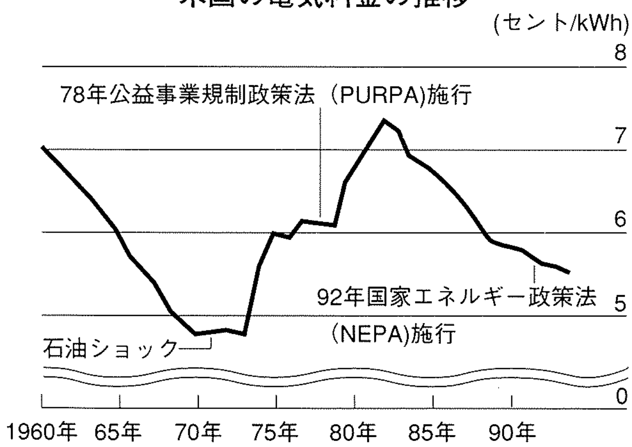
米国の電気事業自由化と各州の電気料金（セント／kWh）
（98年1月26日現在）



［出典：米エネルギー省・エネルギー情報局（ＤＯＥ／ＥＩＡ）］

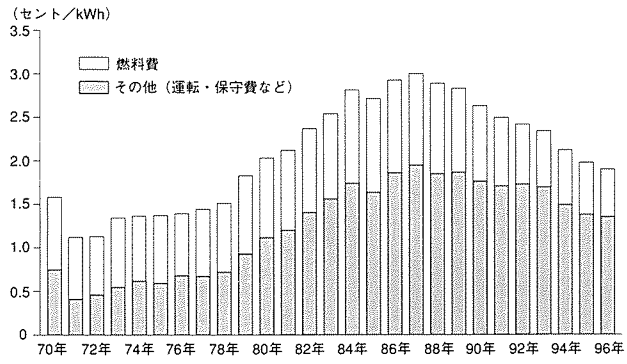
また，PECOエナジー社は英国のブリティッシュ・エナジー社との間で97年9月11日，米国で運転中の原子力発電所の買収を目的とした，合弁会社のアメルジェン・エナジー社を設立した。低い経済性などを理由に売却の対象にあがっている原子力発電所を購入し，両社の優れた運転・保守・管理面でのノウハウを活かし，発電コストの低減をはかって有利な立場を確保しようというのがねらい。こうした動きにより，実績の低かった原子力発電所の性能が上がり，全体水準を押し上げる働きをするとの見方もでている。

米国の電気料金の推移



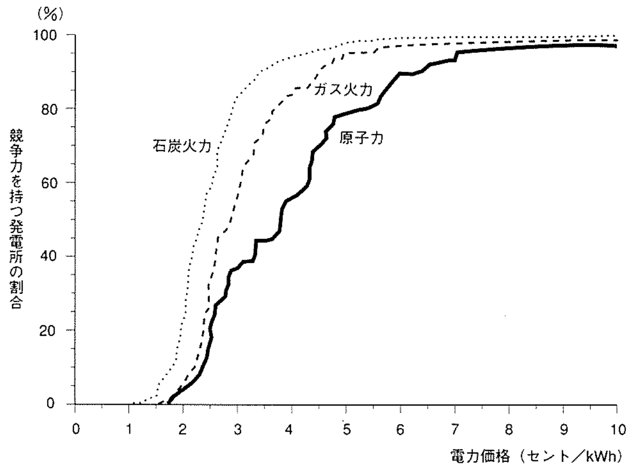
（出典：International Energy Agency Statistics)

米国の原子力発電コストの推移



出典：U.S. Nuclear Plant Statistics ／UDI

電力価格の変動による米国の各電源の競争力への影響



（出典："Measuring The Competition At The Plants : Allocating Costs For Steam-Electric Generation" 1995／UDI）

80年には57.6%に過ぎなかった米国の原子力発電所の平均設備利用率は，90年ごろまで70%以下に低迷したが，産業界あげての取り組みが功を奏し，90年以降から着実に上昇，最近では70%台後半を維持している。また，2000年ごろには80%に達すると予測されている。米原子力エネルギー協会（NEI）がまとめた96年の平均設備利用率によると，70%以上の発電所が84基あるのに対し，20基が依然として80年当時の低い水準にとどまっている。設備利用率が80%を超えている発電所も63基に達している。こうした事実は，運転実績が低迷している1部の原子力発電所が早期閉鎖や売却の対象になっていることを示している。

なお，原子力規制委員会（NRC）は，運転実績が低下している原子力発電所を“要注意発電所”としてリストアップし，年に2回の割合で「監視リスト」を公表している。それによると，運転再開にあたってNRCの承認が必要とされる「カテゴリー3」の中には，ミルストーン発電所が，また運転継続は可能だがNRCによる監視が必要な「カテゴリー2」の中には，クリントンやザイオンなどの発電所が入っている。閉鎖されたメインヤンキー発電所も97年6月の「監視リスト」に含まれていた。

2つの炉型に設計認証

こうしたなかで，ゼネラル・エレクトリック(GE)社の「改良型BWR」(ABWR)とアセア・ブラウン・ボベリ・コンバッション・エンジニアリング（ABB-CE）社の「システム80＋」型炉(PWR）の2つの原子炉がNRCから設計認証を取得したことは，米国の原子力産業界にとって1つの明るい材料となった。ABWRについては97年5月12日，システム80＋型炉については同21日に最終規則が官報に公表された。出力はいずれも135万kWで，認証は15年間について有効。

NRCから認証を受けた両型炉とも，発電所の建設・運転に関連したサイトに固有の環境問題を除き，認証された設計の範囲内の安全問題については訴訟の対象とはならない。この型の炉を採用

した原子力発電所の建設・運転認可を申請する事業者は，設計認証規則に規定された手続きにしたがい，その発電所に固有な設計変更項目を申請することになる。NRCは，事前に認証された設計という考え方を柱に，「標準化」と「予測可能な許認可手続き」という二つの目標を達成するために，産業界の協力を得て1987年に作業に着手した。こうした背景には，米国の原子力発電所はそれぞれ異なった設計が採用されていたため，許認可手続きが長期化する傾向があったという事情があった。NRCによると，許認可の対象になった原子炉の設計は80種類に及ぶという。このため，2つの型の炉の設計認証は，新規原子力発電所の発注に向けて，1つの条件が整備されたことになる。

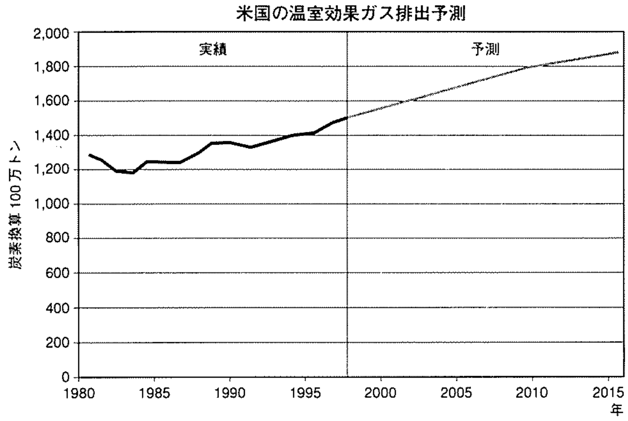
使用済み燃料貯蔵所確保も焦点に

再処理路線を採用していない米国では，使用済み燃料の中間・最終貯蔵所の開設が遅れているため，各電力会社はサイト内貯蔵を余儀なくされており，これが電力会社に新規原子力発電所の発注を躊躇させている1つの要因ともなっている。

さらに，近々の原子力開発に影響を及ぼすことはないとみられるものの，将来動向を左右する1つの要因になると考えられているのが地球温暖化対策への取り組みである。米エネルギー省(DOE)が97年9月25日に明らかにした炭素排出削減シナリオは，原子力発電は炭素を排出しない電源と位置づけながらも，現在の状況を考慮すると欧米諸国で新規の原子力発電所が建設される可能性は低いとの見方にたっている。そして，米国として考えられる現実的なオプションは既存の原子力発電所の運転認可の更新しかなく，もしこれが実施されないようだと，2010年以降については，稼働中の原子力発電所の設備容量が大きく減少するため，炭素の排出削減の目標達成は難しくなると指摘している。このため，米国政府としては，運転認可の更新ができるよう環境整備をはかっていく考えを明らかにしている。

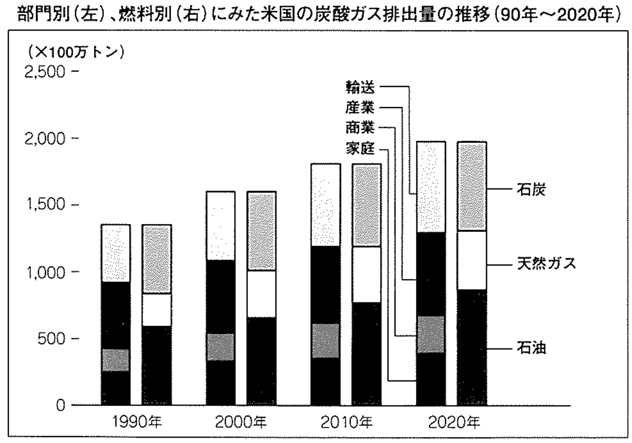
電力会社は，市場自由化という流れの中で，最もコストの低い電源への志向を強めているため，

米国の温室効果ガス排出予測



出典:米国エネルギー省・エネルギー情報局(DOE/EIA)

部門別(左)、燃料別(右)にみた米国の炭酸ガス排出量の推移(90年～2020年)



(出典：DOE/EIA)

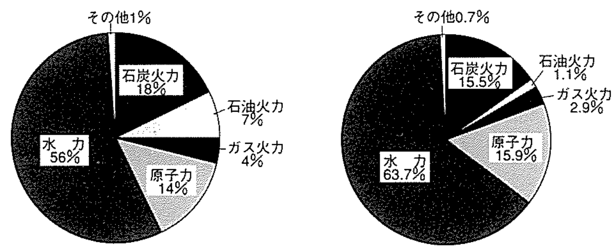
米国政府として温室効果ガスの排出削減へ強くコミットしない限り，地球温暖化問題が新規の原子力発電所の発注や再生可能エネルギーの拡大につながる可能性は低いとみられている。ちなみに，米国政府は，発展途上国も温室効果ガスの削減に積極的に関与することを条件として，京都議定書を批准のために上院に提出するとの考えを示している。また，排出権取り引きシステムの導入を主張するなど，米国に課せられた排出削減目標の実質的な引き下げについての方策を模索している。

カナダ

原子力発電所の稼働率が低迷

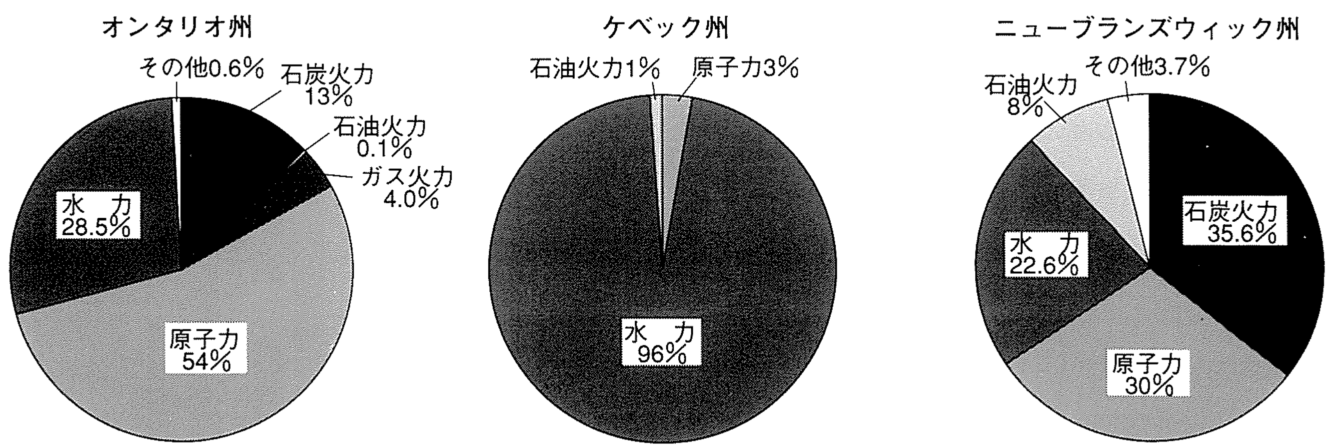
カナダでは97年12月末現在，16基（合計出力：1272万3000 kW）が運転中で，このうちハイドロ・ケベック社（HQ）のジェントリー発電所とニューブランズウィック州電力庁（NBPC）のポイントルプロー発電所の2基を除き，全てをオンタリオ・ハイドロ社（OH）が所有・運転している。OH社は，近い将来，市場自由化の動向や経済性を踏まえて運転再開を再検討するとの前提で，ピッカリング1～4（A）号機（CANDU，各90万4000 kW）の運転を97年12月28日に休止した。なお，同じ理由から，ブルース1（A）号機（CANDU，90万4000 kW）が96年10月17日，ブルース2（A）号機が95年10月に休止しているため，運転を休止した発電所は全部で6基となった。OH社の原子力発電所のパフォーマンス（設備利用率）は94年以降，相次ぐバックフィット（改良）作業やカナダ原子力管理委員会（AECB）による出力制限などのため，大幅に低

電源別にみたカナダの発電設備と発電電力量（96年）



総発電設備容量：1億1693万9000kW（96年末時点）　総発電電力量：5478億kWh（96年）

カナダで原子力発電所が立地する州の発電シェア（96年）



総発電電力量：1436億kWh　総発電電力量：1705億kWh　総発電電力量：154億kWh

下した。96年に設備利用率70％を上回ったのは80年代から90年代にかけて運開したブルースBやダーリントン原子力発電所など9基を数えるに過ぎず，とくに70年代に運開したブルースAやピッカリングA原子力発電所での低迷が著しく，96年の同社の平均設備利用率は66％まで落ち込んだ。

こうした実績低下の原因は，技術上の問題というよりも運転管理上の問題で，一例を挙げれば，92年に会長に就任したA. クプシス会長／最高経営責任者（CEO）のとった合理化計画は，結果的に熟練した職員の大量流出を招き，96年12月には，安全性を懸念したAECBは，ピッカリング原子力発電所に対する運転認可（通常は2年間）を6カ月間しか発給しなかった。

OH社が大規模な改善計画実施へ

OH社は97年8月，原子力発電所の実績低下にメスを入れるため，同社の全ての原子力発電所を対象に，原子炉の改良から，管理，組織・人員の見直しも含めた「原子力発電所効率化計画」（NAOP：97年～2001年の5年計画）に着手した。

同社は97年1月から，米国から招聘したG.C. アンドニーニ氏を原子力本部長（副社長）に据え，同氏をリーダーとした専門家チーム（「原子力発電パフォーマンス改善諮問グループ」：NPAG）による原子力発電所の包括的なパフォーマンス評価に着手。同チームは，原子力発電所ごとに，運転・保守，教育訓練，エンジニアリング，品質保証，放射線防護，緊急時計画などの各項目について問題点を洗い出し，97年7月に「優良」「良」「基準を下回る」「最低許容レベル」「許容不可」の5段階に分類したが，全ての原子力発電所で上位の2段階に分類された項目は1つもなく，ほとんどが4番目の「最低許容レベル」だった。

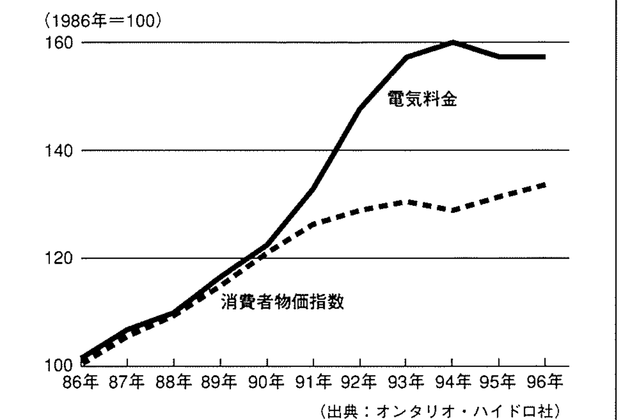
評価結果は，規則違反や公衆に危険が及ぶような安全上の問題はなかったものの，設備利用率の低迷は，「早急に手を打たなければ，運転期間中の減価償却さえおぼつかないほど深刻」（W.A. ファーリンガー会長／最高経営責任者：CEO）だったため，経済性を理由に95年10月から運転休止中のブルース2（A）号機に加え，ブルース1号機（A）とピッカリング1～4（A）号機の5基を休止させた。98年にはブルース3，4（A）号機も休止させる予定である。

比較的，運転実績が良好なピッカリング1～4（B）号機とブルース1～4（B）号機，ダーリントン1～4号機の12基については，人材・資金を集中して実績の向上をはかるため，98年から3年計画で，①保守・点検作業②管理・組織③エンジニアリング設計・プロセスの改善と教育訓練を行い，稼働率低下と収益のネックとなっている運転・保守（O&M）コスト問題に取り組む。

7基の運転休止期間は，とりあえず1年間となっているが，7基（およびブルースA2号機）の運転再開については，完璧な改善が運転再開の条件。12基の改良作業が終了した時点（2000年もしくは2001年）で，電力市場や経済性を勘案して取締役会で（他の代替電源の利用も含め）評価されることになっている。

また，この7基（OH社の全原子力発電設備容量の約32%に相当）の運転休止による電力不足は，レノックス石炭火力発電所3，4号機の運転再開とナンティコーク，ラムトンの2つの石炭火力発電所の出力増強で対処することになっている。12基の改良作業や代替電源の確保など計画全体で総額50億カナダ・ドルがかかると見積もられている。万一，運転停止中の7基がそのまま閉鎖され，簿価引下げがされれば総額80億カナダ・ドルが必要とみられている。

オンタリオ州の電気料金の推移（86年〜96年）



（出典：オンタリオ・ハイドロ社）

OH社，分割民営化へ

オンタリオ州政府は97年11月，オンタリオ・ハイドロ（OH）社の分割と2000年までのオンタリオ州の電力市場の完全自由化を柱とした白書「オンタリオ州における電力自由化と雇用のための改革方針」を発表した。

オンタリオ州の電力の約90%を供給するOH社の経営は，原子力発電所の稼働率低下などのため悪化。とくに，運転・保守コストは，10億7100万カナダ・ドル（97年上期）と前年同期比で10.8%も増加しており，実績低下にともなう代替電力の調達コストも膨れ上がったことから，97年末の収益見通しも，当初予測の7億4000万ドルから1億6500万ドルへと大幅に下方修正されるなど深刻化しており，負債額も300億カナダ・ドルを超過。収益の3分の1以上が負債の支払いに充てられている状態で，電気料金も90年代初めから30%近く上昇し，オンタリオ州の電気料金は国内で3番目に高い。

OH社は97年8月，経営再建のため，全ての原子力発電所を対象とした大規模な改善計画を打ち出したが，オンタリオ州政府は，最終的に「企業誘致や投資促進による雇用確保のためには，OH社の分割と電力市場自由化による電気料金の値下げは避けられない」（オンタリオ州エネルギー・科学技術省）との政治的判断に至った。

今回の白書は，96年6月にオンタリオ州政府に提出された「オンタリオ州の電気事業への競争導入に関する諮問委員会」（マクドナルド委員会）の報告書がタタキ台となっており，①OH社を発電会社のオンタリオ・エレクトリック・ジェネレーション社(OEGC)，送配電会社のオンタリオ・エレクトリック・サービシーズ社（OESC)，電力市場の管理・運営公社（IMO）の3社に分割②2000年からの電力市場の完全自由化（既存・新規の利用者を差別することなく託送サービスを行うことを送配電会社に義務づけたコモン・キャリア方式により，需要家が自由に電力会社を選択

することができるようになる）③オンタリオ州エネルギー委員会（OEB）の改組（需要家・投資家保護のための権限を付与）④自治体の公営配電事業者の合理化（統合）——など9項目の改革案が打ち出されている。

州政府は，電力市場自由化に向けた規則制定のため，電気事業者と需要家の代表からなる電力市場検討委員会を設置し，98年内にも電気事業再編のための法律を議会に提出する方針である。ただ，回収不能コストも含めたOH社の負債問題が，分割・民営化のネックとなることは明らか。たとえば，OH社の負債は州政府により債務保証されるが，2000年以降，新会社の債務は保証されず，さらに，電力市場自由化によって電気料金が30％値下がりすれば，新会社がOH社から受継ぐ回収不能コストは150億カナダドルにも達するとの試算もある。

OH社が97年8月に発表した計画では，98年から7基（合計出力：488万kW）の原子力発電所が改善作業のため運転休止し，その後，残りの12基（同：956万kW）でも同様の作業が予定されている。このため，今後2，3年間，発電設備容量の絶対的な不足は避けられず，オンタリオ州の電源不足と電力市場自由化を追い風に，他の電力会社の市場参入が相次ぐことは確実。すでにケベック州のハイドロ・ケベック（HQ）社が，今後5年間で130億カナダドルを投じた水力発電所と送電網の建設計画（オンタリオ州と米国市場がターゲット）を発表しているほか，米国最大の電気事業者であるサザン・カンパニー社など複数の電力会社も同州の電力市場に高い関心を示している。

なかでも，安価な水力発電を武器にしたHQ社の市場参入は大きな脅威で，競争激化による電気料金の値下がりにより，「改善計画が終了しても，経済性を理由に，複数の原子力発電所の運転再開が棚上げされる可能性もある」とみるOH社の関係者もある。

北米電力市場の統合が進む

カナダ，米国，メキシコの3カ国による北米自由貿易協定（NAFTA）が94年1月からスタートしており，北米電力市場の統合に向けた動きが加速している。

カナダのエネルギー産業は96年の国内総生産（GDP）の約7.6％を占め，エネルギー輸出額も同国の輸出額全体の約10％に達するなど，全産業の中でも大きな位置を占めている。とくに，輸出電力のほぼ全量とウランの約60％が米国向けで，米国はカナダのエネルギー輸出額全体の91％を占める最大の相手国である。

カナダは世界屈指の長距離高圧送電網（直流および交流）を有し，米国とは37カ所（合計送電容量：1890万kW）で相互に連結されており，96年には406億kWhがカナダから米国に輸出され，25億kWhが輸入された。

米国に輸出される電力の大部分は，カナダ東部のケベック州，オンタリオ州およびニューブランズウィック州で，主として米国のニューイングランド州とニューヨーク州に売電されている。また，

カナダ西部のブリティッシュ・コロンビア州とマニトバ州も米国のワシントン州，ミネソタ州，カリフォルニア州およびオレゴン州に電力を輸出している。

米国の連邦エネルギー規制委員会（FERC）は，カナダの電力会社に対して，米国の電力市場への参入（小売託送）を認めており，すでにアルバータ州とブリティッシュ・コロンビア州の電力会社は，直接，米国の最終需要家に売電している。

ただ，ハイドロ・ケベック社（HQ）とオンタリオ・ハイドロ社（OH）も完全自由化の対象とすることは，米国の電気事業者に対して影響が大きいことを理由に，FERC は 2 社の市場参入を拒んでいる。こうしたことから，オンタリオ州政府が公表した OH 社の分割と 2000 年を目標とした電力市場の完全自由化は，OH 社の米国市場参入も含めた北米電力市場の統合に向けた戦略の一環であるとみられている。

5）中南米

アルゼンチン

原子力発電所を民営化へ

アルゼンチン議会上院は 97 年 4 月，原子力発電所の民営化を盛り込んだ原子力法改正案を承認した。メネム大統領が同改正案に署名したのを受け，経済省は諮問委員会に民営化案の作成を要請した。同委員会は原子力発電所の競売条件など，民営化のガイドラインを作成するが，これをもとに 98 年はじめにも民営化についての行政命令がだされるとみられている。

アルゼンチンでは，国営企業の非効率な運営によって負債が増大しているとの考えから，50 年代末から 60 年代はじめにかけて，1 部の国営企業の民営化が実施された。こうした民営化の動きが本格化したのは 1992 年で，電気事業でも 1 部の国営企業が民営化された。原子力については，連邦政府が 94 年に，それまで「規制」，「発電所の建設・運転」，「研究開発」のすべてを担当していた国家原子力委員会（CNEA）の分割案を公表。そのための法案が提出されたが，野党からの強い反対もあって難航し，成立までに 3 年を要した。原子力法の改正により，前原子力委員会は，研究開発を担当する現国家原子力委員会（CNEA），規制を担当する国家原子力規制庁（NNRA），アトーチャ原子力発電所 1 号機（PHWR，35 万 7000 kW）とエンバルセ発電所（CANDU，64 万 8000 kW）の運転とアトーチャ 2 号機（PHWR，74 万 5000 kW）の建設を担当する国営のアルゼンチン原子力発電会社（NASA）に分割された。

今回の原子力法改正の目玉は原子力発電所の民営化だが，現在，政府が所有する NASA の株式の 70% 程度を売却するものとみられている。ただ，入札に参加する企業は単独でこの株式全部を取得することに加え，建設中のアトーチャ 2 号機を 6 年内に完成することが義務づけられているため，入札に参加する企業がでてくるのか疑問視されている。アトーチャ 2 号機は 1981 年に建設が始まり，現在，88% 程度完成している。これま

でにかかった経費は約20億米ドルで，完成までにはまだ7億ドル程度かかるとみられている。なお，放射性廃棄物の処分については，従来通り政府が責任を持つことになっている。

ブラジル

国営原子力発電会社が設立

ブラジル政府は1997年6月はじめ，国営電力会社のフルナス社の原子力発電部門と核燃料サイクルを担当する国営企業のニュークレン社を統合，国営のエレクトロ・ニュークリア社を設立した。ブラジルでは，95年1月に成立した国有財産の払い下げに関する法律にもとづき民営化が進められることになった。フルナス社も民営化の対象になっているが，民間が原子力関連事業を行うことは法律によって禁止されているため，フルナス社の民営化に先立ち原子力発電部門を分離したもの。新会社は，アングラ1号機（PWR，65万7000 kW）の運転を行うほか，建設中の2号機（同，130万9000 kW）と計画中の3号機（同）のプロジェクトを引き継ぐ。

6）欧州

英国

第2・四半期には原子力発電が最大の電源に

英国では，97年12月末現在，35基（合計出力：1417万3000 kW）の原子力発電所が運転中である。なお，英国では，95年のサイズウェルB原子力発電所（PWR，125万8000 kW）を最後に建設中・計画中の基数はゼロである。

97年9月に貿易・産業省（DTI）が発表したエネルギー統計によれば，97年第2・四半期の原子力発電シェアは過去最高の36％となり，石炭火力の33％，ガス火力の29％を抜いて初めてトップとなった。

DTI統計によれば，第2・四半期の国産エネルギーの生産量は，前年同期比1.6％減の6240万TOE（石油換算トン）だったが，原子力発電所の発電量が13.7％増，水力が9.3％増と大幅にアップしたため，国産エネルギーのうち1次電力（原子力発電，一般水力，再生可能エネルギーおよびフランスからの輸入電力）の生産量は13.6％の増加となった。

97年の原子力発電所関係の動きとしては，1月に原子力施設検査局（NII）が，ブリティッシュ・エナジー（BE）社のヒンクリーポイントB原子力発電所（AGR×2基，1号機：63万5000 kW，2号機：64万kW）とハンターストンB原子力発電所（AGR，62万3000 kW×2基）の両原子力発電所に対して，10年間の運転期間延長を認めた。運開年は，ヒンクリーポイントB1号機が76年，2号機が78年，ハンターストンB1号機が76年，2号機が77年である。

原子力産業民営化が最終局面

貿易・産業省は97年12月，12基の旧型のガス炉（マグノックス炉：GCR）を運転している国営原子力発電会社であるマグノックス・エレクトリック社（ME）を英国原子燃料会社（BNFL）

に吸収合併させる方針を発表した。ME社は，98年早くにもBNFLと統合（政府が保有するME社株がBNFLに譲渡）され，議会の承認が得られれば，株式譲渡から12カ月後に完全に同社に吸収合併されるが，これにより90年からスタートした英国の原子力産業の民営化が完全に終了することになる。

ME社は現在，同社が運転中のマグノックス炉に加え，BNFLが所有・運転するチャペルクロス1～4号機（GCR，6万kW×4基），コールダーホール1～4号機（GCR，6万kW×4基）の2つの原子力発電所と同社のマグノックス燃料の再処理部門などマグノックス炉関連事業を統合したBNFLの新しい子会社であるマグノックス・ジェネレーション社に再編される。

ME社（従業員数：3700名）は，ブラッドウェル1，2号機（GCR，12万9000kW×2基），ダンジネスA1，2号機（GCR，28万5000kW×2基），ヒンクリーポイントA1，2号機(GCR，32万1000kW×2基)，オールドベリー1，2号機(GCR，23万kW×2基)，サイズウェルA1，2号機（25万kW×2基），ウィルファ1，2号機（56万5000kW×2基）を所有・運転している英国第4位の電力会社である。

英国政府は，「89年電気法」に基づき，英中央電力庁（CEGB）の分割・民営化を行ったが，原子力発電部門は旧型のマグノックス炉のデコミッショニングや放射性廃棄物処分などに莫大な費用がかかると予想されたため民営化（政府保有株の上場）されず，ニュークリア・エレクトリック（NE）社，スコティッシュ・ニュークリア（SN）社の2つの国営原子力発電会社として発足した。その後，96年7月には，NE社とSN社は，新型の改良型ガス炉（AGR）のみを所有・運転するブリティッシュ・エナジー（BE）社として統合・民営化されたが，バックエンド費用など巨額の負債（約90億ポンド：約2兆円）が予想される両社のマグノックス炉は，ME社として分離され，国営のまま残された。

政府は，95年5月の白書「英国における原子力発電の今後」の中で，BNFLによるME社の吸収合併案を提示。ME社を引き取る見返りとして，43億ポンド（98年3月末時点，年率4.5%で増額）の債務保証とそれ以外の赤字の補塡を保証した。

今回，BNFLは，政府が37億ポンドの債務保証（ただし，支払い期限は定めない）を付けることのみで，ME社の吸収合併について政府と合意。今回の合意には政府の赤字補塡は盛込まれてはいないが，同社の赤字額は，95／96年度の13億ポンドから97／98年度には5億ポンドに縮小している。

ブリティッシュ・エナジー社，非原子力部門にも事業展開

BE社は97年11月，イングランド南部を供給基盤とするサザン・エレクトリック社との折半出資でガス火力発電所と電熱併給施設を建設・運転する合弁会社（JV）のサーベル・パワー社を設立すると発表した。

同社の火力部門への進出は，イングランド北東部のスターリングボロに複合サイクルガス火力発電所（126万kW）を建設中のハンバーパワー社（HPL）株の取得（12.5%）に次ぐ2つ目のプロジェクトである。

今後，数年をかけて，イングランドとウェールズに複数の小型（出力：5万kW以下，建設費：ユニットあたり約1500万ポンド）のガス火力発電所や電熱併給施設を建設し，地域の配電網に直接，供給する。

BE社は，96年7月の民営化以降，大規模なリストラ計画（全社員の23%削減）の発表（96年10月），サザン・エレクトリック社との長期（15年）の電力供給契約（96年11月），HPL社株の取得（97年4月），米国電力市場への参入を目的とした米PECOエナジー社とのJVであるアメルジェン・エナジー社の設立（97年9月）——など，①経営基盤の強化②火力発電への事業展開③海外部門への進出——を積極的に進めている。

英国では，電力会社が発電した電力は，すべて電力プール（電力市場）を通じて取り引きされるが，原子力発電所はベースロード電力であるため，電力需要が大きい（電力市場価格：プール・プライスが高い）時期にタイミングを合せるのが困難。原子力発電専業のBE社は構造的に不利な立場にあることから，一連の火力発電事業への展開を通じて，電源・燃料を多様化するとともに，有利なピークロード・ミディアムロード電力の供給を増やすため，全社的な負荷追従能力を向上させるのがねらいとみられる。

THORPに正式操業認可

原子力施設検査局（NII）は97年8月，英国原子燃料会社（BNFL）の新混合酸化物燃料再処理工場（THORP）の操業認可を正式に発給した。

THORP（総工費：28億ポンド）は，実試験認可証（ACL-I）に基づき，94年3月から試験的な使用済み燃料の再処理を開始。これまでに800トンあまりの再処理が成功裡に行われた。THORPは，98年以降，年間900トンの再処理を目標としており，現時点の15年分の手持ち受注量（総額：120億ポンド）のうち，3分の2が外国との再処理契約である。

なお，2004年までの第I期分（“ベースロード期間”と呼ばれる）の契約量7000トンのうち，英国の2158トン（30.8%）を別にすれば，日本が2674トン（38.2%）と最大で，以下，ドイツの969トン(13.8%)，スイスの422トン(6%)，スペインの144トン（2.1%），イタリアの143トン（2%），スウェーデンの140トン（2%），オランダの53トン(0.8%)，カナダの2トン(0.03%)，その他295トン（4.2%）と続いており，BNFLはベースロード期間中にデコミッショニング費用と資本費を除いて5億ポンドの収益を見込んでいる。

ブリティッシュ・エナジー社，使用済み燃料の再処理・中間貯蔵で新契約

ブリティッシュ・エナジー社は97年6月，子会社のニュークリア・エレクトリック社が運転する10基の改良型ガス炉（AGR）を対象とした一

連の燃料サイクル・サービス契約（総額：15億ポンド）を英国原子燃料会社と結んだ。

契約は，2000年から2006年までの燃料供給と運転中に発生する全ての使用済み燃料の再処理・中間貯蔵が内容。NE社とBNFLは95年3月，2000年までの燃料供給，2004年までの再処理，放射性廃棄物の貯蔵に関する契約を結んでおり，今回の新契約はこれを延長・改定したものである。

なお，BE社のもう1つの子会社のスコティッシュ・ニュークリア社も，NE社と同時に，同社が運転中の4基のAGRが閉鎖されるまでの燃料供給契約（40億ポンド）をBNFLと結んだ。

今回の新契約により，BE社のAGRから発生する全ての使用済み燃料の再処理と中間貯蔵をBNFLが受注したことになり，BE社も最終処分場が建設されるまでの間，使用済み燃料をBNFLのセラフィールド施設で中間貯蔵するオプションが可能となる。

環境相，NIREXの岩盤特性研究施設の建設計画を却下

J. ガマー環境相は97年3月，英原子力産業放射性廃棄物管理公社（NIREX）がセラフィールド・サイト近郊に計画していた岩盤特性研究施設（RCF，総工費：2億ポンド）の建設計画に必要な認可の発給を地元カンブリア州議会が拒否した問題について，これを不服とするNIREXの上訴を却下した。

RCFは，セラフィールドで計画されている中・低レベル放射性廃棄物最終処分場（総工費：19億ポンド）の適性調査のための施設で，ガマー環境相は，理由として「水文地質学上のデータが不十分で，RCF建設自体がセラフィールド処分場に悪影響を与える可能性がある」としている。

フランス

N4シリーズ，営業運転が間近に

フランス電力公社（EDF）によると，EDF所有の発電所による97年の総発電電力量は4577億kWhとなった。内訳は，原子力発電電力量が3760億kWh，水力が620億kWh，火力が197億kWhで，総発電電力量に占める原子力発電の割合（シェア）は前年並みの82%を記録した。平均時間稼働率は82.6%。周辺諸国への電力輸出は，昨年より5%減の653億kWhで，主な輸出先はスイス，英国，イタリア，ドイツだった。

フランス原子力産業界が総力を結集して開発した，150万kW級の最新型PWR「N4シリーズ」4基はいずれも試運転段階で，営業運転を間近に控えている。N4シリーズの初号機であるショーB1号機（PWR，151万5000kW）は96年7月に送電網に初併入された後，97年5月15日に全出力運転を達成した。続いて，ショーB2号機(同)が97年4月16日，シボー1号機（同）が97年12月24日，初めて送電網に組み込まれた。シボー2号機（同）は，98年6月頃の起動をめざしている。N4シリーズは，フラマトム社をはじめとするフランス原子力産業界がすべての機器の設計・製造管理を行った初の純国産炉。最新の計

装・制御（I&C）システムの採用をはじめ，全体にヒューマン・ファクター（人的要因）を重視した設計となっている。完成すると，1基あたりの出力はドイツのイザール2号機（PWR，144万kW）を抜いて世界最大となる。

新内閣発足，原子力政策に影響も

97年6月1日に実施された総選挙を受け，ジョスパン新首相（社会党）が率いる左派連合内閣が誕生した。エネルギー関係の各閣僚には，C. アレーグル国民教育・研究技術大臣（社会党），D. ストロスカーン経済財政産業大臣（社会党），D. ボワネ環境・国土整備大臣（緑の党）およびC. ピエレ産業担当閣外大臣が就任した。このうち，ボワネ環境相は緑の党からの初入閣で，選挙戦からスーパーフェニックス（FBR，124万kW）の閉鎖，原子力発電所建設のモラトリアム，放射性廃棄物の処理処分の見直しなどを主張していた。

こうしたなか，ジョスパン新首相は6月19日，施政方針演説のなかでスーパーフェニックスを閉鎖する方針を明らかにした。同首相は「原子力産業はわが国にとり重要な役割を担うものであるが，民主主義規定の遵守を免れられるものではなく，過大なる投資額，そしてその成果も極めて疑わしいといった計画を推進すべきものではない。したがって『スーパーフェニックス』と呼称される高速増殖炉を今後放棄するものとする」と表明した。

ジョスパン首相，ルカルネ発電所の中止を指示

ジョスパン首相は9月17日，フランス電力公社（EDF）に対してルカルネ原子力発電所の建設計画を中止するよう指示したことを明らかにした。同首相は「ルカルネ原子力発電所のサイトは，ロワール川流域の豊かな生態環境にあることを考慮し，政府は（同建設計画中止によって）その環境を保護する姿勢を明確に表明する」としている。

ルカルネ発電所に対しては88年，政府公益事業認可（DUP）が公布され，当初のEDFの計画では90年代初頭に着工，90年代末の運転開始をめざしていた。しかし，90年代に入りフランス国内の電力需要の伸びが鈍化し，EDFは94年6月の理事会で，今世紀中は原子力を含めた国内向けのあらゆる発電設備の発注を行わないことを決定した。このため，ルカルネはフランス唯一の計画中の原子力発電所サイトでありながら，手付かずの状態で放置された。EDFは97年初め，建設許可の効力を繋ぎ止めるため，現地の整地作業に着手したものの，環境保護団体や地元住民らの反感が激化。EDFは今春，自主的に整地作業を中止していた。

ジョスパン首相の決定に対して，EDFはフランスの発電設備容量は飽和状態にあり，新規発電所は当面必要ないことから，今回の中止決定はEDFの計画の後退を意味するものではないなどとする次のようなコメントを発表した。

・主要なエネルギー計画はすべてEDFでなく，政府が決定している。

・EDFは，国，地方のレベルにおいてかなりの

人数がルカルネ原子力発電所の建設計画の中止を望んでいたことを認める。

・計画中のルカルネに，原子力発電所を建設するかどうかの最終決定はなされていない（現場では建設準備のための整地作業だけが行われていた）。

・フランスの新規原子力建設計画はすべて着工済みであり，新規建設は2010年以降の予定である。

政府，スーパーフェニックス閉鎖を決定

ジョスパン首相によるスーパーフェニックスの閉鎖決定後，フランス原子力産業界や同炉が立地する地方自治体は，国民的議論もなく突然閉鎖が決められたことに強く抗議し，新政府に対して再検討を求めた。政府は当初，97年末までに閉鎖時期や具体的な方法について最終決定を出す予定であったが，関係閣僚の意見が対立した上，FBR原型炉「フェニックス」(25万kW）の運転再開問題とあわせて広く検討するとして，最終判断は年明けまで延期された。

98年2月2日，フランス政府はエネルギー関係閣僚会議の場でスーパーフェニックスの即時閉鎖とフェニックスの運転再開をはじめとするエネルギー政策を決定した。ストロスカーン経済財政産業相によると，スーパーフェニックスの炉内には燃料が残っているものの，運転は行わず，直ちに廃炉作業に移る。このため，政府は98年後半にも，廃炉作業に取りかかるための政令を公布する。今後，数年をかけて燃料集合体と5000トンにのぼる冷却用ナトリウムが抜き取られ，2005年以降に最終的な解体作業を行う予定である。廃炉に必要な費用は106億フラン（約2200億円）と見込まれている。

一方，フェニックスは，フランスの原子力規制当局である原子力施設安全局（DSIN）による98年1月の安全審査結果を受けて，正式に運転再開が許可された。改造を終えた同炉は，2004年まで長寿命核種の分離・消滅研究に利用されることになった。

スーパーフェニックスが閉鎖され，20年目に入るフェニックスに再びゴーサインが与えられた背景には，政権維持のため，連立を組む緑の党の意向を政策に反映しなければならなかったという政治的選択と，廃棄物法にしたがってFBRを用いたHLW処分研究を推進しなければならないという現実問題があった。ただ，原子力をめぐる政府内の対立は，これで解決したわけではなく，ボワネ環境相をはじめとする環境主義者や原子力反対派の攻撃の矛先は，今後は原子力発電や再処理・プルトニウム利用などフランスの原子力開発利用の根幹に向けられるとの見方がある。

21世紀初頭，電源の多様化へ

ストロスカーン大臣は，エネルギー閣僚会議での決定事項として，既存の原子力発電所の寿命が尽きる2010年から2020年にかけて建て替えられる発電所は，原子力だけでなく天然ガス火力（コンバインド・ガス・サイクル）となる可能性もあると示唆し，今後は電源の多様化をはかる方針を明らかにした。このため，99年は再生可能エネルギー開発に5億フラン（約100億円）の予算を

充当するとした。

地下研究所の許認可，98年後半に延期

高レベル放射性廃棄物（HLW）処分場の開設にむけた地下研究所の許認可手続きを，98年後半に延期する方針が示された。フランス放射性廃棄物管理庁（ANDRA）が実施主体となって進めている地下研究所の立地は，昨年秋，①西部のビエンヌ県にあるラ・シャペル・バトン，②南部ガール県のマルクール，③北東部のオートマルヌ県とムーズ県にまたがるビュールの3つの候補地点での意見聴取の結果がまとまった。しかし，今後の候補地の絞り込みにあたり，研究所の立地問題が98年3月下旬予定の地方選挙に何らかの影響が与えることが懸念されていた。今回の延期措置によってそうした事態を回避するとともに，その間，特別委員会が埋設後の廃棄物の回収可能性を調査することになった。

このほかストロスカーン大臣は，原子力政策の透明性を強化するため，原子力開発体制を推進と規制とに明確に分離し，政府内に独立した規制機関を設置することを明らかにした。国民議会の科学技術選択肢評価室の室長を務めるJ. Y. ルドー議員（社会党）が任務にあたることも発表された。同氏は，調査結果を98年7月末までに提案書にまとめる予定である。

新政府，使用済み燃料の直接処分を含む核燃料サイクル政策を検討

前政権が委託していたフランスの将来の核燃料サイクルに関する政府作業部会（メンバー：産業省エネルギー局マンディル局長と環境省危機管理局ベスロン局長）は97年7月，使用済み燃料の直接処分を含む10項目の構想について検討を終えた。報告を受けた環境，産業両大臣は国民議会およびその傘下の科学技術選択肢評価室で十分に協議を行った上で公表する方針を明らかにしている。さらに，ピエレ産業担当相は10月21日の記者会見で，報告書の公表までにはまだ数カ月かかると発表した。

作業部会によると，この検討作業は2006年に予定されている法律上の決定までに，あらゆる核燃料サイクル戦略を柔軟に検討するよう定めた1991年の廃棄物法に基づくもので，従来の再処理・プルトニウム利用政策の変更ではないとしているが，今後のフランスのバックエンド政策に何らかの影響を及ぼすものと見られている。

新政府，フラマトム社の国営維持を決定

ピエレ産業担当相は97年10月1日の国民議会で，フラマトム社を「国営的な性格」にとどめることを明らかにした。この決定によって，前政権下で交渉が具体化していたフラマトム社と英仏合弁会社GECアルストム社との合併に終止符が打たれた。同相はまた，現在のフラマトム社の株主構成（政府系51%，アルカテル・アルストム社44%，従業員5%）は不安定であると語り，国営を維持するにあたり株主比率を再編成する意図を示唆した。

ドイツ

97年の原子力発電電力量，過去最高に

ドイツ原子力産業会議（DAtF）によると，97年のドイツの原子力発電電力量は前年の1617億kWhから約5％増加し，過去最高の1704億kWhに達する見通しである。DAtFは，燃料交換や保守点検のために運転を止めた原子炉が少なかったことや，停止中のミュルハイムケールリッヒ（PWR，130万2000 kW）を除く他の19基が順調に稼働したことが，今回の記録更新につながったとしている。このため平均設備利用率は，93％前後になると見込まれている。

新原子力法案，連邦議会と連邦参議院を通過

コール内閣は98年9月の総選挙を前に，将来の原子力発電開発の足場を固めるとともに，懸案の放射性廃棄物処理処分問題を解決するため，94年以来2度めの原子力法改正に踏み切った。法案は97年7月16日に閣議決定された後，11月13日に連邦議会（下院，672議席）を通過した。連邦参議院（上院，69議席）は98年2月6日，原子力法改正案に対する異議申し立てを放棄したことから，新原子力法は98年前半に成立する見通しとなった。

今回の原子力法改正では，現在運転中の原子力発電所の運転継続と将来の原子力開発オプションの存続をめざすとともに，放射性廃棄物処分場開設のための新方策を盛り込んでいる。当初，原子力に反対の立場をとっている社会民主党（SPD）が大勢を占める連邦参議院では，異議申し立てが不可避との見方もあった。今後は，98年9月に予定されている連邦議会総選挙が，ドイツの原子力政策を左右する鍵を握っている。

ミュルハイムケールリッヒ発電所の運転再開認められず

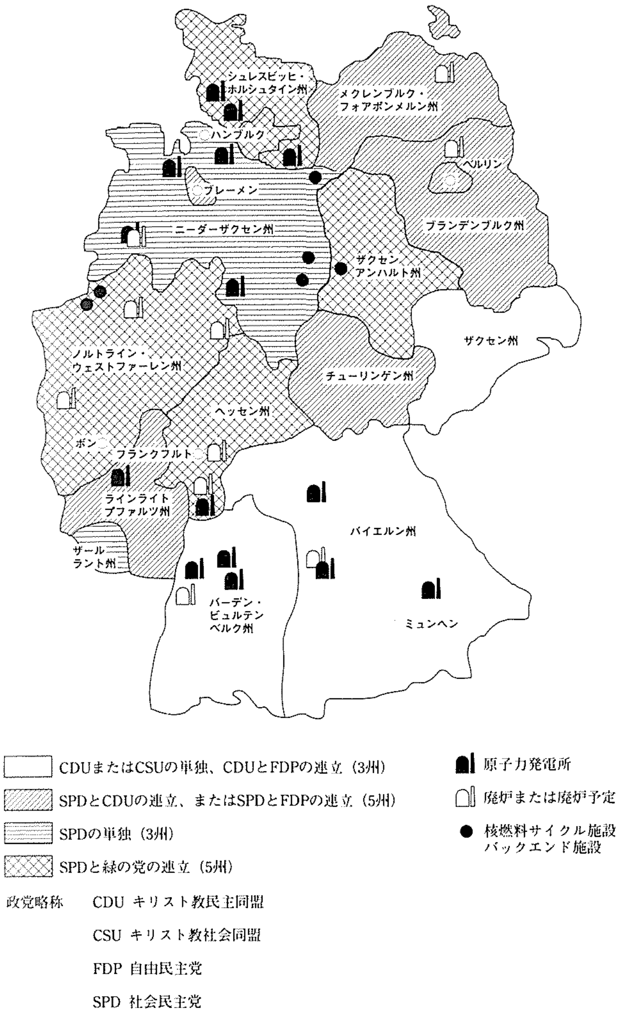
87年7月に運転を開始した後，わずか10カ月間で連邦最高行政裁判所の判決によって運転認可が取り消され，現在まで停止中のミュルハイムケールリッヒ原子力発電所（ラインラント・プファ

新原子力法の主な改正点と現行法との違い

	現行	新
既存の原子力発電所の安全性改善	州政府の許可が必要	新規施設の基準に合わせた改善が可能
新規原子力発電所の審査	州政府が全許認可を実質的に掌握	安全性審査は連邦政府、サイト固有の問題については州政府が審査
廃棄物処理事業	国が実施	民間に委託
廃棄物処分場開設のための政府による土地収用権限	なし	ある
旧東独の原子力施設の操業許可	ドイツ再統一法により ．２０００年６月まで有効	さらに５年延長

ドイツ各州の州政府与党と主要原子力施設

1997年9月末現在



ルツ州）について，ベルリンの同裁は98年1月14日，同発電所の運転認可を改めて無効とする裁定を下した。

今回の最高行政裁の裁定によって，ライン・ウェストファーレン電力（RWE）は同発電所の運転再開をめざして3度目の運転認可申請を行うか，運転再開を断念する代わりに規制当局に対して損害賠償請求を起こすかの選択を迫られることになった。同州は原子力反対の立場をとる社会民主党（SPD）が自由民主党（FDP）と連立政権を握っているため，新たな認可取得や予想される反対運動の対応に多くの時間と費用がかかるとの見方も出ている。RWEが同発電所を維持するためには年間2億5000万マルク（約170億円）がかかると見積もられている。一方，同社が州当局に賠償金を請求する場合，同発電所プロジェクトに投資した70億マルク（約5000億円）を考慮にいれ，請求金額は最低40億マルクから最高100億マルクに達すると見られている。

数々の訴訟が解決へ

連邦最高行政裁判所は97年1月22日，行政地裁の先の判決を覆し，バーデン・ビュルテンブルク州にあるオブリッヒハイム原子力発電所（PWR，35万7000 kW）の運転を認める判決を下した。同発電所は，1962年に運転を開始したドイツ最古の原子力発電所で，運転者であるオブリッヒハイム原子力発電会社（KWO）は2009年までの運転を計画している。同原子力発電所では，最初の運転認可の有効性をめぐって，反対派と州政府との間で法廷闘争が行われ，92年に運転認可が改めて発給されたものの，その後も安全性をめぐり訴訟が続いていた。訴訟問題は今後，連邦憲法裁判所への上告の可能性もあると見られており，予断を許さない状況である。

ヘッセン州の行政裁判所は97年3月下旬，ビブリスA原子力発電所（PWR，120万4000 kW）の運転認可取り消しを無効とする裁定を下した。同発電所は，100万kW級の原子力発電所のなかではドイツ最古のもので，75年に運転認可を受

けている。反原子力を主張する緑の党が連立政権を握るヘッセン州では，同州の環境大臣が同発電所の技術問題や法的不備を理由に閉鎖を求めているのに対し，メアケル連邦環境相がこれに反対の立場をとるなど，州政府と連邦政府の対立は一層厳しさを増してきている。

一方，シュレスビッヒ・ホルシュタイン州（上級行政）裁判所（OVG）は97年10月下旬，同州にあるクリュンメル原子力発電所（BWR，131万6000 kW）と白血病発生との関連性を事実上否定する判決を下し，地元の環境保護団体の訴えを退けた。同裁判所は，この裁定に対する訴訟を受けつけないと言明していることから，同発電所と白血病発生をめぐる長年の議論に終止符が打たれたことになる。原告は，同州環境省が91年に同発電所の燃料設計変更を許可した際，環境影響を十分に考慮しなかったとして同発電所と白血病の集団発生との間に因果関係があると主張していた。こうしたなかで連邦最高行政裁判所は96年8月，同発電所の運転全般に関わる環境影響調査を行うよう州裁判所に差し戻した。今回，再審理を行った州裁判所の判事は，同発電所から実際に排出された放射線量は許容限度の約1% に過ぎず，訴えにあるような未確認または隠された事故や許容限度を上回る放射線の放出をもたらす要因となる客観的な根拠は見出せなかったとしている。

アーハウス中間貯蔵施設，近く使用済み燃料を受け入れへ

連邦放射線防護局（BfS）は97年11月中旬，アーハウス中間貯蔵施設の貯蔵規模を1500トンから3960トンに拡張することを承認した。ノルトライン・ウェストファーレン州にある同施設は，国内に2つしかない使用済み燃料および高レベル放射性廃棄物の中間貯蔵施設の1つ。今回の拡張許可の背景には，もう1つの中間貯蔵施設であるニーダーザクセン州のゴアレーベンへの廃棄物輸送が反対運動の標的となり円滑に進まないという事情がある。ゴアレーベンには過去3回，廃棄物が搬入されたが，毎回大規模な抗議運動が起こり厳重な警備体制を強いられた。アーハウスは，ゴアレーベンと比べると反対が弱く，98年3月にはネッカーなどの3つの原子力発電所からの使用済み燃料が初めてアーハウスに搬入される予定。

ベルギー

1997年のベルギーの原子力発電電力量は，450億kWhで， 前年からほぼ10% の増加となった。全電力量に対する原子力発電量の占める割合は60% で，1996年の54.8% を上回った。

発電量が高い実績を残した要因は，年間を通じてチアンジェの3基のユニットで燃料交換や保守のための運転停止がなかったことによる。1997年の設備利用率は90.2% を記録，1996年の82.5%から7.7ポイント上昇した。昨年の厳しい冬の気候も設備利用率に寄与した。

現在，建設中，計画中の原子力発電所はなく，蒸気発生器の取り替えなどによる既存ユニットの出力増強計画が進行中。1993年のドール3号機の蒸気発生器3基の取り替えを皮切りに，これまで95年にチアンジュ1号機，96年にドール4号機のSG交換が終わっており，98年にはチアンジュ3号機のSG取り替えが予定されている。

現行の運転サイクルは，チアンジュ1，3号機が18カ月，チアンジュ2号機が15カ月，ドール4号機14カ月，ドール1，2，3号機12カ月となっており，1997年の設備利用率は長期サイクル運転のチアンジュ1号機が97.8%，同3号機が94.0%の高稼働を記録するなど，いずれも80%以上の好成績を残した。

オランダ

1997年3月26日，5万5000 kWのBWRであるドーデバルト原子力発電所が閉鎖された。同炉は28年にわたる運転で約110億kWhを発電した。セラフィールドでの再処理のため使用済み燃料が取り出された後，除染作業が行われ，40年間にわたって密閉管理される。発電所運営者であるGKNは解体費用として約8000万ドルを見込んでいる。

ドーデバルト原子力発電所は，出力が小さく運転経費が高いことから，自由競争市場に移行すれば経済的に存続が困難との見通しがあったことに加え，官民の発電所支援への合意が得られなかったことも閉鎖の一因となった。

45万2000 kWのPWRであるボルセラ原子力発電所は97年2月から7月までかけて改良作業が行われた。具体的には，耐震性やATWS，内部火災・冠水対策などが最新技術に換えられた。同原発の97年の設備利用率は55.3%。12カ月の運転サイクルで稼働中である。

スペイン

スペイン原子力産業会議によると，同国の電力業界は共同行動計画のもとに原子力発電所の改修を進めることにより，2003年までに50万kW分の出力を拡大する予定という。このうち，アスコとバンデロス2号の両発電所で4年間に約27.1万kWの出力増強を見込んでいる。もし2次系設備の改良にまで投資対象が広がれば，全体で90万kWまでの増強が可能になるとしている。当初の共同行動計画による全体の出力増加分は60万kWと見込まれており，新たな見通しでは若干幅が出ている。

スペインには新たな原子力発電所計画はない。1997年の政府審議によると，1984年の原子力モラトリアムで凍結されたバルデカバレロス1号機と2号機の原子力発電所計画は，ガス火力発電所に変更される可能性がある

スイス

ベツナウ1号機は97年2月，通算20万時間の積算運転時間を達成したが，同機の運転者NOKによれば，発電所主要機器の最新の検査から，50～60年の運転寿命が可能との見通しを得たという。ベツナウ1，2号機はともに18カ月のサイク

ル運転を実施，1号機は85.0%，2号機は98.9%の設備利用率を達成した。これ以外はいずれも12カ月サイクル運転で，ライプシュタット発電所が96.2%，ゲスゲン発電所も93.6%の利用率を達成，ミューレベルク発電所は81.8%を記録した。

スイスでは1990年の原子力国民投票により，2000年までは新規原子力発電所についての決定を行わないことになっているが，スイスの電気事業者が新規の原発建設に乗り出す可能性は薄れつつあるといわれる。その理由としては，国内産業の低迷と仏電力公社との輸入契約により2010年まで新規大型発電所を建設する必要性がないこと，高レベル廃棄物の処分問題が解決していないこと，パブリック・アクセプタンスや競争市場の今後の動きが不確実なことなどが挙げられている。

スウェーデン

97年2月3日に少数与党社会民主党は，バーセベック原子力発電所を閉鎖することで，政策上提携関係にある中央党，左翼党と合意に達した。翌日に公式発表された「3党合意に基づくエネルギー政策」は，全ての原子力発電所を閉鎖する最終期限は設定しないが，地理的に最も不適当なバーセベック原子力発電所を閉鎖することとし，98年7月1日までに同1号機（BWR，61万5000kW）を，2001年7月1日までに同2号機（同）を閉鎖すること等を明記している。これに基づき政府は3月14日，「脱原発法案」を議会に提出。これは現行法では認められていない安全上の理由以外による原子力発電所の閉鎖を可能にするもので，6月10日に議会を通過した。これによりバーセベック1号機を98年7月1日までに閉鎖することが正式に決定した。なお2号機を2001年7月1日までに閉鎖する件に関しては，98年9月に総選挙が行われ議会の構成が変わる可能性があることから，総選挙後の議会が再度審議の上決定することになった。

また議会は12月18日，「原子力発電所収用法」を圧倒的多数で可決（98年1月施行)。同法は政府による原子力発電所の収用を認めるもので，所有者に補償をすれば安全性を認められている発電所でも収用することが可能となる。スウェーデン産業連盟などは「政府のエネルギー政策は誤っており，スウェーデン産業界の利益を損ねる」との立場から，同収用法の審議に先立ち，国内主要紙の全面広告やラジオCM等を用いた大規模な反対キャンペーンを展開した。

バーセベック1号機の閉鎖に向けた一連の動きに対し，FORATOM（欧州原子力産業会議）は「最近の世論調査で80%近い圧倒的多数が脱原発政策に反対しているとの数字が出たが，与党社会民主党はその結果を無視している。バーセベック1号機の閉鎖計画は，安全性や経済的判断に従ったものではなく，全くの政治的決定である」と厳しく批判している。

なおバーセベック原子力発電所の所有者であるシドクラフト社は，金銭的な補償ではなく代替電源による補償を一貫して要求しており，スウェーデン国内の裁判所や欧州裁判所で争う構えを見せ

ている。

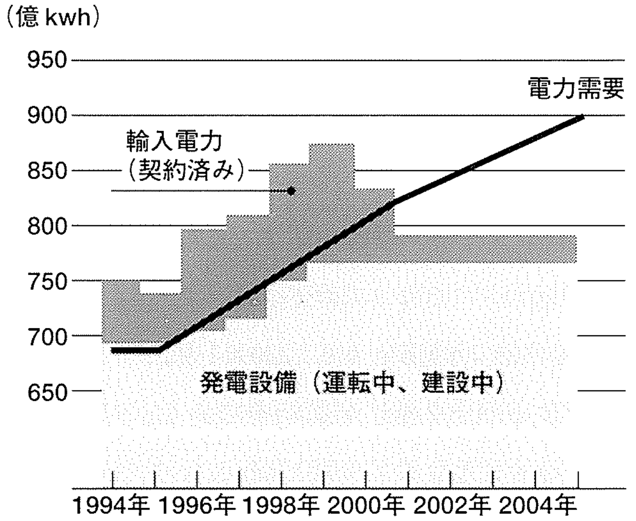
フィンランド

現在フィンランドには4基の原子力発電所があり，ロビーサ1，2号機（VVER，各46万5000 kW）を国営電力会社であるイマトラン・ボイマ社（IVO）が，オルキルオト1，2号機（BWR，各73万5000 kW）を民間のテオリスーデン・ボイマ社（TVO）が所有している。97年の原子力発電電力量は約200億kWhで，シェアは27.3%。今後も需要の伸びが見込まれるため，IVO社とTVO社は，所有する原子力発電所の設備容量の増強を図る考え。ロビーサ原子力発電所では2000年までに10万kW，オルキルオト原子力発電所では98年末までに25万kWの出力増強を行う予定である。

一方，97年2月3日に隣国スウェーデンのバーセベック原子力発電所閉鎖計画が明らかになったことを受け，同7日，IVO社は声明を発表し，新規原子力発電所の建設を提案した。議会も10月31日，5基目の原子力発電所の建設をオプションとして残すとした政府のエネルギー戦略を125対48で承認。これを受けTVO社は98年1月，新規原子力発電所立地に向けた環境影響調査を実施する考えを明らかにした。フィンランドでは93年に新規原子力発電所建設計画が議会で否決されたが，97年12月末の世論調査では原子力支持派が反対派を上回っている。IVO社首脳は10月24日，「99年の総選挙後に新規原子力発電所建設の決定が下されれば，2010年までには運転を開始できる」との見通しを示している。

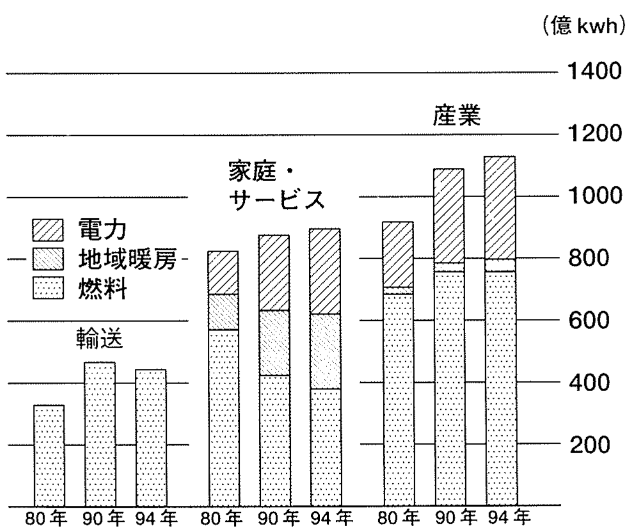
なお民営化が取り沙汰されていたIVO社は，12月16日，石油化学グループのNeste社と合併する意向を明らかにした。両社は新たに持株会社を設立し，この会社がIVO，Neste両社の株を引

フィンランドの電力需要と発電設備の推移



出典：Finnish Power Council; Statistics Finland; Energy statistics

フィンランドの最終エネルギー消費



出典：Finnish Power Council; Statistics Finland; Energy statistics

き継ぐことになっている。両社の合併は6カ月にわたる政府主導の検討を経て，通商産業省が提案，内閣経済政策委員会が承認したもので，フィンランド議会と欧州委員会の承認を得て正式に決定する。持株会社はヘルシンキ株式市場に上場されるが，フィンランド政府は部分的に政府保有株を売却する意向を示唆している。なおフィンランド議会は，98年2〜3月頃に合併を審議する予定である。

ブルガリア

コズロドイ1〜4号機の閉鎖を延期

ブルガリアではコズロドイ原子力発電所（1号機〜4号機：VVER-440／230×4基，5〜6号機：VVER-1000×2基）が運転中である。97年の原子力発電電力量は179億kWhとなり，過去最高となった前年実績（180億8000万kWh）をわずかに下回った。同発電所を運転する国営電力会社であるブルガリア電力公社（NEC）の総発電電力量に占める原子力発電の割合も前年実績の47.5%から約46%に低下した。97年の各ユニットの設備利用率は，92年からスタートしたバックフィット（改良）作業などのため，1号機65%，2号機45%，3号機67%，4号機45%，5号機56%，6号機61%と全体的に低調だった。

97年11月に閣議に提出されたエネルギー政策の摘要（メモランダム）によれば，予定されていたコズロドイ1〜4号機の閉鎖は，代替電源の確保が困難であり，ブルガリアの経済・社会に対する影響が大きすぎることを理由に，2000年以降まで先送りされることとなった。

ブルガリア政府と欧州復興開発銀行（EBRD）は93年6月，ブルガリアの電気事業再編に対する投資の設定を条件に，旧型のコズロドイ1〜4号機の閉鎖に合意した。このためNECも当初，コズロドイ1，2号機を97年末まで，3，4号機を98年中に閉鎖する方針を固めていた。

しかし，NECは，97年12月に旧型の1〜4号機で進められていた改良作業が終了したことを受け，「特別な規制・制限なしに運転継続できる安全レベルに達した」として，1〜4号機を寿命まで運転継続させるため，2001年をメドに，今回終了した改良作業で残された安全問題についても取り組んで行く計画にしている。なお，NECは，1，2号機の閉鎖にともなう代替電源の確保のため，97年から2005年の9年間で8億ドルが必要であるのに対して，1〜4号機の完全な改良作業は1億ドル程度で可能と見積もっている。

ただ，「条件（4基の閉鎖にともなう代替電源の確保）さえ整えば，コズロドイ1〜4号機を閉鎖する」（I．ヒノブスキーNEC総裁）という方針を変えておらず，現在，5，6号機の改良および運転中の火力発電所の改修と休止中の火力発電所の運転再開も併行して進めている。

なお，コズロドイ5，6号機については，97年1月の国際入札の結果，欧州連合(EU)のPHARE計画からの資金により，シーメンス社(ドイツ)，フラマトム社（フランス）および複数のロシア企業から構成されるコンソーシアムが改良作業（契約額：約2億ドル）を落札。具体的な作業は，当

初予定より6カ月ほど遅れ，98年初頭からスタートする予定である。

ブルガリア・エネルギー省は97年5月，ベレネ原子力発電所の建設計画を検討するための諮問委員会を招集。同発電所の完成に向けて，ロシアのアトムエネルゴプロイェクト社が提出した計画の検討を開始した。なお，ロシア側は，ベレネ原子力発電所の完成とコズロドイ原子力発電所の改良向けに4億ドルの追加投資を提案している。同諮問委員会は，ベレネ・プロジェクトのフィージビリティ・スタディ（実行可能性調査）結果を政府と議会に提出することになっており，それまで建設工事再開の認可は発給されない模様である。

ベレネ原子力発電所は，ソフィア北東180 kmのドナウ川沿岸にあり，初号機（VVER-1000型炉）が86年に着工されたものの，資金問題や住民の反対運動などにより，91年から工事が中断中（工事進捗率：65%）。すでに同プロジェクトには，10億ドルが投じられており，1号機の完成には，さらに12億ドルが必要とみられている。

95年11月には，政府が2010年までの同発電所の完成を盛り込んだ長期エネルギー政策を公表。2008年～2010年にプロジェクトの完成（1，2号機の運開）をめざしているが，このプロジェクトをめぐっては，初号機の原子炉をそのままVVER-1000型炉とするか，それとも別の原子炉に変更するかについて国内でも議論が分かれている。なお，2号機のオプションとしては，ウェスチングハウス社（WE）のAP-600型炉もしくはロシアの新型炉であるVVER-640型炉が候補にあがっている。

また，同プロジェクトの経済性（ベレネ1号機の発電コスト）についても，「1 kWhあたり7セント」とする反対派と「2.82セント程度」とする推進派の間で評価が分かれている。

なお，ブルガリア原子力平和利用国家委員会によれば，ブルガリアの電源別の発電コスト（96年実績）は，火力が1.92セント／kWh，水力が1.08セント／kWhとなっている。

チェコ

チェコでは，現在，ドコバニ原子力発電所（VVER-440×4基）が運転中，テメリン原子力発電所（VVER-1000×2基）が建設中である。

チェコでは，過去数年間，予想を上回って電力需要が伸びているため，同発電所を運転するチェコ電力は，96年12月に同発電所の運転年数を10年間延長する方針を表明した。現行のスケジュールでは，初号機が2015年に運転寿命に達するが，この計画に対しては，まだ，政府の認可は発給されていない。CEZ社は，運転期間の延長には約100億コルナの追加投資が必要としている。

チェコ電力は98年1月，計装・制御（I&C）システムやケーブルなどの交換を含めた改良作業が長引いていることから，建設中のテメリン原子力発電所（VVER-1000×2基，総工費：850億コルナ）の初号機の運開が，現在，予定されている99年4月から6カ月あまり遅れ，99年末にずれ込むとの見通しを表明した。

CEZの最大の株主（67.5%を保有）であるチ

ェコ産業・貿易省は，テメリン1，2号機の遅れが，同省の計画しているCEZの分割・民営化のネックとなっていることから，98年1月末に株主総会を招集。CEZの管理体制を改革し，完成を促進する考えである。

テメリン1，2号機は，ともに83年7月に着工したが，資金問題などにより，一時，工事が中断。その後，93年3月に政府が完成を認めたため建設が再開されたが，隣国のオーストリアが安全性に懸念を示したことなどから，建設基数が4基から2基に減らされるとともに，安全関連の機器・システムもロシア製のものから米ウェスチングハウス社製に交換されることになった。同1，2号機が完成すれば，同国の電力の約40%が原子力発電により供給されることになる。なお，テメリン1，2号機以降の新規ユニットの建設計画はない。

チェコでは97年6月に，①2000年をメドとしたエネルギー部門への競争原理の導入②家庭部門に対するエネルギー価格に対する優遇措置の撤廃③チェコ電力（CEZ）が保有する送電網の分割・民営化——などを骨子としたチェコのエネルギー政策の原案が，2年あまりの審議を経て閣議了解された。

現在，同国の家庭向け電気料金は，1kWhあたり1.7コルナ（1米ドル＝35コルナ）の発電原価に対して0.9コルナで供給されているが，原案にはこの優遇措置の撤廃が盛り込まれており，97年7月に15%，98年と99年に35%値上げされることになっている。また，97年7月には，エネルギーに対する付加価値税を現行の5%から22%に増税する法案が下院を通過した。一連の規制緩和（優遇措置の撤廃）と民営化を通じた電気事業の再編により，「最終的に電気料金の値下がりが期待できる」（K．クーンル産業・貿易相）としている。

また，97年1月には，チェコの新原子力法が発効した。新原子力法は，原子力発電，電離放射線利用および核物質管理など全般を規制対象としたもので，国家原子力安全局が規制を担当する。同法は，EU法に準拠するとともに，現行法で規定されていなかった①放射性廃棄物処理・処分の安全確保②原子力損害賠償③緊急時計画——が新たに盛り込まれている。

リトアニア

イグナリナ原子力発電所（RBMK＝黒鉛減速軽水冷却炉，150万kW×2基）の1997年における発電電力量は，120億2500万kWhを記録し，リトアニアの総発電電力量に占める割合は80.95%で，ともに前年を下回った。96年は，それぞれ139億4000万kWh，83.44%であった。イグナリナ発電所の発電電力量が減少したのは，主に，安全改善プログラムの実施が長引いていることに伴う運転停止（1号機は4月から9月中旬まで，2号機は9月末から12月中旬まで）によるものである。また，同発電所は隣国のロシアやベラルーシにも電力を輸出しているが，昨年の輸出電力は35億1000万kWhで，前年に比べ減少した。

イグナリナ発電所では，安全改善プログラムの

実施と並行して，欧州復興開発銀行（EBRD）の依頼を受けた国際的な専門家委員会により95年から安全解析が行われてきたが，97年3月に報告書が公表された。報告書では，同発電所の重要な安全問題がリトアニア当局の満足する水準まで解決されないかぎり，1，2号機ともに97年の定期点検以降も運転を再開すべきでないとしているほか，リトアニア原子力安全検査局（VATESI）に対し，安全問題への取り組み方を改め，発電所運転に伴う許認可手続きや監督を強化するなど規制体制を整備するよう勧告している。VATESIは安全評価の結果に基づいて，イグナリナ1号機の1998年以降の運転認可を発給するかどうかを判断することにしている。一方，リトアニア政府は，今回の勧告に沿った新しいプログラムの概要を97年3月にEBRDに提示した。

イグナリナ発電所は，リトアニアにとって重要な役割を果たしていることから，リトアニアとしては同発電所を燃料チャンネルの交換時期（1号機2005年，2号機2010年）まで安全改善プログラムを進めながら運転を継続していきたい意向。

ルーマニア

2号機完成に向け，コンサルタント選定

ルーマニアでは，96年12月に運転開始したチェルナボーダ原子力発電所1号機（CANDU-6，71万kW）が順調な運転を続けている。97年のチェルナボーダ1号機の設備利用率は87.3%に達し，ルーマニアの総発電電力量の約10%に相当する54億kWhを発電した。

チェルナボーダ1号機は，カナダ原子力公社（AECL），イタリアのアンサルド社から構成されるコンソーシアム（ACC）が建設した東欧初の西側設計炉。ルーマニア電力（RENEL）とACCは，90年に資金問題から建設工事が中断されていたチェルナボーダ1号機を完成させるための新契約を締結。完成に必要な資金は，カナダ輸出公社とイタリアのメディオ・クレディト・セントラーレ社からの融資（総額：4億1900万ドル）を受け，96年4月に初臨界を達成した。7月から送電を開始し，12月に営業運転入りした。その後，97年7月には，発電所の運転がACCからRENELに移管された。

ルーマニア政府は98年2月，チェルナボーダ原子力発電所2号機（CANDU，66万kW；建設工事進捗率：約40%）の完成に向けた資金問題のコンサルタントとして，クレディ・スイス・ファーストボストン銀行を選定した。

96年3月には，チェルナボーダ2号機の完成のための覚書が，ACCとルーマニア政府の間で交わされているが，依然，資金問題がネックとなっている。なお，チェルナボーダ3～5号機（CANDU，66万kW）は，90年12月以来，建設工事が中断されたままである。

スロバキア

モホフチェ1号機が98年にも運転開始へ

スロバキアでは，ボフニチェ原子力発電所（1，2号機：VVER-440／230，3，4号機：VVER-440／213）の4基が運転中，モホフチェ原子力発

電所（VVER-440／213×4基）が建設中である。97年には，ボフニチェ原子力発電所は，96年実績（112億6000万kWh）を4％下回る約108億kWhを発電し，総発電電力量の44.5％を供給した。

97年には，新型のボフニチェ3，4号機（V-2プラント）の発電量は，わずかながら前年を上回ったものの，旧型のボフニチェ1，2号機（V-1プラント）の定検と改良作業が長引いたため，発電量が96年の54億kWhから47億5000万kWhに低下したことがひびいた。なお，97年1月には，ボフニチェ1号機が，累計発電量500億kWhを達成している。

スロバキア電力は96年4月，ドイツのシーメンス／KWUとスロバキアの原子力発電研究機関であるVUJEから構成されるコンソーシアム（REKON）との間で，ボフニチェ1，2号機の改良作業契約を締結。96年8月から2号機で作業がスタートしており，96年～99年の4年間をかけて，1，2号機の機器・システムが段階的に更新される予定である。

また，建設中のモホフチェ原子力発電所1号機（VVER-440／230）は，97年10月に水圧試験が完了。11月から加圧試験がスタートしており，運転開始は98年7月になる予定である。

最初の計画では，モホフチェ・サイトには，4基のVVER-440型炉が建設されることになっており，設計をエネルゴプロイェクト・プラハ社，原子炉・機器をスコダ・プラハ社，土木工事をハイドロスタフ・ブラチスラバ社が供給することになっていたが，チェコスロバキアの解体にともない，90年に4基の建設が中断された（建設工事進捗率は，1号機が90％，2号機が75％，3号機が40％，4号機が30％）。

現在，建設工事は，96年4月にスロバキア電力（SE）とスコダ・プラハ社を主契約者とする企業連合（JV）の間で結ばれたモホフチェ1，2号機の完成契約に基づいて進められている。このJVには，当初の契約者に加え，独シーメンス社と仏フラマトム社のコンソーシアムであるヨーロピアン・コンソーシアム・モホフチェ（EU-COM：安全対策を担当），仏電力公社（EDF：プロジェクト管理），ロシアのアトムエネルゴエクスポルト社（AEE：安全対策とロシア製の機器・システムに関する作業）などが新たに加わっている。

7）独立国家共同体

ロシア

97年の原子力発電電力量は1083億kWh，シェアは13.2％

1997年のロシアの原子力発電電力量は1083億kWhで，96年に比べ約5億kWhの減少を示したものの，総発電電力量に占める原子力の割合（シェア）は13.2％と前年並みを記録した。原子力発電電力量が減ったのは，公式には，送電網の問題と電力利用者の料金未払いが原因であるとされている。現在，ロシアの電力業界は，規制緩和と自由市場競争への移行期にあり，設備容量に余剰

があることに加え，電力需要の低迷，料金収入不足などの問題を抱えている。

なお，ロシアの29基の原子力発電所では，97年中には，国際原子力事象評価尺度（INES）でレベル2以上の事象は発生しなかった。原子力発電所が送電を中断したのは，緊急時システムが稼働したケースを含め7件。また，計画外停止は15回発生したが，いずれも前年より少なかった。

新原子力発電開発計画案が承認される

ロシア原子力省（MINATOM）は97年9月，環境保護省，エネルギー省，科学アカデミー等と共同で，「1998年～2005年の間のロシアにおける原子力利用開発プログラムと2010年までの展望」と題する原子力発電開発計画案を策定した。これをうけて，ロシア議会下院の委員会が公聴会を開催し，活発な審議を行った。公聴会では，将来もロシアの電力供給等における原子力の役割を低下させるべきではないとの結論に達し，政府に同計画案を承認するよう勧告し，議会として支持する立場を示した。また，計画遂行のためには，以下のことが実現されることが望ましいとしている。

・ロシア政府が，同計画を承認し，計画実現のために必要な国家予算を確保すること

・MINATOMと，運転を担当するコンツェルン「ロスエネルゴアトム」による現在の原子力発電運営・推進体制の維持

・「統一エネルギー機構」の枠内での競争原理による卸し売り市場の形成と，多様な電力供給形態の形成を今後も続けること

・エネルギー供給の困難な遠隔地域でのエネルギー源としての原子力利用を奨励すること

・原子力発電所で生産した電力に対して確実に現金での支払いが行われるよう措置を講じること

・原子力発電の安全性確保に対して優先的に国家から予算措置を行うことや，原子力発電への投資を国家が保証すること。

議会公聴会から3カ月後の97年12月，ロシア政府は2005年までの新原子力発電開発計画案を承認した。内容は，9月にロシア議会が承認した計画とほぼ同じものとなっており，原子力発電設備容量を現在の2126万kWから2700万kWないしは2900万kWに拡大することが盛り込まれている。計画の主な内容は以下のとおりである。

①2000年までに，ロストフ1号機，クルスク5号機，カリーニン3号機の建設工事の完了。

②2005年までに，新世代型炉VVER-640型炉をさらに3基着工する。

③2005年以降に南ウラルおよびベロヤルスクにBN-800高速炉を建設する。

④2010年時点で，原子力発電総設備容量を2750万kW～2920万kWにまで増設し，原子力発電電力量を1700億kWh程度とする。

⑤運転認可の期間延長を視野に入れながら，既存の原子力発電所の信頼性・安全性の改善作業を行う。

⑥2010年までに天然ウランの産出量を年間1万～1万2000トンに増産する。

⑦2005年までに530億新ルーブル（約90億ドル）規模の新規投資を原子力発電所建設に対して

行う。

極東地域で新規原発建設の動き

タス通信が伝えたところによると，97年9月上旬，MINATOMと極東地域のチュコト自治管区が，海上浮揚原子力発電所の建設計画を承認した。同原子力発電所は，チュコト自治管区のペベク近郊の東シベリア海に建設され，岸に係留された原子力船の2基の原子炉を利用し発電するもので，最大出力10万キロワットの発電規模を持つ。今年末までには同原子力発電所の技術的な設計作業が完了するものとみられている。この計画は，国際原子力機関（IAEA）の専門家からも評価されているという。実際の建設着工時期は，ロスエネルゴアトムの資金確保状況に左右されるものとみられる。さらに，沿海州地域でも原子力船を発電所に利用する案が浮上してきている。ロシア極東の沿海州地域では電力不足が深刻であり，ウラジオストク市当局は9月，太平洋艦隊所属の原子力船を利用して電力供給を行うことを提案した。このため，ウラジオストク市当局では，太平洋艦隊に対して原子力船「ウラル」の海上浮揚原子力発電所としての利用を検討するよう，正式に申し入れた。「ウラル」はウラジオストク港を母港とする原子力船で，合計2万5000 kW出力のタービン発電機で電力を供給することに技術的な問題はなく，同艦から地元送電網に接続する方策を研究するために特別委員会が設置されたもようである。

一方，沿海州地域にCANDU炉を建設する構想が2年前に持ちあがっていたが，これに関する動きとして，ロシア連邦政府は97年11月，沿海州政府に対して，新しい原子力発電所の必要性に関する公式文書を準備するよう指示したという。カナダ側の提案によると，発電所は60万kW規模のCANDU炉で，建設費用は12～20億ドル程度，ロシア側が約1800億ルーブル（3130万ドル）相当の資金供給を行い，カナダ原子力公社（AECL）が中国へ売電することでプロジェクトコストを賄うというもの。MINATOMは，この計画案を支持しており，11月の中ロ首脳会談でも話し合われた。

原子力発電所従業員への未払い給与の支払いにメド

ロシア政府は97年7月，長期間にわたって給与の未払いが続いていた国内の原子力発電所従業員に対して，給与の支払いを行うことに応じた。同月初旬より，国内の数カ所の原子力発電所の従業員が，未払い賃金を早急に支払うよう訴え，モスクワまで数百kmにわたるデモ行進を行っていたが，ロシアのB. ネムツォフ第一副首相と発電所従業員側代表が会談を行った結果，同月17日に政府は給与支払いのための措置を取ることを了承した。最終的に，ネムツォフ副首相は，燃料・エネルギー省とロシア国内で送電業務を行っている「統一エネルギー機構」に対して，給与支払いのための1255億ルーブル相当の資金供給を行うよう命じる議定書に署名し，97年中に国内のすべての原子力発電所従業員に対して，未払い給与

を支払うことを約束した。

ウクライナ

97年の原子力発電電力量は794億 kWh

ウクライナの97年の原子力発電電力量は794億kWhで，96年11月以来，チェルノブイリ1号機が閉鎖に向け運転を停止しているにもかかわらず，96年の796億kWhからわずかな減少にとどまった。総発電電力量における割合は44.9%を記録した。

チェルノブイリ1号機閉鎖に伴う代替電力は，96年実績を4.4ポイント上回る数字（平均設備利用率71.3%）を記録した，同発電所以外の原子力発電所が供給するかたちとなった。最も高い設備利用率を記録したのは，南ウクライナ発電所の79.2%であった。

政府エネルギー部門が再編，エネルゴアトム社が全原子力発電所を運転へ

ウクライナでは，97年5月の大統領令により，国家原子力発電所運転委員会（GOSKOMATOM）と燃料・エネルギー省が統合して，新たにエネルギー省として発足した。これに伴ない，同省の中に設置された原子力局が，燃料サイクル，放射性廃棄物管理，チェルノブイリ汚染地域に関わる業務の監督を行う。

一方，97年には，チェルノブイリ原子力発電所を除く4カ所の原子力発電所の運転管理を行う機関として，国営の原子力発電会社であるエネルゴアトム社が設立された。当初，同社はチェルノブイリ発電所以外の原子力発電所を運営する方針であったが，9月末にエネルギー大臣令により，チェルノブイリ発電所の運転管理も担当することになった。エネルゴアトム社は12月中旬，国内の発電事業への参入に向け，国家電力規制委員会に対し正式申請を行った。申請承認後は，従来5カ所の原子力発電所に対し別々に交付されていた認可を一括して同社が受け取るかたちとなり，規制当局が設定した料金での売電が可能になる。

電力料金未払いの状況が続く

ウクライナの原子力発電所は現在，供給した電力の7%相当額しか電力料金の支払いを受けておらず，未払い額は約740億ドルに上るものとみられており，原子力発電所を管理運営するエネルゴアトム社と政府は，産業部門利用者からは一部製造品で支払いに代える方式が可能かどうかを検討している。ウクライナの原子力発電所は，燃料の供給をロシアに依存しており，資金難が続いた場合，ロシアからの燃料調達に及ぼす影響が心配されている。これに関連して，エネルゴアトム社，ロシアの燃料製造会社のTVEL，および両国の銀行の共同出資により，新たに「TVELエネルギヤ」社が設立されることになっている。資金や証券とあわせて，エネルゴアトム社が発電する電力を利用するウクライナ企業の製品を一括して移転することで，ウクライナがロシアからの燃料供給に対する支払いを行うことが，同社設立のねらいである。

チェルノブイリ原子力発電所閉鎖に向けた動き

米国のウェスチングハウス社，英国のナショナル・ニュークリア社，およびウクライナのキエフ・エネルゴプロエクト社は97年3月，チェルノブイリ原子力発電所の安全性改善プロジェクトに関連した管理業務を行う契約を獲得した。ウクライナはチェルノブイリ原子力発電所を2000年までに閉鎖することを前提に，同3号機の短期的な改良作業に加え，発電所内に使用済み燃料中間貯蔵施設と液体放射性廃棄物処分施設を建設するための資金として，原子力安全基金から1億8000万ECUの融資を受けるという協定を，欧州復興開発銀行（EBRD）と結んでいるが，今回の契約により，WH社チームがこれらのプロジェクトを管理し，設計やエンジニアリング，機器調達，業務委託などを行っていくことが決定した。契約額は790万ECUで，作業期間は6年である。

チェルノブイリ3号機の停止長引く

チェルノブイリ発電所で唯一発電中である3号機は，定検のため7月21日以来運転停止中である。当初，9月末で全体の約10%に相当する燃料チャンネルの取り替えや配管の交換作業を終える予定であったが，冷却系配管の約260カ所にさまざまな大きさの亀裂が発見されたことから，修復作業のため大幅な運転停止延長を余儀なくされている。この修復費用として，総額1億グリブナ(約5400万ドル)が必要になると見込まれており，その1部が「チェルノブイリ国家基金」から拠出されることとなった。なお，運転再開は，98年春以降になるものとみられている。

「石棺」をめぐる動き

チェルノブイリ発電所4号機の「石棺」の安定化とその周囲にシェルターを建設するプロジェクトに対して，EUおよび先進工業7カ国が300億ドルを拠出することが決定しているが，さらに，G7諸国は37億ドルの追加資金を同プロジェクトに拠出することが，11月の会合において合意された。一方，ウクライナ自身も今後7～8年の間，毎年22～25億ドルの予算措置を行うこととしている。このプロジェクトの5分野の作業（構造物の強化，放射性廃棄物管理，放射線安全，原子力安全，プロジェクト管理）に対して，50以上の企業が入札を行い，今後EBRDとチェルノブイリ原子力発電所側の協議の結果，98年2月には契約業者が決定する見通しである。

ウクライナ政府は，チェルノブイリ発電所を閉鎖する代わりに，代替電源として，西側の資金援助により，フメルニツキ2号機とロブノ4号機の完成が必要と主張しているが，EBRDの依頼により実施された調査では，両機の完成は代替電源確保の最小コストのオプションではないとの報告が出された。これを受け，ウクライナ政府は，EBRD側が2発電所完成への信用供与を行わない場合は，別の資金援助の可能性を探る意向であるとしている。こうしたなか，ロブノおよびフメルニツキの両原子力発電所を完成させるため，電気料金を値上げする措置が12月初めの閣議で了承された。値上げ幅は4～4.5%で，98年1月1

日より実施するというもの。これにより，建設工事の続行とERBDからの融資獲得に向け前進するものと期待されているとの観測もなされている。

ベラルーシ

ベラルーシのV. ゲラシモフ燃料・エネルギー大臣は97年5月14日，議会の聴聞会で，「エネルギー安全保障改善のため，原子力発電所を建設する方針である」と表明した。

ベラルーシは，国内にエネルギー資源が乏しいため，石油や天然ガスの自給率も極めて低く，水力発電設備も7000 kWしかない。このため，1次エネルギーの84%，電力の約10%を主としてロシアやリトアニアからの輸入に頼っており，年間輸入額は同国の輸入額全体の約6割を占め，政府予算をも上回っているのが現状である。

政府は，96年5月に経済省，燃料・電力省，チェルノブイリ問題担当省，科学アカデミーの4者に対して，フィージビリティ・スタディの実施を命令し，すでに54カ所の立地調査の結果，ミンスク北東のヴィデブスク地方と東部のモギレフ地方など有力サイトが3カ所に絞られている。

科学アカデミー・エネルギー研究所によれば，導入が検討されているのは出力64万kWの原子炉4基（総投資額は約50億ドル）で，炉型は明らかにされていないが，新型のVVER炉であるVVER-640型炉とみられている。初号機の運転開始は2005年～2007年を計画しているという。

アルメニア

アルメニア3号機建設を計画

アルメニアでは，メザモールで唯一稼働していた原子力発電所（VVER-440／270）が88年12月の大地震による被害のため89年2月に閉鎖。その後，深刻な電力不足に対処するため，ロシアの協力により，95年11月に2号機の運転を再開した。

ただ，ドイツの原子炉安全協会（GRS）とフランスの原子力安全防護研究所（IPSN）の共同チームは97年4月，「さらなる安全性の改善が必要」との調査結果を発表しており，97年6月からの計画停止時に燃料交換と並行してバックフィット（改良）作業も実施された。その後，燃料調達についてロシアと合意に達したことから，冬期の需要期を前に11月に運転再開した。

アルメニア1，2号機に採用されているVVER-440／270は，耐震性を向上させたVVER-440の改良型だが，今のところ，アルメニア政府は1号機の運転再開を考えていない。

アルメニアのG. マルチロシャン燃料・エネルギー相は，97年12月23日の記者会見の席上，3基目の原子力発電所をアルメニア原子力発電所に隣接して建設する方針を表明した。

建設地は首都エレバンから18 kmにあるメザモール・サイトで，建設費は約20億ドル。運開予定は2004年で，現在，ロシアとフランスの専門家を含むワーキング・グループが炉型の選定作業を行っており，ドイツのシーメンス社や日本の重工メーカーが資金問題を含む建設計画に関心を

示していると伝えられている。

カザフスタン

新規原子力発電所建設に向け準備作業が進展

現在，カスピ海沿岸のアクタウで，15万kWの高速増殖原型炉（BN-350）が，唯一の原子力発電炉として1973年から運転を続けている。同炉は発電以外に海水脱塩にも利用されている。97年には，マンギシュラク原子力発電会社（MAEK）が，カザフ国有の持ち株会社のKATEP社から引き継いで同発電所の所有者となった。

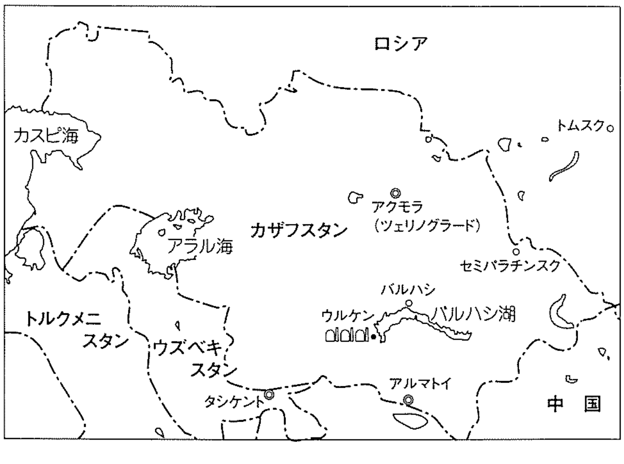
同国政府は97年9月10日，2030年までに少なくとも5カ所に原子力発電所を建設する計画であることを発表した。建設計画への総投資額は約80億ドルが見込まれているという。

同計画における最初の原子力発電所は，VVER-640型炉3基で構成される発電所で，首都アルマトイから北に400 km離れたバルハシ湖の沿岸地域が新規建設予定地に選ばれた。同発電所は，1号機の運転を2005年に開始し，2号機はその2年後，3号機は2015年に開始するという計画である。総合契約者には，ロシア国外での原子力発電所建設を担当するロシア国営企業のザルベージアトムエネルゴストロイが決まっているという。また，政府としてはすでに，同プロジェクトの技術的，財政的側面について調査するための費用として，約350万ドルを充当しているともいわれている。

バルハシ原子力発電所建設プロジェクトに関しては，97年末時点で，カザフ政府とロシア政府が進めている交渉が最終段階に近づいている模様である。同プロジェクトの責任者であるカザフ原子力庁のザンティキン長官は，VVER-640型炉3基の建設を99年に開始したいとの意向を明らかにしている。西側企業の機器も1部採用され，ドイツのシーメンス社が計装制御系を，またフランスの会社がいくつかの安全装置を供給するとみられている。

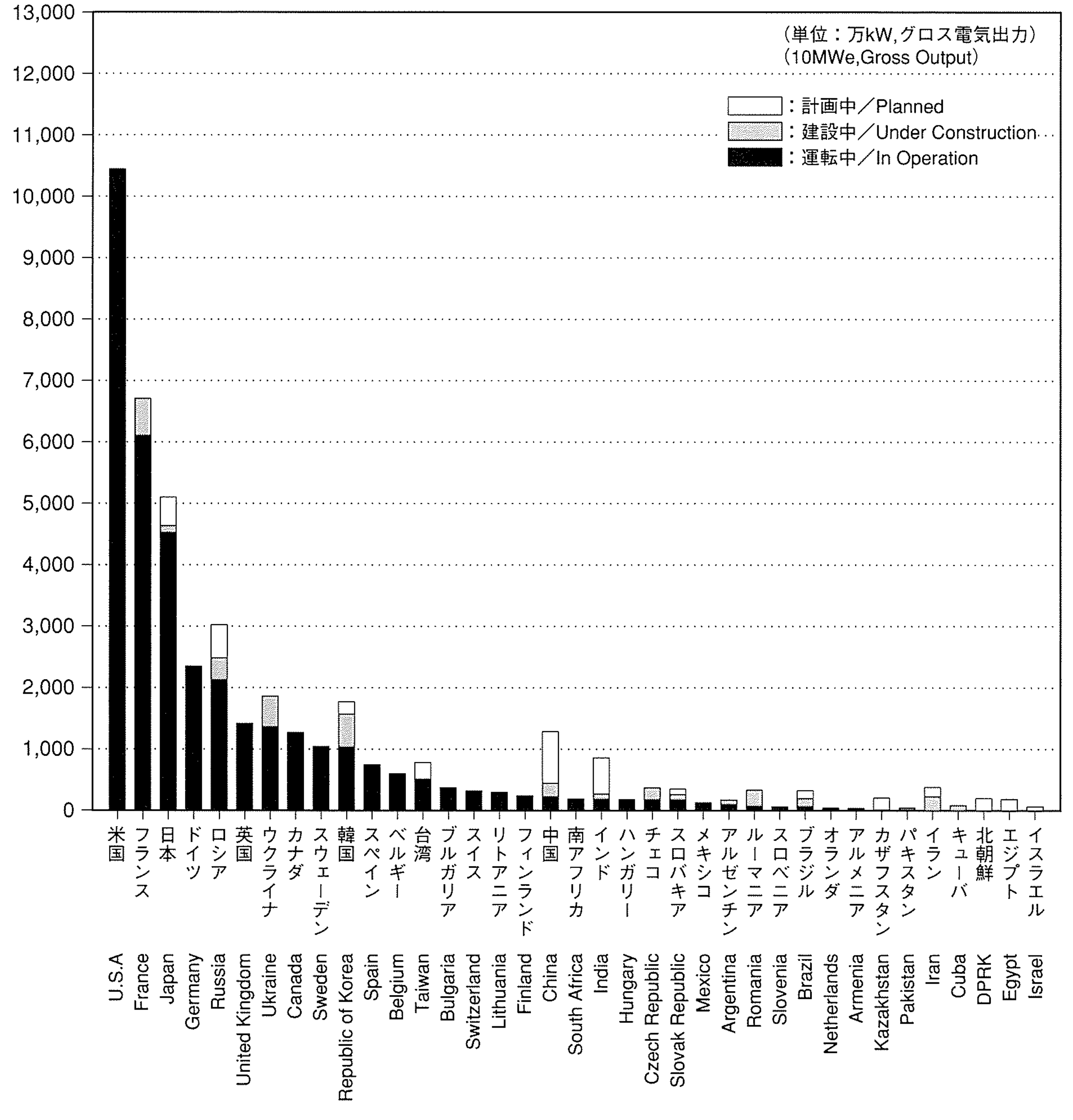
しかし，カザフ政府がどのように建設費用を調達し，プロジェクトの完成に必要な約20億ドルもの資金をどうするかは明らかにされていない。

カザフスタンの新規原子力発電所の建設予定地



4. 世界の原子力発電設備容量
Generating Capacity of Nuclear Power Plants in the World

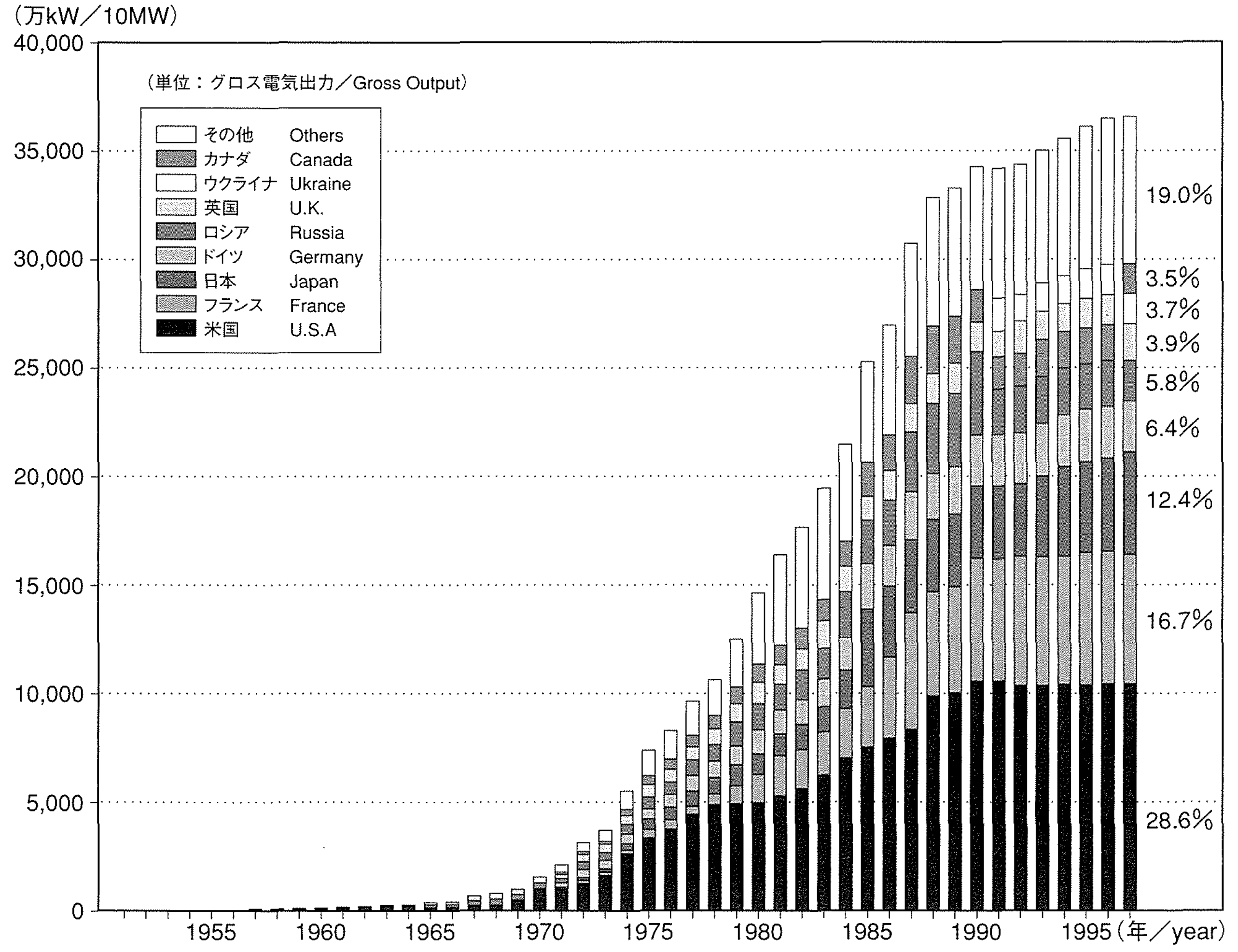
(1997年12月31日現在)
—As of December 31, 1997—



5. 世界の運転中原子力発電所の設備容量推移

Transition of Generating Capacity of Operating Nuclear Power Plants in the World

（1997年12月31日現在）
—As of December 31, 1997—



注：1991年までのロシアのデータは旧ソ連のデータに基づく。
Note：Data of Russia through 1991 are based on data of ex.-U.S.S.R.

6. 世界の原子力発電設備容量の推移

Transition of Generating Capacity of Nuclear Power Plants in the World

(単位：万 kW，グロス電気出力／10 MWe, Gross Output)

暦年末 Year	運転中/OP 出力/Output	運転中/OP Units	建設・計画中/UC・PL 出力/Output	建設・計画中/UC・PL Units	合計/Total 出力/Output	合計/Total Units	Country・Region
1966	967.404	67	4,363.88	90	5,331.284	157	20
1967	1,133.452	72	7,405.722	123	8,539.174	195	19
1968	1,260.208	77	9,517.6892	146	10,777.8972	223	20
1969	1,564.2248	85	11,298.306	159	12,862.5308	244	25
1970	2,146.746	94	13,206.622	177	15,353.368	271	27
1971	2,804.691	108	17,722.234	222	20,526.925	330	29
1972	3,719.7638	124	22,157.4248	252	25,877.1886	376	29
1973	5,032.245	147	33,390.468	364	38,422.713	511	38
1974	7,092.315	162	42,399.04	453	49,491.355	615	43
1975	7,916.115	173	47,133.46	505	55,049.575	678	45

暦年末 Year	運転中/OP 出力/Output	運転中/OP Units	建設中/UC 出力/Output	建設中/UC Units	発注済み/On Order 出力/Output	発注済み/On Order Units	計画中/PL 出力/Output	計画中/PL Units	合計/Total 出力/Output	合計/Total Units	Country・Region
1976	9,442.315	186	21,197.06	227	12,393.4	114	16,847.88	182	59,880.655	709	44
1977	10,607.955	201	23,078.6	242	10,324.1	95	17,255.5	177	61,266.155	715	41
1978	12,096.955	218	23,921.1	248	7,902.7	73	17,172.5	176	61,093.255	715	43
1979	13,105.555	228	22,878.2	237	6,027.7	57	14,328.7	142	56,340.155	664	41
1980	14,652.055	247	22,787.5	233	4,593.8	44	14,745.6	149	56,778.955	673	41
1981	16,592.74	266	23,514.8	243	3,954.0	40	14,702.2	143	58,763.74	692	41
1982	18,096.36	281	21,999.9	229	1,323.8	16	13,666.5	131	55,086.56	657	39
1983	19,850.86	302	20,585.2	210	1,003.8	13	13,490.2	134	54,930.06	659	39
1984	22,361.2	324	18,964.6	195	653.7	7	12,273.6	121	54,253.1	647	37

暦年末 Year	運転中/OP 出力/Output	運転中/OP Units	建設中/UC 出力/Output	建設中/UC Units	計画中/PL 出力/Output	計画中/PL Units	合計/Total 出力/Output	合計/Total Units	Country・Region
1985	25,357.2	351	16,857.0	176	13,001.1	130	55,215.3	657	38
1986	27,697.5	376	14,693.1	153	12,189.0	124	54,579.6	653	37
1987	30,274.2	400	13,192.6	138	9,336.7	95	52,803.5	633	35
1988	32,616.8	420	10,691.0	118	9,064.3	88	52,372.1	626	35
1989	33,568.1	425	9,121.0	102	7,515.8	75	50,404.9	602	35
1990	34,363.6	426	8,058.9	91	6,713.4	65	49,135.9	582	33
1991	34,280.2	421	7,601.8	84	6,075.0	62	47,957.0	567	33
1992	34,465.0	421	7,432.3	81	5,549.7	58	47,447.0	560	36
1993	35,022.1	420	6,369.7	72	4,385.7	54	45,777.5	546	37
1994	35,634.0	425	5,669.6	66	5,057.0	59	46,360.6	550	36
1995	36,232.1	432	4,372.8	51	4,232.6	57	44,837.5	540	38
1996	36,569.4	434	3,869.7	46	4,279.6	58	44,718.7	538	36
1997	36,469.7	429	3,526.1	43	3,916.8	51	43,912.6	523	37

注：1) 1973 年以前は 1 万 kW 以上の発電炉を対象としている。
2) 1974 年以降は 3 万 kW 以上の発電炉を対象としている。
3) 1966 年の数値は，1967 年 2 月現在。

Notes：1) The survey covered units of 10 MWe or more before 1973.
2) The survey covered units of 30 MWe or more after 1974.
3) The figure of 1966 was recorded as of February of 1967.

7. 世界の原子力発電所の運転経験（原子炉・年）

Accumulated Experience of Nuclear Power Plants in the World (Reactor・Years)

(1997年12月31日現在)
—As of December 31, 1997—

	国・地域	運転中の原子炉 Reactor in Operation		閉鎖原子炉 Closed-down Reactor		合計 Total		Country ・Region
		原子炉・年 Reactor・Years	基数 Units	原子炉・年 Reactor・Years	基数 Units	原子炉・年 Reactor・Years	基数 Units	
1	米国	1917	107	312	20	2229	127	U.S.A
2	英国	881	35	208	9	1089	44	UK
3	フランス	738	56	189	10	927	66	France
4	日本	753	53			753	53	Japan
5	ロシア	426	26	255	10	681	36	Russia
6	ドイツ	321	20	144	12	465	32	Germany
7	カナダ	332	16	22	2	354	18	Canada
8	スウェーデン	225	12			225	12	Sweden
9	ウクライナ	190	15	2	1	192	16	Ukraine
10	スペイン	142	9	18	1	160	10	Spain
11	インド	140	10			140	10	India
12	ベルギー	122	7			122	7	Belgium
13	韓国	118	12			118	12	Korea
14	スイス	110	5			110	5	Switzerland
15	台湾	94	6			94	6	Taiwan
16	ブルガリア	93	6			93	6	Bulgaria
17	イタリア	—	—	76	4	76	4	Italy
18	フィンランド	71	4			71	4	Finland
19	スロバキア	61	4	6	1	67	5	Slovak Republic
20	オランダ	24	1	28	1	52	2	Netherlands
21	ハンガリー	48	4			48	4	Hungary
22	チェコ	45	4			45	4	Czech Republic
23	アルゼンチン	37	2			37	2	Argentina
24	南アフリカ	25	2			25	2	South Africa
25	パキスタン	25	1			25	1	Pakistan
26	カザフスタン	24	1			24	1	Kazakhstan
27	リトアニア	23	2			23	2	Lithuania
28	アルメニア	11	1	9	1	20	2	Armenia
29	スロベニア	15	1			15	1	Slovenia
30	ブラジル	13	1			13	1	Brazil
31	中国	11	3			11	3	China
32	メキシコ	10	2			10	2	Mexico
33	ルーマニア	1	1			1	1	Romania
	合　計	7046	429	1269	72	8315	501	Total

8. 運転中の炉型別原子力発電設備容量

Generating Capacity by Reactor Type (In Operation)

1997年12月31日現在／As of December 31, 1997

(万kW, グロス電気出力／10 MWe, Gross Output)

	炉型 ＼ 国・地域	加圧水型軽水炉(PWR) 出力 Output	基数 Units	沸騰水型軽水炉(BWR) 出力 Output	基数 Units	重水炉 HWR 出力 Output	基数 Units	黒鉛減速炉 LWGR 出力 Output	基数 Units	ガス炉 GCR, AGR 出力 Output	基数 Units	高速炉 FR 出力 Output	基数 Units	合計 出力 Output	基数 Units	Reactor Type ＼ Country・Region
1	米国	7,051.3	71	3,395.8	36									10,447.1	107	U.S.A
2	フランス	5,954.3	54									149.0	2	6,103.3	56	France
3	日本	1,936.6	23	2,555.1	28	16.5	1			16.6	1			4,524.8	53	Japan
4	ドイツ	1,685.3	14	664.3	6									2,349.6	20	Germany
5	ロシア	959.4	13	6.2	1			1,100.0	11			60.0	1	2,125.6	26	Russia
6	英国	125.8	1							1,291.5	34			1,417.3	35	UK
7	ウクライナ	1,181.8	13					180.0	2					1,361.8	15	Ukraine
8	カナダ					1,272.3	16							1,272.3	16	Canada
9	スウェーデン	284.0	3	759.7	9									1,043.7	12	Sweden
10	韓国	893.7	10			137.9	2							1,031.6	12	Korea
11	スペイン	605.0	7	145.0	2									750.0	9	Spain
12	ベルギー	599.5	7											599.5	7	Belgium
13	台湾	190.2	2	324.2	4									514.4	6	Taiwan
14	ブルガリア	376.0	6											376.0	6	Bulgaria
15	スイス	177.2	3	145.7	2									322.9	5	Switzerland
16	リトアニア							300.0	2					300.0	2	Lithuania
17	フィンランド	93.0	2	147.0	2									240.0	4	Finland
18	中国	226.8	3											226.8	3	China
19	南アフリカ	193.0	2											193.0	2	South Africa
20	インド			32.0	2	152.0	8							184.0	10	India
21	ハンガリー	184.0	4											184.0	4	Hungary
22	チェコ	176.0	4											176.0	4	Czech Republic
23	スロバキア	174.0	4											174.0	4	Slovak Republic
24	メキシコ			130.8	2									130.8	2	Mexico
25	アルゼンチン					100.5	2							100.5	2	Argentina
26	ルーマニア					71.0	1							71.0	1	Romania
27	スロベニア	66.4	1											66.4	1	Slovenia
28	ブラジル	65.7	1											65.7	1	Brazil
29	オランダ	48.1	1											48.1	1	Netherlands
30	アルメニア	40.8	1											40.8	1	Armenia
31	カザフスタン											15.0	1	15.0	1	Kazakhstan
32	パキスタン					13.7	1							13.7	1	Pakistan
33	イラン															Iran
34	キューバ															Cuba
35	北朝鮮															DPRK
36	エジプト															Egypt
37	イスラエル															Israel
	合　計	23,287.9	250	8,305.8	94	1,763.9	31	1,580.0	15	1,308.1	35	224.0	4	36,469.7	429	Total

9. 建設中の炉型別原子力発電設備容量

Generating Capacity by Reactor Type (Under Construction)

1997年12月31日現在／As of December 31, 1997

(万kW，グロス電気出力／10 MWe, Gross Output)

	炉型 / 国・地域	加圧水型軽水炉(PWR)		沸騰水型軽水炉(BWR)		重水炉 HWR		黒鉛減速炉 LWGR		高速炉 FR		合計		Reactor Type / Country・Region
		出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	
1	米国													U.S.A
2	フランス	606.0	4									606.0	4	France
3	日本			82.5	1					28.0	1	110.5	2	Japan
4	ドイツ													Germany
5	ロシア	100.0	1					100.0	1	160.0	2	360.0	4	Russia
6	英国													UK
7	ウクライナ	500.0	5									500.0	5	Ukraine
8	カナダ													Canada
9	スウェーデン													Sweden
10	韓国	400.0	4			140.0	2					540.0	6	Korea
11	スペイン													Spain
12	ベルギー													Belgium
13	台湾													Taiwan
14	ブルガリア													Bulgaria
15	スイス													Switzerland
16	リトアニア													Lithuania
17	フィンランド													Finland
18	中国	220.0	3									220.0	3	China
19	南アフリカ													South Africa
20	インド					88.0	4					88.0	4	India
21	ハンガリー													Hungary
22	チェコ	194.4	2									194.4	2	Czech Republic
23	スロバキア	88.0	2									88.0	2	Slovak Republic
24	メキシコ													Mexico
25	アルゼンチン					74.5	1					74.5	1	Argentina
26	ルーマニア					264.0	4					264.0	4	Romania
27	スロベニア													Slovenia
28	ブラジル	130.9	1									130.9	1	Brazil
29	オランダ													Netherlands
30	アルメニア													Armenia
31	カザフスタン													Kazakhstan
32	パキスタン	32.5	1									32.5	1	Pakistan
33	イラン	229.3	2									229.3	2	Iran
34	キューバ	88.0	2									88.0	2	Cuba
35	北朝鮮													DPRK
36	エジプト													Egypt
37	イスラエル													Israel
	合　計	2,589.1	27	82.5	1	566.5	11	100.0	1	188.0	3	3,526.1	43	Total

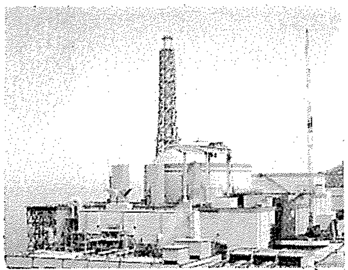
10. 計画中の炉型別原子力発電設備容量

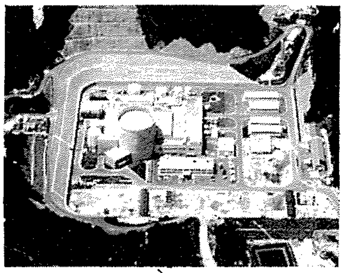
Generating Capacity by Reactor Type (Planned)

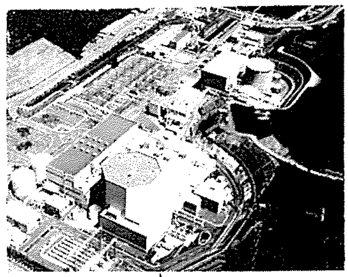
1997年12月31日現在／As of December 31, 1997

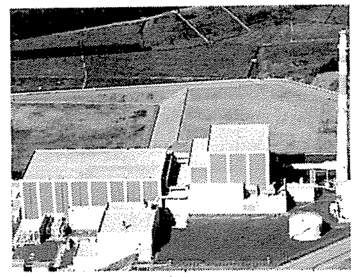
(万 kW, グロス電気出力／10 MWe, Gross Output)

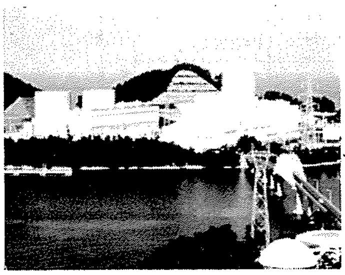
	炉型 / 国・地域	加圧水型軽水炉(PWR)		沸騰水型軽水炉(BWR)		重水炉 HWR		高速炉 FR		未定 Unknown		合計		Reactor Type / Country・Region
		出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	出力 Output	基数 Units	
1	米国													U.S.A
2	フランス													France
3	日本			466.3	4							466.3	4	Japan
4	ドイツ													Germany
5	ロシア	456.0	6					80.0	1			536.0	7	Russia
6	英国													UK
7	ウクライナ													Ukraine
8	カナダ													Canada
9	スウェーデン													Sweden
10	韓国	200.0	2									200.0	2	Korea
11	スペイン													Spain
12	ベルギー													Belgium
13	台湾			270.0	2							270.0	2	Taiwan
14	ブルガリア													Bulgaria
15	スイス													Switzerland
16	リトアニア													Lithuania
17	フィンランド													Finland
18	中国	500.0	5			140.0	2			200.0	2	840.0	9	China
19	南アフリカ													South Africa
20	インド	200.0	2			388.0	10					588.0	12	India
21	ハンガリー													Hungary
22	チェコ													Czech Republic
23	スロバキア	88.0	2									88.0	2	Slovak Republic
24	メキシコ													Mexico
25	アルゼンチン													Argentina
26	ルーマニア													Romania
27	スロベニア													Slovenia
28	ブラジル	130.9	1									130.9	1	Brazil
29	オランダ													Netherlands
30	アルメニア													Armenia
31	カザフスタン	192.0	3									192.0	3	Kazakhstan
32	パキスタン													Pakistan
33	イラン	152.0	4									152.0	4	Iran
34	キューバ													Cuba
35	北朝鮮	200.0	2									200.0	2	DPRK
36	エジプト	187.2	2									187.2	2	Egypt
37	イスラエル	66.4	1									66.4	1	Israel
	合　計	2,372.5	30	736.3	6	528.0	12	80.0	1	200.0	2	3,916.8	51	Total

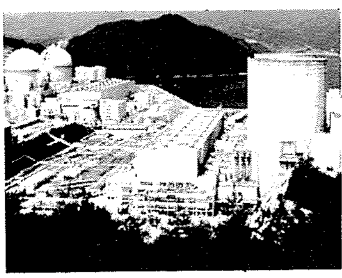


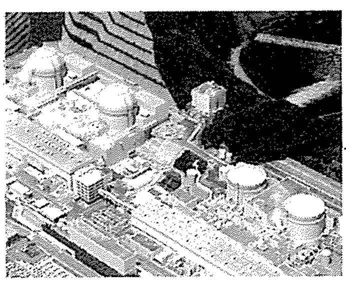


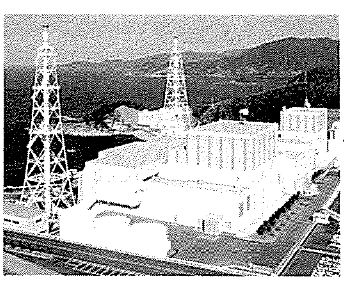


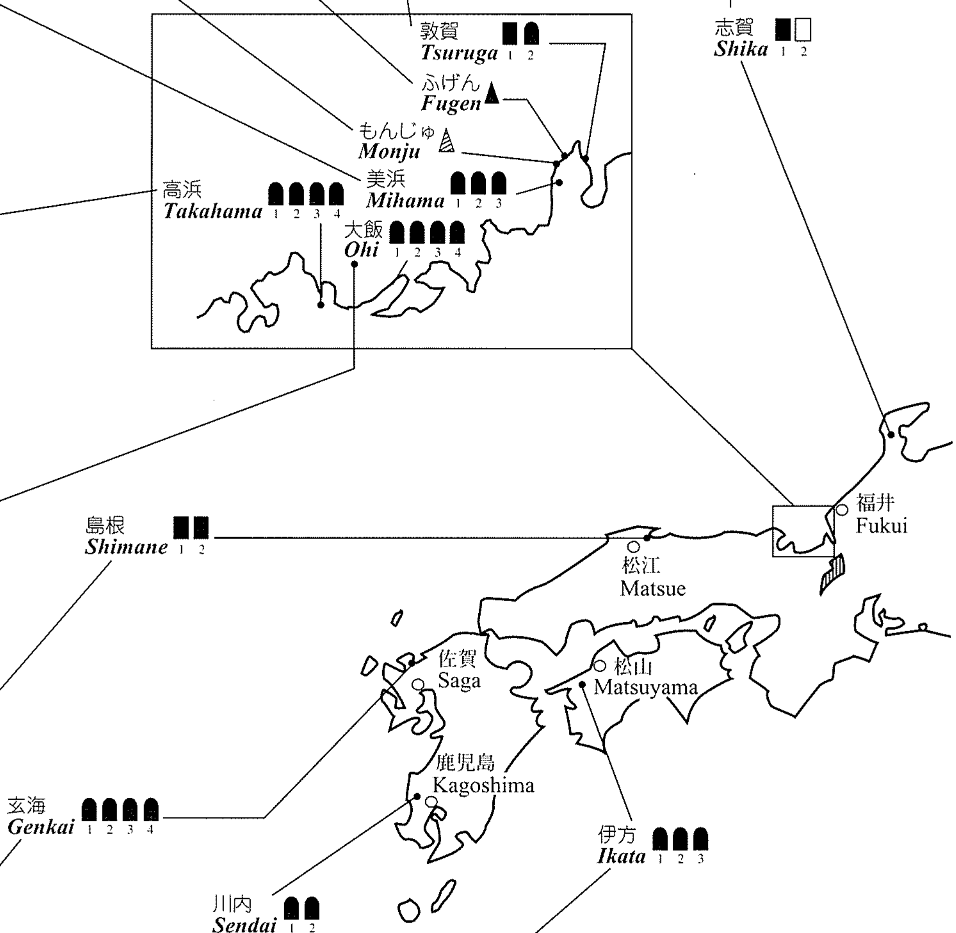


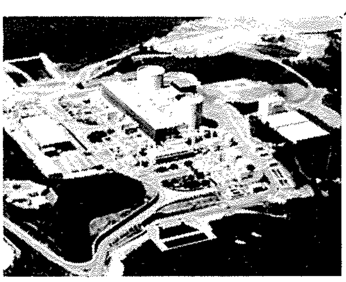


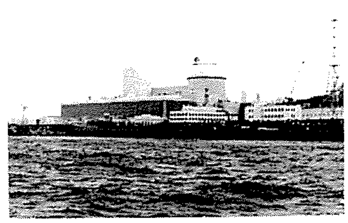






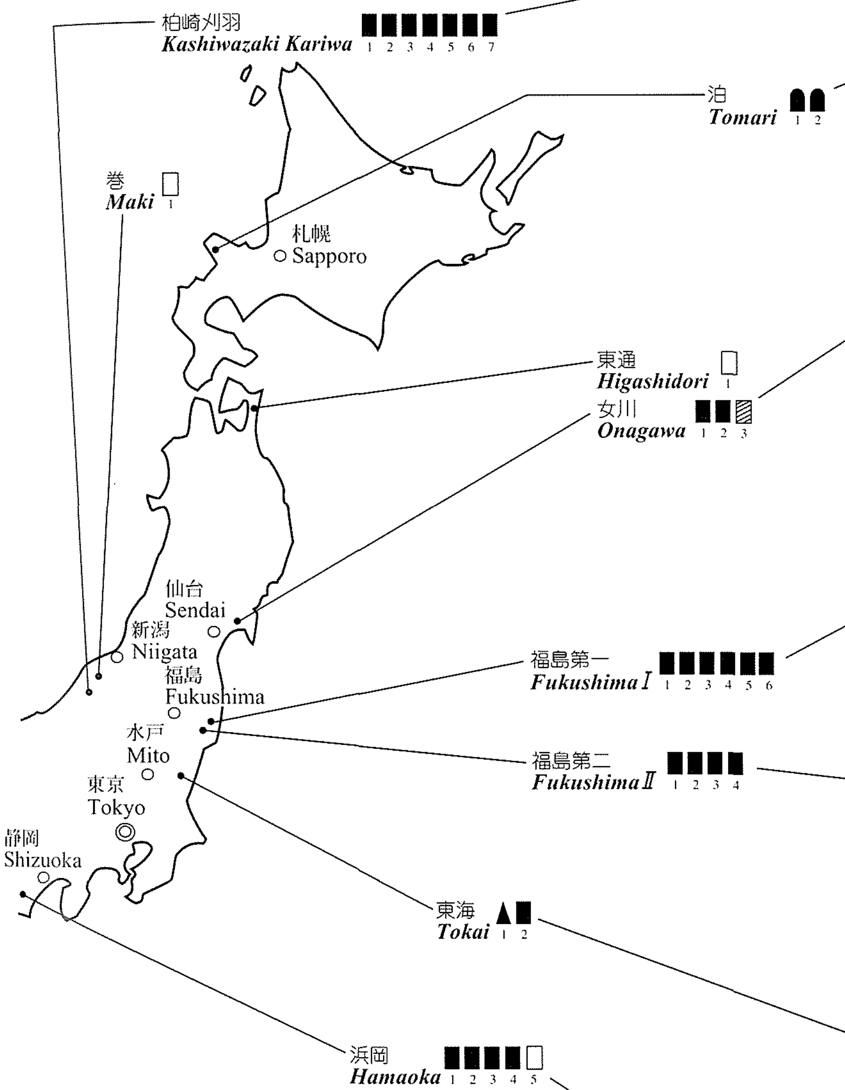

敦賀
Tsuruga 1 2
ふげん
Fugen
もんじゅ
Monju
高浜
Takahama 1 2 3 4
美浜
Mihama 1 2 3
大飯
Ohi 1 2 3 4
志賀
Shika 1 2
島根
Shimane 1 2
福井
Fukui
松江
Matsue
佐賀
Saga
松山
Matsuyama
鹿児島
Kagoshima
玄海
Genkai 1 2 3 4
伊方
Ikata 1 2 3
川内
Sendai 1 2

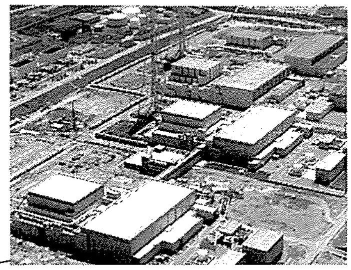


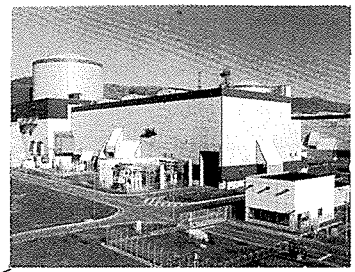


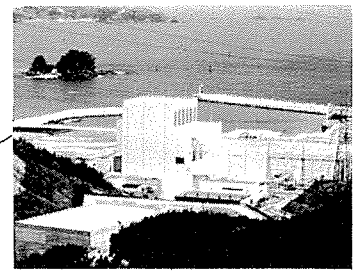
11. 原子力発電所の立地点
Location of Nuclear Power Plants

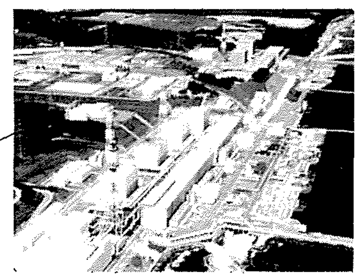
1）日本
JAPAN

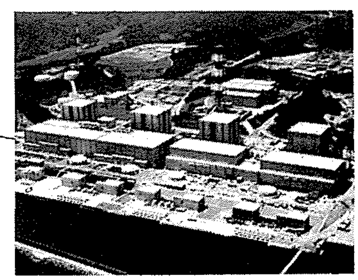


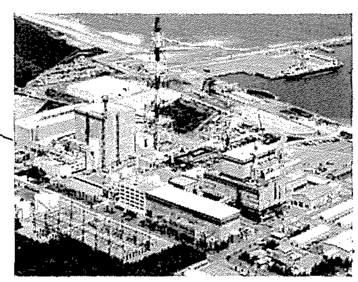


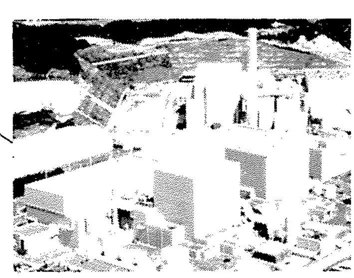






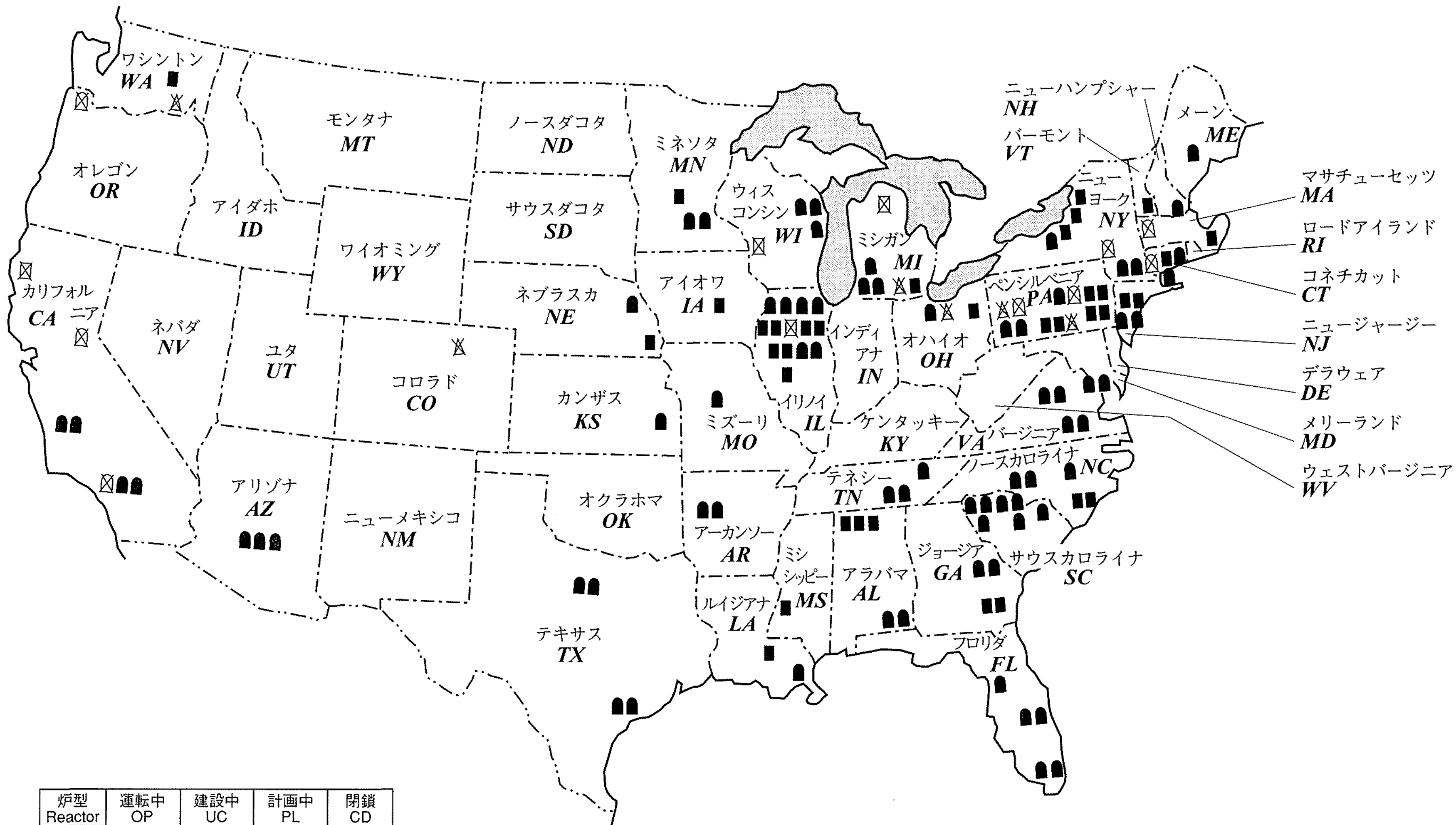






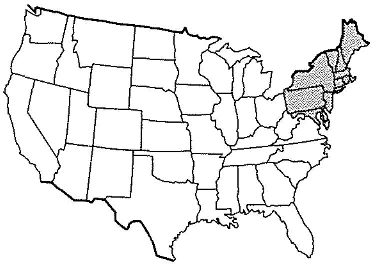
炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR	■	▨	□	⊠
BWR	■	▨	□	⊠
その他 Others	▲	△	△	⊠

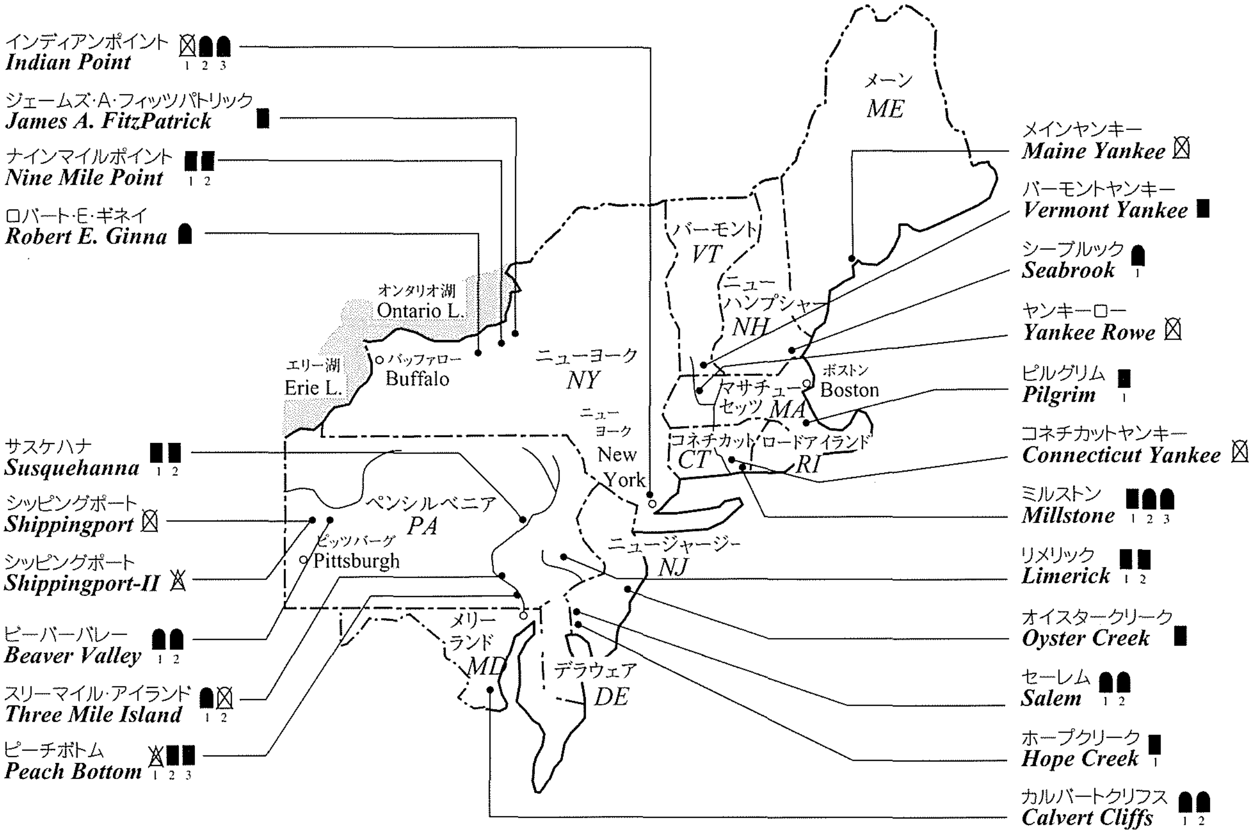
2）米国の原子力発電所
U.S.A.



炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others				

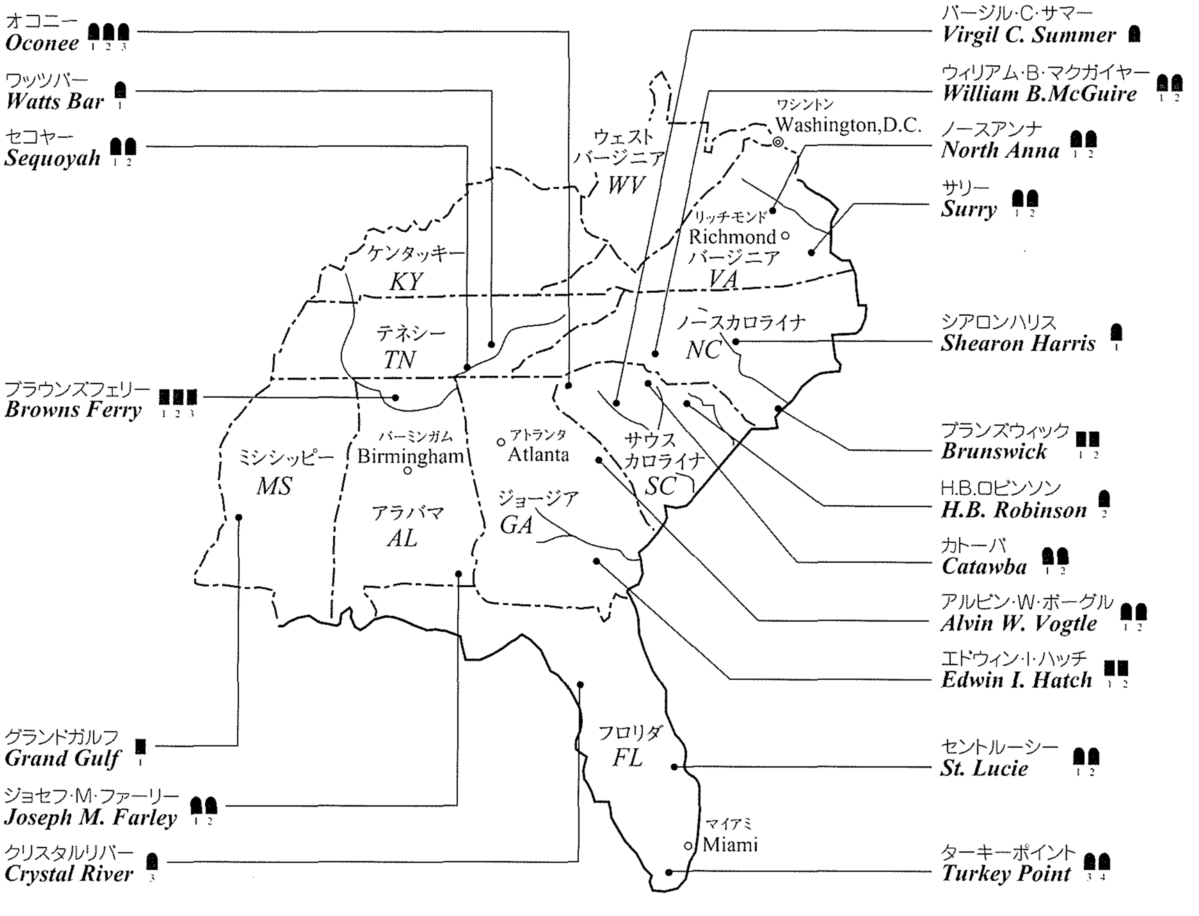
2)-1 米国北東部
North East Region (U.S.A.)





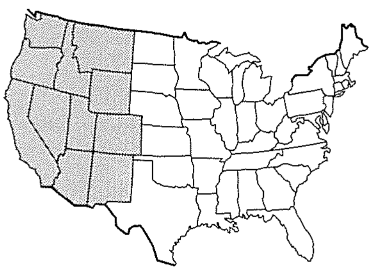
炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR	■	▨	□	☒
BWR	■	▨	□	☒
その他 Others	▲	▲	△	☒

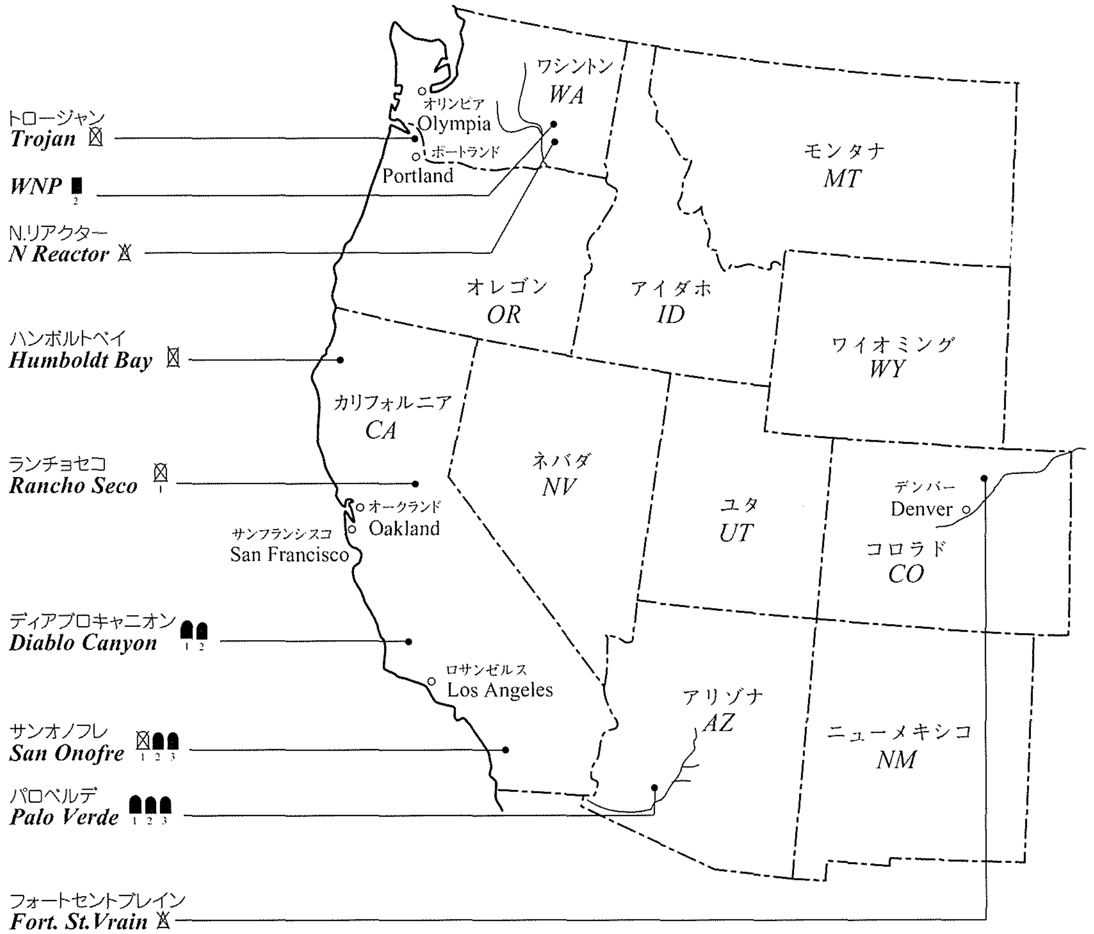
2)-2 米国南東部
South East Region (U.S.A.)



炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others				

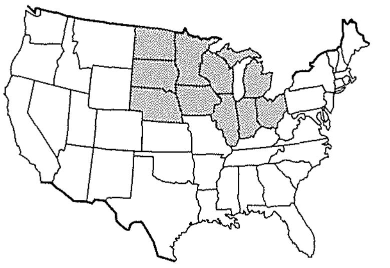
2)-3 米国西部地域
West Region (U.S.A.)

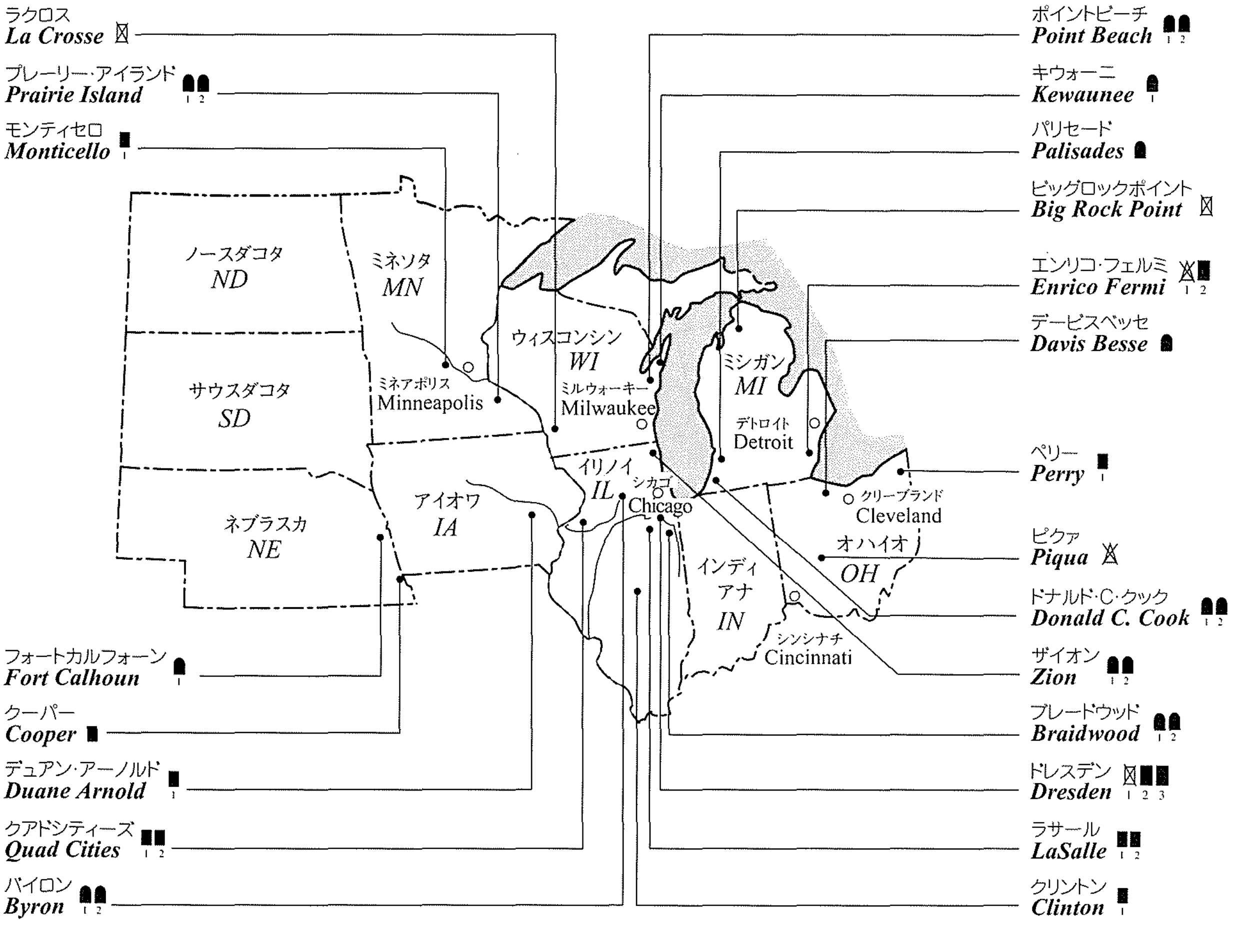




炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others				

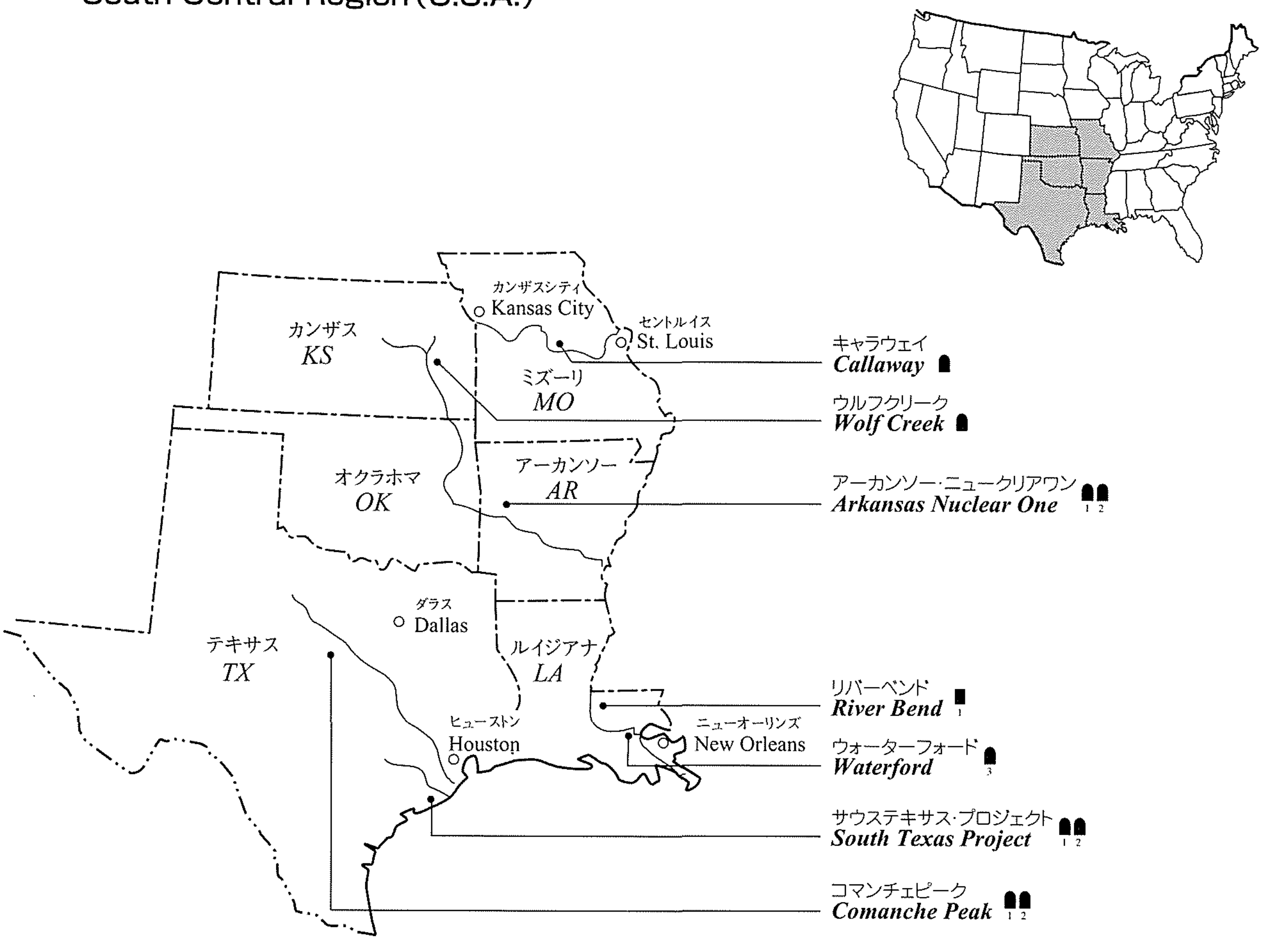
2)-4 米国中部北地域
North Central Region (U.S.A.)



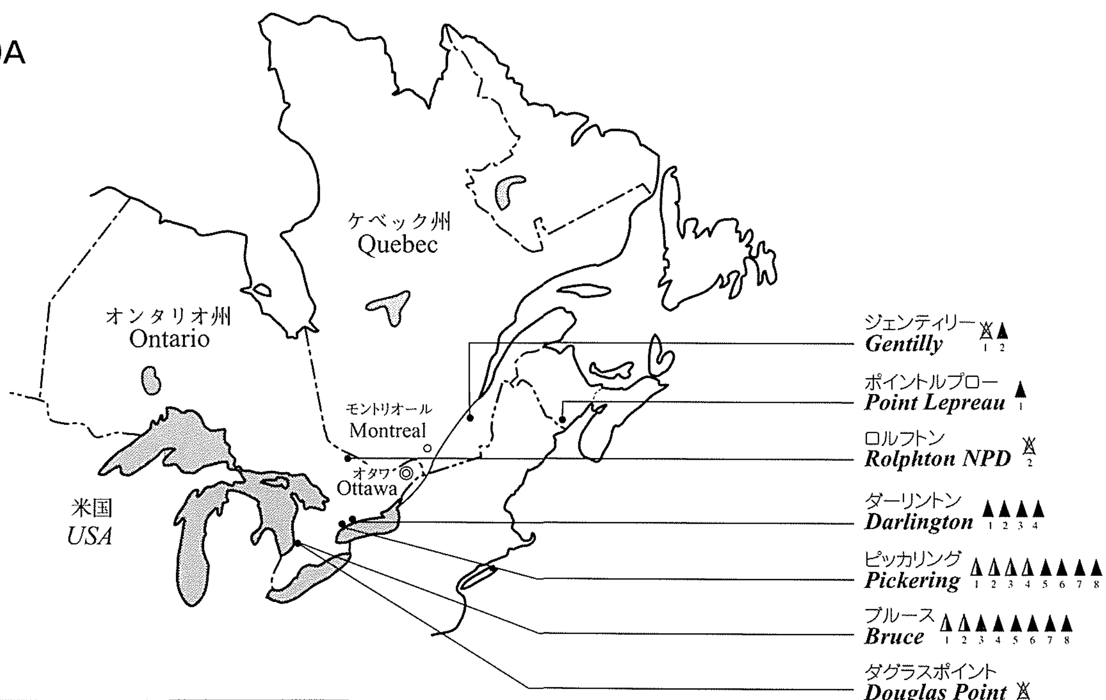


炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others	▲		△	

2)-5 米国中部南地域 South Central Region (U.S.A.)

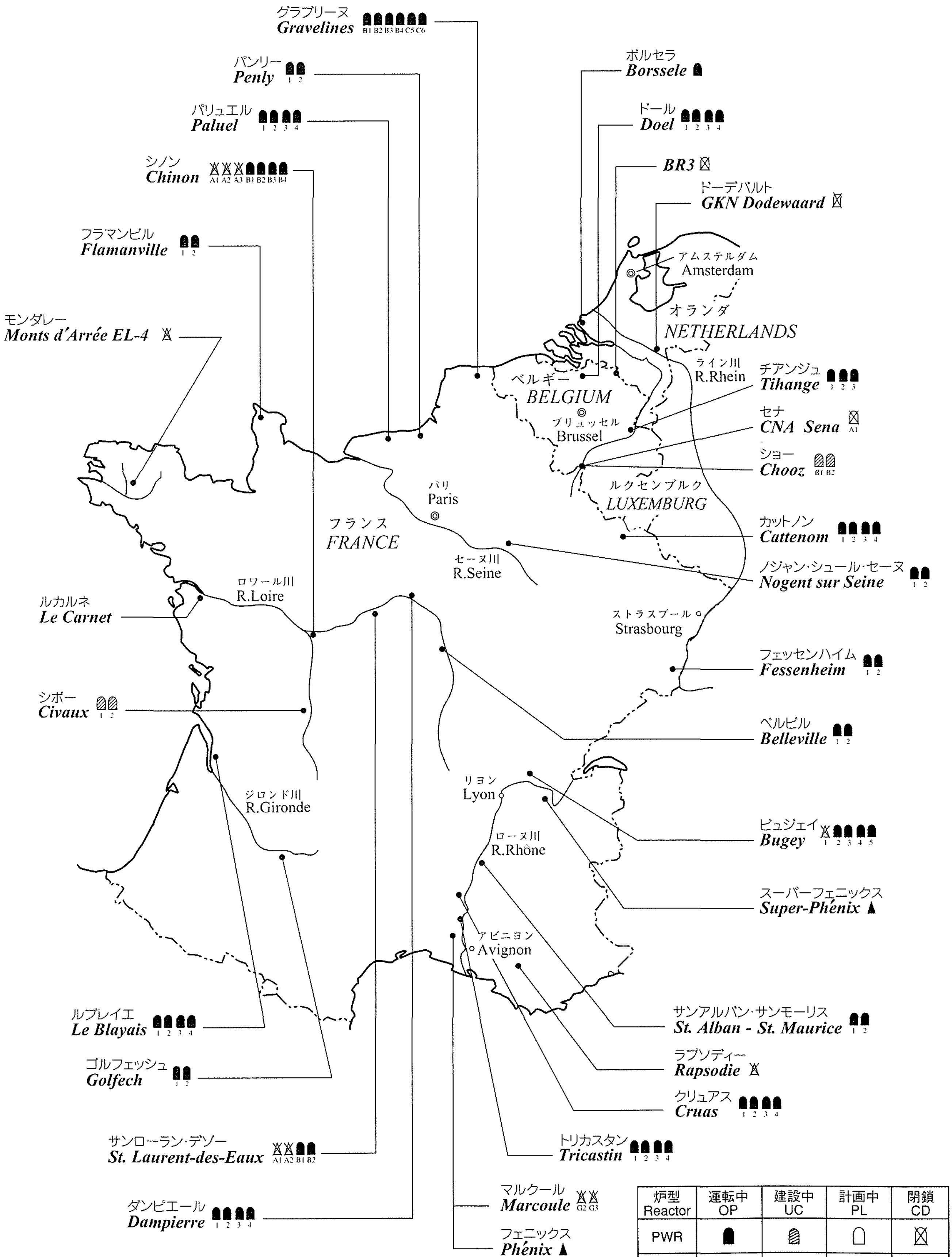


3) カナダ CANADA



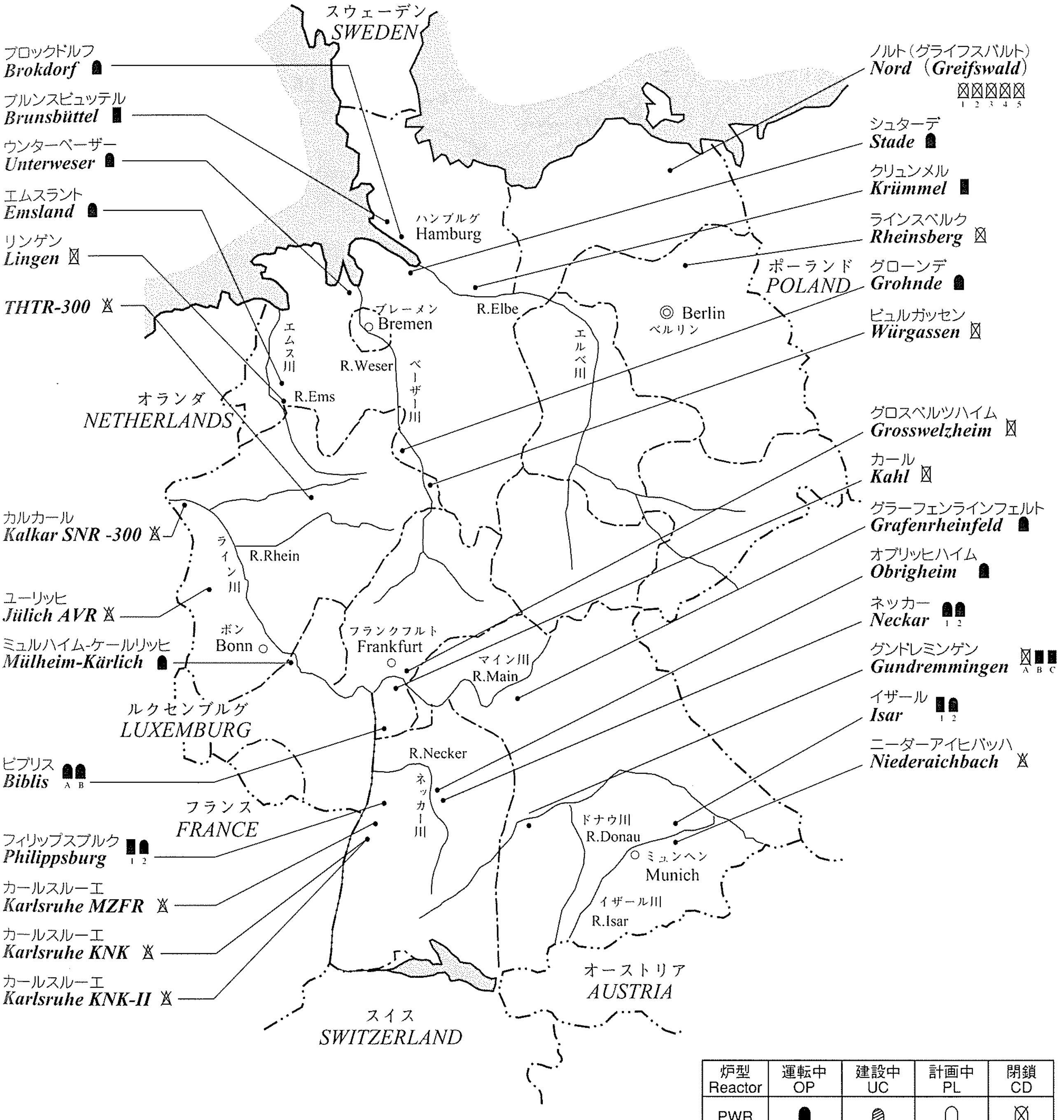
炉型 Reactor	運転中 OP	休止中 SD	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR					
BWR					
その他 Others					

4) フランス、ベネルクス三国
FRANCE, BENELUX



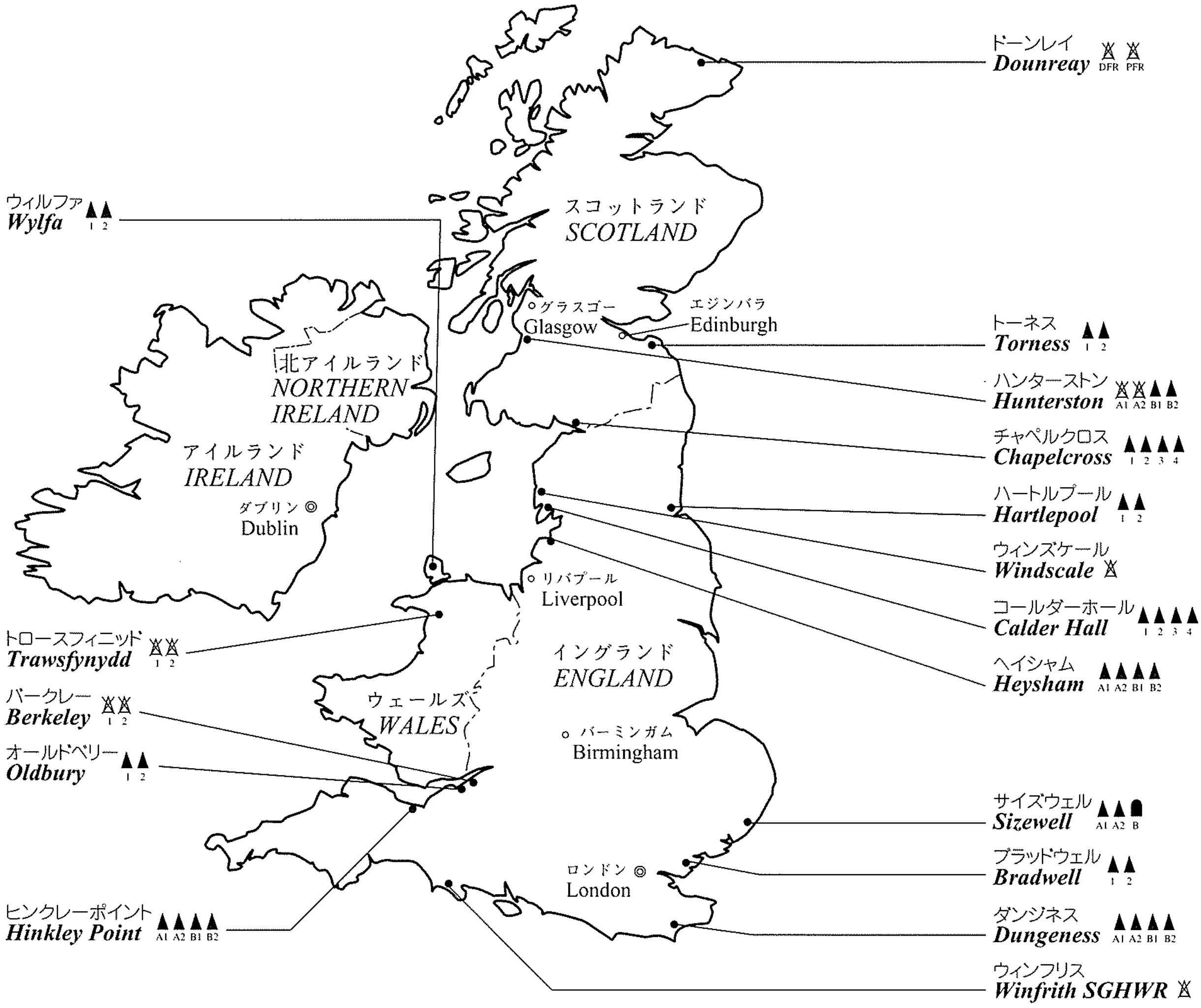
炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR	▮	▨	▯	☒
BWR	■	▨	□	☒
その他 Others	▲	△	△	☒

5) ドイツ
GERMANY



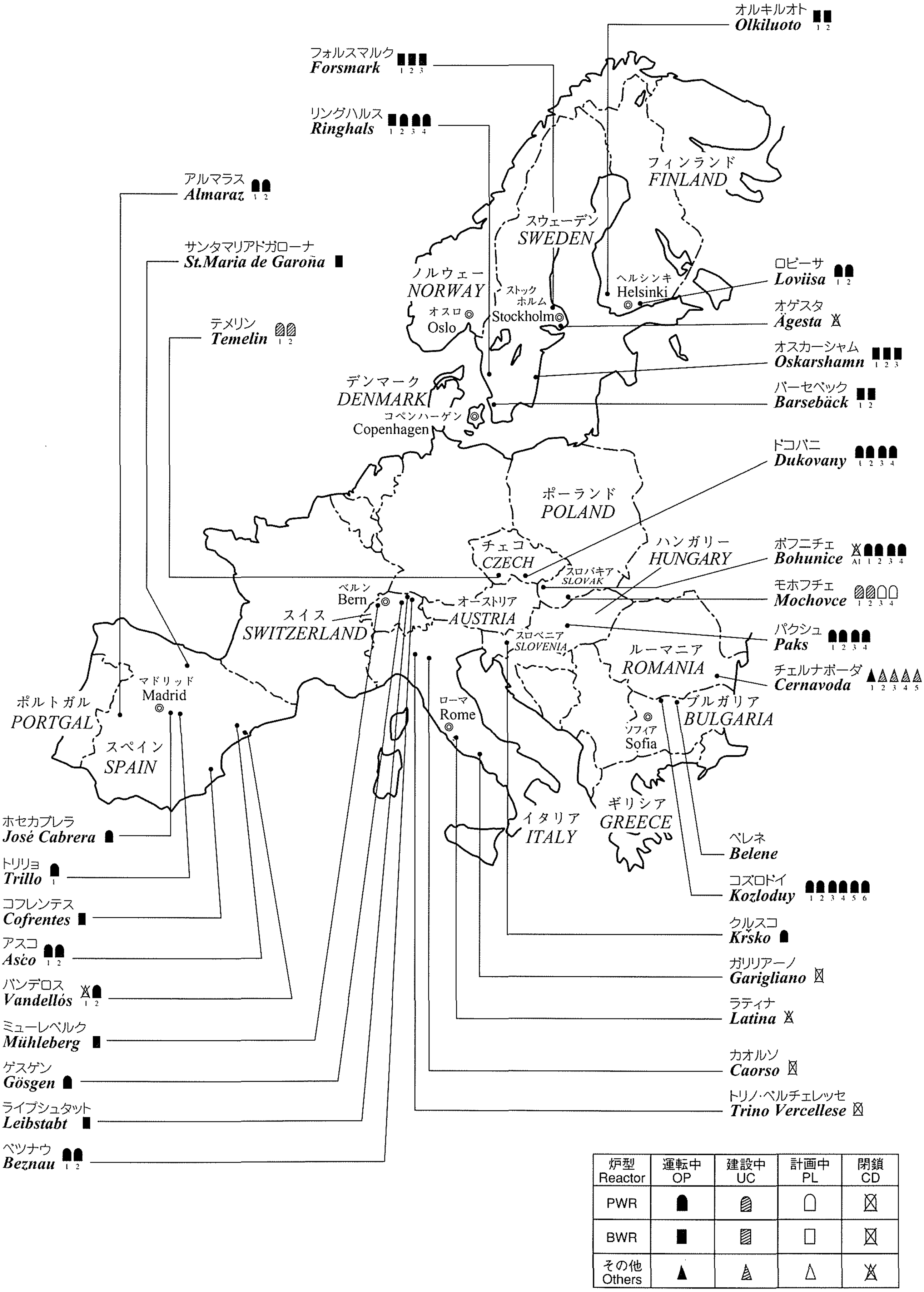
炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others	▲		△	

6）英国
UNITED KINGDOM

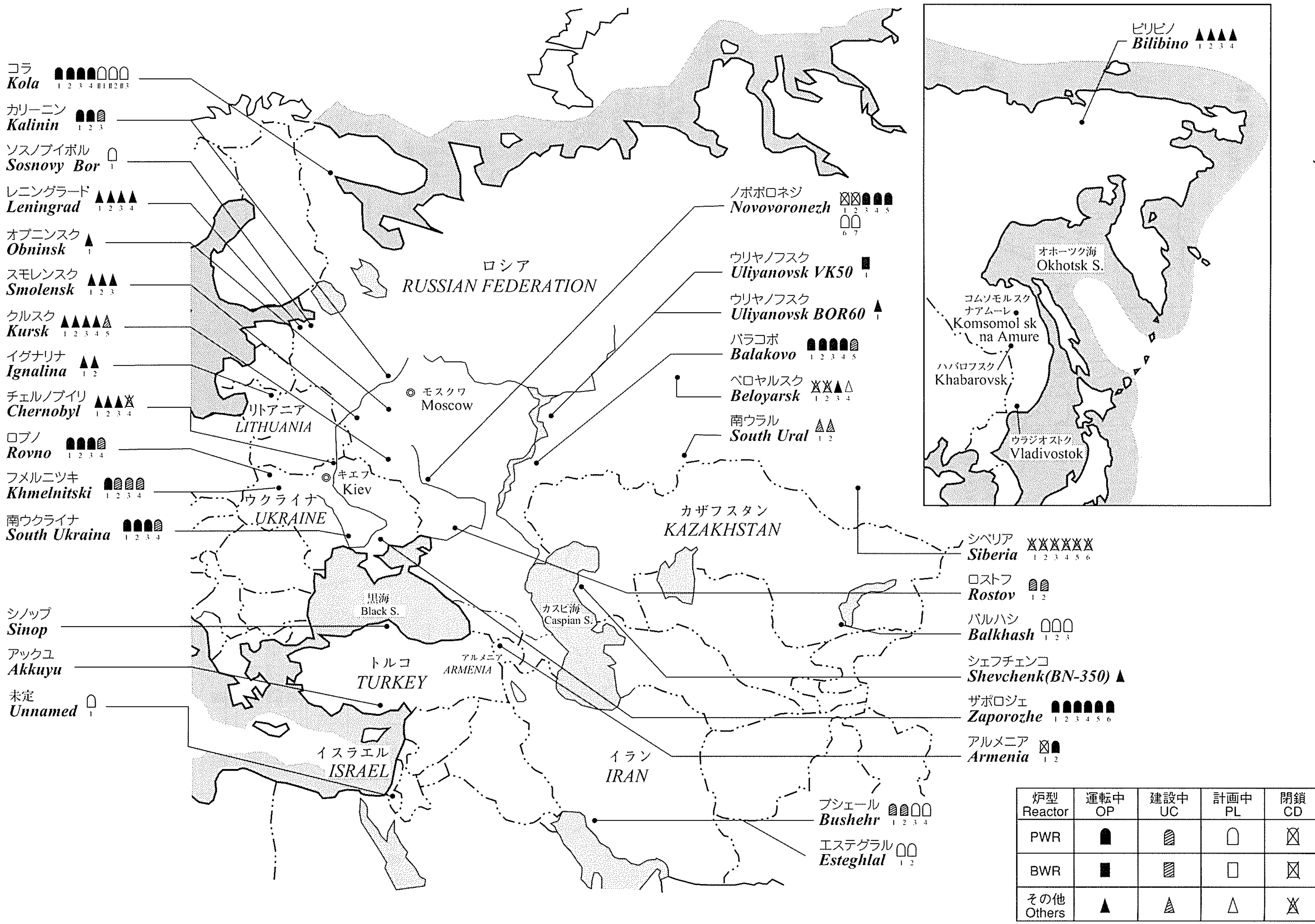


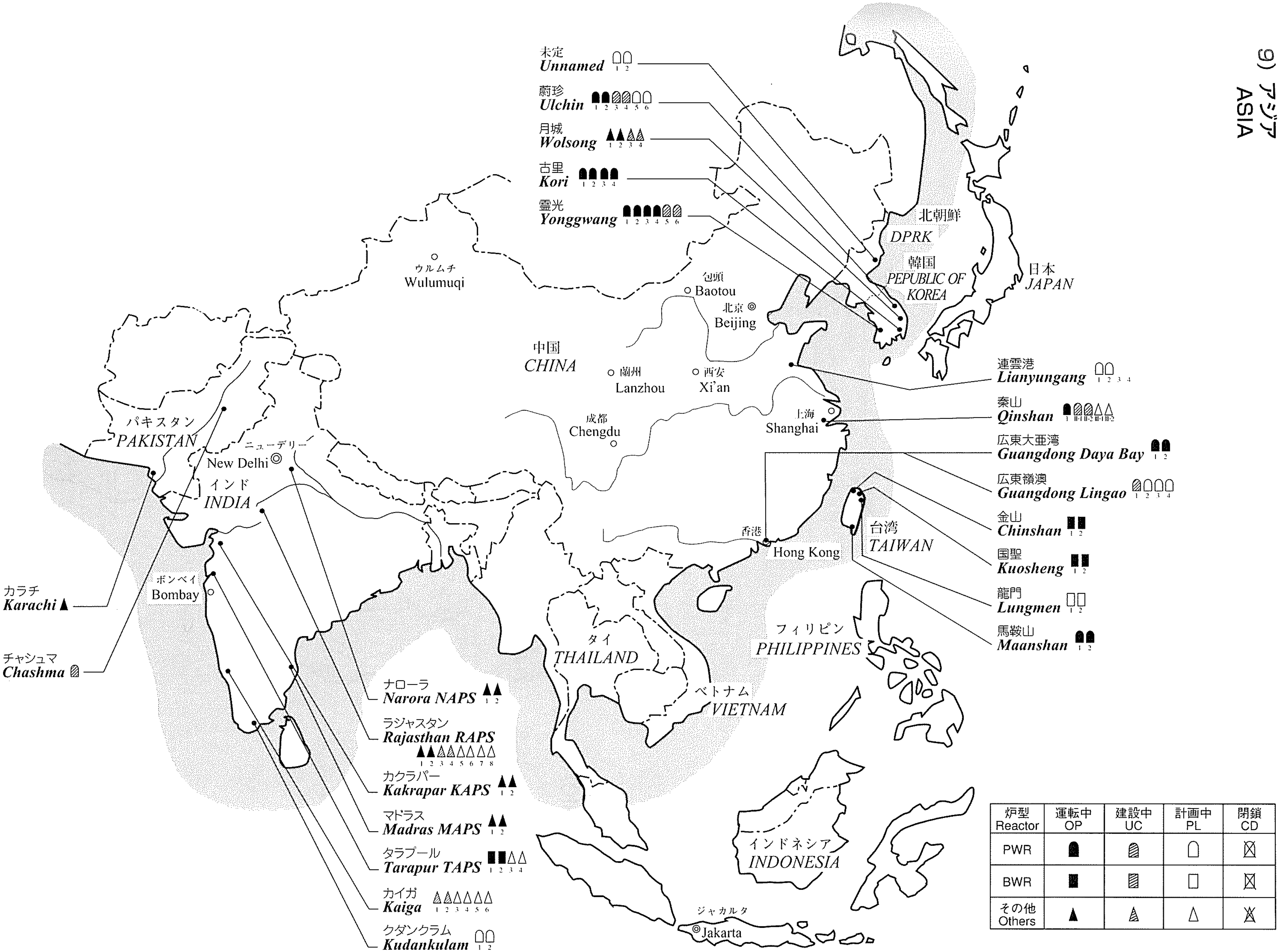
炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others				

7) その他欧州諸国
OTHER EUROPEAN COUNTRIES



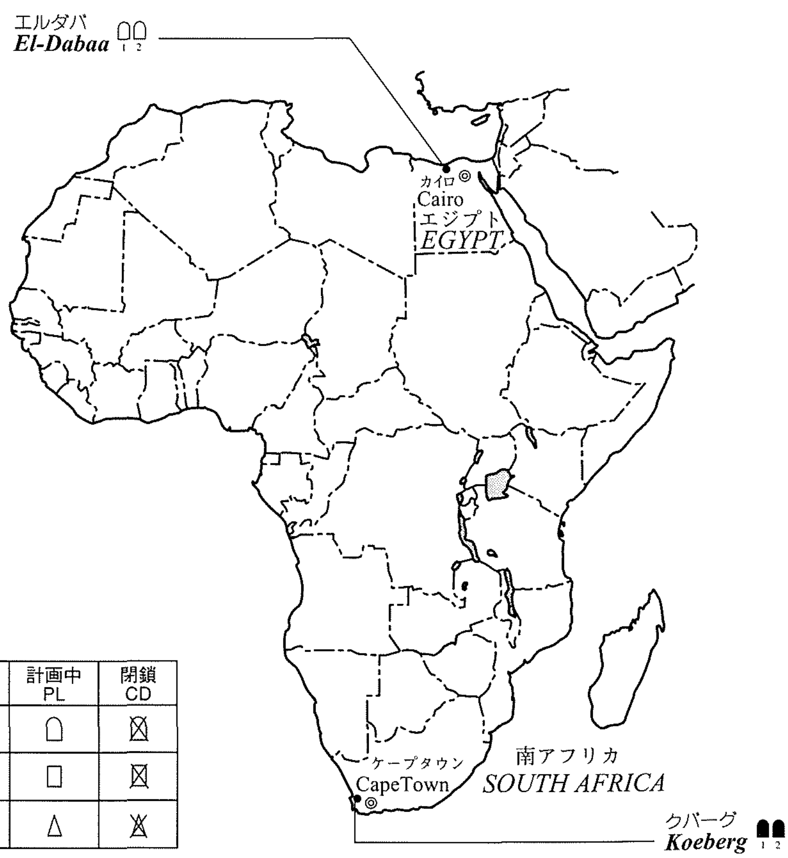
8) 旧ソ連、西アジア ex-U.S.S.R.,WEST ASIA




未定
Unnamed 1 2
蔚珍
Ulchin 1 2 3 4 5 6
月城
Wolsong 1 2 3 4
古里
Kori 1 2 3 4
靈光
Yonggwang 1 2 3 4 5 6
北朝鮮
DPRK
韓国
PEPUBLIC OF KOREA
日本
JAPAN
ウルムチ
Wulumuqi
包頭
Baotou
北京
Beijing
中国
CHINA
蘭州
Lanzhou
西安
Xi'an
成都
Chengdu
上海
Shanghai
香港
Hong Kong
台湾
TAIWAN
パキスタン
PAKISTAN
ニューデリー
New Delhi
インド
INDIA
ボンベイ
Bombay
タイ
THAILAND
ベトナム
VIETNAM
フィリピン
PHILIPPINES
インドネシア
INDONESIA
ジャカルタ
Jakarta
連雲港
Lianyungang 1 2 3 4
秦山
Qinshan 1 II-1 II-2 III-1 III-2
広東大亜湾
Guangdong Daya Bay 1 2
広東嶺澳
Guangdong Lingao 1 2 3 4
金山
Chinshan 1 2
国聖
Kuosheng 1 2
龍門
Lungmen 1 2
馬鞍山
Maanshan 1 2
カラチ
Karachi
チャシュマ
Chashma
ナローラ
Narora NAPS 1 2
ラジャスタン
Rajasthan RAPS 1 2 3 4 5 6 7 8
カクラパー
Kakrapar KAPS 1 2
マドラス
Madras MAPS 1 2
タラプール
Tarapur TAPS 1 2 3 4
カイガ
Kaiga 1 2 3 4 5 6
クダンクラム
Kudankulam 1 2
炉型 Reactor
運転中 OP
建設中 UC
計画中 PL
閉鎖 CD
PWR
BWR
その他 Others

10) 中南米
CENTRAL AMERICA , SOUTH AMERICA

11) アフリカ
AFRICA



炉型 Reactor	運転中 OP	建設中 UC	計画中 PL	閉鎖 CD
PWR				
BWR				
その他 Others				

12. 世界の原子力発電所一覧表
Nuclear Power Plants in the World

(1997 年 12 月 31 日現在)
—As of December 31, 1997—

国・地域	状況	発電所	電気出力(万kW) ネット	電気出力(万kW) グロス	炉型	発注	着工	コンクリート打設	臨界	送電開始	営業運転	所有者	運転者	主契約者	アーキテクトエンジニア	供給者 原子炉系統	供給者 圧力容器	供給者 炉心構造物	供給者 燃料	供給者 蒸気系統	供給者 タービン	供給者 土建工事	設備利用率(%)	発電電力量(MWh)	備考
日本	運転中	ふげん（原型炉）	-	16.5	ATR	1967	1970.12	1972.5	1978.3.20	1978.7.29	1979.3.20	動燃事業団	動燃事業団	5グループ	動燃事業団	日立	日立	日立	NFI/動燃	東芝	東芝	前田/熊谷/鹿島	40.1	580,637	
	運転中	福島第一-1	43.9	46.0	BWR	1966	1966.12	1967.7.25	1970.10.10	1970.11.17	1971.3.26	東京電力	東京電力	GE	EBASCO	GE/GETSCO	GE/GETSCO/東芝/石播	GE/GETSCO	GE/JNF	GE/GETSCO	GE/GETSCO	鹿島/五洋/間/前田/熊谷/GE	85.2	3,435,120	
	運転中	福島第一-2	76.0	78.4	BWR	1968	1969.5	1969.6.9	1973.5.10	1973.12.24	1974.7.18	東京電力	東京電力	GE/東芝	EBASCO	GE/東芝	GE/GETSCO/東芝/石播	GE	GE/JNF・NFI	GE/東芝GETSCO	GE/東芝GETSCO	鹿島/熊谷	70.4	4,832,017	
	運転中	福島第一-3	76.0	78.4	BWR	1970	1970.10	1970.12.28	1974.9.6	1974.10.26	1976.3.27	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF・NFI	東芝	東芝	熊谷/鹿島	38.1	2,614,165	
	運転中	福島第一-4	76.0	78.4	BWR	1972	1972.9	1973.2.12	1978.1.28	1978.2.24	1978.10.12	東京電力	東京電力	日立	日立	日立	日立/バブ日立	日立	日立/JNF・NFI	日立	日立	鹿島/五洋/間/前田/熊谷	68.6	4,714,249	
	運転中	福島第一-5	76.0	78.4	BWR	1972	1971.12	1972.5.22	1977.8.26	1977.9.22	1978.4.18	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF・NFI	東芝	東芝	熊谷/鹿島/五洋	69.8	4,796,064	
	運転中	福島第一-6	106.7	110.0	BWR	1972	1973.5	1973.10.26	1979.3.9	1979.5.4	1979.10.24	東京電力	東京電力	GE/東芝	EBASCO	GE/東芝	GE/GETSCO/東芝/石播	GE	GE/JNF	GE/東芝/GETSCO	GE/GETSCO	鹿島/熊谷/間/前田/五洋	99.8	9,618,880	
	運転中	福島第二-1	106.7	110.0	BWR	1976	1975.11	1976.3.16	1981.6.17	1981.7.31	1982.4.20	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF・NFI	東芝	東芝	鹿島/五洋/間/前田/熊谷	79.2	7,629,897	
	運転中	福島第二-2	106.7	110.0	BWR	1978	1979.2	1979.5.25	1983.4.26	1983.6.23	1984.2.3	東京電力	東京電力	日立	日立	日立	日立/バブ日立	日立	日立/JNF・NFI	日立	日立	鹿島/五洋/間/前田/熊谷	79.8	7,692,542	
	運転中	福島第二-3	106.7	110.0	BWR	1980	1980.12	1981.3.23	1984.10.18	1984.12.14	1985.6.21	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF・NFI	東芝	東芝	鹿島/大林/五洋/前田	81.1	7,814,900	
	運転中	福島第二-4	106.7	110.0	BWR	1980	1980.12	1981.5.28	1986.10.24	1986.12.17	1987.8.25	東京電力	東京電力	日立	日立	日立	日立/バブ日立	日立	日立/JNF・NFI	日立	日立	清水/竹中	99.9	9,628,260	
	運転中	玄海-1	52.9	55.9	PWR	1969	1971.3	1971.9	1975.1.28	1975.2.14	1975.10.15	九州電力	九州電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大林/五洋/前田	78.8	3,858,674	
	運転中	玄海-2	52.9	55.9	PWR	1976	1976.6	1977.2	1980.5.21	1980.6.3	1981.3.30	九州電力	九州電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF	三菱重工業	三菱重工業	大林/前田	74.1	3,629,958	
	運転中	玄海-3	112.7	118.0	PWR	1985	1985.8	1988.6	1993.5.28	1993.6.15	1994.3.18	九州電力	九州電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	共同企業体	83.3	8,614,021	
	運転中	玄海-4	112.7	118.0	PWR	1985	1985.8	1992.7	1996.10.23	1996.11.12	1997.7.25	九州電力	九州電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	共同企業体	100.0	4,530,592	
	運転中	浜岡-1	51.5	54.0	BWR	1971	1971.3	1971.6.10	1974.6.20	1974.8.13	1976.3.17	中部電力	中部電力	東芝	東芝	東芝	東芝(石播)	東芝	JNF/NFI	東芝/日立	日立	熊谷/白石工事/竹中/鹿島/間/佐藤	91.9	4,348,370	
	運転中	浜岡-2	80.6	84.0	BWR	1977	1974.3	1974.6.14	1978.3.28	1978.5.4	1978.11.29	中部電力	中部電力	東芝/日立	東芝/日立	東芝	東芝(石播)	東芝	JNF/NFI	日立	日立	熊谷/白石工事/竹中/鹿島/佐藤	72.1	5,304,990	
	運転中	浜岡-3	105.6	110.0	BWR	1982	1982.11	1983.4.18	1986.11.21	1987.1.20	1987.8.28	中部電力	中部電力	東芝/日立	東芝/日立	東芝	東芝(石播)	東芝	JNF/NFI	日立	日立	鹿島/白石工事/熊谷/竹中/清水/間/佐藤/前田	88.4	8,514,676	
	運転中	浜岡-4	109.2	113.7	BWR	1989	1989.2	1989.10.13	1992.12.2	1993.1.27	1993.9.3	中部電力	中部電力	東芝/日立	東芝/日立	東芝	東芝(石播)	東芝	JNF/NFI	日立	日立	鹿島/白石工事/熊谷/竹中/清水/間/佐藤/前田	82.6	8,229,720	
	運転中	伊方-1	53.8	56.6	PWR	1973	1973.6	1973.9	1977.1.29	1977.2.17	1977.9.30	四国電力	四国電力	三菱重工業	四国電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大成/五洋/奥村	99.8	4,946,012	
	運転中	伊方-2	53.8	56.6	PWR	1977	1978.2	1978.8	1981.7.31	1981.8.19	1982.3.19	四国電力	四国電力	三菱重工業	四国電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大成	76.8	3,809,742	
	運転中	伊方-3	84.6	89.0	PWR	1991	1986.11	1990.10.1	1994.2.23	1994.3.29	1994.12.15	四国電力	四国電力	三菱重工業	四国電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	鹿島/奥村/間/西松/大成	81.9	6,386,077	
	運転中	柏崎刈羽-1	106.7	110.0	BWR	1979	1978.12	1980.6.5	1984.12.12	1985.2.13	1985.9.18	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF・NFI	東芝	東芝	鹿島/五洋/間/前田ほか19社	85.7	8,256,660	
	運転中	柏崎刈羽-2	106.7	110.0	BWR	1984	1983.10	1985.11.18	1989.11.30	1990.2.8	1990.9.28	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF・NFI	東芝	東芝	鹿島/熊谷/大成/前田ほか7社	79.1	7,621,320	
	運転中	柏崎刈羽-3	106.7	110.0	BWR	1987	1987.7	1985.6.20	1992.10.19	1992.12.8	1993.8.11	東京電力	東京電力	東芝	東芝	東芝	東芝/石播	東芝	東芝/JNF	東芝	東芝	共同企業体	86.8	8,361,090	
	運転中	柏崎刈羽-4	106.7	110.0	BWR	1987	1988.2	1989.3.7	1993.11.1	1993.12.21	1994.8.11	東京電力	東京電力	日立	日立	日立	日立/バブ日立	日立	日立/JNF	日立	日立	共同企業体	81.5	7,856,130	
	運転中	柏崎刈羽-5	106.7	110.0	BWR	1984	1983.10	1990.3.5	1989.7.20	1989.9.12	1990.4.10	東京電力	東京電力	日立	日立	日立	日立/バブ日立	日立	日立/JNF・NFI	日立	日立	五洋/間/清水/竹中ほか20社	96.6	9,311,400	
	運転中	柏崎刈羽-6	131.5	135.6	ABWR	1991	1991.9	1992.11.3	1995.12.18	1996.1.29	1996.11.7	東京電力	東京電力	東芝/GE/日立	東芝	東芝	GE/東芝/日立/石播	GE	GE/JNF	日立	GE	鹿島/清水/間/竹中	88.4	10,505,480	
	運転中	柏崎刈羽-7	131.5	135.6	ABWR	1991	1992.2	1993.7.1	1996.11.1	1996.12.17	1997.7.2	東京電力	東京電力	日立/GE/東芝	日立	日立	GE/東芝/日立バブ日立	GE	GE/JNF	東芝	GE	清水/竹中/前田	100.0	5,955,552	
	運転中	美浜-1	32.0	34.0	PWR	1967	1967.8	1967.2	1970.7.29	1970.8	1970.11.28	関西電力	関西電力	WH/三菱原子力	関西電力/GILBERT	WH/三菱重工業	COMB	WH	WH	COMB	三菱重工業	大林/前田/熊谷	80.8	2,407,714	
	運転中	美浜-2	47.0	50.0	PWR	1968	1968.12	1968.5	1972.4.10	1972.4	1972.7.25	関西電力	関西電力	三菱原子力	関西電力/三菱原子力	WH/三菱重工業	三菱重工業	WH	WH	三菱重工業	三菱重工業	大林/前田/熊谷	72.6	3,180,560	
	運転中	美浜-3	78.0	82.6	PWR	1972	1972.7	1972.8	1976.1.28	1976.2	1976.12.1	関西電力	関西電力	三菱商事	関西電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF	三菱重工業	三菱重工業	間/竹中	91.4	6,613,317	
	運転中	大飯-1	112.0	117.5	PWR	1972	1972.10	1972.10	1977.12.2	1977.12	1979.3.27	関西電力	関西電力	WH/三菱商事	関西電力/GILBERT	WH	三菱重工業	WH	MNF/NFI	WH	三菱重工業	大林/熊谷	80.8	8,311,785	
	運転中	大飯-2	112.0	117.5	PWR	1972	1972.11	1972.12	1978.9.14	1978.10	1979.12.5	関西電力	関西電力	WH/三菱商事	関西電力/GILBERT	WH	三菱重工業	WH	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大林/熊谷	53.7	5,527,540	
	運転中	大飯-3	112.7	118.0	PWR	1987	1987.5	1987.10	1991.5.17	1991.6	1991.12.18	関西電力	関西電力	三菱重工業	関西電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大林/竹中/大成/熊谷/鹿島/国土/前田/間	83.9	8,672,980	
	運転中	大飯-4	112.7	118.0	PWR	1987	1987.5	1988.6	1992.5.28	1992.6	1993.2.2	関西電力	関西電力	三菱重工業	関西電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大林/竹中/大成/熊谷/鹿島/国土/前田/間	77.1	7,973,340	
	運転中	女川-1	49.8	52.4	BWR	1972	1979.12	1980.6	1983.10.18	1983.11.18	1984.6.1	東北電力	東北電力	東芝	東芝	東芝	石播	東芝	JNF/NFI	東芝	東芝	鹿島/前田/五洋	76.2	3,498,282	

国・地域	状況	発電所	電気出力(万kW) ネット	グロス	炉型	発注	着工	コンクリート打設	臨界	送電開始	営業運転	所有者
日本	運転中	女川-2	79.6	82.5	BWR	1989	1989.8	1991.4	1994.11.2	1994.12.23	1995.7.28	東北電力
	運転中	川内-1	84.6	89.0	PWR	1978	1979.1	1979.12	1983.8.25	1983.9.16	1984.7.4	九州電力
	運転中	川内-2	84.6	89.0	PWR	1981	1981.5	1981.10	1985.3.18	1985.4.5	1985.11.28	九州電力
	運転中	志賀-1	50.5	54.0	BWR	1988	1988.12	1989.6.1	1992.11.20	1993.1.12	1993.7.30	北陸電力
	運転中	島根-1	43.9	46.0	BWR	1966	1970.2	1970.6	1973.6.1	1973.12	1974.3.29	中国電力
	運転中	島根-2	79.1	82.0	BWR	1984	1984.7	1985.1	1988.5.25	1988.8	1989.2.10	中国電力
	運転中	高浜-1	78.0	82.6	PWR	1970	1970.4	1970.4	1974.3.14	1974.3	1974.11.14	関西電力
	運転中	高浜-2	78.0	82.6	PWR	1970	1971.2	1971.3	1974.12.20	1975.1	1975.11.14	関西電力
	運転中	高浜-3	83.0	87.0	PWR	1981	1980.11	1980.12	1984.4.17	1984.5	1985.1.17	関西電力
	運転中	高浜-4	83.0	87.0	PWR	1981	1980.11	1981.3	1984.10.11	1984.11	1985.6.5	関西電力
	運転中	東海-1	15.9	16.6	GCR	1959	1960.1	1961.3	1965.5.4	1965.11.10	1966.7.25	日本原電
	運転中	東海-2	105.6	110.0	BWR	1971	1973.6	1973.10	1978.1.18	1978.3.13	1978.11.28	日本原電
	運転中	泊-1	55.0	57.9	PWR	1984	1984.8	1985.5.1	1988.11.16	1988.12.6	1989.6.22	北海道電力
	運転中	泊-2	55.0	57.9	PWR	1984	1984.8	1985.	1990.7.25	1990.8.27	1991.4.12	北海道電力
	運転中	敦賀-1	34.1	35.7	BWR	1965	1966.4	1966.11	1969.10.3	1969.11.16	1970.3.14	日本原電
	運転中	敦賀-2	111.5	116.0	PWR	1982	1982.4	1982.11	1986.5.28	1986.6.19	1987.2.17	日本原電
	建設中	もんじゅ	-	28.0	FBR	1984	1985.10	1986.5.10	1994.4.5	1995.8.29	-	動燃事業団
	建設中	女川-3	79.6	82.5	BWR	1997	1996.9	-	-	-	2002.1	東北電力
	計画中	浜岡-5	132.5	138.0	ABWR	-	1999.11	-	-	-	2005.8	中部電力
	計画中	東通-1	106.7	110.0	BWR	-	1998.12	-	-	-	2005.7	東北電力
	計画中	巻-1	79.6	82.5	BWR	-	FY 2002	-	-	-	FY 2008	東北電力
	計画中	志賀-2	-	135.8	ABWR	-	1999.9	-	-	-	2006.3	北陸電力
	閉鎖	動力試験炉 (JPDR-II)	1.2	1.2	BWR	-	1960.12	-	1963.8.22	-	1963.10.26	日本原研

運転者	主契約者	アーキテクトエンジニア	供給者 原子炉系統	圧力容器	炉心構造物	燃料	蒸気系統	タービン	土建工事	設備利用率(%)	発電電力量(MWh)	備考
東北電力	東芝	東芝	東芝	石播	東芝	東芝/JNF	東芝	東芝	鹿島/前田/五洋	99.9	7,220,495	
九州電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大成/飛島/前田	96.4	7,515,724	
九州電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	共同企業体	79.5	6,197,108	
北陸電力	日立	日立	日立	日立	日立	日立/JNF	日立	日立	鹿島/前田/佐藤/熊谷/東洋/五洋/大豊/真柄/大林	100.0	4,279,683	
中国電力	日立	日立	日立	日立 (バブ日立)	日立	JNF/NFI	日立	日立	鹿島/大成/五洋/前田/熊谷	76.2	3,069,884	
中国電力	日立	日立	日立	バブ日立	日立	JNF	日立	日立	鹿島/清水/奥村	100.0	7,181,272	
関西電力	WH/三菱商事	関西電力/GILBERT	WH/三菱重工業	三菱重工業	WH/三菱	MNF/WH	WH/三菱重工業	三菱重工業	前田/間/大成	68.1	4,929,961	
関西電力	三菱商事	関西電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF	三菱重工業	三菱重工業	前田/間/大成	72.5	5,248,801	
関西電力	三菱商事	関西電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	竹中/大林/大成/間/前田/熊谷	81.9	6,242,561	
関西電力	三菱商事	関西電力/三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	竹中/大林/大成/間/前田/熊谷	100.0	7,620,240	
日本原電	GEC/SC	GEC	GEC	富士電機	富士電機	BNFL	川崎重工業	GEC	竹中/大林/大成/間/前田/熊谷	69.5	1,010,545	
日本原電	GE/日立/清水	EBASCO	GE (格納容器内)	GE	GE	GE/NFI	GE (格納容器内)	GE	清水/鹿島	95.7	9,217,671	
北海道電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF	三菱重工業	三菱重工業	大成/清水/大林/鹿島/戸田/間/五洋/佐藤/飛島	100.0	5,071,530	
北海道電力	三菱重工業	三菱原子力	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大成/清水/大林/鹿島/戸田/間/五洋/佐藤/飛島	78.5	3,981,989	
日本原電	GE	EBASCO	GE	B&W/日立	GE/日立	GE/NFI	GE	GE/東芝	竹中/熊谷	64.9	2,028,388	
日本原電	三菱重工業	-	三菱重工業	三菱重工業	三菱重工業	MNF/NFI	三菱重工業	三菱重工業	大林/清水/竹中/熊谷/飛島/前田/間	67.0	6,809,840	
動燃事業団	東芝/日立/富士/三菱重工	高速炉エンジニアリング	東芝/日立/富士/三菱重工	三菱重工業	三菱重工業/東芝/日立	動燃事業団	東芝/日立	東芝	大林/大成/鹿島/前田/熊谷/青木/東亜/五洋			
東北電力	東芝/日立	東芝	東芝	石幡	東芝	東芝/JNF	日立	日立	鹿島/前田/五洋			工事進捗率22.4%
中部電力	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
東北電力	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
東北電力	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
北陸電力	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
日本原研	GE	EBASCO	GE	GE/日立	GE	GE	GE	GE/東芝	GE/EBASCO			

	Plant status	Plant name	Output (10 MWe) Net	Output (10 MWe) Gross	Type of reactor	Date of order	Date of construction start	Date of concrete placing	Date of initial criticality	Date of grid connection	Date of commercial operation	Owner
Japan	OP	FUGEN	-	16.5	ATR	1967	1970.12	1972.5	1978.3.20	1978.7.29	1979.3.20	PNC
	OP	FUKUSHIMA I-1	43.9	46.0	BWR	1966	1966.12	1967.7.25	1970.10.10	1970.11.17	1971.3.26	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA I-2	76.0	78.4	BWR	1968	1969.5	1969.6.9	1973.5.10	1973.12.24	1974.7.18	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA I-3	76.0	78.4	BWR	1970	1970.10	1970.12.28	1974.9.6	1974.10.26	1976.3.27	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA I-4	76.0	78.4	BWR	1972	1972.9	1973.2.12	1978.1.28	1978.2.24	1978.10.12	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA I-5	76.0	78.4	BWR	1972	1971.12	1972.5.22	1977.8.26	1977.9.22	1978.4.18	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA I-6	106.7	110.0	BWR	1972	1973.5	1973.10.26	1979.3.9	1979.5.4	1979.10.24	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA II-1	106.7	110.0	BWR	1976	1975.11	1976.3.16	1981.6.17	1981.7.31	1982.4.20	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA II-2	106.7	110.0	BWR	1978	1979.2	1979.5.25	1983.4.26	1983.6.23	1984.2.3	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA II-3	106.7	110.0	BWR	1980	1980.12	1981.3.23	1984.10.18	1984.12.14	1985.6.21	TEPCO
	OP	FUKUSHIMA II-4	106.7	110.0	BWR	1980	1980.12	1981.5.28	1986.10.24	1986.12.17	1987.8.25	TEPCO
	OP	GENKAI-1	52.9	55.9	PWR	1969	1971.3	1971.9	1975.1.28	1975.2.14	1975.10.15	Kyushu EPCO
	OP	GENKAI-2	52.9	55.9	PWR	1976	1976.6	1977.2	1980.5.21	1980.6.3	1981.3.30	Kyushu EPCO
	OP	GENKAI-3	112.7	118.0	PWR	1985	1985.8	1988.6	1993.5.28	1993.6.15	1994.3.18	Kyushu EPCO
	OP	GENKAI-4	112.7	118.0	PWR	1985	1985.8	1992.7	1996.10.23	1996.11.12	1997.7.25	Kyushu EPCO
	OP	HAMAOKA-1	51.5	54.0	BWR	1971	1971.3	1971.6.10	1974.6.20	1974.8.13	1976.3.17	Chubu EPCO
	OP	HAMAOKA-2	80.6	84.0	BWR	1977	1974.3	1974.6.14	1978.3.28	1978.5.4	1978.11.29	Chubu EPCO
	OP	HAMAOKA-3	105.6	110.0	BWR	1982	1982.11	1983.4.18	1986.11.21	1987.1.20	1987.8.28	Chubu EPCO
	OP	HAMAOKA-4	109.2	113.7	BWR	1989	1989.2	1989.10.13	1992.12.2	1993.1.27	1993.9.3	Chubu EPCO
	OP	IKATA-1	53.8	56.6	PWR	1973	1973.6	1973.9	1977.1.29	1977.2.17	1977.9.30	Shikoku EPCO
	OP	IKATA-2	53.8	56.6	PWR	1977	1978.2	1978.8	1981.7.31	1981.8.19	1982.3.19	Shikoku EPCO
	OP	IKATA-3	84.6	89.0	PWR	1991	1986.11	1990.10.1	1994.2.23	1994.3.29	1994.12.15	Shikoku EPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-1	106.7	110.0	BWR	1979	1978.12	1980.6.5	1984.12.12	1985.2.13	1985.9.18	TEPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-2	106.7	110.0	BWR	1984	1983.10	1985.11.18	1989.11.30	1990.2.8	1990.9.28	TEPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-3	106.7	110.0	BWR	1987	1987.7	1985.6.20	1992.10.19	1992.12.8	1993.8.11	TEPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-4	106.7	110.0	BWR	1987	1988.2	1989.3.7	1993.11.1	1993.12.21	1994.8.11	TEPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-5	106.7	110.0	BWR	1984	1983.10	1990.3.5	1989.7.20	1989.9.12	1990.4.10	TEPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-6	131.5	135.6	ABWR	1991	1991.9	1992.11.3	1995.12.18	1996.1.29	1996.11.7	TEPCO
	OP	KASHIWAZAKI KARIWA-7	131.5	135.6	ABWR	1991	1992.2	1993.7.1	1996.11.1	1996.12.17	1997.7.2	TEPCO
	OP	MIHAMA-1	32.0	34.0	PWR	1967	1967.8	1967.2	1970.7.29	1970.8	1970.11.28	Kansai EPCO
	OP	MIHAMA-2	47.0	50.0	PWR	1968	1968.12	1968.5	1972.4.10	1972.4	1972.7.25	Kansai EPCO
	OP	MIHAMA-3	78.0	82.6	PWR	1972	1972.7	1972.8	1976.1.28	1976.2	1976.12.1	Kansai EPCO
	OP	OHI-1	112.0	117.5	PWR	1972	1972.10	1972.10	1977.12.2	1977.12	1979.3.27	Kansai EPCO
	OP	OHI-2	112.0	117.5	PWR	1972	1972.11	1972.12	1978.9.14	1978.10	1979.12.5	Kansai EPCO
	OP	OHI-3	112.7	118.0	PWR	1987	1987.5	1987.10	1991.5.17	1991.6	1991.12.18	Kansai EPCO
	OP	OHI-4	112.7	118.0	PWR	1987	1987.5	1988.6	1992.5.28	1992.6	1993.2.2	Kansai EPCO
	OP	ONAGAWA-1	49.8	52.4	BWR	1972	1979.12	1980.5	1983.10.18	1983.11.18	1984.6.1	Tohoku EPCO

Operator	Main contractor	Architect engineer	Suppliers: Reactor system	Suppliers: Reactor vessel	Suppliers: Incore structure	Suppliers: Fuel fabrication	Suppliers: Steam raising	Suppliers: Turbine generator	Suppliers: Civil works	Capacity factor (%)	Generated Electricity (MWh)	Remarks
PNC	(various)	PNC	Hitachi	Hitachi	Hitachi	NFI/PNC	Toshiba	Toshiba	(various)	40.1	580,637	
TEPCO	GE	EBASCO	GE/GETSCO	GE/GETSCO/Toshiba(IHI)	GE/GETSCO	GE/JNF	GE/GETSCO	GE/GETSCO	(various)	85.2	3,435,120	
TEPCO	GE/Toshiba	EBASCO	GE/Toshiba	GE/GETSCO/Toshiba(IHI)	GE	GE/JNF・NFI	GE/Toshiba/GETSCO	GE/Toshiba/GETSCO	Kajima/Kumagai	70.4	4,832,017	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	Kumagai/Kajima	38.1	2,614,165	
TEPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/BHK	Hitachi	Hitachi/JNF・NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	68.6	4,714,249	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	(various)	69.8	4,796,064	
TEPCO	GE/Toshiba	EBASCO	GE/Toshiba	GE/GETSCO/Toshiba(IHI)	GE	GE/JNF	GE/Toshiba/GETSCO	GE/GETSCO	(various)	99.8	9,618,880	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	(various)	79.2	7,629,897	
TEPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/BHK	Hitachi	Hitachi/JNF・NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	79.8	7,692,542	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	(various)	81.1	7,814,900	
TEPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/BHK	Hitachi	Hitachi/JNF・NFI	Hitachi	Hitachi	Shimizu/Takenaka	99.9	9,628,260	
Kyushu EPCO	MHI	MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	78.8	3,858,674	
Kyushu EPCO	MHI	MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF	MHI	MHI	Ohbayashi/Maeda	74.1	3,629,958	
Kyushu EPCO	MHI	MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	83.3	8,614,021	
Kyushu EPCO	MHI	MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	100.0	4,530,592	
Chubu EPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba (IHI)	Toshiba	JNF	Toshiba/Hitachi	Hitachi	(various)	91.9	4,348,370	
Chubu EPCO	Toshiba/Hitachi	Toshiba/Hitachi	Toshiba	Toshiba (IHI)	Toshiba	JNF/NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	72.1	5,304,990	
Chubu EPCO	Toshiba/Hitachi	Toshiba/Hitachi	Toshiba	Toshiba (IHI)	Toshiba	JNF/NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	88.4	8,514,676	
Chubu EPCO	Toshiba/Hitachi	Toshiba/Hitachi	Toshiba	Toshiba (IHI)	Toshiba	JNF/NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	82.6	8,229,720	
Shikoku EPCO	MHI	Shikoku EPCO/MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	99.8	4,946,012	
Shikoku EPCO	MHI	Shikoku EPCO/MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	Taisei	76.8	3,809,742	
Shikoku EPCO	MHI	Shikoku EPCO/MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	81.9	6,386,077	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	(various)	85.7	8,256,660	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	(various)	79.1	7,621,320	
TEPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	Toshiba/IHI	Toshiba	Toshiba/JNF	Toshiba	Toshiba	(various)	86.8	8,361,090	
TEPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/BHK	Hitachi	Hitachi/JNF	Hitachi	Hitachi	(various)	81.5	7,856,130	
TEPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/BHK	Hitachi	Hitachi/JNF・NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	96.6	9,311,400	
TEPCO	Toshiba/GE/Hitachi	Toshiba	Toshiba	GE/Toshiba/Hitachi	GE	GE/JNF	Hitachi	GE	(various)	88.4	10,505,480	
TEPCO	Hitachi/GE/Toshiba	Hitachi	Hitachi	GE/Toshiba/Hitachi	GE	GE/JNF	Toshiba	GE	(various)	100.0	5,955,552	
Kansai EPCO	WH/MAPI	Kansai EPCO/Gilbert	WH/MHI	COMB	WH	WH	COMB	MHI	(various)	80.8	2,407,714	
Kansai EPCO	MAPI	Kansai EPCO/MAPI	WH/MHI	MHI	WH	WH	MHI	MHI	(various)	72.6	3,180,560	
Kansai EPCO	MSK	Kansai EPCO/MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF	MHI	MHI	Hazama/Takenaka	91.4	6,613,317	
Kansai EPCO	WH/MSK	Kansai EPCO/Gilbert	WH	MHI	WH	MNF/NFI	WH	MHI	Ohbayashi/Kumagai	80.8	8,311,785	
Kansai EPCO	WH/MSK	Kansai EPCO/Gilbert	WH	MHI	WH	MNF/NFI	MHI	MHI	Ohbayashi/Kumagai	53.7	5,527,540	
Kansai EPCO	MHI	Kansai EPCO/MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	83.9	8,672,980	
Kansai EPCO	MHI	Kansai EPCO/MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	77.1	7,973,340	
Tohoku EPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	IHI	Toshiba	Toshiba/JNF・NFI	Toshiba	Toshiba	Kajima	76.2	3,498,282	

	Plant status	Plant name	Output (10 MWe) Net	Output (10 MWe) Gross	Type of reactor	Date of order	Date of construction start	Date of concrete placing	Date of initial criticality	Date of grid connection	Date of commercial operation	Owner
Japan	OP	ONAGAWA-2	79.6	82.5	BWR	1989	1989.8	1991.4	1994.11.2	1994.12.23	1995.7.28	Tohoku EPCO
	OP	SENDAI-1	84.6	89.0	PWR	1978	1979.1	1979.12	1983.8.25	1983.9.16	1984.7.4	Kyushu EPCO
	OP	SENDAI-2	84.6	89.0	PWR	1981	1981.5	1981.10	1985.3.18	1985.4.5	1985.11.28	Kyushu EPCO
	OP	SHIKA-1	50.5	54.0	BWR	1988	1988.12	1989.6.1	1992.11.20	1993.1.12	1993.7.30	Hokuriku EPCO
	OP	SHIMANE-1	43.9	46.0	BWR	1966	1970.2	1970.6	1973.6.1	1973.12	1974.3.29	Chugoku EPCO
	OP	SHIMANE-2	79.1	82.0	BWR	1984	1984.7	1985.1	1988.5.25	1988.8	1989.2.10	Chugoku EPCO
	OP	TAKAHAMA-1	78.0	82.6	PWR	1970	1970.4	1970.4	1974.3.14	1974.3	1974.11.14	Kansai EPCO
	OP	TAKAHAMA-2	78.0	82.6	PWR	1970	1971.2	1971.3	1974.12.20	1975.1	1975.11.14	Kansai EPCO
	OP	TAKAHAMA-3	83.0	87.0	PWR	1981	1980.11	1980.12	1984.4.17	1984.5	1985.1.17	Kansai EPCO
	OP	TAKAHAMA-4	83.0	87.0	PWR	1981	1980.11	1981.3	1984.10.11	1984.11	1985.6.5	Kansai EPCO
	OP	TOKAI-1	15.9	16.6	GCR	1959	1960.1	1961.3	1965.5.4	1965.11.10	1966.7.25	JAPC
	OP	TOKAI-2	105.6	110.0	BWR	1971	1973.6	1973.10	1978.1.18	1978.3.13	1978.11.28	JAPC
	OP	TOMARI-1	55.0	57.9	PWR	1984	1984.8	1985.5.1	1988.11.16	1988.12.6	1989.6.22	Hokkaido EPCO
	OP	TOMARI-2	55.0	57.9	PWR	1984	1984.8	1985.	1990.7.25	1990.8.27	1991.4.12	Hokkaido EPCO
	OP	TSURUGA-1	34.1	35.7	BWR	1965	1966.4	1966.11	1969.10.3	1969.11.16	1970.3.14	JAPC
	OP	TSURUGA-2	111.5	116.0	PWR	1982	1982.4	1982.11	1986.5.28	1986.6.19	1987.2.17	JAPC
	UC	MONJU	-	28.0	FBR	1984	1985.10	1986.5.10	1994.4.5	1995.8.29	-	PNC
	UC	ONAGAWA-3	79.6	82.5	BWR	1997	1996.9	-	-	-	2002.1	Tohoku EPCO
	PL	HAMAOKA-5	132.5	138.0	ABWR	-	1999.11	-	-	-	2005.8	Chubu EPCO
	PL	HIGASHIDORI-1	106.7	110.0	BWR	-	1998.12	-	-	-	2005.7	Tohoku EPCO
	PL	MAKI-1	79.6	82.5	BWR	-	2002	-	-	-	FY 2008	Tohoku EPCO
	PL	SHIKA-2	-	135.8	ABWR	-	1999.9	-	-	-	2006.3	Hokuriku EPCO
	CD	JPDR-II	1.2	1.2	BWR	-	1960.12	-	1963.8.22	-	1963.10.26	JAERI

Operator	Main contractor	Architect engineer	Suppliers: Reactor system	Reactor vessel	Incore structure	Fuel fabrication	Steam raising	Turbine generator	Civil works	Capacity factor (%)	Generated Electricity (MWh)	Remarks
Tohoku EPCO	Toshiba	Toshiba	Toshiba	IHI	Toshiba	Toshiba/ JNF	Toshiba	Toshiba	(various)	99.9	7,220,495	
Kyushu EPCO	MHI	MHI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	96.4	7,515,724	
Kyushu EPCO	MHI	MHI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	79.5	6,197,108	
Hokuriku EPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/ BHK	Hitachi	Hitachi/ JNF	Hitachi	Hitachi	(various)	100.0	4,279,683	
Chugoku EPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	Hitachi/ BHK	Hitachi	JNF/NFI	Hitachi	Hitachi	(various)	76.2	3,069,884	
Chugoku EPCO	Hitachi	Hitachi	Hitachi	BHK	Hitachi	JNF	Hitachi	Hitachi	Kajima/Shimizu/ Okumura	100.0	7,181,272	
Kansai EPCO	WH/MSK	Kansai EPCO/ Gilbert	WH/MHI	MHI	WH/ Mitsubishi	MNF/WH	WH/MHI	MHI	(various)	68.1	4,929,961	
Kansai EPCO	MSK	Kansai EPCO/ MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF	MHI	MHI	(various)	72.5	5,248,801	
Kansai EPCO	MSK	Kansai EPCO/ MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	81.9	6,242,561	
Kansai EPCO	MSK	Kansai EPCO/ MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	100.0	7,620,240	
JAPC	GEC/SC	GEC	GEC	Fuji	Fuji	BNFL	KHI	GEC	(various)	69.5	1,010,545	
JAPC	GE/Hitachi/ Shimizu	EBASCO	GE	GE	GE	GE/NFI	GE	GE	Shimizu/ Kajima	95.7	9,217,671	
Hokkaido EPCO	MHI	MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF	MHI	MHI	(various)	100.0	5,071,530	
Hokkaido EPCO	MAPI	MAPI	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	78.5	3,981,989	
JAPC	GE	EBASCO	GE	B&W/ Hitachi	GE/Hitachi	GE/NFI	GE	GE/ Toshiba	Takenaka/ Kumagai	64.9	2,028,388	
JAPC	MHI	-	MHI	MHI	MHI	MNF/NFI	MHI	MHI	(various)	67.0	6,809,840	
PNC	Toshiba/Hitachi/ Fuji/MHI	FBEC	Toshiba/Hitachi/ Fuji/MHI	MHI	MHI/Toshiba/ Hitachi	PNC	Toshiba/ Hitachi	Toshiba	(various)			
Tohoku EPCO	Toshiba/ Hitachi	Toshiba	Toshiba	IHI	Toshiba	Toshiba/ JNF	Hitachi	Hitachi	(various)			C-22.4%
Chubu EPCO	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Tohoku EPCO	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Tohoku EPCO	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Hokuriku EPCO	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
JAERI	GE	EBASCO	GE	GE/Hitachi	GE	GE	GE	GE/ Toshiba	GE/ EBASCO			

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
アルゼンチン Argentina	OP	ATUCHA-1	33.5	35.7	PHWR	1968	1968.6	1974.1.13	1974.6.24	NASA	NASA
	OP	EMBALSE	60.0	64.8	CANDU	1973	1974.4	1983.3.13	1984.1.20	NASA	NASA
	UC	ATUCHA-2	69.2	74.5	PHWR	1980.5	1981.6	-	-	NASA	NASA
アルメニア Armenia	OP	ARMENIA-2	37.6	40.8	PWR	1970	1970	1979.12.22	1980.5.31	-	-
	CD	ARMENIA-1	37.6	40.8	PWR	1968	1969.10	1976.12.22	1979.10.6	-	-
ベルギー/Belgium	OP	DOEL-1	39.2	41.2	PWR	1968	1969.7	1974.7.18	1975.2.15	ELECTRABEL	ELEC-TRABEL
	OP	DOEL-2	39.2	41.2	PWR	1968	1971.9	1975.8.4	1975.12.1	ELECTRABEL	ELEC-TRABEL
	OP	DOEL-3	100.6	105.6	PWR	1974	1975.1	1982.6.14	1982.10.1	ELECT-SPE	ELEC-TRABEL
	OP	DOEL-4	98.5	104.1	PWR	1975	1978.12	1985.3.31	1985.7.1	ELECT-SPE	ELEC-TRABEL
	OP	TIHANGE-1	96.2	100.9	PWR	1968	1970.6	1975.2.21	1975.9	ELECT-EDF	ELEC-TRABEL
	OP	TIHANGE-2	96.0	100.0	PWR	1974	1976.4	1982.10.5	1983.6.6	ELECTRABEL-SPE	ELEC-TRABEL
	OP	TIHANGE-3	101.5	106.5	PWR	1975	1978.11	1985.6.5	1985.9.1	ELECTRABEL-SPE	ELEC-TRABEL
	CD	BR 3	1.0	1.1	PWR	1955	1957	1962.8.29	1962.10.10	CEN	CEN
ブラジル Brazil	OP	ANGRA-1	62.6	65.7	PWR	1969	1971.5	1982.3.13	1985.1.1	FCE	FCE
	UC	ANGRA-2	122.9	130.9	PWR	1975	1976.5	1999.6	1999	FCE	FCE
	PL	ANGRA-3	122.9	130.9	PWR	1975	-	-	2005	FCE	FCE
ブルガリア/Bulgaria	OP	KOZLODUY-1	40.8	44.0	PWR	1967	1970.4	1974.6.30	1974.10.28	NEC	NEC
	OP	KOZLODUY-2	40.8	44.0	PWR	1967	1970.4	1975.8.22	1975.11.25	NEC	NEC
	OP	KOZLODUY-3	40.8	44.0	PWR	1972	1973.10	1980.12.4	1981.1.27	NEC	NEC
	OP	KOZLODUY-4	40.8	44.0	PWR	1972	1973.10	1982.4.25	1982.6.30	NEC	NEC
	OP	KOZLODUY-5	95.3	100.0	PWR	1979	1980.7	1987.11.5	1988.12.23	NEC	NEC
	OP	KOZLODUY-6	95.3	100.0	PWR	1979	1984.7	1991.5.29	1993.12.30	NEC	NEC
カナダ/Canada ★	SD	BRUCE-1(A)	84.8	90.4	CANDU	1969.5	1971.6	1976.12.17	1977.9.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
★	SD	BRUCE-2(A)	84.8	90.4	CANDU	1969.5	1970.12	1976.7.27	1977.9.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	BRUCE-3(A)	84.8	90.4	CANDU	1969.5	1972.7	1977.11.28	1978.2.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	BRUCE-4(A)	84.8	90.4	CANDU	1969.5	1972.9	1978.12.10	1979.1.18	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	BRUCE-5(B)	86.0	91.5	CANDU	1975.9	1978.6	1984.11.15	1985.3.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	BRUCE-6(B)	86.0	91.5	CANDU	1975.9	1978.1	1984.5.29	1984.9.14	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	BRUCE-7(B)	86.0	91.5	CANDU	1975.9	1979.8	1986.1.7	1986.4.10	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	BRUCE-8(B)	86.0	91.5	CANDU	1975.9	1979.8	1987.2.15	1987.5.22	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	DARLINGTON-1	88.1	93.5	CANDU	1978.6	1982.4	1990.10.29	1992.11.14	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	DARLINGTON-2	88.1	93.5	CANDU	1978.6	1981.9	1989.11.5	1990.10.9	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	DARLINGTON-3	88.1	93.5	CANDU	1978.6	1984.9	1992.11.9	1993.2.14	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	DARLINGTON-4	88.1	93.5	CANDU	1978.6	1985.7	1993.3.13	1993.6.14	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	GENTILLY-2	63.5	67.5	CANDU	1973	1974.4	1982.9.11	1983.9.30	HYD.QUEBEC	HYD.QUE-BEC
★	SD	PICKERING-1(A)	51.5	54.2	CANDU	1965.5	1966.9	1971.2.25	1971.7.29	ONT.HYD.	ONT.HYD.

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)，★集計外

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
ATUCHA-1	SIEMENS	SIEMENS	SIEMENS	RUHR-STAHL	SIEMENS	CONUAR	SIEMENS	KWU	IMPRESIT	92.69	18	
EMBALSE	AECL/ITAL	AECL/ITAL	AECL	C.VICK-ERS	AECL	CONUAR	B&W	ANSALDO	IMP/SIDECO	89.14	18	
ATUCHA-2	KWU	ENACE	SIEMENS	KWU/GHH	SIEMENS	CONUAR	KWU/GHH	KWU	CNEA/KWU			VVER-400(V-270)*1
ARMENIA-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-400(V-270)*1
ARMENIA-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1989.2.25
DOEL-1	ACE-COWEN	TRACTE-BEL	ACE-COWEN	ACE-COWEN	ACE-COWEN	FRAGEMA	CMI/MC	TOSI/①	EF	90.6	12	
DOEL-2	ACE-COWEN	TRACTE-BEL	ACE-COWEN	ACE-COWEN	ACE-COWEN	SIEMENS	CMI/MC	TOSI/①	EF	85.4	12	
DOEL-3	FRAMACECO	TRACTE-BEL	FRAMACECO	CMI/FRAM	WH/FRAM/ACEC	SIEMENS*2 FRAGEMA	SIEMENS/KWU	AA/BELFORT	AMGC	92.0	12	
DOEL-4	ACE-COWEN	TRACTE-BEL	ACE-COWEN	ACE-COWEN	ACE-COWEN	ENUSA	CMI	BBC/CEM	TVBB	87.5	14	
TIHANGE-1	ACLF	EDF/TRACT.	ACLF	CL	CL/FRAM	FRAGEMA	MHI	ALSTHOM/JS	Astrobel-Bâtiments etc.	97.8	18	
TIHANGE-2	FRAMACECO	TRACTE-BEL	FRAMACECO	COP/FRAM	FRAMA-TOME	ABB*3 FRAGEMA	CMI	ALSTHOM/②	Astrobel-Bâtiments etc.	81.6	15	
TIHANGE-3	ACE-COWEN	TRACTE-BEL	ACE-COWEN	ACE-COWEN	ACE-COWEN	FRAGEMA	CMI	ALSTHOM/②	Astrobel-Bâtiments etc.	94.0	18	
BR 3	G&H	BEN	COP/WH	B&W	WH/COP	BN/FBFC	FABRI-COM	WH/ACEC	AUXEL-TRA			CD 1987.6.30
ANGRA-1	WH	G&H	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	CNO			
ANGRA-2	KWU	NUCLEN	KWU	GHH	VOEST	INB	KWU	KWU	CNO			
ANGRA-3	KWU	NUCLEN	KWU	GHH	VOEST	INB	KWU	KWU	CONSAG			
KOZLODUY-1	OKB "Gidropress"	ATEP-Moskv	AEE	AD"Ijorskie zavody"	AD"Ijorskie zavody"	MZ "Elektrostal"	ZIO "Podolsk"	PO "Turboatom"	NEC	65.0		VVER-400(V-230)
KOZLODUY-2	OKB "Gidropress"	ATEP-Moskv	AEE	AD"Ijorskie zavody"	AD"Ijorskie zavody"	MZ "Elektrostal"	ZIO "Podolsk"	PO "Turboatom"	NEC	45.0		VVER-400(V-230)
KOZLODUY-3	OKB "Gidropress"	ATEP-Moskv	AEE	AD"Ijorskie zavody"	AD"Ijorskie zavody"	MZ "Elektrostal"	ZIO "Podolsk"	PO "Turboatom"	NEC	67.0		VVER-400(V-230)
KOZLODUY-4	OKB "Gidropress"	ATEP-Moskv	AEE	AD"Ijorskie zavody"	AD"Ijorskie zavody"	MZ "Elektrostal"	ZIO "Podolsk"	PO "Turboatom"	NEC	45.0		VVER-400(V-230)
KOZLODUY-5	OKB "Gidropress"	ATEP-Moskv	AEE	AD"Ijorskie zavody"	AD"Ijorskie zavody"	NZHK	ZIO "Podolsk"	PO "Turboatom"	NEC	56.0		VVER-1000
KOZLODUY-6	OKB "Gidropress"	ATEP-Moskv	AEE	AD"Ijorskie zavody"	AD"Ijorskie zavody"	NZHK	ZIO "Podolsk"	PO "Turboatom"	NEC	61.0		VVER-1000
BRUCE-1(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	0		SD 1996.10.17
BRUCE-2(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	0		SD 1995.10.8
BRUCE-3(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	57.2		
BRUCE-4(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	40.0		
BRUCE-5(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	GE CAN-ADA	ONT.HYD.	83.4		
BRUCE-6(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	GE CAN-ADA	ONT.HYD.	63.8		
BRUCE-7(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	GE CAN-ADA	ONT.HYD.	82.0		
BRUCE-8(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	GE CAN-ADA	ONT.HYD.	84.7		
DARLINGTON-1	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	DB-S	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	ABB	ONT.HYD.	63.2		
DARLINGTON-2	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	DB-S	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	ABB	ONT.HYD.	62.4		
DARLINGTON-3	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	ABB	ONT.HYD.	53.3		
DARLINGTON-4	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	ABB	ONT.HYD.	67.0		
GENTILLY-2	HYD.QUE-BEC	HYD.QUE-BEC	AECL	DOMIN-ION	CB&C	GE CAN/ZPI	B&W	GE	HYD.QUE-BEC	76.15		
PICKERING-1(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	88.0		SD 1997.12.28

*1 耐震性を考慮した V-230 の改良型，Advanced V-230 incorporated aseismic design
*2 SIEMENS for UO_2-fuel, FRAGEMA for MOX-fuel
*3 ABB for UO_2-fuel, FRAGEMA for MOX-fuel

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	電気出力(万kW) グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
カナダ/Canada ★	SD	PICKERING-2(A)	51.5	54.2	CANDU	1965.5	1966.9	1971.9.15	1971.12.30	ONT.HYD.	ONT.HYD.
★	SD	PICKERING-3(A)	51.5	54.2	CANDU	1967.6	1967.12	1972.4.24	1972.6.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
★	SD	PICKERING-4(A)	51.5	54.2	CANDU	1967.6	1968.5	1973.5.16	1973.6.17	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	PICKERING-5(B)	51.6	54.0	CANDU	1974.6	1974.11	1982.10.23	1983.5.10	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	PICKERING-6(B)	51.6	54.0	CANDU	1974.6	1975.10	1983.10.15	1984.2.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	PICKERING-7(B)	51.6	54.0	CANDU	1974.6	1976.3	1984.10.22	1985.1.1	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	PICKERING-8(B)	51.6	54.0	CANDU	1974.6	1976.9	1985.12.17	1986.2.28	ONT.HYD.	ONT.HYD.
	OP	POINT LEPREAU-1	63.5	68.0	CANDU	1974	1975.3	1982.7.25	1983.2.1	NBPC	NBPC
	CD	DOUGLAS POINT	20.6	21.8	CANDU	1960	1961	1966.11.15	1968.9.26	AECL	ONT.HYD
	CD	GENTILLY-1	25.0	26.0	CANDU-B	1965	1966.9	1970.11.12	1972.1	AECL	HYD.QUE-BEC
	CD	ROLPHTON NPD-2	2.1	2.5	CANDU	1957	1958	1962.4.11	1962.10.1	AECL/OH	ONT.HYD.
中国/China	OP	GUANGDONG DAYA BAY-1 (広東 大亜湾)	93.5	98.4	PWR	1986.4	1987.8	1993.7.28	1994.2.1	GNIC/HKNIC	GNPJVC
	OP	GUANGDONG DAYA BAY-2 (広東 大亜湾)	93.5	98.4	PWR	1986.4	1988.4	1994.1.21	1994.5.6	GNIC/HKNIC	GNPJVC
	OP	QINSHAN-Ⅰ-1 (秦山)	28.8	30.0	PWR	-	1985.3	1991.10.31	1994.4.1	CNNC	QNPC
	UC	GUANGDONG LINGAO-1 (広東 嶺澳)	-	100.0	PWR	1995.10	1997.5.15	-	2002	CGNPC	LANPC
	UC	QINSHAN-Ⅱ-1 (秦山)	-	60.0	PWR	1993	1996.6.2	-	2002.6	CNNC	NPQJVC
	UC	QINSHAN-Ⅱ-2 (秦山)	-	60.0	PWR	-	1997.4	-	2003.6	CNNC	NPQJVC
	PL	GUANGDONG LINGAO-2 (広東 嶺澳)	-	100.0	PWR	1995.10	-	-	2003	CGNPC	LANPC
	PL	GUANGDONG LINGAO-3 (広東 嶺澳)	-	100.0	PWR	-	-	-	-	-	-
	PL	GUANGDONG LINGAO-4 (広東 嶺澳)	-	100.0	PWR	-	-	-	-	-	-
	PL	LIANYUNGANG-1 (連雲港)	-	100.0	PWR	1997.12	1999.6	-	2004	-	JNPC
	PL	LIANYUNGANG-2 (連雲港)	-	100.0	PWR	1997.12	-	-	2005	-	JNPC
	PL	LIANYUNGANG-3 (連雲港)	-	100.0	-	-	-	-	-	-	-
	PL	LIANYUNGANG-4 (連雲港)	-	100.0	-	-	-	-	-	-	-
	PL	QINSHAN-Ⅲ-1 (秦山)	-	70.0	CANDU	1997.2.12	1998.6	-	2003	CNNC	QNPC
	PL	QINSHAN-Ⅲ-2 (秦山)	-	70.0	CANDU	1997.2.12	-	-	-	CNNC	QNPC
キューバ Cuba	UC	JURAGUÁ-1	41.0	44.0	PWR	1983	1983.10	-	-	MIB	MIB
	UC	JURAGUÁ-2	41.0	44.0	PWR	1983	1985	-	-	MIB	MIB
チェコ/Czech Republic	OP	DUKOVANY-1	42.0	44.0	PWR	1977.6	1978.7	1985.2.12	1985.5.3	CEZ	CEZ
	OP	DUKOVANY-2	42.0	44.0	PWR	1977.6	1978.7	1986.1.23	1986.3	CEZ	CEZ
	OP	DUKOVANY-3	42.0	44.0	PWR	1977.11	1978.9	1986.11.10	1986.12	CEZ	CEZ
	OP	DUKOVANY-4	42.0	44.0	PWR	1977.11	1979.6	1987.4	1987.10	CEZ	CEZ
	UC	TEMELIN-1	89.2	97.2	PWR	1982.10	1983.7	1998	1999	CEZ	CEZ
	UC	TEMELIN-2	89.2	97.2	PWR	1982.10	1983.7	1999	2000	CEZ	CEZ
北朝鮮 Democratic People's Republic of Korea	PL	UNNAMED-1	-	100.0	PWR	-	-	-	-	KEDO	(DPRK)
	PL	UNNAMED-2	-	100.0	PWR	-	-	-	-	KEDO	(DPRK)

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖), ★集計外

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
PICKERING-2(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	69.2		SD 1997.12.28
PICKERING-3(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	65.4		SD 1997.12.28
PICKERING-4(A)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	M.VICK-ERS	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	0		SD 1997.12.28
PICKERING-5(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	DB-S	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	87.6		
PICKERING-6(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	DB-S	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	75.5		
PICKERING-7(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	DB-S	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	65.7		
PICKERING-8(B)	ONT.HYD.	OH/AECL	AECL	DB-S	(VARIOUS)	GE CAN/ZPI	B&W	PARS TG	ONT.HYD.	8.3		
POINT LEPREAU-1	NBPC	NBPC/AECL	AECL	M.VICK-ERS	CB&C	GE CAN/ZPI	B&W	PARSONS	NBPC			
DOUGLAS POINT	ONT.HYD	OH/AECL	AECL	VV	DB	B&W	ML	AEI	ONT.HYD.			CD 1984.5.4
GENTILLY-1	HYD.QUE-BEC	HQ/AECL	AECL	VV	-	WECAN	B&W	BBC	HYD.Q/SNC			CD 1978.5.
ROLPHTON NPD-2	CGE	CGE/OH	CGE	AECL	CGE/WH	CGE	B&W	AEI	ONT.HYD.			CD 1987.8.1
GUANGDONG DAYA BAY-1	FRAM/GEC-A	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAGEMA/CNNC	FRAMA-TOME	GEC-A	HCCM	72.0	12	
GUANGDONG DAYA BAY-2	FRAM/GEC-A	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAGEMA/CNNC	FRAMA-TOME	GEC-A	HCCM	72.0	12	
QINSHAN-Ⅰ-1	-	CNNC	CNNC	-	-	-	-	CNNC	-			
GUANGDONG LINGAO-1	FRAM/GEC-A	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAGEMA	FRAMA-TOME	GEC-A	HX-CBS			
QINSHAN-Ⅱ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
QINSHAN-Ⅱ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
GUANGDONG LINGAO-2	FRAM/GEC-A	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAGEMA	FRAMA-TOME	GEC-A	HX-CBS			
GUANGDONG LINGAO-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
GUANGDONG LINGAO-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
LIANYUNGANG-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-1000(type-91)
LIANYUNGANG-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-1000(type-91)
LIANYUNGANG-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
LIANYUNGANG-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
QINSHAN-Ⅲ-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
QINSHAN-Ⅲ-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
JURAGUÁ-1	AEE	-	AEE	-	-	-	-	AEE	-			VVER-440(V-318)*
JURAGUÁ-2	AEE	-	AEE	-	-	-	-	AEE	-			VVER-440(V-318)*
DUKOVANY-1	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	PRUMYS-LOVE			VVER-440(V-213)
DUKOVANY-2	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	PRUMYS-LOVE			VVER-440(V-213)
DUKOVANY-3	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	PRUMYS-LOVE			VVER-440(V-213)
DUKOVANY-4	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	PRUMYS-LOVE			VVER-440(V-213)
TEMELIN-1	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	WH	SKODA	SKODA	VODNI S.			VVER-1000
TEMELIN-2	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	WH	SKODA	SKODA	VODNI S.			VVER-1000
UNNAMED-1	KEPCO	-	-	-	-	-	-	-	-			
UNNAMED-2	KEPCO	-	-	-	-	-	-	-	-			

＊ ソ連設計の輸出向け改良型 V 213, Advanced V-213 for export

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
エジプト Egypt	PL	EL-DABAA-1	90.0	93.6	PWR	-	-	-	-	NPPA	NPPA
	PL	EL-DABAA-2	90.0	93.6	PWR	-	-	-	-	NPPA	NPPA
フィンランド Finland	OP	LOVIISA-1	44.5	46.5	PWR	1970	1971.5	1977.1.21	1977.5.9	IVO	IVO
	OP	LOVIISA-2	44.5	46.5	PWR	1971.6	1972.8	1980.10.17	1981.1.5	IVO	IVO
	OP	OLKILUOTO-1	71.0	73.5	BWR	1972.10	1974.2	1978.7.21	1979.10.10	TVO	TVO
	OP	OLKILUOTO-2	71.0	73.5	BWR	1974.9	1975.8	1979.10.13	1982.7.1	TVO	TVO
フランス/France	OP	BELLEVILLE-1	131.0	136.5	PWR	1981.2	1981	1987.9.9	1988.6.1	EDF	EDF
	OP	BELLEVILLE-2	131.0	136.5	PWR	1981.12	1981	1988.5.25	1989.1.1	EDF	EDF
	OP	BUGEY-2	92.0	95.5	PWR	1971.12	1971	1978.4.20	1979.3.1	EDF	EDF
	OP	BUGEY-3	92.0	95.5	PWR	1972.12	1973	1978.8.31	1979.3.1	EDF	EDF
	OP	BUGEY-4	90.0	93.7	PWR	1973.9	1974	1979.2.17	1979.7.1	EDF	EDF
	OP	BUGEY-5	90.0	93.7	PWR	1974.5	1975	1979.7.15	1980.1.3	EDF	EDF
	OP	CATTENOM-1	130.0	136.2	PWR	1979.12	1979	1986.10.24	1987.4.1	EDF	EDF
	OP	CATTENOM-2	130.0	136.2	PWR	1980.9	1980	1987.8.7	1988.2.1	EDF	EDF
	OP	CATTENOM-3	130.0	136.5	PWR	1982.11	1982	1990.2.16	1991.2.1	EDF	EDF
	OP	CATTENOM-4	130.0	136.5	PWR	1984.5	1984	1991.5.12	1992.1.1	EDF	EDF
	OP	CHINON-B 1	87.0	91.9	PWR	1977.4	1977	1982.10.28	1984.2.1	EDF	EDF
	OP	CHINON-B 2	87.0	91.9	PWR	1977.7	1977	1983.9.23	1984.8.1	EDF	EDF
	OP	CHINON-B 3	90.5	95.4	PWR	1981.6	1981	1986.9.18	1987.3.4	EDF	EDF
	OP	CHINON-B 4	90.5	95.4	PWR	1982.2	1982.2	1987.10.13	1988.4.1	EDF	EDF
	OP	CRUAS-MEYSSE 1	88.0	92.1	PWR	1978.7	1978.7	1983.4.2	1984.4.2	EDF	EDF
	OP	CRUAS-MEYSSE 2	91.5	95.6	PWR	1978.12	1978	1984.8.1	1985.4.1	EDF	EDF
	OP	CRUAS-MEYSSE 3	88.0	92.1	PWR	1979.6	1979	1984.4.9	1984.9.10	EDF	EDF
	OP	CRUAS-MEYSSE 4	88.0	92.1	PWR	1979.12	1979	1984.10.1	1985.2.11	EDF	EDF
	OP	DAMPIERRE-1	89.0	93.7	PWR	1974.9	1975	1980.3.15	1980.9.10	EDF	EDF
	OP	DAMPIERRE-2	89.0	93.7	PWR	1975.5	1975	1980.12.5	1981.2.16	EDF	EDF
	OP	DAMPIERRE-3	89.0	93.7	PWR	1975.11	1976.11	1981.1.25	1981.5.27	EDF	EDF
	OP	DAMPIERRE-4	89.0	93.7	PWR	1976.10	1976	1981.8.5	1981.11.20	EDF	EDF
	OP	FESSENHEIM-1	88.0	92.0	PWR	1970.11	1971.7	1977.3.7	1977.12.30	EDF	EDF
	OP	FESSENHEIM-2	88.0	92.0	PWR	1971.11	1972	1977.6.27	1978.4.1	EDF	EDF
	OP	FLAMANVILLE-1	133.0	138.2	PWR	1979.7	1979	1985.9.29	1986.12.1	EDF	EDF
	OP	FLAMANVILLE-2	133.0	138.2	PWR	1980.6	1980	1986.6.12	1987.3.9	EDF	EDF
	OP	GOLFECH-1	131.0	136.5	PWR	1983.11	1983	1990.4.24	1991.2.1	EDF	EDF
	OP	GOLFECH-2	131.0	136.5	PWR	1986.3	1986	1993.5.21	1994.3.4	EDF	EDF
	OP	GRAVELINES-B 1	91.0	95.1	PWR	1974.6	1974	1980.2.21	1980.11.25	EDF	EDF
	OP	GRAVELINES-B 2	91.0	95.1	PWR	1975.2	1974	1980.8.2	1980.12.1	EDF	EDF

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	-	-	-	-	-	-	-	-			
AEE	IVO	AEE	AEE	AEE	AEE	AEE	AEE	IVO			VVER-440(V-213)*
AEE	IVO	AEE	AEE	AEE	AEE	AEE	AEE	IVO			VVER-440(V-213)*
AA	AA	AA	UDDCOMB	AA	AA	-	ASL	ATOMIRAKEN	94.0	12	
AA	AA	AA	UDDCOMB	AA	AA	-	ASL	JUKOLA	94.3	12	
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	CL	CL	FBFC	CL	ALSTHOM	BOUYGUES			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	CL	CL	FBFC	CL	ALSTHOM	BOUYGUES			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	BOUYGUES			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	BOUYGUES			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	CEM	SB/DUMEZ			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CB			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CB			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CB			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CB			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CM/BC			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CM/BC			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CM/BC			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	CM/BC			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	CL	ALSTHOM	CB			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	CL	ALSTHOM	CB			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	FOUGEROLLE			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	FOUGEROLLE			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMATOME	EDF	FRAMATOME	FRAMATOME	CL	FBFC	FRAMATOME	ALSTHOM	SGE			

＊ 計装制御システムは西側製, I&C system was supplied by western company.

国・地域	状況	発電所	電気出力(万kW) ネット	グロス	炉型	発注	着工	臨界	営業運転	所有者	運転者
フランス/France	OP	GRAVELINES-B 3	91.0	95.1	PWR	1975.9	1975	1980.11.30	1981.6.1	EDF	EDF
	OP	GRAVELINES-B 4	91.0	95.1	PWR	1976.6	1976	1981.5.31	1981.10.1	EDF	EDF
	OP	GRAVELINES-C 5	91.0	95.1	PWR	1979.12	1979.12	1984.8.5	1985.1.15	EDF	EDF
	OP	GRAVELINES-C 6	91.0	95.1	PWR	1980.9	1980	1985.7.21	1985.10.25	EDF	EDF
	OP	LE BLAYAIS-1	91.0	95.1	PWR	1976.6	1977	1981.5.20	1981.12.1	EDF	EDF
	OP	LE BLAYAIS-2	91.0	95.1	PWR	1977.7	1977	1982.6.27	1983.2.1	EDF	EDF
	OP	LE BLAYAIS-3	91.0	95.1	PWR	1977.12	1978	1983.7.29	1983.11.14	EDF	EDF
	OP	LE BLAYAIS-4	91.0	95.1	PWR	1977.12	1978	1983.5.1	1983.10.1	EDF	EDF
	OP	NOGENT SUR SEINE-1	131.0	136.3	PWR	1981.9	1981	1987.9.12	1988.2.24	EDF	EDF
	OP	NOGENT SUR SEINE-2	131.0	136.3	PWR	1982.7	1982	1988.10.4	1989.5.1	EDF	EDF
	OP	PALUEL-1	133.0	138.2	PWR	1977.7	1977	1984.5.13	1985.12.1	EDF	EDF
	OP	PALUEL-2	133.0	138.2	PWR	1977.11	1978	1984.8.11	1985.12.1	EDF	EDF
	OP	PALUEL-3	133.0	138.2	PWR	1978.8	1978	1985.8.7	1986.2.1	EDF	EDF
	OP	PALUEL-4	133.0	138.2	PWR	1980.3	1980	1986.3.29	1986.6.1	EDF	EDF
	OP	PENLY-1	133.0	138.5	PWR	1983.8	1983	1990.4.1	1990.12.1	EDF	EDF
	OP	PENLY-2	133.0	138.5	PWR	1985.4	1985	1992.1.10	1992.11.1	EDF	EDF
	OP	PHÉNIX	23.3	25.0	FBR	1967	1968	1973.8.31	1974.2	CEA/EDF	CEA/EDF
	OP	ST.ALBAN-ST. MAURICE-1	133.5	138.1	PWR	1979.5	1979	1985.8.4	1986.5.1	EDF	EDF
	OP	ST.ALBAN-ST. MAURICE-2	133.5	138.1	PWR	1980.4	1980	1986.6.7	1987.3.1	EDF	EDF
	OP	ST.LAURENT-DES-EAUX-B 1	91.5	95.6	PWR	1976.3	1976	1981.1.4	1983.8.1	EDF	EDF
	OP	ST.LAURENT-DES-EAUX-B 2	91.5	95.6	PWR	1976.12	1976	1981.5.12	1983.8.1	EDF	EDF
	OP	SUPER-PHÉNIX (CREYS-MALVILLE)	117.0	124.0	FBR	1977.4	1977.5	1985.9.7	1986.1.14	NERSA	NERSA
	OP	TRICASTIN-1	91.5	95.5	PWR	1974.4	1974.11	1980.2.21	1980.12.1	EDF	EDF
	OP	TRICASTIN-2	91.5	95.5	PWR	1974.12	1974	1980.7.22	1980.12.1	EDF	EDF
	OP	TRICASTIN-3	91.5	95.5	PWR	1975.7	1975	1980.11.29	1981.5.11	EDF	EDF
	OP	TRICASTIN-4	91.5	95.5	PWR	1975.12	1975	1981.5.31	1981.11.1	EDF	EDF
	UC	CHOOZ-B 1	145.5	151.5	PWR	1984.7	1984	1996.7.25	1998	EDF	EDF
	UC	CHOOZ-B 2	145.5	151.5	PWR	1987.1	1985	1997.3.10	1998	EDF	EDF
	UC	CIVAUX-1	145.5	151.5	PWR	1991	1988	1997.11.21	-	EDF	EDF
	UC	CIVAUX-2	145.5	151.5	PWR	1993.1	1991	-	-	EDF	EDF
	CD	BUGEY-1	54.0	55.5	GCR	1965	1965	1972.3.21	1972.7	EDF	EDF
	CD	C.N.A.SENA	30.5	32.0	PWR	1960	1962	1966.10.18	1967.4.3	SENA	SENA
	CD	CHINON-A 1	7.0	8.4	GCR	1956	1957	1963.6.14	1964.2	EDF	EDF
	CD	CHINON-A 2	21.0	23.0	GCR	1957	1958	1964.8.18	1965.2	EDF	EDF
	CD	CHINON-A 3	36.0	37.5	GCR	1959	1960	1966.3.1	1968.3	EDF	EDF
	CD	MARCOULE-G 2	3.6	4.0	GCR	1955	1956.3	1958.7.26	1959.4	CEA/EDF	CEA/EDF
	Plant status	Plant name	Net Output (10 MWe)	Gross	Type of reactor	Date of order	Date of construction start	Date of initial criticality	Date of commercial operation	Owner	Operator

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

主契約者	アーキテクトエンジニア	供給者 原子炉系統	圧力容器	炉心	燃料	蒸気系統	タービン	土建工事	設備利用率(%)	運転サイクル期間(月)	備考
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SGE			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	SB/DUMEZ			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CB			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CB			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	CEM/⑥	CM/BC			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	CEM/⑥	CM/BC			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	CEM/⑥	CM/BC			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	CEM/⑥	CM/BC			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CM/BC			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CM/BC			
(VARIOUS)	CEA/⑤	CEA/⑤	CL/NEYRPIC	CL/CNIM	CEA	STEIN	CEM	SGE			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	BOUY-GUES			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	BOUY-GUES			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	GTM			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	GTM			
NOVA-TOME/⑦	NERSA/EDF	NOVA-TOME/⑦	NEYRPIC/⑦	NEYRPIC/⑦	COGEMA	CL	AMN	FCAPH			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CB			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CB			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CB			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	CB			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	BOUY-GUES			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	BOUY-GUES			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	FOUGEROLLE			
FRAMA-TOME	EDF	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	CL	FBFC	FRAMA-TOME	ALSTHOM	FOUGEROLLE			
(VARIOUS)	EDF	(VARIOUS)	CITRA	PECH./③	CERCA	B&W	RATEAU/JS	DUMEZ			CD 1994.5.27
AFW	G&H/SPIE	ACECO/FRAM	CL	CL	FBFC	COP	RATEAU/CL	SGE/CITRA			CD 1991.10
(VARIOUS)	EDF/CEA	(VARIOUS)	LEVIVIER	-	CEA	-	ALSTHOM	GTM			CD 1973.6
(VARIOUS)	EDF/CEA	(VARIOUS)	LEVIVIER	PECH./CEA	CEA	B&W	ALSTHOM	GTM			CD 1973.7.1
(VARIOUS)	EDF	(VARIOUS)	GTM/RHENA.	PECH./④	CERCA	FCB	ALSTHOM/JS	GTM			CD 1990.6.15
SACM	SACM	SACM	CITRA/SFAC	SFAC/PECH.	SICN/CERCA	B&W	RATEAU/ALS	CITRA			CD 1980.2.1
Main contractor	Architect engineer	Suppliers: Reactor system	Reactor vessel	Incore structure	Fuel fabrication	Steam raising	Turbine generator	Civil works	Capacity factor (%)	Operating cycle lengths (months)	Remarks

国・地域 Country	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
フランス/France	CD	MARCOULE-G 3	3.6	4.0	GCR	1955	1956.3	1959.6.19	1960.5	CEA/EDF	CEA/EDF
	CD	MONTS D'ARREE EL-4	7.0	7.7	HWGCR	1962	1962	1966.12.23	1967.10	CEA/EDF	CEA/EDF
	CD	ST.LAURENT-DES-EAUX-A 1	39.0	40.5	GCR	1963	1963	1969.1.6	1969.6	EDF	EDF
	CD	ST.LAURENT-DES-EAUX-A 2	45.0	46.5	GCR	1966	1966	1971.7.4	1971.11	EDF	EDF
ドイツ/Germany	OP	BIBLIS-A	116.7	122.5	PWR	1969.6	1970.1	1974.7.16	1975.2.26	RWE	RWE
	OP	BIBLIS-B	124.0	130.0	PWR	1971.8	1972.2	1976.3.25	1977.1.31	RWE	RWE
	OP	BROKDORF	137.0	144.0	PWR	1975.6	1981.2	1986.10.8	1986.12.22	PE/HEW	KBR
	OP	BRUNSBÜTTEL	77.1	80.6	BWR	1970.3	1970.4	1976.6.22	1977.2.9	HEW/PE	KKB
	OP	EMSLAND	129.0	136.3	PWR	1982.8	1982.8	1988.4.14	1988.6.20	VEW/PE/RWE	KLE
	OP	GRAFENRHEINFELD	127.5	134.5	PWR	1975.1	1975.1	1981.12.9	1982.6.17	BAG	BAG
	OP	GROHNDE	136.0	143.0	PWR	1975.6	1976.6	1984.8.31	1985.2.1	PE/GKW	KWG
	OP	GUNDREMMINGEN B	128.4	134.4	BWR	1974.2	1976.7	1984.3.9	1984.7.19	RWE/BAG	KGB
	OP	GUNDREMMINGEN C	128.8	134.4	BWR	1974.2	1976.7	1984.10.26	1985.1.18	RWE/BAG	KGB
	OP	ISAR-1	87.0	90.7	BWR	1971.11	1972.5	1977.11.20	1979.3	BAG/IAW	KKI-1
	OP	ISAR-2	136.5	144.0	PWR	1980.3	1982.8	1988.1.15	1988.4.9	BAG/(1)	KKI-2
	OP	KRÜMMEL	126.0	131.6	BWR	1972.7	1974.1	1983.9.14	1984.3.28	PE/HEW	KKK
	OP	MÜLHEIM-KARLICH	121.9	130.2	PWR	1973.1	1975.1	1986.3.1	1987.10.1	RWE	RWE
	OP	NECKAR-1	78.5	84.0	PWR	1971.11	1972.1	1976.5.26	1976.12.4	GKN	GKN
	OP	NECKAR-2	126.9	136.5	PWR	1982.12	1984.1	1988.12.29	1989.4.15	GKN	GKN
	OP	OBRIGHEIM	34.0	35.7	PWR	1964	1965	1968.9.22	1969.4	KWO	KWO
	OP	PHILIPPSBURG-1	89.0	92.6	BWR	1970.9	1971.2	1979.3.9	1980.2.15	KKP	KKP
	OP	PHILIPPSBURG-2	135.8	142.4	PWR	1975.6	1977.7	1984.12.13	1985.4.17	KKP	KKP
	OP	STADE	63.0	67.2	PWR	1967	1967	1972.1.8	1972.5.19	PE/HEW	PE
	OP	UNTERWESER	128.5	135.0	PWR	1971	1972.8	1978.9.16	1979.9	PE	PE
	CD	GROSSWELZHEIM	2.2	2.5	BWR	1964	1965	1969.10.14	1970.7	GFKV	HBG
	CD	GUNDREMMINGEN A	23.7	25.0	BWR	1962	1962	1966.8.14	1967.4	KRB	KGB
	CD	JÜLICH AVR	1.3	1.5	HTGR	1959	1960	1966.8.26	1969.5.9	AVR	AVR
	CD	KAHL	1.5	1.6	BWR	1958	1958	1960.11.14	1961.11	RWE/BAG	VAK
	CD	KARLSRUHE KNK	2.0	2.1	SCTR	1966	1966	1971.8.20	1972.1	GFKV	KBG
	CD	KARLSRUHE KNK-II	1.9	2.1	FBR	1973.8	1975.5	1977.10.1	1979.3	KFK	KBG
	CD	KARLSRUHE MZFR	5.1	5.8	PHWR	1961	1962	1965.9.29	1966.12	KFK	KBG
	CD	LINGEN KWL	24.0	25.2	BWR	1963	1964	1968.1.31	1968.10	KWL	KWL
	CD	NIEDERAICHBACH KKN	10.0	10.6	HWGCR	1964	1966	1972.12.17	1974	KFK	KFK
	CD	NORD(GREIFSWALD)-1	36.5	44.0	PWR	1967	1967	1973.12.2	1974.7.11	TREUHAND	ENG
	CD	NORD(GREIFSWALD)-2	36.5	44.0	PWR	1967	1967	1974.12.2	1975.4.16	TREUHAND	ENG
	CD	NORD(GREIFSWALD)-3	40.8	44.0	PWR	1973.4	1973	1977.10.6	1978.5.3	TREUHAND	ENG

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクト エンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor (%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
MARCOULE-G 3	SACM	SACM	SACM	CITRA/SFAC	SFAC/PECH.	SICN/CERCA	B&W	RATEAU/ALS	CITRA			CD 1984.7.1
MONTS D'ARREE EL-4	CEA/EDF	INTERA-TOM	CEA	CAFL	SUD AVIAT.	CERCA	SULZER/STE	CEM	CB			CD 1985.7.31
ST.LAURENT-DES-EAUX-A 1	(VARIOUS)	EDF	(VARIOUS)	GTM	CEA/PECH	CEA	STEIN	ALSTHOM	GTM			CD 1990.4.1
ST.LAURENT-DES-EAUX-A 2	(VARIOUS)	EDF	(VARIOUS)	GTM	CEA/PECH	CEA	GECEN	ALSTHOM	GTM			CD 1992.5.27
BIBLIS-A	KWU/HOCH.	KWU	KWU	GHH	VOEST	RBU	B&W	KWU	HO-CHTIEF	79.4	15	
BIBLIS-B	KWU/HOCH.	KWU	KWU	GHH	VOEST	RBU	BALCKE/GHH	KWU	HO-CHTIEF	79.4	15	
BROKDORF	KWU	KWU	KWU	UDDCOMB	VOEST	RBU	UDDCOMB	KWU	ARGE/KBR	93.73	12	
BRUNSBÜTTEL	KWU	KWU	AEG	RDM/TERNI	FIAT/TERNI	KRT	-	KWU	ARGE/KKB	75.55	16	
EMSLAND	KWU	KWU	KWU	GHH	KWU	SAG	KWU	KWU	KWU	94.25	12	
GRAFENRHEINFELD	KWU	KWU	KWU	UDDCOMB	VOEST	RBU	GHH	KWU	ARGE/KKG	90.7	12	
GROHNDE	KWU	KWU	KWU	JSW ⑧	VOEST	RBU	JSW ⑧	KWU	ARGE/KWG	99.59	15	
GUNDREMMINGEN B	KWU/HOCH.	KWU	KWU	UDDCOMB	VOEST	RBU	KWU	KWU	HO-CHTIEF	82.5	12	
GUNDREMMINGEN C	KWU/HOCH.	KWU	KWU	UDDCOMB	VOEST	RBU	KWU	KWU	HO-CHTIEF	80.5	12	
ISAR-1	KWU	KWU	AEG	BREDA	VOEST	KRT	AEG	KWU	ARGE/KKI	78.9	15	
ISAR-2	KWU	KWU	KWU	GHH	VOEST	KWU	KWU	KWU	ARGE/KKI	91.5	12	
KRÜMMEL	KWU	KWU	KWU	BREDA	BBR	KRT	-	KWU	ARGE	83.81	12	
MÜLHEIM-KARLICH	BBC/BBR	BBC	BBR	B&W	VOEST	BBR/RBU	B&W	BBC	HO-CHTIEF	0	-	
NECKAR-1	KWU	KWU	SIEMENS	KLOCK./GHH	VOEST	SIEMENS	GHH	KWU	ARGE	94.9	12	
NECKAR-2	SIEMENS/KWU	SIEMENS/KWU	SIEMENS/KWU	GHH	VOEST	SIEMENS/FRAGEMA	GHH	KWU	KWU/ARGE	91.8	12	
OBRIGHEIM	SIEMENS	SIEMENS	SIEMENS	KLOCK-NER	KLOCK-NER	RBU	GHH/KWU	SIEMENS	⑪/ARGE			
PHILIPPSBURG-1	KWU	KWU	KWU	RDM/BREDA	FIAT	RBU/ABB	AEG	KWU	KWU/ARGE	85.4	12	
PHILIPPSBURG-2	KWU	KWU	KWU	GHH	VOEST	RBU	GHH	KWU	KWU/ARGE	95.3	12	
STADE	SIEMENS	SIEMENS	SIEMENS	KLOCK-NER	NERA-TOOM	SIEMENS	GHH	SIEMENS	SIEMENS	88.26	12	
UNTERWESER	KWU	KWU	KWU	KLOCK./GHH	VOEST	RBU	BREDA	KWU	ARGE/KKU	88.23	12	
GROSSWELZHEIM	AEG	AEG	AEG	KLOCK-NER	KRT	KRT	BALCKE	AEG	ALSTHOM			CD 1971.4.8
GUNDREMMINGEN A	AEG/HOCH.	AEG/HOCH.	GE	GE/RUHRST.	GE/RDM	GE	GE	AEG	HO-CHTIEF			CD 1980.1.8
JÜLICH AVR	BBK	BBK	BBK	KRUPP	SIGRI	UCC/NUKEM	VKW	BBC	KRUPP			CD 1988.12
KAHL	AEG/GE	AEG	GE	MANNES-MANN	GE	GE	GHH	AEG	HO-CHTIEF			CD 1985.11.25
KARLSRUHE KNK	INTERA-TOM	INTERA-TOM	INTERA-TOM	MAN	INTERA-TOM	KRT	DURR	AEG	ARGE/KNK			CD 1974.8
KARLSRUHE KNK-II	INTERA-TOM	INTERA-TOM	INTERA-TOM	MAN	INTERA-TOM	ALKEM/RBU	DURR	AEG	ARGE/KNK			CD 1991.8.23
KARLSRUHE MZFR	SIEMENS	SIEMENS	SIEMENS	KLOCK-NER	KLOCK-NER	RBU	GHH/⑩	SIEMENS	BAUUN-ION ⑪			CD 1984.5.6
LINGEN KWL	AEG	AEG/HOCH.	AEG	RUHR-STAHL	AEG	KRT	ATLAS	AEG	HO-CHTIEF			CD 1979.3
NIEDERAICHBACH KKN	SIEMENS	SIEMENS	SIEMENS	THYSSEN	SIEMENS	NUKEM/⑪	B&W	KWU	HO-CHTIEF ⑪			CD 1974.7.31
NORD(GREIFSWALD)-1	AEE	-	AEE	-	-	-	-	-	-			CD 1990.12.18 VVER-440(V-230)
NORD(GREIFSWALD)-2	AEE	-	AEE	-	-	-	-	-	-			CD 1990.2.15 VVER-440(V-230)
NORD(GREIFSWALD)-3	AEE	-	AEE	-	-	-	-	-	-			CD 1990.2.28 VVER-440(V-230)

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net	電気出力(万kW) グロス Gross (Output (10 MWe))	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
ドイツ/Germany	CD	NORD(GREIFSWALD)-4	40.8	44.0	PWR	1973.4	1974	1979.7.22	1979.10.31	TREUHAND	ENG
	CD	NORD(GREIFSWALD)-5	40.8	44.0	PWR	1978	1980	1989.3.26	1990	TREUHAND	ENG
	CD	RHEINSBERG	7.0	8.0	PWR	1956	1960.1	1966.3.11	1966.10.10	TREUHAND	ENG
	CD	THTR-300	29.6	30.8	HTGR	1971	1971.5	1983.9.13	1987.6.1	HKG	HKG
	CD	WÜRGASSEN	64.0	67.0	BWR	1967	1968	1971.10.22	1972	PE	PE
ハンガリー Hungary	OP	PAKS-1	43.0	46.0	PWR	1967	1974.8	1982.12.14	1983.8.10	MVM RT	PA RT
	OP	PAKS-2	43.3	46.0	PWR	1967	1974.8	1984.8.26	1984.11.14	MVM RT	PA RT
	OP	PAKS-3	43.3	46.0	PWR	1967	1979.10	1986.9.15	1986.12.1	MVM RT	PA RT
	OP	PAKS-4	43.3	46.0	PWR	1967	1979.10	1987.8.9	1987.11.1	MVM RT	PA RT
インド/India	OP	KAKRAPAR KAPS-1	20.2	22.0	PHWR	1981.7	1984.12	1992.9.3	1993.5.6	NPC	NPC
	OP	KAKRAPAR KAPS-2	20.2	22.0	PHWR	1981.7	1985.4	1995.1.8	1995.9.1	NPC	NPC
	OP	MADRAS MAPS-1	15.5	17.0	PHWR	1967.12	1971.1	1983.7.2	1984.1.27	NPC	NPC
	OP	MADRAS MAPS-2	15.5	17.0	PHWR	1971.5	1972.10	1985.8.12	1986.3.21	NPC	NPC
	OP	NARORA NAPS-1	20.2	22.0	PHWR	1974.1	1976.12	1989.3.12	1991.1.1	NPC	NPC
	OP	NARORA NAPS-2	20.2	22.0	PHWR	1974.1	1977.11	1991.10.24	1992.7.1	NPC	NPC
	OP	RAJASTHAN RAPS-1	9.0	10.0	CANDU	1964.6	1965.8	1972.8.11	1973.12.16	DAE	NPC
	OP	RAJASTHAN RAPS-2	18.7	20.0	CANDU	1967.12	1968.4	1980.10.8	1981.4.1	NPC	NPC
	OP	TARAPUR TAPS-1	15.0	16.0	BWR	1964	1964.10	1969.2.1	1969.10.28	NPC	NPC
	OP	TARAPUR TAPS-2	15.0	16.0	BWR	1964	1964.10	1969.2.28	1969.10.28	NPC	NPC
★	OP	FBTR	1.1	1.3	FBR	1971	1972	1985	1990	DAE	DAE
	UC	KAIGA-1	20.2	22.0	PHWR	1987.6	1989.9	1998.5	1998.11	NPC	NPC
	UC	KAIGA-2	20.2	22.0	PHWR	1987.6	1989.12	1998.5	1998.11	NPC	NPC
	UC	RAJASTHAN RAPS-3	20.2	22.0	PHWR	1986.11	1990.2	1998.5	1998.11	NPC	NPC
	UC	RAJASTHAN RAPS-4	20.2	22.0	PHWR	1986.11	1990.10	1998.11	1999.5	NPC	NPC
	PL	KAIGA-3	20.2	22.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	KAIGA-4	20.2	22.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	KAIGA-5	20.2	22.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	KAIGA-6	20.2	22.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	KUDANKULAM-1	-	100.0	PWR	1998	-	-	-	NPC	-
	PL	KUDANKULAM-2	-	100.0	PWR	1998	-	-	-	NPC	-
	PL	RAJASTHAN RAPS-5	45.0	50.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	RAJASTHAN RAPS-6	45.0	50.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	RAJASTHAN RAPS-7	45.0	50.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	RAJASTHAN RAPS-8	45.0	50.0	PHWR	-	-	-	-	NPC	NPC
	PL	TARAPUR TAPS-3	45.0	50.0	PHWR	1991	1999	2008.12	2009.3	NPC	NPC
	PL	TARAPUR TAPS-4	45.0	50.0	PHWR	1991	1998	2006.12	2007.3	NPC	NPC

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)，★集計外

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
NORD(GREIFSWALD)-4	AEE	-	AEE	-	-	-	-	-	-			CD 1990.6.1 V 230 VVER-440(V-230)
NORD(GREIFSWALD)-5	AEE	-	SKODA	SKODA	SKODA	-	-	SKODA	-			CD 1990.11.29 V 213 VVER-440(V-213)
RHEINSBERG	AEE	-	AEE	-	-	-	-	-	-			CD 1990.6.1
THTR-300	BBC/HRB/**	BBC/HRB	HRB	GE/⑫	BN/RBU/⑨	NUKEM	SULZER	BBC	BBC/HRB/**			CD 1989.9.29
WÜRGASSEN	KWU	AEG	AEG	GHH	MAN	KRT	DEMAG	AEG	HO-CHTIEF			CD 1995.9
PAKS-1	AEE	ERBE	AEE	SKODA	SKODA	AEE	AEE	AEE/GVM	EROT./ERBE	88.04	15	VVER-440(V 213)
PAKS-2	AEE	ERBE	AEE	SKODA	SKODA	AEE	AEE	AEE/GVM	EROT./ERBE	85.92	14	VVER-440(V 213)
PAKS-3	AEE	ERBE	AEE	SKODA	SKODA	AEE	AEE	AEE/GVM	EROT./ERBE	81.17	12	VVER-440(V 213)
PAKS-4	AEE	ERBE	AEE	SKODA	SKODA	AEE	AEE	AEE/GVM	EROT./ERBE	91.46	11	VVER-440(V 213)
KAKRAPAR KAPS-1	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	WAL-CHAND	DAE	DAE	BHEL	BHEL	HCC			
KAKRAPAR KAPS-2	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	WAL-CHAND	DAE	DAE	BHEL	BHEL	HCC			
MADRAS MAPS-1	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	L&T	DAE	DAE	L&T	BHEL	ENG. CONST.			
MADRAS MAPS-2	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	L&T	DAE	DAE	BHEL	BHEL	ENG. CONST.			
NARORA NAPS-1	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	L&T/WALCH.	DAE	DAE	BHEL	BHEL	HCC			
NARORA NAPS-2	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	L&T/WALCH.	DAE	DAE	BHEL	BHEL	HCC			
RAJASTHAN RAPS-1	AECL	AECL/⑬	AECL/⑬	CGE	AECL	CWC/DAE	MI	EE	HCC			*1
RAJASTHAN RAPS-2	AECL	AECL/⑬	AECL/⑬	L&T	AECL	CWC/DAE	L&T	EE	HCC			*2
TARAPUR TAPS-1	GE	BECHTEL	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
TARAPUR TAPS-2	GE	BECHTEL	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
FBTR	IGCAR	IGCAR/DCL	RRC/CEA	BHEL	-	RMD-B/NFC	BHEL	BHEL	ECC			
KAIGA-1	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	WAL-CHAND	DAE	DAE	BHEL	BHEL	L&T/ECC			
KAIGA-2	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	GRE	DAE	DAE	BHEL	BHEL	L&T/ECC			
RAJASTHAN RAPS-3	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	WAL-CHAND	DAE	DAE	BHEL	BHEL	HCC			
RAJASTHAN RAPS-4	VARIOUS	DAE/NPC	DAE/NPC	WAL-CHAND	DAE	DAE	BHEL	BHEL	HCC			
KAIGA-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
KAIGA-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
KAIGA-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
KAIGA-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
KUDANKULAM-1	-		-	-	-	-	-	-	-			VVER-1000
KUDANKULAM-2	-		-	-	-	-	-	-	-			VVER-1000
RAJASTHAN RAPS-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
RAJASTHAN RAPS-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
RAJASTHAN RAPS-7	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
RAJASTHAN RAPS-8	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
TARAPUR TAPS-3	-	DAE/NPC	-	-	-	-	-	-	-			
TARAPUR TAPS-4	-	DAE/NPC	-	-	-	-	-	-	-			

*1 冷却材チャンネルの全数交換のための保守停止, Under capital maintenance outage for all coolant channel replacement.
*2 過圧破裂板 (OPRD) 修理のため停止, Shutdown for repair of over pressure rupture disc (OPRD).
** NUKEM

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
イラン/Iran	UC	BUSHEHR-1	91.5	100.0	PWR		1975.5	2000	2000	AEOI	AEOI
	UC	BUSHEHR-2	119.6	129.3	PWR		1976.2			AEOI	AEOI
	PL	ESTEGHLAL-1	29.0	32.0	PWR	1993	1997	2004		AEOI	AEOI
	PL	ESTEGHLAL-2	29.0	32.0	PWR	1993	1997	2004		AEOI	AEOI
	PL	BUSHEHR-3	41.0	44.0	PWR		2000			AEOI	AEOI
	PL	BUSHEHR-4	41.0	44.0	PWR		2000			AEOI	AEOI
イスラエル Israel	PL	UNNAMED-1	60.0	66.4	PWR	-	-	-	-	IEC	IEC
イタリア/Italy	CD	CAORSO	86.0	88.2	BWR	1970.3	1970.8	1977.12.31	1981.12.1	ENEL	ENEL
	CD	GARIGLIANO	15.4	16.4	BWR	1958.9	1959.11	1963.6.5	1964.6.23	ENEL	ENEL
	CD	LATINA	15.3	16.0	GCR	1958.8	1958.11	1962.12.27	1964.1.1	ENEL	ENEL
	CD	TRINO VERCELLESE	26.0	27.0	PWR	1956.12	1961.7	1964.6.21	1965.1.1	ENEL	ENEL
カザフスタン Kazakhstan	OP	SHEVCHENKO(BN-350)	13.5	15.0	FBR	1963	1964.10	1972.11.30	1973.7	MAEK	MAEK
	PL	BALKHASH-1	-	64.0	PWR	-	1999	-	2005	KATEP	KATEP
	PL	BALKHASH-2	-	64.0	PWR	-	-	-	2007	KATEP	KATEP
	PL	BALKHASH-3	-	64.0	PWR	-	-	-	2015	KATEP	KATEP
韓国/Republic of Korea	OP	KORI-1 (古里)	55.6	58.7	PWR	1970.9	1971.8	1977.6.19	1978.4.29	KEPCO	KEPCO
	OP	KORI-2 (古里)	60.5	65.0	PWR	1976.11	1978.7	1983.4.9	1983.7.25	KEPCO	KEPCO
	OP	KORI-3 (古里)	89.5	95.0	PWR	1978.4	1979.6	1985.1.1	1985.9.30	KEPCO	KEPCO
	OP	KORI-4 (古里)	89.5	95.0	PWR	1978.4	1979.6	1985.10.26	1986.4.29	KEPCO	KEPCO
	OP	ULCHIN-1 (蔚珍)	92.0	95.0	PWR	1980.11	1981.1	1988.2.25	1988.9.10	KEPCO	KEPCO
	OP	ULCHIN-2 (蔚珍)	92.0	95.0	PWR	1980.11	1981.1	1989.2.25	1989.9.30	KEPCO	KEPCO
	OP	WOLSONG-1 (月城)	62.9	67.9	CANDU	1975.1	1977.6	1982.11.21	1983.4.22	KEPCO	KEPCO
	OP	WOLSONG-2 (月城)	65.0	70.0	CANDU	1990.12	1991.10	1997.1.27	1997.7.1	KEPCO	KEPCO
	OP	YONGGWANG-1 (霊光)	90.0	95.0	PWR	1979.10	1980.10	1986.1.31	1986.8.25	KEPCO	KEPCO
	OP	YONGGWANG-2 (霊光)	90.0	95.0	PWR	1979.10	1980.10	1986.11.11	1987.6.10	KEPCO	KEPCO
	OP	YONGGWANG-3 (霊光)	95.0	100.0	PWR	1987.4	1989.6	1994.10.13	1995.3.31	KEPCO	KEPCO
	OP	YONGGWANG-4 (霊光)	95.0	100.0	PWR	1987.4	1989.6	1995.7.7	1996.1.1	KEPCO	KEPCO
	UC	ULCHIN-3 (蔚珍)	95.0	100.0	PWR	1991.7	1992.5	1997.12.22	1998.6	KEPCO	KEPCO
	UC	ULCHIN-4 (蔚珍)	95.0	100.0	PWR	1991.7	1992.5	1998.11	1999.6	KEPCO	KEPCO
	UC	WOLSONG-3 (月城)	65.0	70.0	CANDU	1992.9	1993.8	1998.3	1998.6	KEPCO	KEPCO
	UC	WOLSONG-4 (月城)	65.0	70.0	CANDU	1992.9	1993.8	1999.3	1999.6	KEPCO	KEPCO
	UC	YONGGWANG-5 (霊光)	95.0	100.0	PWR	1995.3	1996.9	2001.11	2002.4	KEPCO	KEPCO
	UC	YONGGWANG-6 (霊光)	95.0	100.0	PWR	1995.3	1996.9	2002.7	2002.12	KEPCO	KEPCO
	PL	ULCHIN-5 (蔚珍)	95.0	100.0	PWR	1996.11	1998.10	2002.9	2003.6	KEPCO	KEPCO
	PL	ULCHIN-6 (蔚珍)	95.0	100.0	PWR	1996.11	1998.10	2003.7	2004.6	KEPCO	KEPCO

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
BUSHEHR-1	ZAES		ZAES	ZAES	ZAES	TENEX	ZAES	ZAES	AEOI			VVER-1000
BUSHEHR-2	KWU		KWU	KWU	KWU	RBU	KWU	KWU				
ESTEGHLAL-1	CNNC		CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC			
ESTEGHLAL-2	CNNC		CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC			
BUSHEHR-3	ZAES		ZAES	ZAES	ZAES	TENEX	ZAES	ZAES	ZAES			VVER-440
BUSHEHR-4	ZAES		ZAES	ZAES	ZAES	TENEX	ZAES	ZAES	ZAES			VVER-440
UNNAMED-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
CAORSO	AMN/GETSCO	G&H	AMN/GETSCO	BREDA	AMN	FN	AMN	AMN/ASGEN	SOGENE			CD 1990.6
GARIGLIANO	IGEOSA	EBASCO	GE	TEMI	GE	GE/FN	STORK	AMN	ITAL-STRADE			CD 1982.3
LATINA	TNPG	TNPG/AGIP	TNPG	WHESSOE	TNPG	UKAEA	CC NUOVO⑭	PAR-SONS/AM	TORNO/⑮			CD 1987.12
TRINO VERCELLESE	WH	G&H	WH	WH	WH	WH/COREN	WH	TOSI/＊＊	RECCHI			CD 1990.6
SHEVCHENKO(BN-350)	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
BALKHASH-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640
BALKHASH-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640
BALKHASH-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640
KORI-1 (古里)	WH	WH/GILBERT	WH	WH	WH	WH	WH	GEC	G. WIM-PEY	78.98	15	
KORI-2 (古里)	WH	GILBERT	WH	WH	WH	WH	WH	GEC	WH/GEC	86.15	15	
KORI-3 (古里)	WH	BECHTEL	WH	WH	WH	WH	WH	GEC	HYUNDAI	75.82	18	
KORI-4 (古里)	WH	BECHTEL	WH	WH	WH	WH	WH	GEC	HYUNDAI	87.84	18	
ULCHIN-1 (蔚珍)	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	ALSTHOM	DONG-A/HANJUNG	85.98	18	
ULCHIN-2 (蔚珍)	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	ALSTHOM	DONG-A/HANJUNG	88.80	18	
WOLSONG-1 (月城)	AECL	AECL	AECL	AECL	AECL	AECL	AECL	NEI/PARSON	AECL	102.12	-	
WOLSONG-2 (月城)	AECL	AECL/KOPEC	AECL/HANJUNG	AECL/HANJUNG	AECL/HANJUNG	ZPI	AECL/HANJUNG	HANJUNG/GE	HYUNDAI	97.10	-	
YONGGWANG-1 (霊光)	WH	BECHTEL	WH	WH	WH	WH	WH	WH	HYUNDAI	103.18	18	
YONGGWANG-2 (霊光)	WH	BECHTEL	WH	WH	WH	WH	WH	WH	HYUNDAI	83.58	18	
YONGGWANG-3 (霊光)	HANJUNG	KOPEC/S&L	HANJUNG/CE	HANJUNG/CE	HANJUNG/CE	KNFC/KAERI/CE	HANJUNG/CE	HANJUNG/GE	HYUNDAI	87.01	15	
YONGGWANG-4 (霊光)	HANJUNG	KOPEC/S&L	HANJUNG/CE	HANJUNG/CE	HANJUNG/CE	KNFC/KAERI/CE	HANJUNG/CE	HANJUNG/GE	HYUNDAI	81.72	15	
ULCHIN-3 (蔚珍)	HANJUNG	KOPEC/S&L	HANJUNG/CE	-	-	-	-	HANJUNG/GE	DONG-A			
ULCHIN-4 (蔚珍)	HANJUNG	KOPEC/S&L	HANJUNG/CE	-	-	-	-	HANJUNG/GE	DONG-A			
WOLSONG-3 (月城)	AECL	AECL/KOPEC	AECL/HANJUNG	-	-	-	-	HANJUNG/GE	DAEWOO			
WOLSONG-4 (月城)	AECL	AECL/KOPEC	AECL/HANJUNG	-	-	-	-	HANJUNG/GE	DAEWOO			
YONGGWANG-5 (霊光)	HANJUNG	KOPEC/S&L	HANJUNG/CE	-	-	-	-	HANJUNG/GE	HYUNDAI/DAELIM			
YONGGWANG-6 (霊光)	HANJUNG	KOPEC/S&L	HANJUNG/CE	-	-	-	-	HANJUNG/GE	HYUNDAI/DAELIM			
ULCHIN-5 (蔚珍)	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
ULCHIN-6 (蔚珍)	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

＊＊ MARELLI

国・地域	状況	発電所	電気出力(万kW) ネット	グロス	炉型	発注	着工	臨界	営業運転	所有者	運転者
リトアニア Lithuania	OP	IGNALINA-1	130.0	150.0	LWGR	1974	1978.4	1983.10.4	1985.5	MOE	MOE
	OP	IGNALINA-2	130.0	150.0	LWGR	1974	1980.4	1986.12	1987.8.20	MOE	MOE
メキシコ Mexico	OP	LAGUNA VERDE-1	62.8	65.4	BWR	1972	1976.10	1988.11.10	1990.7.29	CFE	CFE
	OP	LAGUNA VERDE-2	62.8	65.4	BWR	1973	1977.6	1994.9.6	1995.4.10	CFE	CFE
オランダ Netherlands	OP	BORSSELE	45.2	48.1	PWR	1969.4	1969.12	1973.3	1973.10.25	EPZ	EPZ
	CD	DODEWAARD	5.5	5.8	BWR	1963.1	1965.1	1968.1	1969.1	SEP	GKN
パキスタン Pakistan	OP	KARACHI	12.5	13.7	CANDU	1965	1966.8	1971.8.1	1972.10.5	PAEC	PAEC
	UC	CHASHMA	30.0	32.5	PWR	1992.2	1993.8	1999.5	1999.10	PAEC	PAEC
ルーマニア/Romania	OP	CERNAVODA-1	65.0	71.0	CANDU	1978.10	1982.7	1996.4	1996.12.2	RENEL	RENEL
	UC	CERNAVODA-2	62.0	66.0	CANDU	1981.7	1983.1	2001.12	2002.2	RENEL	RENEL
	UC	CERNAVODA-3	62.0	66.0	CANDU	-	1984.3	-		RENEL	RENEL
	UC	CERNAVODA-4	62.0	66.0	CANDU	-	1985.8	-	-	RENEL	RENEL
	UC	CERNAVODA-5	62.0	66.0	CANDU	-	1987.5	-	-	RENEL	RENEL
ロシア/Russia	OP	BALAKOVO-1	95.0	100.0	PWR	1978	1980.12	1985.12.12	1986.5.23	MINATOM	REA
	OP	BALAKOVO-2	95.0	100.0	PWR	1978	1981.8	1987.10.2	1988.1.18	MINATOM	REA
	OP	BALAKOVO-3	95.0	100.0	PWR	1982	1982.11	1988.12.16	1989.4.8	MINATOM	REA
	OP	BALAKOVO-4	95.0	100.0	PWR	1984	1984.4	1993.4.11	1993.12.22	MINATOM	REA
	OP	BELOYARSK-3(BN-600)	56.0	60.0	FBR	1966	1966	1980.2.26	1981.11	MINATOM	REA
	OP	KALININ-1	95.0	100.0	PWR	1971	1977.2	1984.4.10	1985.6.12	MINATOM	REA
	OP	KALININ-2	95.0	100.0	PWR	1971	1982.2	1986.11.25	1987.3.3	MINATOM	REA
	OP	KOLA-Ⅰ-1	41.1	44.0	PWR	1966	1970.5	1973.6.26	1973.12.28	MINATOM	REA
	OP	KOLA-Ⅰ-2	41.1	44.0	PWR	1966	1973.1	1974.11.30	1975.2.21	MINATOM	REA
	OP	KOLA-Ⅰ-3	41.1	44.0	PWR	1974	1977.4	1981.2.7	1982.12.3	MINATOM	REA
	OP	KOLA-Ⅰ-4	41.1	44.0	PWR	1974	1976.8	1984.10.7	1984.12.6	MINATOM	REA
	OP	KURSK-1	92.5	100.0	LWGR	1968	1972.6	1976.10.25	1977.10.12	MINATOM	REA
	OP	KURSK-2	92.5	100.0	LWGR	1968	1973.1	1978.12.16	1979.8.17	MINATOM	REA
	OP	KURSK-3	92.5	100.0	LWGR	1974	1978.4	1983.8.9	1984.3.30	MINATOM	REA
	OP	KURSK-4	92.5	100.0	LWGR	1974	1981.5	1985.10.31	1986.2.5	MINATOM	REA
	OP	LENINGRAD-1	92.5	100.0	LWGR	1968	1970.3	1973.9.12	1974.11.1	MINATOM	LENNPP
	OP	LENINGRAD-2	92.5	100.0	LWGR	1968	1970.6	1975.5.6	1976.2.11	MINATOM	LENNPP
	OP	LENINGRAD-3	92.5	100.0	LWGR	1973	1973.12	1979.9.17	1980.6.29	MINATOM	LENNPP
	OP	LENINGRAD-4	92.5	100.0	LWGR	1975	1975.2	1980.12.29	1981.8.29	MINATOM	LENNPP
	OP	NOVOVORONEZH-3	38.5	41.7	PWR	1965	1967.7	1971.12.22	1972.6.29	MINATOM	REA
	OP	NOVOVORONEZH-4	38.5	41.7	PWR	1965	1967.7	1972.12.25	1973.3.24	MINATOM	REA
	OP	NOVOVORONEZH-5	95.0	100.0	PWR	1969	1974.3	1980.4.30	1981.2.20	MINATOM	REA
	OP	SMOLENSK-1	92.5	100.0	LWGR	1971	1975.10	1982.9.10	1983.9.30	MINATOM	REA
	Plant status	Plant name	Net Output(10 MWe)	Gross	Type of reactor	Date of order	Date of construction start	Date of initial criticality	Date of commercial operation	Owner	Operator

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)

主契約者	アーキテクト エンジニア	供給者 原子炉系統	圧力容器	炉心	燃料	蒸気系統	タービン	土建工事	設備利用率(%)	運転サイクル期間(月)	備考
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	-	KHTP	MAEP	42.5	12	RBMK
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	-	KHTP	MAEP	63.1	12	RBMK
GE	CFE/EBASCO	GE	CB&I	GE	GE	GE	MHI	CFE/ICA	96.21		
GE	CFE/EBASCO	GE	CB&I	GE	GE	GE	MHI	CFE/ICA	89.16		
KWU	KWU	KWU	RDM	BORSIG	KWU	BALCKE	SIEMENS	BREDERO	55.31	12	2月～6月 改修工事 Feb-June, Modification
GKN/GE	GKN	GE/GKN	RDM	RDM	BNFL	VMF	VMF/HOLEC.	BAM	0	-	CD 1997.3.26
CGE	CGE	CGE	CGE	CGE	CGE	CGE/B&W	Hitachi	CGE/M.ENG			
CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNNC	CNEIC	CNNC	CNNC	CNNC/PAEC			C-85%
AECL/ANSALDO	-	AECL	AECL	-	ZPI/FCN	B&W CANADA	AMN/GE	RENEL/ETC.	87.27	-	
AECL	-	AECL	AECL	-	FCN	B&W CANADA	AMN/GE	RENEL/ETC.			
-	-	AECL	FECNE	-	-	-	-	RENEL/ETC.			
-	-	AECL	-	-	-	-	-	RENEL/ETC.			
-	-	AECL	-	-	-	-	-	RENEL/ETC.			
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	57.12	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	49.11	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	25.22	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	56.38	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	LMP	ME	72.99	6	
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	62.74	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	47.26	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	65.66	12	VVER-440(V-230)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	33.07	12	VVER-440(V-230)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	65.90	12	VVER-440(V-213)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	62.97	12	VVER-440(V-213)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	0.54		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	54.94		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	87.42		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	73.72		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	MINATOM	84.85		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	MINATOM	81.31		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	MINATOM	0		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	MINATOM	95.29		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	71.53	12	VVER-440(V-230)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	66.90	12	VVER-440(V-230)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	71.92	12	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	57.86		RBMK-1000
Main contractor	Architect engineer	Suppliers Reactor system	Reactor vessel	Incore structure	Fuel fabrication	Steam raising	Turbine generator	Civil works	Capacity factor(%)	Operating cycle lengths (months)	Remarks

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
ロシア/Russia	OP	SMOLENSK-2	92.5	100.0	LWGR	1971	1976.6	1985.4.9	1985.7.2	MINATOM	REA
	OP	SMOLENSK-3	92.5	100.0	LWGR	1981	1984.5	1989.12.29	1990.1.30	MINATOM	REA
	OP	ULIYANOVSK(VK-50)	5.0	6.2	BWR	1961	1962	1964.12	1966	MINATOM	RIAR
	★ OP	BILIBINO-1	1.05	1.2	LWGR-P	1965	1970	1973.12.11	1974.4	MINATOM	REA
	★ OP	BILIBINO-2	1.05	1.2	LWGR-P	1965	1970	1974.12.7	1975.2	MINATOM	REA
	★ OP	BILIBINO-3	1.05	1.2	LWGR-P	1965	1970	1975.12.6	1976.2	MINATOM	REA
	★ OP	BILIBINO-4	1.05	1.2	LWGR-P	1965	1970	1976.12.12	1977.1	MINATOM	REA
	★ OP	ULIYANOVSK(BOR-60)	1.1	1.2	FBR	1963	1965.7	1968.12	1969.12	MINATOM	RIAR
	★ OP	OBNINSK	0.5	0.6	LWGR-P	1951	1951	1954.5	1954.6.27	MINATOM	IPPE
	★ UC	BALAKOVO-5	95.0	100.0	PWR	-	-	-	-	MINATOM	REA
	UC	KALININ-3	95.0	100.0	PWR	1982	1985.10	-	2000	MINATOM	REA
	UC	KURSK-5	92.5	100.0	LWGR	-	1985.12	-	2000	MINATOM	REA
	UC	SOUTH URAL-1	75.0	80.0	FBR	-	1983	-	2005	MINATOM	MAYAK
	UC	SOUTH URAL-2	75.0	80.0	FBR	-	1985	-	2005	MINATOM	MAYAK
	★ UC	ROSTOV-1	95.0	100.0	PWR	1978	1981.9	-	-	MINATOM	REA
	★ UC	ROSTOV-2	95.0	100.0	PWR	1980	1983.5	-	-	MINATOM	REA
	PL	BELOYARSK-4 (BN-800)	75.0	80.0	FBR	-	-	-	-	MINATOM	REA
	PL	KOLA-II-1	-	64.0	PWR	-	2005	-	-	MINATOM	REA
	PL	KOLA-II-2	-	64.0	PWR	-	2005	-	-	MINATOM	REA
	PL	KOLA-II-3	-	64.0	PWR	-	2005	-	-	MINATOM	REA
	PL	NOVOVORONEZH-6	95.0	100.0	PWR	-	-	-	-	MINATOM	REA
	PL	NOVOVORONEZH-7	95.0	100.0	PWR	-	-	-	-	MINATOM	REA
	PL	SOSNOVY BOR-1	-	64.0	PWR	-	2005	-	-	MINATOM	NITI
	CD	BELOYARSK-1	10.2	10.8	LWGR-P	1958	1958.6	1963.9	1964.4	MINATOM	REA
	CD	BELOYARSK-2	14.6	19.4	LWGR	1956	1956	1967.10.10	1969.12	MINATOM	REA
	CD	NOVOVORONEZH-1	26.5	27.8	PWR	1958	1959.8	1963.12.17	1964.12.31	MINATOM	REA
	CD	NOVOVORONEZH-2	33.6	36.5	PWR	1964	1964.6	1969.12.23	1970.4.14	MINATOM	REA
	CD	SIBERIA-1	9.0	10.0	LWGR-P	1954	1954	1958.9	1958.9	-	-
	CD	SIBERIA-2	9.0	10.0	LWGR-P	1954	1954	1959.1	1959.12	-	-
	CD	SIBERIA-3	9.0	10.0	LWGR-P	1954	1954	1960.1	1960.12	-	-
	CD	SIBERIA-4	9.0	10.0	LWGR-P	1954	1954	1960.1	1960.1	-	-
	CD	SIBERIA-5	9.0	10.0	LWGR-P	1954	1954	1961.1	1961.1	-	-
	CD	SIBERIA-6	9.0	10.0	LWGR-P	1954	1954	1962.12	1963.12	-	-
スロバキア Slovak Republic	OP	BOHUNICE-1	39.8	43.0	PWR	1973.4	1974.4	1978.11.7	1979.4	SE	SE-EBO
	OP	BOHUNICE-2	39.8	43.0	PWR	1973.4	1974.4	1980.2.8	1980.5	SE	SE-EBO
	OP	BOHUNICE-3	42.6	44.0	PWR	1975.8	1976.12	1984.6.29	1984.11	SE	SE-EBO

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)，★集計外

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor (%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
SMOLENSK-2	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	61.70		RBMK-1000
SMOLENSK-3	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	69.56		RBMK-1000
ULIYANOVSK(VK-50)	-	-	-	-	-	MINATOM	-	-	-			
BILIBINO-1	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	38.46	12	電気・蒸気供給, electricity and steam supply
BILIBINO-2	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	52.09	12	電気・蒸気供給, electricity and steam supply
BILIBINO-3	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	30.08	12	電気・蒸気供給, electricity and steam supply
BILIBINO-4	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME	17.97	12	電気・蒸気供給, electricity and steam supply
ULIYANOVSK(BOR-60)	-	-	-	-	-	MINATOM	-	-	-			
OBNINSK	-	-	-	-	-	MINATOM	-	-	-			
BALAKOVO-5	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME			VVER-1000 建設中断, mothball
KALININ-3	-	VNIPIET	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	LMP	ME			VVER-1000
KURSK-5	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME			RBMK-1000
SOUTH URAL-1	-	VNIPIET	-	-	-	MINATOM	-	-	-			
SOUTH URAL-2	-	VNIPIET	-	-	-	MINATOM	-	-	-			
ROSTOV-1	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME			VVER-1000 建設中断, mothball
ROSTOV-2	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME			VVER-1000 建設中断, mothball
BELOYARSK-4 (BN-800)	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	LMP	ME			
KOLA-II-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640(V-407)
KOLA-II-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640(V-407)
KOLA-II-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640(V-407)
NOVOVORONEZH-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-1000
NOVOVORONEZH-7	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-1000
SOSNOVY BOR-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			VVER-640 (原型炉, prototype)
BELOYARSK-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1983
BELOYARSK-2	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	LMP	ME			CD 1990.1.1
NOVOVORONEZH-1	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME			CD 1984.8.6
NOVOVORONEZH-2	-	AEP	MTM	MTM	MTM	MINATOM	-	KHTP	ME			CD 1990.8.29
SIBERIA-1	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1989
SIBERIA-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1989
SIBERIA-3	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1989
SIBERIA-4	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1990.11
SIBERIA-5	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1990.11
SIBERIA-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-			CD 1990.11
BOHUNICE-1	AEE/SKODA	ESL	AEE	AEE	AEE	AEE	AEE	SKODA	HYDRO-STAV	62.9		VVER-440(V-230)
BOHUNICE-2	AEE/SKODA	ESL	AEE	AEE	AEE	AEE	AEE	SKODA	HY-DROSTV	62.2		VVER-440(V-230)
BOHUNICE-3	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	HYDRO-STAV	80.6		VVER-440(V-213)

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net	電気出力(万kW) グロス Gross (Output (10 MWe))	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator	主契約者 Main contractor	アーキテクト エンジニア Architect engineer	供給者 原子炉系統 Reactor system	供給者 圧力容器 Reactor vessel	供給者 炉心 Incore structure	供給者 燃料 Fuel fabrication	供給者 蒸気系統 Steam raising	供給者 タービン Turbine generator	供給者 土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor (%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
スロバキア Slovak Republic	OP	BOHUNICE-4	42.6	44.0	PWR	1975.8	1976.12	1985.5.7	1985.9	SE	SE-EBO	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	HYDRO-STAV	76.6		VVER-440(V-213)
	UC	MOCHOVCE-1	42.0	44.0	PWR	1981.2	1983.10	1998	1998.7	SE	SE-EMO	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	HYDRO-STAV			VVER-440(V-213)
	UC	MOCHOVCE-2	42.0	44.0	PWR	1981.2	1983.10	1999	-	SE	SE-EMO	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	HYDRO-STAV			VVER-440(V-213)
	PL	MOCHOVCE-3	42.0	44.0	PWR	-	-	-	-	SE	SE-EMO	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	HYDRO-STAV			VVER-440(V-213)
	PL	MOCHOVCE-4	42.0	44.0	PWR	-	-	-	-	SE	SE-EMO	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA	HYDRO-STAV			VVER-440(V-213)
	CD	BOHUNICE A-1	11.0	14.4	HWGCR	1958	1958	1972.10	1972.12.25	CPW-SE	SE-VYZ	SKODA	ESL	SKODA	SKODA	SKODA	AEE	SKODA	SKODA/CKD	HYDRO-STAV			CD 1979.5
スロベニア Slovenia	OP	KRSKO	63.2	66.4	PWR	1973.11	1974.12	1981.9.11	1983.1.1	HEP-ELES	NEK	WH	GILBERT	WH	WH	WH	WH	WH	WH	HGHD	88.27	14	
南アフリカ South Africa	OP	KOEBERG-1	92.0	96.5	PWR	1976.8	1978	1984.3.14	1984.7.21	ESKOM	ESKOM	FRAMATEG	ESKOM	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAM/AECSA	ALSTHOM	SB			
	OP	KOEBERG-2	92.0	96.5	PWR	1976.8	1978	1985.7.7	1985.11.9	ESKOM	ESKOM	FRAMATEG	ESKOM	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAMA-TOME	FRAM/AECSA	ALSTHOM	SB			
スペイン/Spain	OP	ALMARAZ-1	94.0	97.0	PWR	1971.11	1973.5	1981.4.5	1983.9.1	ID/CSE/UE-F	CNA	WH	G&H/EA	WH	WH/COMB	WH/COMB	WH/ENUSA	WH	WH/BAZAN	EYT			
	OP	ALMARAZ-2	90.0	93.0	PWR	1971.11	1973.9	1983.9.19	1984.7.9	ID/CSE/UE-F	CNA	WH	G&H/EA	WH	WH/COMB	WH/COMB	WH/ENUSA	WH	WH/BAZAN	EYT			
	OP	ASCÓ-1	91.7	94.7	PWR	1973.7	1974.5	1983.6.17	1984.12.10	FECSA/ENDESA	ANA	WH	BECHTEL/⑯	WH	WH/COMB	WH	ENUSA	WH	WH/BAZAN	NUCEA	78.5	18	
	OP	ASCÓ-2	93.6	96.8	PWR	1973.7	1975.3	1985.9.11	1986.3.30	FECSA/ENDESA/ID	ANA	WH	BECHTEL/⑯	WH	WH/COMB	WH/COMB	WH/ENUSA	WH	WH/BAZAN	NUCEA	96.4	18	
	OP	COFRENTES	95.5	99.0	BWR	1971.12	1975.9	1984.8.23	1985.3.11	ID	ID	GE	EA	GE	GE	GE	GE/ENUSA	GE	GE	EYT	82.6	18	
	OP	JOSÉ CABRERA(ZORITA)	15.3	16.0	PWR	1962	1964.6	1968.6.30	1969.8.13	UE-F	UE-F	WH	TECNA-TOM	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	EYT	87.05	24	
	OP	SANTA MARIA DE GA ROÑA	44.0	46.0	BWR	1962	1966.5	1970.11.5	1971.5.11	NUCLENOR	NUCLENOR	GE	EBASCO	GE	GE	GE	GE	GE	GE	EYT			
	OP	TRILLO-1	100.0	106.6	PWR	1975	1980.8	1988.5.14	1988.8.6	ID/UE-F/HC	CNT	KWU	EA	KWU	KWU/ENSA	KWU/ENSA	KWU	KWU/ENSA	KWU/BAZAN	ETOCEA			
	OP	VANDELLÓS-2	96.6	100.9	PWR	1977.3	1981.6	1987.11.14	1988.3.8	ENDESA/ID	CNV	WH	BECHTEL/⑯	WH	HW/ENSA	WH/ENSA	WH/ENUSA	WH/ENSA	WH	VANEA			
	CD	VANDELLÓS-1	48.0	50.0	GCR	1966.7	1967.7	1972.2.11	1972.7	HIFRENSA	HIFRENSA	GC	SOCIA	CEA/SFAC	CB	CEA/SFAC	CEA/SICN	⑥/STEIN	ALSTHOM / JS	CB			CD 1990.5
スウェーデン/Sweden	OP	BARSEBÄCK-1	60.0	61.5	BWR	1969.6	1971.2	1975.1	1975.7	SYDKRAFT	SYDKRAFT	AA	VBB	AA	UDDCOMB	UDDCOMB	AA	MANNES-MAN	SL/ASEA	SKANSKA	72.6	12	
	OP	BARSEBÄCK-2	60.0	61.5	BWR	1972.6	1973.1	1977.2.20	1977.9	SYDKRAFT	SYDKRAFT	AA	VBB	AA	UDDCOMB	UDDCOMB	AA	MANNES-MANN	SL/ASEA	SKANSKA	76.1	12	
	OP	FORSMARK-1	97.0	100.5	BWR	1970	1971.11	1980.4.23	1980.12.10	FKA	FKA	AA	VATTEN-FALL	AA	UDDCOMB	AA	AA	AA	STAL-LABAL	VATTEN-FALL			
	OP	FORSMARK-2	97.0	100.5	BWR	1971	1973.11	1980.11.16	1981.7.7	FKA	FKA	AA	VATTEN-FALL	AA	UDDCOMB	AA	AA	AA	STAL-LABAL	VATTEN-FALL			
	OP	FORSMARK-3	115.5	119.2	BWR	1976.6	1979.1	1984.10.26	1985.9.1	FKA	FKA	AA	VATTEN-FALL	AA	UDDCOMB	AA	AA	AA	STAL-LABAL	VATTEN-FALL			
	OP	OSKARSHAMN-1	44.5	46.5	BWR	1965	1966	1970.12.12	1972.2.6	SYDKRAFT	OKG	AA	AA	AA	GHH	AA	AA	AA	SL	ARM-ERAD-B.			
	OP	OSKARSHAMN-2	60.5	63.0	BWR	1969	1970	1974.3.6	1974.11	SYDKRAFT	OKG	AA	VBB	AA	UDDCOMB	AA	AA	AA	SL/BBC	ARM-ERAD-B			
	OP	OSKARSHAMN-3	116.0	120.5	BWR	1976	1980.5	1984.12.29	1985.8.15	SYDKRAFT	OKG	AA	VBB	AA	UDDCOMB	AA	AA	AA	SL/BBC	BOA			
	OP	RINGHALS-1	83.0	86.5	BWR	1968	1969	1973.8	1976.1	VATTEN-FALL	VATTEN-FALL	AA/EE	VATT./G&H	AA	B&W/IHI	AA	AA	AA	WH	VATTEN-FALL	30.6	12	
	OP	RINGHALS-2	87.0	91.0	PWR	1968	1970	1974.6	1975.5	VATTEN-FALL	VATTEN-FALL	WH/SL	VATTEN-FALL	WH MONITOR	RDM	WH MONITOR	WH MONITOR	SIEMENS	SL/ASEA	VATTEN-FALL	81.4	12	
	OP	RINGHALS-3	91.5	96.5	PWR	1971	1972.9	1980.7.29	1981.9.9	VATTEN-FALL	VATTEN-FALL	WH	VATTEN-FALL	WH MONITOR	UDDCOMB	WH MONITOR	WH MONITOR	WH MONITOR	STAL-LABAL	VATTEN-FALL	82.8	12	
	OP	RINGHALS-4	91.5	96.5	PWR	1971	1973.11	1982.5.19	1983.11.21	VATTEN-FALL	VATTEN-FALL	WH	VATTEN-FALL	WH MONITOR	UDDCOMB	WH	WH	WH	STAL-LABAL	VATTEN-FALL	79.4	12	
	CD	ÄGESTA	1.0	1.2	PHWR	1956	1957	1963.7.17	1964.3	ATOMENERGI	VATTEN-FALL	ASEA	ATOMENERGI	ATOMENERGI	UDDE-HOLMS	ASEA	ATOP-MENERGI	ASEA	LJUNG-STROM	DISTRID H.			CD 1974.6.2
スイス Switzerland	OP	BEZNAU-1	36.5	38.0	PWR	1965	1965	1969.6.30	1969.12	NOK	NOK	WH/BBC	G&H/BBGC	WH	SFAC	WH	WH	WH	BBC	ZSCHOKKE	85.0	18	
	OP	BEZNAU-2	35.7	37.2	PWR	1967	1968	1971.10.16	1972.3	NOK	NOK	WH/BBC	G&H/BBC	WH	SFAC	WH	RBU/SIEMENS	WH	BBC	ZSCHOKKE	98.9	18	
	OP	GÖSGEN	97.0	102.0	PWR	1973	1973	1979.1.20	1979.11.1	KKG	KKG	KWU	KWU	KWU	SULZER	SULZER	SIEMENS	KWU	KWU	KWU/ARGE	93.6	12	

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

国・地域 Country/Region	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	電気出力(万kW) グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
スイス Switzerland	OP	LEIBSTADT	103.0	108.5	BWR	1973.12	1975.4	1984.3.9	1984.12.15	KKL	KKL
	OP	MÜHLEBERG	35.5	37.2	BWR	1966	1967	1971.3	1972.10	BKW	BKW
台湾/Taiwan	OP	CHINSHAN-1 (金山)	60.4	63.6	BWR	1969	1972.2	1977.10.16	1978.12.10	TPC	TPC
	OP	CHINSHAN-2 (金山)	60.4	63.6	BWR	1970	1973.8	1978.11.9	1979.7.15	TPC	TPC
	OP	KUOSHENG-1 (国聖)	94.8	98.5	BWR	1973	1975.8	1981.2.1	1981.12.28	TPC	TPC
	OP	KUOSHENG-2 (国聖)	94.8	98.5	BWR	1973	1975.10	1982.3.26	1983.3.16	TPC	TPC
	OP	MAANSHAN-1 (馬鞍山)	89.0	95.1	PWR	1975	1978.5	1984.3.30	1984.7.27	TPC	TPC
	OP	MAANSHAN-2 (馬鞍山)	89.0	95.1	PWR	1975	1978.11	1985.2.1	1985.5.18	TPC	TPC
	PL	LUNGMEN-1 (龍門)	128.0	135.0	ABWR	1996	1998.10	2004.1	2004.7	TPC	TPC
	PL	LUNGMEN-2 (龍門)	128.0	135.0	ABWR	1996	1999.10	2005.1	2005.7	TPC	TPC
トルコ Turkey	★ PL	AKKUYU		60-145	CANDU or LWR	1997	1998	2004	2005	TEAS	TEAS
	★ PL	SINOP		60-145		-	-	-	-	TEAS	TEAS
ウクライナ/Ukraine	OP	CHERNOBYL-1	72.5	80.0	LWGR	1971	1970.3	1977.8.2	1978.5.27	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	★ OP	CHERNOBYL-2	92.5	100.0	LWGR	1971	1973.2	1978.11.17	1979.5.28	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	CHERNOBYL-3	92.5	100.0	LWGR	1974	1976.3	1981.6.2	1982.6.8	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	KHMELNITSKI-1	95.0	100.0	PWR	1976	1981.11	1987.12.9	1988.8.13	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ROVNO-1	36.3	40.2	PWR	1971	1973.8	1980.12.17	1981.9.21	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ROVNO-2	37.7	41.6	PWR	1971	1973.10	1981.12.19	1982.7.30	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ROVNO-3	95.0	100.0	PWR	1979	1980.2	1986.11.11	1987.5.16	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	SOUTH UKRAINA-1	95.0	100.0	PWR	1974	1977.3	1982.12.9	1983.10.18	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	SOUTH UKRAINA-2	95.0	100.0	PWR	1974	1979.10	1984.12.30	1985.4.6	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	SOUTH UKRAINA-3	95.0	100.0	PWR	1976	1985.2	1989.9.1	1989.12.29	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ZAPOROZHE-1	95.0	100.0	PWR	1978	1980.4	1984.12.7	1985.12.25	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ZAPOROZHE-2	95.0	100.0	PWR	1980	1981.1	1985.6.28	1986.2.15	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ZAPOROZHE-3	95.0	100.0	PWR	1980	1982.4	1986.12.4	1987.3.5	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ZAPOROZHE-4	95.0	100.0	PWR	1980	1983.4	1987.12.15	1988.4.14	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ZAPOROZHE-5	95.0	100.0	PWR	1983	1985.11	1989.7.20	1989.10.27	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	OP	ZAPOROZHE-6	95.0	100.0	PWR	1983	1986.6	1995.10.6	1996.9.16	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	UC	KHMELNITSKI-2	95.0	100.0	PWR	1979	1985.2	-	-	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	UC	KHMELNITSKI-3	95.0	100.0	PWR	1983	1986.3	-	-	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	UC	KHMELNITSKI-4	95.0	100.0	PWR	1984	1987.2	-	-	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	UC	ROVNO-4	95.0	100.0	PWR	1983	1986.8	-	-	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	UC	SOUTH UKRAINA-4	95.0	100.0	PWR	1983	1987.1	-	-	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
	CD	CHERNOBYL-4	92.5	100.0	LWGR	1974	1979.4	1983.11.26	1984.3.26	ENERGO-ATOM	ENERGO-ATOM
英国 United Kingdom	OP	BRADWELL-1	12.3	12.9	GCR	1956	1957	1961.8	1962.6	ME	ME
	OP	BRADWELL-2	12.3	12.9	GCR	1956	1957	1962.4	1962.11	ME	ME

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)，★集計外

主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
BBC/GET-SCO	BBC/EW	GETSCO	SULZER/RDM	GETSCO	GE,ABB	-	BBC	BBC/EW	96.2	12	
BBC/GET-SCO	BBC/E&B/⑱	GETSCO	RDM/SULZER	GETSCO	GETSCO	BBC	BBC	E&B	81.8	12	
GE	EBASCO	GE	JSW	GE	GE	GE	WH	TPC	93.73	19	
GE	EBASCO	GE	JSW	GE	GE	GE	WH	TPC	77.63	17	
GE	BECHTEL	GE	CB&I	GE	SPC	GE	WH	TPC	75.17	19	
GE	BECHTEL	GE	CB&I	GE	SPC	GE	WH	TPC	84.80	16	
WH	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	TPC	74.63	19	
WH	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	TPC	80.45	17.5	
GE	S&W	GE	-	GE	GE	GE	MHI	TPC			
GE	S&W	GE	-	GE	GE	GE	MHI	TPC			
-	-	-	-	-	-	-	-	-			入札, Bids 1997.10.15
-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	0		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	-	KHTP	ME	0		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	50.1		RBMK-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	74.0	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	84.3	36	VVER-440(V-213)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	77.0	36	VVER-440(V-213)
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	76.6	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	74.3	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	76.3	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	78.6	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	49.6	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	73.1	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	59.8	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	75.8	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	76.6	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME	75.9	36	VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME			VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME			VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME			VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME			VVER-1000
-	AEP	MTM	MTM	MTM	MAEP	MTM	KHTP	ME			VVER-1000
-	-	MTM	-	-	-	-	KHTP	ME			CD 1986.4.26 RBMK-1000
TNPG	TNPG	TNPG	WHESSOE	TNPG	BNFL	CC	PAR./REYRO	MCALPINE			
TNPG	TNPG	TNPG	WHESSOE	TNPG	BNFL	CC	PAR./REYRO	MCALPINE			

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output (10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
英国/United Kingdom	OP	CALDER HALL-1	5.0	6.0	GCR	1953	1953.8	1956.5	1956.10.17	BNFL	BNFL
	OP	CALDER HALL-2	5.0	6.0	GCR	1953	1953.8	1956.12	1957.2	BNFL	BNFL
	OP	CALDER HALL-3	5.0	6.0	GCR	1953	1953.8	1958.3	1958.5	BNFL	BNFL
	OP	CALDER HALL-4	5.0	6.0	GCR	1953	1953.8	1958.12	1959.4	BNFL	BNFL
	OP	CHAPELCROSS-1	5.0	6.0	GCR	1953	1955.10	1958.11	1959.2	BNFL	BNFL
	OP	CHAPELCROSS-2	5.0	6.0	GCR	1953	1955.10	1959.6	1959.8	BNFL	BNFL
	OP	CHAPELCROSS-3	5.0	6.0	GCR	1953	1955.10	1959.9	1959.12	BNFL	BNFL
	OP	CHAPELCROSS-4	5.0	6.0	GCR	1953	1955.10	1959.12	1960.3	BNFL	BNFL
	OP	DUNGENESS A-1	22.0	28.5	GCR	1959	1960	1965.6	1965.9	ME	ME
	OP	DUNGENESS A-2	22.0	28.5	GCR	1959	1960	1965	1965.12	ME	ME
	OP	DUNGENESS B-1	55.5	57.5	AGR	1965	1966.9	1982.12.23	1985.4.1	NE	NE
	OP	DUNGENESS B-2	55.5	57.5	AGR	1965	1966.9	1985.12.4	1986.10	NE	NE
	OP	HARTLEPOOL-1	60.5	65.0	AGR	1968	1968.12	1983.6.24	1986.9	NE	NE
	OP	HARTLEPOOL-2	60.5	65.0	AGR	1968	1968.12	1984.9.9	1986.12	NE	NE
	OP	HEYSHAM A-1	57.5	60.0	AGR	1970	1970.12	1983.4.6	1986.9	NE	NE
	OP	HEYSHAM A-2	57.5	60.0	AGR	1970	1970.12	1984.6.28	1986.12	NE	NE
	OP	HEYSHAM B-1	62.5	67.0	AGR	1978	1980	1988.6.23	1989.3.29	NE	NE
	OP	HEYSHAM B-2	62.5	67.0	AGR	1978	1980	1988.11	1989.3.29	NE	NE
	OP	HINKLEY POINT A-1	23.5	32.1	GCR	1957	1957	1964.5	1965.5	ME	ME
	OP	HINKELY POINT A-2	23.5	32.1	GCR	1957	1957	1965	1965.5	ME	ME
	OP	HINKLEY POINT B-1	58.5	63.5	AGR	1967	1967	1976.2	1976.6	NE	NE
	OP	HINKLEY POINT B-2	61.0	64.0	AGR	1967	1967	1976.9.24	1977.1	NE	NE
	OP	HUNTERSTON B-1	57.5	62.3	AGR	1967	1968	1975	1976.6	SNL	SNL
	OP	HUNTERSTON B-2	57.5	62.3	AGR	1967	1967	1976	1977.5	SNL	SNL
	OP	OLDBURY-1	21.7	23.0	GCR	1961	1962	1967.8	1968.1	ME	ME
	OP	OLDBURY-2	21.7	23.0	GCR	1961	1962	1967.8	1968.1	ME	ME
	OP	SIZEWELL A-1	21.0	25.0	GCR	1960	1961	1965.6	1966.1	ME	ME
	OP	SIZEWELL A-2	21.0	25.0	GCR	1960	1961	1965.12	1966.3	ME	ME
	OP	SIZEWELL B	118.8	125.8	PWR	1987	1987.6	1995.1.31	1995.9.22	NE	NE
	OP	TORNESS-1	62.5	68.2	AGR	1978	1980.8	1988.1	1989.3	SNL	SNL
	OP	TORNESS-2	62.5	68.2	AGR	1978	1980.8	1988.9	1989.5.13	SNL	SNL
	OP	WYLFA-1	47.5	56.5	GCR	1963	1963	1969.11	1971.11	ME	ME
	OP	WYLFA-2	47.5	56.5	GCR	1963	1963	1970.9	1972.1	ME	ME
	CD	BERKELEY-1	13.8	16.0	GCR	1956	1957	1961.8	1962.6	NE	NE
	CD	BERKELEY-2	13.8	16.0	GCR	1956	1957	1962.3	1962.10	NE	NE
	CD	DOUNREAY DFR	1.3	1.5	FBR	-	1955.3	1959.11	1963.7	UKAEA	UKAEA

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

発電所 Plant name	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor (%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
CALDER HALL-1	TWC., ETC.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	85.9	12	
CALDER HALL-2	TWC., ETC.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	86.7	12	
CALDER HALL-3	TWC., ETC.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	81.7	12	
CALDER HALL-4	TWC., ETC.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	75.4	12	
CHAPELCROSS-1	MITCH-ELS.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	90.7	12	
CHAPELCROSS-2	MITCH-ELS.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	42.1	12	ボイラー検査と修理 Boiler inspection & repair
CHAPELCROSS-3	MITCH-ELS.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	89.8	12	
CHAPELCROSS-4	MITCH-ELS.	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	B&W	CAP	TWC	88.5	12	
DUNGENESS A-1	TNPG	TNPG	TNPG	WHESSOE	TNPG	BNFL	CC/JT	CAP	MCALPINE			
DUNGENESS A-2	TNPG	TNPG	TNPG	WHESSOE	TNPG	BNFL	CC/JT	CAP	MCALPINE			
DUNGENESS B-1	NPC	NPC	NPC	BB	FEL	BNFL	ICL/B&W	CAP	BB			
DUNGENESS B-2	NPC	NPC	NPC	BB	FEL	BNFL	ICL/B&W	CAP	BB			
HARTLEPOOL-1	NPC	NPC	NPC	TWC/B&W	GEC	BNFL	B&W	GEC	TWC			
HARTLEPOOL-2	NPC	NPC	NPC	TWC/B&W	GEC	BNFL	B&W	GEC	TWC			
HEYSHAM A-1	NPC	NPC	NPC	TWC/B&W	GEC	BNFL	B&W	GEC	TWC			
HEYSHAM A-2	NPC	NPC	NPC	TWC/B&W	GEC	BNFL	B&W	GEC	TWC			
HEYSHAM B-1	NNC	NNC	NNC	TWC/B&W	GEC	BNFL	B&W	NEI/B&W	TWC			
HEYSHAM B-2	NNC	NNC	NNC	TWC/B&W	GEC	BNFL	B&W	NEI/B&W	TWC			
HINKLEY POINT A-1	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	B&W	EE	BNFL	B&W	EE	TWC			
HINKELY POINT A-2	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	B&W	EE	BNFL	B&W	EE	TWC			
HINKLEY POINT B-1	NPC	NPC	NPC	⑮/WHESSOE	NPC	BNFL	CC/JT	AEI/AP	MCALPINE			
HINKLEY POINT B-2	NPC	NPC	NPC	⑮/WHESSOE	NPC	BNFL	CC/JT	AEI/AP	MCALPINE			
HUNTERSTON B-1	NPC	NPC	NPC	⑮/WHESSOE	NPC	BNFL	NEI-NSL	CAP	MCALPINE			
HUNTERSTON B-2	NPC	NPC	NPC	⑮/WHESSOE	NPC	BNFL	NEI-NSL	CAP	MCALPINE			
OLDBURY-1	TNPG	TNPG	TNPG	⑮/WHESSOE	TNPG	BNFL	CC/JT	AEI/CAP	MCALPINE			
OLDBURY-2	TNPG	TNPG	TNPG	⑮/WHESSOE	TNPG	BNFL	CC/JT	AEI/CAP	MCALPINE			
SIZEWELL A-1	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	B&W	EE	BNFL	B&W	EE	TWC			
SIZEWELL A-2	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	B&W	EE	BNFL	B&W	EE	TWC			
SIZEWELL B	-	CEGB	PPP	FRAMATOME	-	BNFL	WH	GE-CALSHTOM	JL			
TORNESS-1	NNC	NNC	NNC	⑮/WHESSOE	NNC	BNFL	NEI-NSL	GEC	MCALPINE			
TORNESS-2	NNC	NNC	NNC	⑮/WHESSOE	NNC	BNFL	NEI-NSL	GEC	MCALPINE			
WYLFA-1	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	TWC/B&W	EE	BNFL	B&W	EE	TWC			
WYLFA-2	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	EE/B&W/TWC	TWC/B&W	EE	BNFL	B&W	EE	TWC			
BERKELEY-1	TNPG	TNPG	TNPG	JT	TNPG	BNFL	JT	AEI	JL/BB			CD 1984.3.31
BERKELEY-2	TNPG	TNPG	TNPG	JT	TNPG	BNFL	JT	AEI	JL/BB			CD 1984.3.31
DOUNREAY DFR	JT	UKAEA	UKAEA	JT	JT	BNFL	JT	GEC	WHATLIHNGS			CD 1977.3

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net	グロス Gross Output (10 MWe)	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
英国/United Kingdom	CD	DOUNREAY PFR	23.4	25.0	FBR	1966	1966	1974.3.1	1976.8	UKAEA	UKAEA	TNPG	UKAEA/TNPG	UKAEA/TNPG	B&W	B&W	BNFL	B&W	EE	TWC			CD 1994.3.31
	CD	HUNTERSTON A-1	15.0	16.9	GCR	1956	1957	1963.9	1964.5	SNL	SNL	GEC/SC	GEC/SC	GEC	MB	GEC	BNFL	SC	GEC	MOWLEM			CD 1990.4.1
	CD	HUNTERSTON A-2	15.0	16.9	GCR	1956	1957	1964.4	1964.9	SNL	SNL	GEC/SC	GEC/SC	GEC	MB	GEC	BNFL	SC	GEC	MOWLEM			CD 1990.4.1
	CD	TRAWSFYNYDD-1	19.5	23.5	GCR	1958	1959	1964.9	1965.2	NE	NE	APC	APC	APC	B&W	FEL	BNFL	ICL	RW	NCC			CD 1993.7.20
	CD	TRAWSFYNYDD-2	19.5	23.5	GCR	1958	1959	1964.12	1965.3	NE	NE	APC	APC	APC	B&W	FEL	BNFL	ICL	RW	NCC			CD 1993.7.20
	CD	WINDSCALE (SELLAFIELD)	2.8	3.6	AGR	1958	1958.11	1962.8	1963.2	UKAEA	UKEAE	(VARIOUS)	UKAEA	UKAEA	WHESSOE	UKAEA	BNFL	ICL	EE	UKAEA			CD 1981.4
	CD	WINFRITH SGHWR	9.2	10.2	SGHWR	1963	1963.5	1967.9	1968.2	UKAEA	UKAEA	(VARIOUS)	UKAEA	UKAEA	FEL/JT	FEL/ICL	BNFL	ICL	AEI/RPI	TURRIFF			CD 1990
米国/United States of America	OP	ALVIN W.VOGTLE-1	107.9	113.4	PWR	1971.9	1974.6	1987.3.9	1987.5.31	GP＊	SNC	WH	SS/BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	GP	81.25	18	
	OP	ALVIN W.VOGTLE-2	107.9	113.4	PWR	1971.9	1974.6	1989.3.28	1989.5.19	GP＊	SNC	WH	SS/BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	GP	101.29	18	
	OP	ARKANSAS NUCLEAR ONE-1	83.6	88.3	PWR	1967.4	1968.12	1974.8.6	1974.12.19	ENTERGY A	ENTERGY O	BECHTEL	BECHTEL	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	WH	BECHTEL	99.01	18	
	OP	ARKANSAS NUCLEAR ONE-2	85.8	89.7	PWR	1970.5	1972.12	1978.12.5	1980.3.26	ENTERGY A	ENTERGY O	BECHTEL	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL	92.56	18	
	OP	BEAVER VALLEY-1	83.0	89.1	PWR	1967.9	1970.6	1976.5.10	1976.10.1	DL/OE	DL	WH	S&W	WH	COPMB	WH	WH	WH	WH	S&W	56.3	18	
	OP	BEAVER VALLEY-2	83.0	89.1	PWR	1971.9	1974.5	1987.8.4	1987.11.17	DL/OE/CEI/TE	DL	WH	S&W	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	S&W	85.7	18	
	OP	BRAIDWOOD-1	112.0	117.5	PWR	1972.9	1975.12	1987.5.30	1988.7.29	COM ED	COM ED	WH	S&L	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	COM.E			
	OP	BRAIDWOOD-2	112.0	117.5	PWR	1972.9	1975.12	1988.3.8	1988.10.17	COM ED	COM ED	WH	S&L	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	COM.E			
	OP	BROWNS FERRY-1	106.5	109.8	BWR	1966.6	1967.5	1973.8.17	1974.8.1	TVA	TVA	GE	TVA	GE	GE	GE	GE	GE	GE	TVA	0	-	
	OP	BROWNS FERRY-2	106.5	109.8	BWR	1966.6	1967.5	1974.7.20	1975.3.1	TVA	TVA	GE	TVA	GE	GE	GE	GE	GE	GE	TVA	89.8	18	
	OP	BROWNS FERRY-3	106.5	109.8	BWR	1967.6	1968.7	1976.8.8	1977.3.1	TVA	TVA	GE	TVA	GE	GE	GE	GE	GE	GE	TVA	90.2	18	
	OP	BRUNSWICK-1	82.1	84.7	BWR	1968.1	1970.2	1976.10.8	1977.3.18	CP&L/NCEMPA	CP&L	GE	UE&C	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BROWN			
	OP	BRUNSWICK-2	82.1	84.7	BWR	1968.1	1970.2	1975.3.20	1975.11.3	CP&L/NCEMPA	CP&L	GE	UE&C	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BROWN			
	OP	BYRON-1	112.0	117.5	PWR	1971.4	1975.12	1985.2.2	1985.9.16	COM ED	COM ED	WH	S&L	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	COM.E			
	OP	BYRON-2	112.0	117.5	PWR	1971.4	1975.12	1987.1.9	1987.8.21	COM ED	COM ED	WH	S&L	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	COM.E			
	OP	CALLAWAY	113.7	119.3	PWR	1973	1976.4	1984.10.2	1984.12.19	AMEREN UE	AMEREN UE	DANIEL	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	BECH./S&P	88.8	18	
	OP	CALVERT CLIFFS-1	84.5	88.0	PWR	1967.5	1969.7	1974.10.7	1975.5.8	BG&E	BG&E	COMB	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL			
	OP	CALVERT CLIFFS-2	84.5	88.0	PWR	1967.5	1969.7	1976.11.30	1977.4.1	BG&E	BG&E	COMB	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	WH	BECHTEL			
	OP	CATAWBA-1	112.9	120.5	PWR	1970.12	1974.6	1985.1.7	1985.6.29	DUKE＊	DUKE	WH	DUKE	WH	WH	WH	WH	WH	GE	DUKE	92.85	18	
	OP	CATAWBA-2	112.9	120.5	PWR	1970.12	1974.6	1986.5.8	1986.8.19	NCMPA/PMPA	DUKE	WH	DUKE	WH	WH	WH	WH	WH	GE	DUKE	86.79	18	
	OP	CLINTON-1	93.3	98.5	BWR	1973.1	1976.2	1987.2.27	1987.4.24	IP	IP	BA	S&L	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BA	0	18	
	OP	COMANCHE PEAK-1	115.0	116.1	PWR	1972.10	1974.12	1990.4	1990.8.13	TUEC	TUEC	WH	G&H	WH	WH	WH	WH	WH	AC	BROWN			
	OP	COMANCHE PEAK-2	115.0	116.1	PWR	1972.10	1974.12	1993.3.24	1993.8	TUEC	TUEC	WH	G&H	WH	WH	WH	WH	WH	AC	BROWN			
	OP	COOPER	77.8	80.1	BWR	1967.4	1968.6	1974.2.21	1974.7.4	NPPD	NPPD	GE	B&R	GE	COMB	GE	GE	GE	WH	B&R			
	OP	CRYSTAL RIVER-3	81.8	89.0	PWR	1967.2	1968.9	1977.1.14	1977.3.13	FPC/SEC/OUC	FPC	JONES	GILBERT	B&W	B&W	B&W	B&W	GILBERT	WH	JONES			
	OP	DAVIS BESSE	90.6	91.5	PWR	1968.10	1971.3	1977.8.12	1978.7.31	FE	TE	BECHTEL	BECHTEL	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	GE	BECHTEL	92.9	18-24	
	OP	DIABLO CANYON-1	107.3	112.4	PWR	1966.11	1968.4	1984.4.29	1985.5.7	PG&E	PG&E	WH	PGE/BECH.	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	PGE/BECH.	87.0	21	
	OP	DIABLO CANYON-2	108.7	113.7	PWR	1968.7	1970.12	1985.8.19	1986.3.13	PG&E	PG&E	WH	PGE/BECH.	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	PGE/BECH.	93.0	21	
	OP	DONALD C.COOK-1	99.4	102.0	PWR	1967.7	1969.3	1975.1.18	1975.8.27	IMP	IMP	WH	AEPSC	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	AEPSC			

状況略語：OP (運転中)，SD (休止中)，UC (建設中)，PL (計画中)，CD (閉鎖)

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) Output (10 MWe) ネット Net	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
米国/United States of America	OP	DONALD C.COOK-2	106.0	109.0	PWR	1967.7	1969.3	1978.3.10	1978.7.1	IMP	IMP
	OP	DRESDEN-2	79.4	83.4	BWR	1965.2	1966.1	1970.1.7	1970.8.11	COM ED	COM ED
	OP	DRESDEN-3	79.4	83.2	BWR	1966.1	1966.10	1971.1.31	1971.10.30	COM ED	COM ED
	OP	DUANE ARNOLD-1	53.8	56.5	BWR	1968.3	1970.6	1974.3.23	1975.2.1	IES/CIPC/CBPC	IES
	OP	EDWIN I.HATCH-1	75.5	78.9	BWR	1967.12	1969.9	1974.9.12	1975.12.31	GP*	GP
	OP	EDWIN I.HATCH-2	87.8	79.9	BWR	1970.2	1972.12	1978.7.4	1979.9.5	GP*	GP
	OP	ENRICO FERMI-2	1009.3	115.4	BWR	1968.8	1972.9	1985.6.21	1988.1.23	DE	DE
	OP	FORT CALHOUN-1	47.8	50.2	PWR	1966.10	1968.6	1973.8.8	1973.9.26	OPPD	OPPD
	OP	GRAND GULF-1	125.0	130.6	BWR	1972.1	1974.9	1982.8.18	1985.7.1	SERI/SMEPA	ENTERGY O
	OP	H.B.ROBINSON-2	70.0	73.9	PWR	1966.1	1967.4	1970.9.20	1971.3.7	CP&L	CP&L
	OP	HOPE CREEK-1	106.7	111.7	BWR	1969.8	1974.11	1986.6.28	1986.12.20	PSE&G/ACE	PSE&G
	OP	INDIAN POINT-2	95.5	97.5	PWR	1965.11	1966.10	1973.5.22	1974.8.1	CON ED	CON ED
	OP	INDIAN POINT-3	99.0	102.3	PWR	1967.4	1969.8	1976.4.6	1976.8.30	NYPA	NYPA
	OP	JAMES A.FITZPATRICK	80.0	82.9	BWR	1968.8	1970.5	1974.11.17	1975.7.28	NYPA	NYPA
	OP	JOSEPH M.FARLEY-1	82.9	86.0	PWR	1969.5	1972.8	1977.8.9	1977.12.1	AP	SNC
	OP	JOSEPH M.FARLEY-2	82.9	86.0	PWR	1970.12	1972.8	1981.5.8	1981.7.30	AP	SNC
	OP	KEWAUNEE-1	54.1	56.3	PWR	1967.2	1968.8	1974.3.7	1974.6.16	WPSC / WP & L/MG&E	WPSC
	OP	LASALLE-1	107.8	113.0	BWR	1970.5	1973.9	1982.6.21	1984.1.1	COM ED	COM ED
	OP	LASALLE-2	107.8	113.0	BWR	1970.5	1973.9	1984.3.10	1984.10.19	COM ED	COM ED
	OP	LIMERICK-1	105.5	110.0	BWR	1967.10	1974.6	1984.12.22	1986.2.1	PECO	PECO
	OP	LIMERICK-2	105.5	110.0	BWR	1967.10	1974.6	1989.8.11	1990.1.8	PECO	PECO
	OP	MILLSTONE-1	66.0	68.9	BWR	1965.9	1966.5	1970.10.26	1971.3.1	NU	NU
	OP	MILLSTONE-2	87.0	89.5	PWR	1967.12	1970.12	1975.10.17	1975.12.26	NU	NU
	OP	MILLSTONE-3	115.0	120.9	PWR	1972.10	1974.8	1986.1.23	1986.4.23	NU*	NU
	OP	MONTICELLO	54.5	56.9	BWR	1966.4	1967.6	1970.12.10	1971.6.30	NSP	NSP
	OP	NINE MILE POINT-1	61.0	63.5	BWR	1963.10	1965.4	1969.9.5	1969.12.1	NIMO	NIMO
	OP	NINE MILE POINT-2	114.3	116.9	BWR	1971.9	1975.6	1987.5.23	1988.4.5	NIMO*	NIMO
	OP	NORTH ANNA-1	89.3	94.0	PWR	1967.10	1971.2	19778.4.5	1976.6.6	VP/ODEC	VP
	OP	NORTH ANNA-2	89.7	94.4	PWR	1967.10	1971.2	1980.6.12	1980.12.14	VP/ODEC	VP
	OP	OCONEE-1	84.6	88.7	PWR	1966.6	1967.3	1973.4.19	1973.7.16	DUKE	DUKE
	OP	OCONEE-2	84.6	88.7	PWR	1966.6	1967.3	1973.11.11	1974.9.9	DUKE	DUKE
	OP	OCONEE-3	84.6	89.3	PWR	1967.4	1967.3	1974.9.5	1974.12.16	DUKE	DUKE
	OP	OYSTER CREEK	61.9	65.0	BWR	1963.12	1964.12	1969.5.3	1969.12.1	GPU	GPU N
	OP	PALISADES	75.0	78.0	PWR	1966.1	1967.3	1971.5.24	1971.12.31	CE	CE
	OP	PALO VERDE-1	124.9	132.6	PWR	1973.10	1976.5	1985.5.25	1986.1.28	APS	APS
	OP	PALO VERDE-2	124.9	132.6	PWR	1973.10	1976.5	1986.4.18	1986.9.19	APS	APS

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
WH	AEPSC	WH	CB&I	WH	WH	WH	BBC	AEPSC			
GE	S&L	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	UE&C			
GE	S&L	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	UE&C			
GE	BECHTEL	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
GE	SS/BECHTEL	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	GP			
GE	SS/BECHTEL	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	GP			
GE	DE/S&L	GE	GE	GE	GE	GE	GE/E.E.	DANIEL	63.6	18	
COMB	G&H	COMB	COMB	COMB/ANF	WH	COMB	GE	G&H/D&R	91.2	18	
BECHTEL	BECHTEL	GE	CB&I	GE	GE	GE/ANF	AC	BECHTEL	102.9	18	
WH	EBASCO	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	EBASCO			
GE	BECHTEL	GE	日立	GE	GE	GE	GE	BECHTEL	70.9	18	
WH	UE&C	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	UE&C			
WH	UE&C	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	UE&C/WH			
S&W	S&W	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	S&W			
WH	SS/BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	DANIEL			
WH	SS/BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	DANIEL			
WH	PIONEER	WH	COMB	WH	ANF	WH	WH	PIONEER	81.0	18	
GE	S&L	GE	COMB	GE	GE	-	GE	COM.E			
GE	S&L	GE	COMB	GE	GE	-	GE	COM.E			
GE/BECHTEL	BECHTEL	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
GE/BECHTEL	BECHTEL	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
GE	EBASCO	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	EBASCO	0		
COMB	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	WH/COMB	COMB	GE	BECHTEL	0		
WH	S&W	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	S&W	0		
GE	BECHTEL	GE	CB&I	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
GE	NMPC	GE	GE	GE	GE	GE	GE	S&W/NMPC			
GE	S&W	GE	GE	GE	GE	GE	GE	S&W			
WH	S&W	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	S&W			
WH	S&W	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	S&W			
B&W	DUKE/BECH.	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	GE	DUKE	42.97	18	
B&W	DUKE/BECH.	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	GE	DUKE	79.18	18	
B&W	DUKE/BECH.	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	GE	DUKE	62.68	18	
GE	B&R	GE	COMB	COMB/AVERY	GE/ANF	GE	GE	B&R	92.0	14	
COMB	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	BECHTEL	WH	BECHTEL	85.7	15	
BECHTEL	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL	97.2	18	
BECHTEL	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL	84.4	18	

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) Output(10 MWe) ネット Net	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator
米国/United States of America	OP	PALO VERDE-3	125.3	133.0	PWR	1973.10	1976.5	1987.10.25	1988.1.8	APS	APS
	OP	PEACH BOTTOM-2	106.5	110.0	BWR	1966.8	1968.2	1973.9.16	1974.7.5	PECO/SE&G*	PECO
	OP	PEACH BOTTOM-3	106.5	110.0	BWR	1966.8	1968.2	1974.8.7	1974.12.23	PECO/SE&G*	PECO
	OP	PERRY-1	120.5	125.0	BWR	1972.6	1974.5	1986.6.6	1987.11.18	FE	CEI
	OP	PILGRIM-1	67.0	69.6	BWR	1965.8	1968.8	1972.6.16	1972.12.1	BOSTON E	BOSTON E
	OP	POINT BEACH-1	48.5	50.9	PWR	1966.2	1967.7	1970.11.2	1970.12.21	WEP	WEP
	OP	POINT BEACH-2	48.5	50.9	PWR	1967.2	1968.7	1972.5.30	1972.10.1	WEP	WEP
	OP	PRAIRIE ISLAND-1	53.0	56.0	PWR	1967.2	1968.6	1973.12.1	1973.12.16	NSP	NSP
	OP	PRAIRIE ISLAND-2	53.0	56.0	PWR	1967.6	1968.6	1974.12.17	1974.12.21	NSP	NSP
	OP	QUAD CITIES-1	78.9	83.3	BWR	1966.4	1967.2	1971.10.18	1972.8.16	COM ED/ MAE	COM ED
	OP	QUAD CITIES-2	78.9	83.3	BWR	1966.7	1967.2	1972.4.26	1972.10.24	COM ED/ MAE	COM ED
	OP	RIVER BEND-1	93.4	100.1	BWR	1972.6	1977.3	1985.10.31	1986.6.16	ENTERGY G	ENTERGY O
	OP	ROBERT E.GINNA	48.3	50.7	PWR	1965.8	1966.5	1969.11.9	1970.6.1	RG&EC	RG&EC
	OP	SALEM-1	109.0	113.2	PWR	1966.8	1968.9	1976.12.11	1977.6.30	PSE&G/PECO*	PSE&G
	OP	SALEM-2	111.5	115.8	PWR	1967.6	1968.9	1980.8.8	1981.10.13	PSE&G/PECO*	PSE&G
	OP	SAN ONOFRE-2	107.0	112.7	PWR	1970.1	1974.3	1982.7.26	1983.8.18	SCE*	SCE
	OP	SAN ONOFRE-3	108.0	112.7	PWR	1970.1	1974.3	1983.8.29	1984.4.1	SCE*	SCE
	OP	SEABROOK-1	115.0	120.0	PWR	1972.6	1976.7	1989.6.13	1990.8.19	NAEC*	NAESCO
	OP	SEQUOYAH-1	114.1	118.1	PWR	1968.4	1970.5	1980.7.5	1981.7.1	TVA	TVA
	OP	SEQUOYAH-2	113.6	117.6	PWR	1968.4	1970.5	1981.11.5	1982.6.1	TVA	TVA
	OP	SHEARON HARRIS-1	90.0	95.0	PWR	1971.4	1978.1	1987.1.3	1987.5.2	CP&L/ NCEMPA	CP&L
	OP	SOUTH TEXAS PROJECT-1	125.0	131.2	PWR	1973.7	1975.9	1988.3.8	1988.8.24	HL&P	HL&P
	OP	SOUTH TEXAS PROJECT-2	125.0	131.2	PWR	1973.7	1975.9	1989.3.12	1989.6.19	HL&P	HL&P
	OP	ST.LUCIE-1	83.9	87.2	PWR	1967.12	1970.7	1976.4.22	1976.12.21	FP&L	FP&L
	OP	ST.LUCIE-2	83.9	88.2	PWR	1972.11	1977.5	1983.6.2	1983.8.8	FP&L*	FP&L
	OP	SURRY-1	80.1	84.0	PWR	1966.10	1968.6	1972.7.1	1972.12.22	VP	VP
	OP	SURRY-2	80.1	84.0	PWR	1966.10	1968.6	1973.3.7	1973.5.1	VP	VP
	OP	SUSQUEHANNA-1	110.0	113.8	BWR	1968.4	1973.11	1982.9.10	1983.6.8	PP&L/AE	PP&L
	OP	SUSQUEHANNA-2	110.0	113.8	BWR	1968.4	1973.11	1984.5.8	1985.2.12	PP&L/AE	PP&L
	OP	THREE MILE ISLAND-1	82.4	87.2	PWR	1966.11	1968.5	1974.6.5	1974.9.2	GPU	GPU N
	OP	TURKEY POINT-3	69.3	72.6	PWR	1965.11	1967.4	1972.10.20	1972.12.14	FP&L	FP&L
	OP	TURKEY POINT-4	69.3	72.6	PWR	1967.4	1967.4	1973.6.11	1973.9.7	FP&L	FP&L
	OP	VERMONT YANKEE	51.4	54.0	BWR	1966.8	1967.12	1972.3.24	1972.11.30	VYNPC	VYNPC
	OP	VIRGIL C.SUMMER	88.5	95.0	PWR	1971.2	1973.3	1982.10.22	1984.1.1	SCE&G/ SCPSA	SCE&G
	OP	WATERFORD-3	110.4	115.3	PWR	1970.9	1974.11	1985.3.4	1985.9.24	ENTERGY L	ENTERGY O
	OP	WATTS BAR-1	117.0	121.1	PWR	1970.8	1973.1	1996.1.18	1996.5.27	TVA	TVA

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
BECHTEL	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL	85.3	18	
GE/ BECHTEL	BECHTEL	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
GE/ BECHTEL	BECHTEL	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			
GE	GILBERT	GE	CB&I	GE	GE	-	GE	KAISER	79.1	18-24	
GE	BECHTEL	GE	COMB	GE	GE	GE	GE	BECHTEL	73.4	18	
WH	BECHTEL	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	BECHTEL	19.4	12	
WH	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	BECHTEL	19.0	12	
WH	FLUOR	WH	SFAC	WH	WH	WH	WH	NSP			
WH	FLUOR	WH	SFAC	WH	WH	WH	WH	NSP			
GE	S&L	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	UE&C			
GE	S&L	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	UE&C			
S&W	S&W	GE	CB&I	GE	GE	-	GE	S&W	82.9	18	
WH	GILBERT	WH	B&W	WH	WH/ANF	WH	WH	BECHTEL	92.6	12	
UE&C	PSEG	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	UE&C	0		停止期間延長中 Extended outage
UE&C	PSEG	WH	COMB	WH	WH	WH	WH/GE	UE&C	25.5		
COMB	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL			
COMB	BECHTEL	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	GE	BECHTEL			
UE&C	UE&C	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	UE&C			
WH	TVA	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	TVA			
WH	TVA	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	TVA			
WH	EBASCO	WH	CB&I	WH	WH	EBASCO	WH	DANIEL			
EBASCO	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	EBASCO			
EBASCO	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	EBASCO			
COMB	EBASCO	COMB	COMB	COMB	ANF	COMB	WH	EBASCO			
COMB	EBASCO	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	WH	EBASCO			
WH	S&W	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	S&W			
WH	S&W	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	S&W			
BECHTEL	BECHTEL	GE	CB&I	GE/CB&I	SPC SIEMEN	BECHTEL	GE	BECHTEL			
BECHTEL	BECHTEL	GE	CB&I	GE/CB&I	SPC SIEMEN	BECHTEL	GE	BECHTEL			
UE&C	GILBERT	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	GE	UE&C			
WH	BECHTEL	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	BECHTEL			
WH	BECHTEL	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	BECHTEL			
GE	EBASCO	GE	CB&I	RDM	GE	GE	GE	EBASCO			
WH	GILBERT	WH	CB&I	WH	WH	WH	GE	DANIEL	87.5	18	
EBASCO	EBASCO	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	WH	EBASCO	71.2	18	
WH	TVA	WH	RDM	WH	WH	WH	WH	TVA			

国・地域	状況 Plant status	発電所 Plant name	電気出力(万kW) ネット Net Output(10 MWe)	グロス Gross	炉型 Type of reactor	発注 Date of order	着工 Date of construction start	臨界 Date of initial criticality	営業運転 Date of commercial operation	所有者 Owner	運転者 Operator	主契約者 Main contractor	アーキテクトエンジニア Architect engineer	供給者 Suppliers: 原子炉系統 Reactor system	圧力容器 Reactor vessel	炉心 Incore structure	燃料 Fuel fabrication	蒸気系統 Steam raising	タービン Turbine generator	土建工事 Civil works	設備利用率(%) Capacity factor(%)	運転サイクル期間(月) Operating cycle lengths (months)	備考 Remarks
米国/United States of America	OP	WILLIAM B.MCGUIRE-1	112.9	122.0	PWR	1969.11	1971.4	1981.8.8	1981.12.1	DUKE	DUKE	WH	DUKE	WH	WH	WH	WH	WH	WH	DUKE	70.82	18	
	OP	WILLIAM B.MCGUIRE-2	112.9	122.0	PWR	1969.11	1971.4	1983.5.8	1984.3.1	DUKE	DUKE	WH	DUKE	WH	WH	WH	WH	WH	WH	DUKE	67.20	18	
	OP	WNP-2	111.2	115.8	BWR	1971.3	1973.3	1984.1.19	1984.12.13	WPPSS	WPPSS	BECHTEL	B&R	GE	CB&I	GE	CE-ABB	-	WH	B&R			
	OP	WOLF CREEK	113.4	118.1	PWR	1973.7	1977.5	1985.5.22	1985.9.3	KG&E/KCP&L/KEP	WCNOC	WH	BECH./S&L	WH	COMB	WH	WH	WH	GE	DANIEL			
	OP	ZION-1	104.0	108.5	PWR	1967.2	1968.12	1973.6.19	1973.12.31	COM ED	COM ED	WH	S&L	WH	B&W	WH	WH	WH	WH	COM.E			
	OP	ZION-2	104.0	108.5	PWR	1967.7	1968.12	1973.12.24	1974.9.17	COM ED	COM ED	WH	S&L	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	COM.E			
	CD	BIG ROCK POINT	7.2	7.5	BWR	1959.12	1960.6	1962.9.27	1965.11.1	CE	CE	GE	BECHTEL	GE	GE	GE	SIEMENS	GE	GE	BECHTEL	33.4		CD 1997.8.29
	CD	CAROLINAS CVTR	1.7	1.9	HWR	1959.1	1960.5	1963.3.30	1963.12.18	CVNPA	CVNPA	WH	S&W	WH	-	-	-	-	-	DANIEL			CD 1967.1.1
	CD	CONNECTICUT YANKEE	57.0	60.0	PWR	1962.12	1964.5	1967.7.24	1968.1.1	CYAP	CYAP	WH	S&W	WH	COMB	B&W.S.S	WH	WH	WH/KWU	S&W			CD 1996.12
	CD	DRESDEN-1	20.0	21.0	BWR	1955.7	1956.5	1959.10.15	1960.7.4	COM ED	COM ED	GE	BECHTEL	GE	B&W	GE	GE	GE	GE	BECHTEL			CD 1984.8.31
	CD	EBR-2 (実験炉)	1.6	2.0	FBR	-	1957.12	1963.11.11	1965	DOE	ANL	ANL/DBI	FERGU-SON	ANL	ANL	ANL	ANL	FERGU-SON	GE	-			CD 1994.9
	CD	ELK RIVER	2.2	2.3	BWR	1958.6	1959.12	1962.11.19	1964.7	RCPA/AEC	RCPA	AC	S&L	AC/S&L	PCEC	-	UNC/MARTIN	A.O.SMITH	ELLIONT	AC			CD 1968.2.1
	CD	ENRICO FERMI-1	6.0	6.5	FBR	1955.4	1957.8	1963.8.23	1966.8.5	PRDC	DE	APDA	CA	COMB	COMB	COMB	COMB	COMB	-	UE&C			CD 1972.11.29
	CD	FORT ST.VRAIN 原型炉	33.0	34.2	HTGR	1965.3	1968.9	1974.1.31	1979.7.1	PSCC	PSCC	GA	S&L	GA	GA	GA	GA	GA	GE	EBASCO			CD 1989.8.18
	CD	HALLAM	7.5	8.2	SGR	1957.9	1960.7	1962.8.25	1963.11	NPPD	NPPD	AI	BECHTEL	BLH	BLH	BLH	-	BLH	WH	KIEW			CD 1964.9.1
	CD	HUMBOLDT BAY	6.8	7.5	BWR	1958.2	1960.11	1963.2.16	1963.8	PG&E	PG&E	GE	BECHTEL	GE	COMB	GE	GE/ANF	GE	GE	BECHTEL			CD 1976.7.2
	CD	INDIAN POINT-1	26.5	28.5	PWR	1955.2	1958.5	1962.8.2	1962.10	CON ED	CON ED	B&W	CON.E	B&W	B&W	B&W	WH	B&W	WH	CON.E			CD 1974.10.31
	CD	LACROSSE	5.3	5.5	BWR	1962.6	1963.3	1967.7.11	1969.11.1	DPC	DPC	AC	S&L	AC/MAXON	AC	AC	AC	AC	AC	MAXON			CD 1987.4.30
	CD	MAINE YANKEE	86.0	90.0	PWR	1967.2	1968.10	1972.10.23	1972.12.28	MYAP	MYAP	COMB	S&W	COMB	COMB	COMB	WH	COMB	WH	S&W			CD 1997.8.1
	CD	N REACTOR	85.0	86.0	LWGR	1958	1959	1963.12	1966.4	DOE	UNC	B&R/KAISER	B&R/GE	KAISER	COMB	GE	UNC	COMB	WH	B&R			CD 1988.2.16
	CD	PATHFINDER	5.8	6.2	BWR	1957.5	1960.5	1964.3.24	1966.7.25	NSP	NSP	AC	PIONEER	AC	AC	AC	AC	AC	-	AC			CD 1967.10.1
	CD	PEACH BOTTOM-1	4.0	4.2	HTGR	1958.11	1962.2	1966.3.3	1967.6	PE	PE	GGA	BECHTEL	GGA	BLH	GGA	GGA	GGA/BLH	WH	BECHTEL			CD 1974.11.1
	CD	PIQUA	1.1	1.2	OMR	1959.6	1960.1	1963.6.10	1963.11.4	CITY P/AEC	CITY P/AEC	AI	H&N	AI	-	-	-	-	MES	-			CD 1966.1.1
	CD	PUERTO RICO BONUS	1.6	1.7	BWR	1960.1	1960.7	1964.4.13	1964.8.14	PRWRA/AEC	PRWRA/AEC	COMB	J&M	COMB	PCEC	COMB	COMB	COMB	-	MAXON			CD 1968.6.1
	CD	RANCHO SECO-1	91.3	96.6	PWR	1967.8	1969.2	1974.9.16	1975.4.17	SMUD	SMUD	BECHTEL	BECHTEL	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	WH	LD			CD 1989.6
	CD	SAN ONOFRE-1	43.6	45.6	PWR	1963.1	1964.5	1967.6.14	1968.1.1	SCE/SDG&E	SCE	WH	BECHTEL	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	BECHTEL			CD 1992.12.1
	CD	SHIPPINGPORT	9.0	10.0	PWR	1953.7	1955.4	1957.12.2	1957.12.18	ERDA	DL/ERDA	WH	S&W	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	DRAVO			-
	CD	SHIPPINGPORT-II	5.0	5.2	LWBR	-	-	1977.8.26	1977.12	DOE	DL/DOE	WH	S&W	WH	COMB	WH	WH	WH	WH	DRAVO			CD 1982.10
	CD	THREE MILE ISLAND-2	94.3	95.9	PWR	1967.2	1969.11	1978.3.28	1978.12.30	JCP&L/PENN.E	GPU N	UE&C	B&R	B&W	B&W	B&W	B&W	B&W	WH	UE&C			CD 1979.3.28
	CD	TROJAN	113.0	117.8	PWR	1968.11	1971.2	1975.12.15	1976.5.20	P GE *	P GE	WH	BECHTEL	WH	CB&I	WH	WH	WH	GE	HOFF-MAN			CD 1993.1.4
	CD	YANKEE ROWE	17.5	18.5	PWR	1956.6	1958.5	1960.8.19	1961.7.1	YAE	YAE	WH	S&W	WH	B&W	B&W	COMB	WH	WH	S&W			CD 1992.2.26

状況略語：OP (運転中), SD (休止中), UC (建設中), PL (計画中), CD (閉鎖)

13. Explanation of Abbreviations／略語の説明

1) Reactor Types／原子炉型式

Abbreviations／略語	Full name／正式名称	
	in Japanese／日本語	in English／英語
ABWR	改良型沸騰水型軽水炉	Advanced Boiling Water Reactor
AGR	改良型ガス冷却炉	Advanced Gas-cooled Reactor
ATR	新型転換炉	Advanced Thermal Reactor
BWR	沸騰水型原子炉	Boiling Water Reactor
CANDU	カナダ型重水炉－加圧重水型	Canada Deuterium Uranium Pressurized Heavy Water Reactor
CANDU-B	カナダ型重水炉－沸騰軽水冷却重水減速型	CANDU-Boiling Light Water Cooled Heavy Water Reactor
FR（FBR）	高速炉（高速増殖炉）	Fast Reactor（Fast Breeder Reactor）
GCR	ガス冷却炉	Gas Cooled Reactor
HTGR	高温ガス冷却炉	High Temperature Gas-cooled Reactor
HWGCR	重水減速ガス冷却炉	Heavy Water Gas-cooled Reactor
HWR	重　水　炉	Heavy Water Reactor
LMFBR	液体金属冷却高速増殖炉	Liquid Metal Cooled Fast Breeder Reactor
LWBR	軽水冷却増殖炉	Light Water Cooled Breeder Reactor
LWCHWR	軽水冷却重水炉	Light Water Cooled Heavy Water Reactor
LWGR（RBMK）	黒鉛減速軽水冷却炉	Light Water Cooled, Graphite Moderated Reactor
LWR	軽水炉	Light Water Reactor
OMR	有機物減速型炉	Organic Moderated Reactor
PHWR	加圧重水炉	Pressurized Heavy Water Reactor
PWR	加圧水型原子炉	Pressurized Water Reactor
SCTR	ナトリウム冷却熱中性子炉	Sodium Cooled Thermal Reactor
SGR	ナトリウム黒鉛炉	Sodium Graphite Reactor
SGHWR	蒸気発生重水炉	Steam Generating Heavy Water Reactor
VVER	旧ソ連型 PWR	Former Russian Type PWR

ACE；Atlantic City Electric Co.(米国)
AE；Allegheny Electric Cooperative(米国)
AEC；Atomic Energy Commission(米国)
AEC-C；Atomic Energy Commission of Cuba (キューバ)
AECL；Atomic Energy of Canada, Ltd. (カナダ)
AED；Anaheim Electrical Division(米国)
AEOI；Atomic Energy Organization of Iran
AMEREN UE；Ameren UE Co.(米国)
ANA；Associación Nuclear Ascó A. I. E. (スペイン)
ANL；Argonne National Laboratory(米国)
AP；Alabama Power Co.(米国)
APL；Arkansas Power & Light Co.(米国)
APPBO；Atomic Power Plants Bohunice (スロバキア)
APPMO；Atomic Power Plants Mochovce (スロバキア)
APS；Arizona Public Service Co.(米国) (Arizona Public Service Co. 29.1%, Salt River Project 17.5%, El Paso Electric Co. 15.8%, Public Service Co. of New Mexico 10.2%, Southern California Edison Co. 15.8%, Southern California Public Power Authority 5.9%, Los Angeles Dept. of Water & Power 5.7%) (米国)
AVR；Arbeitsgemeinschaft Versuchs-Reaktor GmbH(旧西独)
BAG；Bayernwerk AG(旧西独)
BAG＊；BAG, IAW, SWM, OBAG(旧西独)
BEL；Burlington Electric Light Co.(米国)
BEPC；Brazos Electric Power Coop.(米国)
BG&E；Baltimore Gas & Electric Co. (米国)
BHE；Banger Hydro-Electric Co.(米国)
BKW；BKW FMB Energy Ltd.(スイス)
BNFL；British Nuclear Fuels plc.(英国)
BOSTON E；Boston Edison Co.(米国)
CAN. E；Canal Electric Co.(米国)
CAPCO；Central Area Power Coordination Group(CAPCO) Perry-1, -2；[Cleveland Electric Illuminating Co. 31.1%(operating utility), Ohio Edison Co. 30.0%, Toledo Edison Co. 19.9%, Duquesne Light Co. 13.8%, Pennsylvania Power Co. 5.2%], Davis-Besse-1；[Toledo Edison Co. 48.6%(operating utility), Cleveland Electric Illuminating Co. 51.4%] (米国)
CBPC；Corn Belt Power Cooperative(米国)
CE；Consumers Energy Co.(米国) (former Consumers Power Co.)
CEA；Commissariat à l'Énergie Atomique (フランス)
CEC；Canal Electric Co.(米国)
CEGB；Central Electricity Generating Board (英国)
CEI；Cleveland Electric Illuminating Co. (米国)
CEI/(12)；CEI, OE, TE, DL(米国)
CEL；Cambridge Electric Light Co.(米国)
CEN；Centre d'Etude de l'Énergie Nucléaire (ベルギー)
CENT. PL；Central Power & Light Co. (米国)
CES；Commonwealth Energy System(米国)
CEZ；CEZ, a. s.(Czech Power Company) (チェコ)
CFE；Comision Federal de Electricidad (メキシコ)
CGE；Cincinnati Gas & Electric Co.(米国)
CGNPC；China Guangdong Nuclear Power Holding Corp. 中国広東核電集団公司(中国)
CHG&EC；Central Hudson Gas & Electric Corp.(米国)
CHUBU EPCO；Chubu Electric Power Co., Inc.(日本)
CHUGOKU EPCO；Chugoku Electric Power Co., Inc.(日本)
CIPC；Central Iowa Power Corperative (米国)
CITY A；City of Austin(米国)
CITY D；City of Dalton(米国)
CITY P；City of Piqua(米国)
CL&P；Connecticut Light & Power Co. (米国)
CMP；Central Maine Power Co.(米国)
CNA；Central Nuclear de Almaraz(CSE/HE/UE-F) (スペイン)
CNEA；Comision Nacional de Energia Atomica(アルゼンチン)
CNEN；Comitato Nazionale per l'Energia Nuclear(イタリア)
CNNC；China National Nuclear Corp. 中国核工業総公司(中国)
CNT；Central Nuclear de Trillo(UEF/ENDESA) (スペイン)
CNV；Central Nuclear Vandellós II A. I. E. (ENHER, HC, FHS, FECSA) (スペイン)
COM ED；Commonwealth Edison Co.(米国)
CON ED；Consolidated Edison Co.(米国)
CP&L；Carolina Power & Light Co.(米国)
CPSBSAN；City Public Service Board of San Antonio(米国)
CPW；Czechoslovakia Power Works (旧チェコスロバキア)
CRA；City of Riverside and Anaheim(米国)
CSE；Compania Sevillana de Electricidad SA (スペイン)
CSOE；Columbus & Southern Ohio Electric Co.(米国)
CVNPA；Carolinas Virginia Nuclear Power Associates, Inc.(米国)
CVPSC；Central Vermont Public Service Corp.(米国)
CYAP；Connecticut Yankee Atomic Power Co.[Consisting of: Northeast Utilities (Connecticut Light and Power Co. 34.5%, Western Massachusetts Electric Co. 9.5%), New England Power Co. 15%, Boston Edison Co. 9.5%, United Illuminating Co. 9.5%, Central Maine Power Co. 6%, Public Service Co. of New Hampshire 5%, Cambridge Electric Light Co. 4.5%, Montaup Electric Co. 4.5%, Central Vermont Public Service Corp. 2%] (米国)
DAE；Department of Atomic Energy (インド)
DALLAS PL；Dallas Power & Light Co. (米国)
DAYTON PL；Dayton Power & Light Co. (米国)
DE；Detroit Edison Co.(米国)
DL；Duquesne Light Co.(米国)
DOE；Department of Energy(米国)
DPC；Dairyland Power Cooperative(米国)
DP&L；Delmarva Power & Light Co.(米国)
DUKE；Duke Energy Corp.(米国) former Duke Power Co.
DUKE＊；North Carolina Electric Membership Corp. 56.2%, Duke Energy Corp. 25%, Saluda River Electric Coop. 18.8%
EA；Entergy Arkansas, Inc.(米国)
EBES；Societe Reunies d'Energie du Bassin de l'Escaut SA(ベルギー)
EDF；Electricité de France(フランス)
EG；Entergy Gulf States, Inc.(米国)
EGAT；Electricity Generating Authority of Thailand(タイ)
EL；Entergy Louisiana, Inc.(米国)
ELEKT.；Kommunales Elektrizität-swerk Mark AG(旧西独)
ELECTRABEL；Electrabel(ベルギー)
ELECT. SPE；Electrabel-S. P. E.(ベルギー)

Owners and Operators／所有者・運転者（E—K）

ELECT. EDF；Electrabel-E. D. F.(ベルギー)
ELES；Elektrogospodarstvo Sloveniye (スロベニア)
ELSAM；ELSAM(デンマーク)
ELKRAFT；ELKRAFT(デンマーク)
ENDESA；Empresa Nacional de Electricidad SA(スペイン)
ENEL；Ente Nazionale per l'Energia Electrica(イタリア)
ENERGOATOM；National Nuclear Energy Generating Co. (ウクライナ)
ENG；Energiewerke Nord Greifswald (ドイツ)
ENHER；Empresa Nacional Hidroelectrica Ribagorzana(スペイン)
ENTERGY A；Entergy Arkansas, Inc.
ENTERGY O；Entergy Operations, Inc.
ENTERGY G；Entergy Gulf States, Inc.
ENTERGY L；Entergy Louisiana, Inc.
EPDC；Electric Power Development Co., Ltd.(日本)
EPE；El Paso Electric Co.(米国)
EPEC；Empreso Provincial de Energia de Cordoba(アルゼンチン)
EPZ；N. V. Elektriciteits-Produktiemaatschappij Zuid-Nederland(オランダ)
EPZ-EGS；Elektroprivrēda Zagreb (クロアチア) and Elektrogospodarstvo Slovenije (スロベニア)
ERDA；Energy Research & Development Administration(米国)
ESKOM；ESKOM(南アフリカ)
ESK；Europäische Schnellbrüter-Kernkraftwerksgesellschaft mbH(旧西独)
EUA；Eastern Utilities Associates(米国)
EV；Electra de Viesgo S. A.(スペイン)
EWEB；Eugene Water & Electric Board (米国)
FCE；Furnas Centrais Electricas SA (ブラジル)
FE；First Energy Corp.(米国)
FECSA；Fuerzas Elēctricas de Cataluña SA (スペイン)
FKA；Forsmarks Kraftgrupp AB (スウェーデン)
FMPA；Florida Municipal Power Agency (米国)
FPC；Florida Power Corp.(米国)
FP&L；Florida Power & Light Co.(米国)
FP&L*；Florida Power & Light Co. 85.1%, Florida Municipal Power Agency 8.8%, Orlando Utilities Commission 6.1%(米国)
GFKV；Gesellschaft für Kernforschung Karlsruhe, Versuchsanlagen(旧西独)
GKAE；Gosudarstvyenniy Komityet po Ispol'zovaniyu Atomnoy Enyergii(旧ソ連)
GKN；Gemeinschaftskernkraftwerk Neckar GmbH(旧西独)
GKN；N. V. Gemeenschappelijke Kernenergiecentrale Nederland(オランダ)
GKW；Gemeinschaftskraftwerk Weser GmbH(旧西独)
GMPC；Green Mountain Power Corp.(米国)
GNIC；Guangdong Nuclear Investment Co. 広東核電投資有限公司(中国)
GNPJVC；Guangdong Nuclear Power Joint Venture Co., Ltd. 広東核電合営有限公司(中国)
GOSCOMATOM；Ukrainian State Committee for Utilising of Nuclear Energy (ウクライナ)
GP；Georgia Power Co.(米国)
GP*；Georgia Power Co. 45.7%, Oglethorpe Power Corp. 30%, Municipal Electric Authority of Georgia 22.7%, City of Dalton 1.6%(米国)
GPU；GPU, Inc.(formed in 1996 from Metropolitan Edison Co., Jersey Central Power & Light Co. and Pennsylvania Electric Co.) (米国)
GPU N；GPU Nuclear Inc.(米国)
GSU；Gulf States Utilities Co.(米国)
HBG；Heissdampfreaktor Betriebsgesellschaft mbH(旧西独)
HC；Hidroelectrica Del Cantabrico(スペイン)
HCS；Hidroelectrica De Cataluña. SA (スペイン)
HE；Hidroelectrica Española SA(スペイン)
HEW；Hamburgische Elektricitatswerke AG (旧西独)
HI；HI holding(スペイン)
HIFRENSA；Hispano Francesa de Energia Nuclear SA(EDF, HC, FECSA, ENHER, FHS) (スペイン)
HKG；Hochtemperatur - Kernkraftwerk GmbH(旧西独)
HKNIC；Hong Kong Nuclear Investment Co., Ltd. 香港核電投資有限公司 (中国)
HL&P；Houston Lighting & Power Co. (米国)
HL&P*；Houston Lighting & Power Co. 30.8%(project manager), City Public Service Board of San Antonio 28%, Central Power & Light Co. 25.2%, City of Austin 16% (米国)
HOKKAIDO EPCO；Hokkaido Electric Power Co., Inc.(日本)
HYD. QUEBEC(HQ)；Hydro-Quēbec (カナダ)
IAW；Isar Amperwerke AG(旧西独)
ID；Iberdrola(スペイン)
IDS；Iberduero SA(スペイン)
IEC；Israel Electric Corp.(イスラエル)
IEL&P；Iowa Electric Light & Power Co. (米国)
IES；IES Industries, Inc.(米国)
IIG&E；Iowa-Illionois Gas & Electric Co. (米国)
IMP；Indiana Michigan Power Co.(米国)
INDIV. DOEL；Indivision Doel(SA EBES, Esmalux, Intercom, Interbrabant, UCE Linalux-Hainau, UKEC.) (ベルギー)
INTERCOM；Societe Intercomunale Belge de Gas et d'Electricite(ベルギー)
IP；Illinois Power Co.(米国)
IPC；Interstate Power Co.(米国)
IPPE；Institute of Physics and Power Engineering(旧ソ連)
IVO；Imatran Voima Oy(フィンランド)
JAERI；Japan Atomic Energy Research Institute(日本)
JAPC；Japan Atomic Power Co., Inc.(日本)
JCP&L；Jersey Central Power & Light Co. (米国)
KANSAI EPCO；Kansai Electric Power Co., Inc.(日本)
KATEP；Kazakh State Corp. of Nuclear Power Industry(カザフスタン)
KBG；Kernkraftwerk Betriebsgesellschaft mbH(旧西独)
KBR；Kernkraftwerk Brokdorf GmbH (旧西独)
KCP&L；Kansas City Power & Light Co. (米国)
KEP；Kansas Electric Power Coop.(米国)
KEPCO；Korea Electric Power Corp.(韓国)
KFK；Kernforschungszentrum Karlsruhe GmbH(旧西独)
KGB；Kernkraftwerk Gundremmingen Betriebs GmbH(旧西独)
KG&E；Kansas Gas & Electric Co.(米国)
KGV；Kernkraftwerke Gundremmingen

Virwaltungs GmbH (旧西独)
KKB ; Kernkraftwerk Brunsbüttel GmbH (旧西独)
KKG ; Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG (スイス)
KKI ; Kernkraftwerk Isar GmbH (旧西独)
KKK ; Kernkraftwerk Krümmel GmbH (旧西独)
KKL ; Kernkraftwerk Leibstadt AG (スイス)
KKL ; Kernkraftwerk Lippe GmbH (旧西独)
KKM ; Kernkraftwerk Mühleberg
KKP ; Kernkraftwerk Philippsburg GmbH (旧西独)
KKS ; Kernkraftwerk Stade GmbH (旧西独)
KKU ; Kernkraftwerk Unterweser (旧西独)
KLE ; Kernkraftwerk Lippe-Ems GmbH (旧西独)
KRB ; Kernkraftwerk RWE-Bayernwerk GmbH (旧西独)
KRL ; Kernkraftwerk RWE-LEW (旧西独)
KRP ; Kernkraftwerk RWE-Pfalzwerke (旧西独)
KSG ; Kernkraftwerk Stendal GmbH (旧東独)
KWG ; Kernkraftwerk Graben AG (スイス)
KWG ; Kernkraftwerk Grohnde GmbH (旧西独)
KWK ; Kernkraftwerk Kaiseraugst AG (スイス)
KWL ; Kernkraftwerk Lingen GmbH (旧西独)
KWO ; Kernkraftwerk Obrigheim GmbH (旧西独)
KWS ; Kernkraftwerk Süd GmbH (旧西独)
KYUSHU EPCO ; Kyushu Electric Power Co., Inc. (日本)
LADWP ; Los Angeles Dept. of Water & Power (米国)
LANPC ; Lingao Nuclear Power Co. 嶺澳核電公司 (中国)
LILCO ; Long Island Lighting Co. (米国)
LP&L ; Louisiana Power & Light Co. (米国)
MAE ; Mid American Energy Corp. (米国)
MAEK ; Mangishlak Nuclear Power Plant (ウクライナ)
MAPI USSR ; Ministry for Atomic Power and Industry of USSR (旧ソ連)
MAYAK ; Industrial Association "MAYAK" (ロシア)
ME ; Metropolitan Edison Co. (米国)
MEAG ; Municipal Electric Authority of Georgia (米国)
MEC ; Montaup Electric Co. (米国)
MG&E ; Madison Gas & Electric Co. (米国)
MID ; Ministry of the Basic Industry (キューバ)
MINATOM ; Ministry for Atomic Energy of the Russian Federation (ロシア)
MMWE ; Massachusets Municipal Wholesale Electric Co. (米国)
MOE ; Ministry of Economy (リトアニア)
MPL ; Mississippi Power and Light Co. (米国)
MPS ; Maine Public Service Co. (米国)
MVM RT ; Magyar Villamos Müvek Rt. (Hungarian Power Companies Ltd.) (ハンガリー)
MYAP ; Maine Yankee Atomic Power Co. [Consisting of Central Maine Power Co. 38%, New England Power Co. 20%, Northeast Utilities 20% (Connecticut Light and Power Co. 12%, Public Service Co. of New Hampshire 5%, Western Massachusetts Electric Co. 3%), Bangor Hydro-Electric Co. 7%, Maine Public Service Co. 5%, Cambridge Electric Light Co. 4%, Montaup Electric Co. 4%, Central Vermont Public Service Corp. 2 %] (米国)
NAEC ; North Atlantic Energy Corp. (米国)
NAEC＊ ; North Atlantic Energy Service Corp 35.98% (a subsidiary of Northeast Unilities Co.), United Illuminating Co. 17.5%, Great Bay Power Corp. 12.1%, Massachusets Municipal Wholesale Electric Co. 11.6%, New England Power Co. 9.9%, Connecticut Light & Power Co. 4 %, Commonwealth Energy System 3.5%, Montaup Energy Co. 2.9%, New Hampshire Electric Coop. 2.2%, Others 0.2% (米国)
NAESCO ; North Atlantic Energy Service Corp. (米国)
NASA ; Nucleoelectrica Argentina S. A. (アルゼンチン)
NBEPC ; New Brunswick Electric Power Commission (カナダ)
NCEMC ; North Carolina Electric Membership Corporation (米国)
NCEMPA ; North Carolina Eastern Municipal Power Agency (米国)
NCMPA ; North Carolina Municipal Power Agency (米国)
NE ; Nuclear Electric plc (英国)
NEC ; National Electric Co. (ブルガリア)
NEK ; Nukleana Elektrarna Krsko (Krsko Nuclear Power Plant) (スロベニア)
NEP ; New England Power Co. (米国)
NERSA ; Centrale Nucléaire Europeénne á Neutrons Rapides SA (フランス)
NHEC ; New Hampshire Electric Coop. (米国)
NITI ; Research and Technological Institute (ロシア)
NIMO ; Niagara Mohawk Power Corp. (米国)
NIMO＊ ; Niagara Mohawk Power Corp. 41 %, Long Island Lighting Co. 18%, New York State Electric & Gas Corp. 18%, Rochester Gas & Electric Corp. 14%, Central Hudson Gas & Electric Corp. 9% (米国)
NN ; Nuclenor, S. A. (スペイン)
NOK ; Nordostschweizerische Kraftwerke (スイス)
NP ; National Power plc (英国)
NPC ; Nuclear Power Corporation (A. Govt. of India Enterprise) (インド)
NPPA ; North of Poland Power Authority (ポーランド)
NPPA ; Nuclear Power Plants Authority (エジプト)
NPPD ; Nebraska Public Power District (米国)
NPPDU ; Nuclear Power Plants Dukovany (チェコ)
NPPTE ; Nuclear Power Plants Temelin (チェコ)
NPQJVC ; Nuclear Power Qinshan Joint Venture Co. 秦山核電合営有限公司 (中国)
NSP ; Northern States Power Co. (米国)
NU ; Northeast Utilities (CL & P, WME) (米国)
NU＊ ; Connecticut Light & Power Co. 52.9 %, Western Massachussets Eletric Co. 12.2%, Public Service Co of New Hampshire 2.8% 〔subsidiary companies of Northeast Utilities〕 New England Power Co. 12.2%, Massachusets Municipal Wholesale Electric Co. 4.8 %, Montaup Electric Co. 4%, United Illuminating Co. 3.7%, Central Maine Power Co. 2.5%, Central Vermont Public Service Co. 1.7%, Others 3.1% (米国)

Owners and Operators／所有者・運転者（N—U）

NYPA；New York Power Authority(米国)
NYSEG；New York State Electric & Gas Corp.(米国)
OBAG；Energieversorgung Ostbayern AG (旧西独)
ODEC；Old Dominion Electric Coop.(米国)
OE；Ohio Edison Co.(米国)
OKG；OKG Aktiebolag(スウェーデン)
ONT. HYD.(OH)；Ontario Hydro(カナダ)
OPC；Oglethorpe Power Corp.(米国)
OPPD；Omaha Public Power District(米国)
OUC；Orland Utilities Commission(米国)
PP&L；Pacific Power & Light Co.(米国)
PAEC；Pakistan Atomic Energy Commission (パキスタン)
PA RT；Paksi Atomerömü Rt.(Paks Nuclear Power Plant Ltd.)（ハンガリー）
PE；Philadelphia Electric Co.(present PECO)（米国）
PE；Preussische Elektrizitäts AG(旧西独)
PECO；PECO Energy Co.(former Philadelphia Electric Co.)（米国）
PECO/SE&G＊；PECO Energy Co. 42.5%, Public Service Electric & Gas Co. 42.5%, Atlantic City Electric Co. 7.5%, Delmarve Power & Light Co. 7.5%(米国)
PENN. E；Pennsylvania Electric Co.(米国)
PG&E；Pacific Gas & Electric Co.(米国)
PNC；Power Reactor and Nuclear Fuel Development Corp.(日本)
PMPA；Piedmont Municipal Power Agency (米国)
P GE；Portland General Electric Co.(米国)
P GE＊；Portland General Electric Co., Eugene Water & Electric Board, Pennsylvania Power Co.(米国)
PP；Pennsylvania Power Co.(米国)
PP&L；Pennsylvania Power & Light Co. (米国)
PRDC；Power Reactor Development Co. (米国)
PRWRA；Puerto Rico Water Resources Authority(米国)
PSCC；Public Service Co. of Colorado(米国)
PSCI；Public Service Co. of Indiana(米国)
PSCNH；Public Service Co. of New Hampshire(米国)
PSCNM；Public Service Co. of New Mexico (米国)
PSE&G；Public Service Electric & Gas Co. (米国)
PSE&G/PECO＊；Public Service Electric & Gas Co. 42.6%, PECO Energy Co. 42.6%, Atlantic City Electric Co. 7.4%, Delmarve Power & Light Co. 7.4%(米国)
PSP&L；Puget Sound Power & Light Co. (米国)
PUC；Power Utilities Co.(ルーマニア)
PVO；Perusvoima Oy(フィンランド)
PZEM；NV Provinciale Zeeuwse Energie Maatschappij(オランダ)
QNPC；Qinshan Nuclear Power Co. 秦山核電公司(中国)
RCPA；Rural Cooperative Power Association(米国)
REA；Rosenergoatom Consortium(ロシア)
RENEL；Romanian Electricity Authority (ルーマニア)
RG&EC；Rochester Gas & Electric Corp. (米国)
RIAR；Research Institute for Atomic Reactors(ロシア)
ROMENERGO；Romenergo(ルーマニア)
RPU；Riverside Public Utilities(米国)
RWE；Rheinisch-Westfalisches Elektrizitatswerk AG(旧西独)
SBK；Schnell-Brüter-Kernkraftwerksgesellschaft mbH(旧西独)
SCE；Southern California Edison Co.(米国)
SCE＊；Southern California Edison Co. 75%, San Diego Gas & Electric Co. 20%, Anaheim Electrical Division 3.2%, Riverside Public Utilities 1.8% (米国)
SCE&G；South Carolina Electric & Gas Co. (米国)
SCPPA；Southern California Public Power Authority(米国)
SCPSA；South Carolina Public Service Authority(米国)
SDG&E；San Diego Gas & Electric Co. (米国)
SE；Slovenské Elektrárne, a. s.(スロバキア)
SEB；Slovak Electricity Board(スロバキア)
SEC；Seminole Electric Coop.(米国)
SEL-EPZ；Savske Elektrarne Ljubljana (スロベニア) and Elektroprivrēda Zagr̄eb(クロアチア)
SEMO；Société Belgo-Francaise d'Energie Nucléaire Mosane(ベルギー)
SENA；Société d'Energie Nucléaire Franco-Belge des Ardennes(フランス)
SEP；N. V. Samenwerkende Elektriciteits-Produktiebedrijv (Dutch Electricity Generating Board)（オランダ）
SERI；System Energy Resources, Inc.(米国)
SEU, E&C；State Economic Union, Energetics and Coal (ブルガリア)
SHIKOKU EPCO；Shikoku Electric Power Co., Inc.(日本)
SMEPA；South Mississippi Electric Power Association(米国)
SMUD；Sacramento Municipal Utility District(米国)
SNC；Southern Nuclear Operating Co. (a part of Southern Co.)
SNL；Scottish Nuclear Limited(英国)
SPC&WIPC；Soyland Power Coop. and Western Illinois Power Coop. (米国)
SPE；Société Coopérative de Production d'Electricité(ベルギー)
SREC；Saluda River Electric Cooperative, Inc.(米国)
SRP；Salt River Project(米国)
SSEB；South of Scotland Electricity Board (米国)
SSPB；Swedish State Power Board (スウェーデン)
SWM；Stadtwerke München(旧西独)
SYDKRAFT；Sydsvenska Värmekraft AB (スウェーデン)
TE；Toledo Edison Co.(米国)
TEAS；Türkiye Elektrik Üretim-İletim A. S. (Turkish Electricity Generation and Transmission Corp.(トルコ)
TEK；Turkiye Electrik Kurumu(トルコ)
TEPCO；Tokyo Electric Power Co., Inc. (日本)
TES；Texas Electric Service Co.(米国)
TEX-LA；Tex-LA Electric Coop. of Texas (米国)
TMPA；Texas Municipal Power Agency (米国)
TOHOKU EPCO；Tohoku Electric Power Co., Inc.(日本)
TPC；Taiwan Power Co.(台湾)
TP&L；Texas Power & Light Co.(米国)
TREUHAND；Treuhandanstalt(旧東独)
TUEC；Texas Utilities Electric Co.(米国)
TVA；Tennessee Valley Authority(米国)
TVO；Teollisuuden Voima Osakeyhtio (フィンランド)
UE；Union Electric Co.(米国)
UE-F；Unión Eléctrica-Fenosa SA

（スペイン）
UI；United Illuminating Co.(米国)
UKAEA；United Kingdom Atomic Energy Authority(英国)
UNC；UNC Nuclear Industries, Inc.(米国)
UNERG；UNERG(ベルギー)
VAK；Versuchsatomkraftwerk Kahl GmbH (旧西独)
VATTENFALL；Vattenfall AB （スウェーデン）
VEB；VEB KKW Bruno Leuschner(旧東独)
VEW；Vereinigte Elektrizitätswerke Westfalen AG(旧西独)
VP；Virginia Power(米国)
VYNPC；Vermont Yankee Nuclear Power Corp.[Consisting of Central Vermont Public Service Corp. 31.3%, Green Mountain Power Corp. 17.9%, New England Power Co. 20%, Northeast Utilities(Connecticut Light and Power Co. 9.5%, Western Massachusetts Electric Co. 2.5%), Central Maine Power Co. 4%, Public Service Co. of New Hampshire 4%, Burlington Electric Light Co. 3.6%, Cambridge Electric Light Co. 2.5%, Montaup Electric Co. 2.5%, Others 2.2%]（米国）
WCNOC；Wolf Creek Nuclear Operating Corp.(Kansas Gas and Electric Co. 47%, Kansas City Power & Light Co. 47%, Kansas Electric Power Coop. 6%)（米国）
WEP；Wisconsin Electric Power Co.(米国)
WME；Western Massachusetts Electric Co. (米国)
WP&L；Wisconsin Power & Light Co. (米国)
WPPSS；Washington Public Power Supply System(米国)
WPS；Wolverine Power Supply Inc.(米国)
WPSC；Wisconsin Public Service Corp. (米国)
WVPA；Wabash Valley Power Association (米国)
WWP；Washington Water Power Co.(米国)
YAE；Yankee Atomic Electric Co. [Consisting of Northeast Utilities(Connecticut Light and Power Co. 24.5%, Western Massachusetts Electric Co. 7%), New England Power Co. 30%, Boston Edison Co. 9.5%, Central Maine Power Co. 9.5%, Public Service Co. of New Hampshire 7%, Montaup Electric Co. 4.5%, Central Vermont Public Service Corp. 3.5%, Commonwealth Electric Co. 2.5%, Cambridge Electric Light Co. 2%]（米国）
ZEOH-EGS；Zajednica Elektroprivrednih Organizacija Hrvatske(クロアチア) and Elektrogospodarstvo Slovenije (スロベニア)

3) Suppliers／供給者

AA；AB Asea-Atom(現在は ABB-Atom, スウェーデン)
ABA；AB Atomenergi(スウェーデン)
ABB；Asea Brown Boveri(欧州)
ABB・CE；ABB Combustion Engineering Nuclear Power(米国)
AC；Allis Chalmers Manufacturing Co.(米国)
ACEC；Ateliers de Constructions Electriques de Charleroi SA(ベルギー)
ACFC；Ateliers de la Meuse(フランス)
ACECOWEN；Association des Ateliers de Charleroi et de Cockerill Ougree Provindence, WNE (ベルギー)
ACLF；ACLF Group (ACECO, CL, Framatome, WENESE, WNE) (ベルギー)
AEA；AEA Technology(英国)
AECSA；Atomic Energy Corporation of South Africa(南アフリカ)
AECL；Atomic Energy of Canada, Ltd. (カナダ)
AEE；Atomenergoexport(旧ソ連)
AEG；Telefunken AG(旧西独)
AEI；Associated Electric Industries, Ltd. (英国)
AEP；ATOMENERGOPROJECT(ロシア)
AETEA；Agroman/Entrecanales(スペイン)
AFW；ACEC-Framatome-WH
AGIP；Agip Nucleare SpA(イタリア)
AI；Atomics International(米国)
AKZ；Alphanumerisches Anlagen-Kennzeichnungssystem der Anlagenplaner (旧西独)
ALKEM；ALKEM GmbH(旧西独)
ALSTHOM(ALSTH.)；Alsthom (フランス, 現在は GEC-ALSTHOM) Pieux Franki-Engema-François-Delens-BSL(ベルギー)
AMN；Ansaldo Meccanico Nucleare SpA (イタリア)
ANF；Advanced Nuclear Fuels Corp. (旧西独)
ANSALDO；Ansaldo SpA(イタリア)
APC；Atomic Power Construction(英国)
ARGE；Arge Strahlenschuts(旧西独)
ARMERAD B.；Armerad Betong (スウェーデン, 現在は Asea-Brown Boveri)
ASEA；Allmänna Svenska Elektriska Aktiebolaget(スウェーデン)
ASGEN；Ansaldo San Giorgio Compagnia Generale(イタリア)
ASL；ASEA-STAL(スウェーデン)
AUXIESA；Auxini Ingenieria Espanola SA (現在は Initec, スペイン)
AVERY；Combustion Engineering Avery (米国)
AWNS；ABB Westinghouse Nuclear Service (ABB 社, WH 社の合弁)
BA；Baldwin Associates(米国)
BALCKE；Balcke Durr AG(旧西独)
BAM；Bataafsche Aanneming Maatschappij NV(オランダ)
BB；Balfour Beattv & Co.(英国)
B&B；Blount Brothers Construction Corp. (米国)
BBC；Brown Boveri et Cie(スイス)
BBK；Brown-Boveri-Krupp Reaktorbau GmbH(旧西独)
BBR；Babcock-Brown Boveri Reaktor GmbH(旧西独)
BC；Ballot Chagnaud(フランス)
BECHTEL(BECH.)；Bechtel Corp.(米国)
BEN；Bureau d'Etude Nucleaires(ベルギー)
BHEL；Bharat Heavy Electricals Ltd. (インド)
BHK；Babcock Hitachi K. K.(日本)
BLH；Baldwin Lima Hamilton(米国)
BN；Belgonucleaire SA(ベルギー)
BNDC；British Nuclear Design & Construction, Ltd.(英国)
BNFL；British Nuclear Fuels plc(英国)
BOA；Byggkonsortiet Oskarshamnsarhctena (スウェーデン)
BORSIG；Borsig AG(旧西独)
BOUYGUES；Bouygues(フランス)
B&R；Burns & Roe, Inc.(米国)
BRAUN；C. F. Braun & Co.(米国)
BREDA；Breda Termomeccanica SpA (イタリア)
BREDERO；Bredero's Bouwbedrijf Nederland NV(オランダ)
BROWN；Brown & Root, Inc.(米国)
B&V；Black & Veatch(米国)
B&W；Babcock & Wilcox Co.(米国)
B&W Fuel；B&W Fuel Co.(B&W 社, フラマトム社, コジェマ, ペシネ社の合弁)
B&W NS；B&W Nuclear Service Co.(フラマトム社, B&W 社の合弁)
CA；Commonwealth Associates, Inc.(米国)
CAN. V；Canadian Vickers(カナダ)
CAP；C. A. Parsons(英国)
CATCO；(EDF, フラマトム社, WH 社の合弁)
CB；Campenon Bernard SA(フランス)
CB&C；Chase Brass & Copper, Ltd.(カナダ)
CBFD；Campenon Bernard, François Delens, CFE, Astrobel(ベルギー)
CB&I；Chicago Bridge and Iron(米国)
CC；Clarke Chapman & Co., Ltd.(英国)
CDS；Compagnie des Surchauffeurs (フランス)
CE, CANADA；Combustion Engineering Canada Inc.(カナダ)
CEM；Compagnie Electro Mecanique (フランス)
CERCA；Cie pour l'Etude et la Realization de Cambustiblles Atomiques (フランス)
CFE；Chemin de Fer et Enterprises (ベルギー)
CICAF；Cie Industrielle des Combustibles Atomiques Frittes(フランス)
CIMI；Compagnia Italiana Montaggi Industriali SpA(イタリア)
CITRA；Compagnie Industrielle de Travaux (フランス)
CL；Creusot-Loire(フランス)
CM；Chantiers Modernes(フランス)
CMI；Cockerill Mechanical Industries (旧 COP) (ベルギー)
CN；Chase Nuclear Ltd.(カナダ)
CNIM；Constructions Navales et Industrielles de la Méditerranée(フランス)
CNO；Construtora Norberto Oldebrecht (ブラジル)
COGEFRA；Cie Generale Francaise d'Etudes Techniques(フランス)
COGEMA；Compagnie Générale des Matièr-es Nucléaires(フランス)
COMB；Combustion Engineering, Inc.(米国)
CONSAG；Construtora Andrade Gutierrez (ブラジル)
CONUAR；Combustibles Nucleares Argentinos S. A. (アルゼンチン)
COP(CO)；Cockerill-Ougree-Providence et Espérance Longdoz, S. A. (ベルギー)
COREN；Combustibiliper Reattori Nucleari (イタリア)
DANIEL；Daniel Construction Co.(米国)
DARCHEM；Darchem(旧西独)
DB；Dominion Bridge and Engineering (カナダ)
DBI；Diversified Builders, Inc.(米国)
DB-S；Dominion Blidge-Sulzer(カナダ)
DEMAG；Demag AG(旧西独)

DINGLERWERK；Dinglerwerk AG(旧西独)
DOMINION；Dominion Bridge Co.(カナダ)
DONLEE；Donlee Nuclear(カナダ)
D&R；Durham & Richardson, Inc.(米国)
DRAVO；Dravo Corp.(米国)
DUMEZ；Dumez(フランス)
EA；Empresarios Agrupados(スペイン)
EBASCO；Ebasco Services, Inc.(米国)
E&B；Emch & Berger(スイス)
EE；English Electric Co., Ltd.(英国)
EF；Engema-Franki(ベルギー)
EI；Elettronucleare Italiana(イタリア)
ELECOROBEL（ELECTRO）；Compagnie Générale d'Enterprises Électriques et Industrielles SA(ベルギー)
ELECTROWATT(EW)；Electrowatt Engineering Services, Ltd.(スイス)
ENACE；Enace(アルゼンチン)
ENG. CONST；Engineering Constrution Corp.(インド)
ENKA；Enka Insaat Ve Sanayi(トルコ)
ENSA；Empresa Equipos Nucleares SA (スペイン)
ENUSA；Emprese Nacional del Uranio SA (スペイン)
ERBE；Hungarian Co. for Power Plant Investment(ハンガリー)
ESCHER-WYSS；Escher-Wyss Ltd. (スイス)
ESL；Energoprojekt Skoda Lotep (旧チェコスロバキア)
EU；Elin Union AG(オーストリア)
EYT；Entrecanales y Tavora(スペイン)
FABRICOM；Fabricom SA(ベルギー)
FBEC；FBR Engineering Co., Ltd.(日本)
FBFC；Societé Franco Belge de Fabrication de Combustibiles(フランス)
FFL；Fairey Engineering, Ltd.(英国)
FIAT；Fiat Termomeccanica Nucleare e Turbogas SpA(イタリア)
FCB；Fives-Cail Babcock(フランス)
FCN；Fabrica Combustibil Nuclear, pitesti (ルーマニア)
FECNE；Fabrica Echipamente Nuclear Bucuresti（ルーマニア）
FLUTR；Fluor Pioneer, Inc.(米国)
FN；Fabbricazioni Nucleari SpA(イタリア)
FCAPH；Fougerolle Condotte d'Acqua Philipp Holzmann(フランス)
FOUGEROLLE；Fougerolle(フランス)
FRAGEMA；Framatome et Cogema (フランス)
FRAMACECO；Framatome(フランス)，ACEC (ベルギー)，Cockerill(ベルギー)の合弁企業
FRAMATEG；Framatome Entreprise Générale(フランス)
FRAMATOME(FRAM)；Framatome et Compagnie(フランス)
FUJI；Fuji Electric Co., Ltd.(日本)
FW；Foster Wheeler Co.(英国)
GA；General Atomic Co.(米国)
GAAA；Groupement pour les Activités Atomiques et Avancées(フランス，現在は Novatome)
GC；Groupement Constructeurs Francais (フランス)
GE；General Electric Co.(米国)
GEC；General Electric Co.(英国)
GEC・ALSTHOM（GEC-A）；(GEC ASLTHOM Engineering Systems Ltd,(GECパワーシステム部門と仏アルストム社の合併により誕生)
GECAN；GE Canada(カナダ)
GECEN；Stein(フランス)，Alsthom(フランス)，Sulzer(スイス）の合併企業
GETSCO；General Electric Technical Services Co.(米国)
G&H；Gibbs & Hill, Inc.(米国)
GHH；Gutehoffnungshutte AG(旧西独)
GILBERT；Gilbert Associates, Inc.(米国)
GKSS；Gesellschaft für Kernenergieverwerwertung in Schiffbau und Schiffart mbH(旧西独)
GTM；Grands Travaux de Marseille (フランス)
GVM；Ganx Electric Works(ハンガリー)
HAZAMA；Hazama Gumi Ltd.(日本)
HANJUNG；Korea Heavy Industries & Construction Co.(韓国)
HCC；Hindustan Construction Co.(インド)
HCCM；HCCM Nuclear Power Construction Joint Venture Company, Ltd.(Huaxing Corporation(中国), the Second of China State Construction Engineering Corporation(中国), Campenon Bernard(フランス)，Maeda Construction Company Ltd.(日本）の共同企業体)
HEAVY ELEC；Heavy Electricals, Ltd. (インド)
HGHD；Hidroelektra - Gradis - Hidromontaza-Duro Davovic(旧ユーゴスラビア)
HITACHI；Hitachi, Ltd.(日本)
HOCHTIEF(HOCH.)；Hochtief AG(旧西独)
HOWALDT Kiel；Howaldtwerke Hamburg und Kiel/Deutsche Werft AG(旧西独)
HP；Howden-Parsons(カナダ)
HRB；Hochtemperatur Reaktorbau GmbH (旧西独)
ICA；Ingenieros Civiles Asociados(メキシコ)
ICL；International Combustion, Ltd.(英国)
IGEOSA；International General Electric Operations SA(イタリア)
IHI；Ishikawajima-Harima Heavy Industries Co., Ltd.(日本)
IMP；Impresit(アルゼンチン)
INB；Industrias Nucleares Brasileiras (ブラジル)
INB；International Natrium-Brutreaktor-Bau GmbH(旧西独)
INITEC；Empresa Nacional de Ingenieray Y Tecnologia, SA(スペイン)
INTERATOM；Internationale Atomreaktorbau GmbH(旧西独)
IT；Innovative Technologies(WH社とABB社の合弁)
ITALIMPIANTI(ITAL.)；Societe Italiana Impianti SpA(イタリア)
ITALSTRADE；Italstrade SpA(イタリア)
JGC；JGC Corp.(日本)
JL；John Laing & Son, Ltd.(英国)
JNF；Japan Nuclear Fuel Co.(日本)
JONES；J. A. Jones Construction Co.(米国)
JS；Jeumont-Schneider, Ste de Constructions Electromecaniques(フランス)
JSW；Japan Steel Works, Ltd.(日本)
JT；John Thompson, Ltd.(英国)
KAISER；Kaiser Engineers(米国)
KAJIMA；Kajima Corp.(日本)
KATEP；Kazakh National Shareholding Co. (カザフスタン)
KHI；Kawasaki Heavy Industries, Ltd. (日本)
KHTP；Kharkousky Turblnny Plant(旧ソ連)
KLÖCKNER；Klöckner-Werke AG(旧西独)
KOPEC；Korea Power Engineering Co., Ltd. (韓国)
KRT；Kemreaktorteile GmbH(旧西独)
KRUPP；Friedrich Krupp GmbH, Maschinenfabriken(旧西独)
KTP；Kaluga Turbine Plant(旧ソ連)
KUMAGAI；Kumagai Gumi Co., Ltd.(日本)
KUS；Krupp Universal Stahlbau(旧西独)
KWU；Siemens AG KWU Group(旧西独)
LD；Learall Draro(米国)
LES；Louisiana Energy Service(ウレンコ社，DUKE社，グレイストーン社，LPL社，

フルア・ダニエル社の合弁）
LEVIER；Leviver, Ste Delattre（インド）
LMP；Leningradsky Metallichesky Plant（旧ソ連）
L&T；Larsen & Toubro, India（フランス）
MAEDA；Maeda Construction Co., Ltd.（日本）
MAN；Maschinenfabrik Augsburg Nürnberg AG（旧西独）
MANNESMANN；Mannesmann AG（旧西独）
MAPI；Mitsubishi Atomic Power Industries, Inc.（日本）
MARELLI；Marelli, Ercole & Co. SpA（イタリア）
MAXON；Maxon Construction Co., Inc.（米国）
MB；Motherwell Bridge & Engineering（英国）
MCALPINE；McAlpine, Sir Robert & Sons, Ltd.（英国）
MHI；Mitsubishi Heavy Industries, Ltd.（日本）
MI；Ministry of Industry（ルーマニア）
MK；Mellansvensk Kraftgrupp AB（スウェーデン）
ML；MLW Industries（カナダ）
MME；Mercantile Marine Engineering and Graving Docks Co.（ベルギー）
MMN；Metallurgie et Mecanique Nucleares SA（ベルギー）
MNF；Mitsubishi Nuclear Fuel Co., Ltd.（日本）
M. ENG.；Montreal Engineering Co.（カナダ）
MONTECATINI；Montecatini Edison SpA（イタリア）
MOT-COL；Motor Columbus（スイス）
MOWLEM；Mowlem, John & Co., Ltd.（英国）
MSK；Mitsubishi Corp.（日本）
MTM；MINTYAZHMASH（ロシア）
NCC；Nuclear Civil Constructors（英国）
NEI；Northern Engineering Industries Ltd.（英国）
NEI-NSL；NEI Nuclear Systems Ltd.（英国）
NEI P.；NEI Parsons Ltd.（英国）
NERATOOM；Neratoom NV（オランダ）
NEYRPIC；Neyrpic（フランス）
NFI；Nuclear Fuel Industries, Ltd.（日本）
NFS；Nuclear Fuel Services, Inc.（米国）
NIRA；Nucleare Italiana Reattori Avanzati SpA（イタリア）
NNC；National Nuclear Corporation（英国）
NORATOM；Norcontrol A/S（ノルウェー）
NOVATOME；Novatome（フランス）
NPC；Nuclear Power Co.（英国）
NPI；Nuclear Power International（フラマトム社，シーメンス社 KWU の合弁）
NUCEA；AUXINI/COPISA/OSHA（スペイン）
NUCLEN；Nuclen Engenaria（ブラジル）
NUKEM；NUKEM GmbH（旧西独）
NUMATEC；（COGEMA 社，SGN 社の合弁）
NUOVO；Nuovo Pignon SpA（イタリア）
OHBAYASHI；Ohbayashi Corp.（日本）
PARSONS(PAR.)；Parsons, C. A. & Co., Ltd.（英国）
PARS TG；Parsons Turbine Generators Ltd.（カナダ）
PCEC；Pacific Coast Engineering Co.（米国）
PCI；Power Contractors Inc.（米国）
PE；Promon Engenharia, S. A.（ブラジル）
PECH.；Pechiney（フランス）
PECL；Pacific Engineer & Contractors Ltd.（台湾）
PHILIPS；NV Philips Gloeilampenfabrieken Werkspoor（オランダ）
PIONEER；Pioneer Service & Engineering Co.（米国）
PKS；Peter Kiewit & Sons, Co.（米国）
PPP；PWR Power Project（英 NNC 社と米 WH 社の共同企業体）（英国）
PRUMYSLOVE；Prumyslove stavby（旧チェコスロバキア）
RATEAU；Rateau, Ste（フランス）
RBU；Reaktor-Brennelement Union GmbH（旧西独）
RDM；Rotterdamsche Droogdok Mij NV（オランダ）
RECCHI；Recchi SpA（イタリア）
REISHOLZ；Reisholz GmbH（旧西独）
REYROLLE(REYRO)；Reyrolle, A & Co. Ltd.（英国）
RH；Rheinstahl Huttenwerke AG（旧西独）
RHEINSTAHL；Rheinstahl Henschel AG（旧西独）
RHENAMECA；Ateliers de Chaudronnerie et de Mecanique du Rhin SA（フランス）
RN；Rotterdam Nuclear N. V.（オランダ）
ROSENBLADS；Rosenblads Patenter AB（スウェーデン）
RPL；Reyrolle Parsons, Ltd.（英国）
RUHRSTHL；Ruhrstahl Apparatebau GmbH（旧西独）
RVC；Rijnschelde-Verolms and Comprimo（オランダ）
RW；Richardsons Westgarth, Ltd.（英国）
SACM；Societe Alsacinne de Constructions Mecaniques（フランス）
SB；Spie Batignolles（フランス）
SC；Simon Carves, Ltd.（英国）
SENER；Sener, SA.（スペイン）
SFAC；Societe des Forges et Ateliers du Creusot (Usines Schneider)（フランス）
SGE；Societe Generale d'Enterprises（フランス，現在は Sogea）
SGI；Societe Generale pour l'Industrie（フランス）
SHIMIZU；Shimizu Constrution Co., Ltd.（日本）
SICN；Societe Industrizell de Combustibles Nucleaires（フランス）
SIEMENS；Siemens AG（旧西独）
SIGRI；Sigri Electrographit GmbH（旧西独）
SKODA；Skoda Oborovy Podnik Plezen（チェコ）
SKODAEXPORT；Skodaexport Foreign Trade Corporation（チェコ）
SL；Stal Laval Turbin AB(現在は ABB STAL AB，スウェーデン）
S&L；Sargent & Lundy Engineers（米国）
SNAM PRO.；Snam Progetti SpA（イタリア）
SNC；Surveyor Nenninger & Chenevert（カナダ）
SOBELCO；Hamon Sobelco SA（ベルギー）
SOCALTRA；Socaltra-Levivier（フランス）
SOCIA；Societe pour l'Industrie Atomique（フランス）
SOGEA；Sogea（フランス）
SOGENE；Societa Generale per Lavori e Publiche Utilita（イタリア）
S&P；Sverdrup and Parcel（米国）
SR；Stearns-Roger Corp.（米国）
SS；Southern Services, Inc.（米国）
STAND. COS；Standard Construction（米国）
STEIN；STEIN Industrie（フランス）
STEINMÜLLER；Steinmüller（旧西独）
STORK；Koninklijke Machinefabriek Gebr. Stork & Co. N. V.（オランダ）
SUD A.；Sud Aviation（フランス）
SULZER；Sulzer Brothers, Ltd.（スイス）
S&W；Stone & Webster Engineering Corp.（米国）
TAISEI；Taisei Corp.（日本）
TAKENAKA；Takenaka Komuten Co., Ltd.（日本）
TE；Traction-Electricite（ベルギー）

TENEX；Techsnabexport, MINATOM (ロシア) **TERNI**；Societá per l'Industria e l' Electtricitá SpA(イタリア) **THYSSEN**；Rohrenwerke AG(旧西独) **TNPG**；The Nuclear Power Group, Ltd. (英国) **TORNO**；Dott. Ing. G. Torno & Co. SpA (イタリア) **TOSHIBA**；Toshiba Corp.(日本) **TOSI(TOS)**；Franco Tosi SpA(イタリア) **TRACTEBEL**；Tractebel(ベルギー) **TRACT**；Tractebel(ベルギー) **TURRIFF**；Turriff Construction Corp., Ltd. (英国) **TVBB**；Pieux Franki-Engema-François-Delens-BSL(ベルギー) **TWC**；Taylor Woodrow Construction, Ltd. (英国) **UCC**；Union Carbide Corp.(米国)	**UDDCOMB**；Uddcomb AB(スウェーデン) **UDDEHOLMS**；Uddeholms AB (スウェーデン) **UEEB**；Union des Exploitations Electrique-sen Belgiques(ベルギー) **UE&C**；United Engineers & Constructors, Inc.(米国) **UNC**；United Nuclear Corp.(米国) **VBB**；VBB AB(スウェーデン) **VDM**；Vereinigte Deutsche Metallwerke AG (旧西独) **VENEA**；AUXINI/COPISA/OSHA (スペイン) **VKW**；Vereinigte Kesselwerke AG(旧西独) **VMF**；Verenigde Maschinefabrieken NV (オランダ) **VODNIS**；Vodni Stavby (旧チェコスロバキア) **VOEST**；Vereinigte Osterreichische Eisenund Stahlwerke AG(オーストリア)	**VV**；Versatile Vickers Inc.(カナダ) **WALCH**；Walchandnagar Industries Ltd. (インド) **WECAN**；Westinghouse Canada Inc.(カナダ) **WEDCO**；WEDCO Corp.(米国) **WENESE**；Westinghouse Electric Energy Systems Europe(ベルギー) **WH**；Westinghouse Electric Corp.(米国) **WHESSOE**；Whessoe, Ltd.(英国) **WH Monitor**；Westinghouse Monitor AB (スウェーデン) **WNE**；Westinghouse Nuclear Europe (ベルギー) **ZACHRY**；H. B. Zachry Co.(米国) **ZAES**；Zarubezhatomenergostroy, MINATOM(ロシア) **ZPI**；Zircatec Precision Industries(カナダ) **ZSCHOKKE**；Zschokke, Contrad, Ltd. (スイス)

4) Suppliers／供給者①—⑱

①；COP/ACEC ②；ACEC ③；CEA/SOCALTRA ④；CEA/SFAC ⑤；EDF/GAAA ⑥；ALSTHOM	⑦；NIRA ⑧；GHH/VOEST ⑨；ALKEM ⑩；KAHLE/BALCKE ⑪；SIMENS ⑫；KUB/STEINMÜLLER/DAR CHEM	⑬；MON. ENG. /DAE ⑭；AMN ⑮；MCALPINE ⑯；INITEC ⑰；SENER/INITEC ⑱；GETSCO

14. Directory of Nuclear Power Plants in Japan／日本の原子力発電所住所録

Fugen (ATR)
Name : Prototype ATR"Fugen"
Add. : Myojin-machi, Tsuruga-shi Fukui 914
Tel : +81-(0)770-26-1221
Owner : Power Reactor and Nuclear Fuel Development Corporation (PNC)
Add. : Sankaido Bldg., 1-9-13, Akasaka, Minato-ku, Tokyo 107
Tel : +81-(0)3-3586-3311
URL : http://www.pnc.go.jp

Fukushima I-1, -2, -3, -4, -5, -6
Name : Fukushima Daiichi Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6
Add. : Ohkuma-cho, Futaba-gun, Fukushima 979-13
Tel : +81-(0)240-32-2101
Owner : The Tokyo Electric Power Co., Inc. (TEPCO)
Add. : 1-1-3 Uchisaiwai-cho, Chiyoda-ku, Tokyo 100
Tel : +81-(0)3-3501-8111
URL : http://www.tepco.co.jp

Fukushima II-1, -2, -3, -4
Name : Fukushima Daini Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3, -4
Add. : Naraha-cho, Futaba-gun, Fukushima 976-06
Tel : +81-(0)240-25-4111
Owner : The Tokyo Electric Power Co., Inc. (see Fukushima)

Genkai-1, -2, -3, -4
Name : Genkai Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3, -4
Add. : Genkai-cho, Higashi-Matsuura-gun, Saga 847-1400
Tel : +81-(0)955-52-6821
Owner : Kyushu Electric Power Company, Inc.
Add. : 2-1-82 Watanabe-dori, Chuo-ku, Fukuoka-shi, Fukuoka 810-8720
Tel : +81-(0)92-761-3031
URL : http://www.kyuden.co.jp

Hamaoka-1, -2, -3, -4, -5
Name : Hamaoka Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3, -4, -5
Add. : Hamaoka-cho, Ogasa-gun, Shizuoka 437-1695
Tel : +81-(0)5378-6-3481
Owner : Chubu Electric Power Company, Inc.
Add. : 1 Tohshin-cho, Higashi-ku, Nagoya-shi, Aichi 461-8680
Tel : +81-(0)52-951-8211
URL : http://www.chuden.co.jp

Higashidori-1
Name : Higashidori Nuclear Power Station Unit-1
Add. : Higashidori-mura, Shimokita-gun, Aomori 039-4224
Tel : +81-(0)175-46-2225
Owner : Tohoku Electric Power Co., Inc.
Add. : 3-7-1 Ichiban-cho, Sendai-shi, Miyagi 980-8550
Tel : +81-(0)222-25-2111
URL : http://www.tohoku-epco.co.jp

Ikata-1, -2, -3
Name : Ikata Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3
Add. : Ikata-cho, Nishiuwa-gun, Ehime 796-0421
Tel : +81-(0)894-39-0221
Owner : Shikoku Electric Power Company, Inc.
Add. : 2-5 Marunouchi, Takamatsu-shi, Kagawa 760-8573
Tel : +81-(0)87-821-5061
URL : http://www.yonden.co.jp

Kashiwazaki Kariwa-1, -2, -3, -4, -5, -6, -7
Name : Kashiwazaki Kariwa Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6, -7
Add. : Aoyama-cho, Kashiwazaki-shi, Niigata 945-03
Tel : +81-(0)257-45-3131
Owner : The Tokyo Electric Power Co., Inc. (see Fukushima)

Maki-1
Name : Maki Nuclear Power Plant Unit 1
Add. : Maki-machi, Nishikambara-gun, Niigata 953-0000
Tel : +81-(0)257-72-8336
Owner : Tohoku Electric Power Co., Inc. (see Higashidori)

Mihama-1, -2, -3
Name : Mihama Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3
Add. : Mihama-cho, Mikata-gun, Fukui 919-12
Tel : +81-(0)770-39-1111
Owner : The Kansai Electric Power Co., Inc.
Add. : 3-3-22 Nakanoshima, Kita-ku, Osaka-shi Osaka 530-70
Tel : +81-(0)6-441-8821
URL : http://www.kepco.co.jp

Monju
Name : Prototype FBR "Monju"
Add. : Shiraki 2-1, Tsuruga-shi, Fukui 914
Owner : Power Reactor and Nuclear Fuel Development Corporation (PNC) (see Fugen)

Ohi-1, -2, -3, -4
Name : Ohi Power Station Unit-1, -2, -3, -4
Add. : Ohi-machi, Ohi-gun, Fukui 919-21
Tel : +81-(0)770-77-1131
Owner : The Kansai Electric Power Co., Inc. (see Mihama)

Onagawa-1, -2, -3
Name : Onagawa Nuclear Power Station
Add. : Onagawa-cho, Ojika-gun, Miyagi 986-2221
Tel : +81-(0)225-53-3111
Owner : Tohoku Electric Power Co., Inc. (see Higashidori)

Sendai-1, -2
Name : Sendai Nuclear Power Station Unit-1, -2
Add. : Gumizaki-cho, Sendai-shi, Kagoshima 895-0132
Tel : +81-(0)996-27-3111
Owner : Kyushu Electric Power Company, Inc. (see Genkai)

Shika-1, -2
Name : Shika Nuclear Power Plant Unit-1, -2
Add. : Shika-machi, Hakui-gun, Ishikawa 925-0161
Tel : +81-(0)767-32-2666
Owner : The Hokuriku Electric Power Co., Inc.
Add. : 15-1, Ushijima-machi, Toyama-shi Toyama 930-8686, Japan
Tel : +81-(0)764-41-2511
URL : http://www.rikuden.co.jp

Shimane-1, -2
Name : Shimane Nuclear Power Station Unit-1, -2
Add. : Kashima-cho, Yatsuka-gun, Shimane 690-0393
Tel : +81-(0)852-82-2220
Owner : The Chugoku Electric Power Company, Inc.
Add. : 4-33 Komachi, Naka-ku, Hiroshima-shi, Hiroshima 730-8701
Tel : +81-(0)82-241-0211
URL : http://www.energia.co.jp

Takahama 1, -2, -3, -4
Name : Takahama Power Station Unit 1, -2, -3, -4
Add. : Takahama-cho, Ohi-gun, Fukui 919-23
Tel : +81-(0)770-76-1221
Owner : The Kansai Electric Power Co., Inc. (see Mihama)

Tokai-1, -2
Name : Tokai Power Station, Tokai No. 2 Power Station
Add. : Tokai-mura, Naka-gun, Ibaraki 319-11
Tel : +81-(0)29-282-1211
Owner : The Japan Atomic Power Company
Add. : 1-6-1 Ohtemachi, Chiyoda-ku, Tokyo 100
Tel : +81-(0)3-3201-6631
URL : http://www.japc.co.jp

Tomari-1, -2
Name : Tomari Power Station Unit-1, -2
Add. : Tomari-mura, Furuu-gun, Hokkaido 045-02
Tel : +81-(0)135-75-3331
Owner : The Hokkaido Electric Power Co., Inc.
Add. : 1 Odori-higashi, Chuo-ku, Sapporo-shi, Hokkaido 060-91
Tel : +81-(0)11-251-1111
URL : http://www.hepco.co.jp

Tsuruga-1, -2
Name : Tsuruga Power Station Unit-1, -2
Add. : Myojin-machi, Tsuruga-shi, Fukui 914
Tel : +81-(0)770-26-1111
Owner : The Japan Atomic Power Company (see Tokai)

日本の原子力発電所住所録

ふげん（原型炉）
名　称：新型転換炉ふげん発電所
所在地：〒914 福井県敦賀市明神町3
Tel.　：(0770)26-1221
所有者：動力炉・核燃料開発事業団
住　所：〒107 東京都港区赤坂1-9-13三会堂ビル
Tel.　：(03)3586-3311
URL　：http://www.pnc.go.jp

フクシマ
福島第一,-1,-2,-3,-4,-5,-6
名　称：福島第一原子力発電所1,2,3,4,5,6号機
所在地：〒979-13 福島県双葉郡大熊町大字夫沢字北原22
Tel.　：(0240)32-2101
所有者：東京電力㈱
住　所：〒100 東京都千代田区内幸町1-1-3
Tel.　：(03)3501-8111
URL　：http://www.tepco.co.jp

フクシマ
福島第二-1,-2,-3,-4
名　称：福島第二原子力発電所1,2,3,4号機
所在地：〒979-06 福島県双葉郡楢葉町大字波倉字小浜作12
Tel.　：(0240)25-4111
所有者：東京電力㈱
住　所：前　　掲（福島第一参照）

ゲンカイ
玄海-1,-2,-3,-4
名　称：玄海原子力発電所1,2,3,4号機
所在地：〒847-1400 佐賀県東松浦郡玄海町大字今村字浅湖4112-1
Tel.　：(0955)52-6821
所有者：九州電力㈱
住　所：〒810-8720 福岡市中央区渡辺通2-1-82
Tel.　：(092)761-3031
URL　：http://www.kyuden.co.jp

ハマオカ
浜岡-1,-2,-3,-4,-5
名　称：浜岡原子力発電所1,2,3,4,5号機
所在地：〒437-1695 静岡県小笠郡浜岡町佐倉5561
Tel.　：(0537)86-3481
所有者：中部電力㈱
住　所：〒461-8680 愛知県名古屋市東区東新町1
Tel.　：(052)951-8211
URL　：http://www.chuden.co.jp

ヒガシドオリ
東　通-1
名　称：東通原子力発電所1号機
所在地：〒039-4224 青森県下北郡東通村大字白糠字前坂下604（準備本部）
Tel.　：(0175)46-2225
所有者：東北電力㈱
住　所：〒980-8550 宮城県仙台市青葉区一番町3-7-1
Tel.　：(022)225-2111
URL　：http://www.tohoku-epco.co.jp

イカタ
伊方-1,-2,-3
名　称：伊方発電所1,2,3号機
所在地：〒796-0421 愛媛県西宇和郡伊方町九町字コチワキ3-40-3
Tel.　：(0894)39-0221
所有者：四国電力㈱
住　所：〒760-8573 香川県高松市丸の内2-5
Tel.　：(087)821-5061
URL　：http://www.yonden.co.jp

カシワザキカリワ
柏崎刈羽-1,-2,-3,-4,-5,-6,-7
名　称：柏崎刈羽原子力発電所1,2,3,4,5,6,7号機
所在地：〒945-03 新潟県柏崎市青山町16-46
Tel.　：(0257)45-3131
所有者：東京電力㈱
住　所：前　　掲（福島第一参照）

マキ
巻-1
名　称：巻原子力発電所1号機
所在地：〒953-0000 新潟県西蒲原郡巻町大字蓮田甲4261-1（建設準備本部所在地）
Tel.　：(0256)72-8336
所有者：東北電力㈱
住　所：前　　掲（東通参照）

ミハマ
美浜-1,-2,-3
名　称：美浜発電所1,2,3号機
所在地：〒919-1201 福井県三方郡美浜町丹生66号川坂山5-3
Tel.　：(0770)39-1111
所有者：関西電力㈱
住　所：〒530-0005 大阪市北区中之島3-3-22
Tel.　：(06)441-8821
URL　：http://www.kepco.co.jp

もんじゅ（原型炉）
名　称：高速増殖炉もんじゅ
所在地：〒919-12 福井県敦賀市白木2-1
所有者：動力炉・核燃料開発事業団
住　所：前　　掲（ふげん参照）

オオイ
大飯-1,-2,-3,-4
名　称：大飯発電所1,2,3,4号機
所在地：〒919-2101 福井県大飯郡大飯町大島1字吉見1-1
Tel.　：(0770)77-1131
所有者：関西電力㈱
住　所：前　　掲（美浜参照）

オナガワ
女川-1,-2,-3
名　称：女川原子力発電所1,2,3号機
所在地：〒986-2221 宮城県牡鹿郡女川町塚浜字前田1
Tel.　：(0225)53-3111
所有者：東北電力㈱
住　所：前　　掲（東通参照）

センダイ
川内-1,-2
名　称：川内原子力発電所1,2号機
所在地：〒895-0132 鹿児島県川内市久見崎町字片平山1765-3
Tel.　：(0996)27-3111
所有者：九州電力㈱
住　所：前　　掲（玄海参照）

シカ
志賀-1,-2
名　称：志賀原子力発電所1,2号機
所在地：〒925-0161 石川県羽咋郡志賀町字赤住1
Tel.　：(0767)32-2666
所有者：北陸電力㈱
住　所：〒930-8686 富山県富山市牛島町15-1
Tel.　：(0764)41-2511
URL　：http://www.rikuden.co.jp

シマネ
島根-1,-2
名　称：島根原子力発電所1,2号機
所在地：〒690-0393 島根県八束郡鹿島町大字片句654-1
Tel.　：(0852)82-2220
所有者：中国電力㈱
住　所：〒730-8701 広島県広島市中区小町4-33
Tel.　：(082)241-0211
URL　：http://www.energia.co.jp

タカハマ
高浜-1,-2,-3,-4
名　称：高浜発電所1,2,3,4号機
所在地：〒919-2362 福井県大飯郡高浜町田ノ浦1
Tel.　：(0770)76-1221
所有者：関西電力㈱
住　所：前　　掲（美浜参照）

トウカイ
東海-1,-2
名　称：東海発電所・東海第二発電所
所在地：〒319-11 茨城県那珂郡東海村大字白方1-1
Tel.　：(029)282-1211
所有者：日本原子力発電㈱
住　所：〒100 東京都千代田区大手町1-6-1大手町ビル
Tel.　：(03)3201-6631
URL　：http://www.japc.co.jp

トマリ
泊-1,-2
名　称：泊発電所1,2号機
所在地：〒045-02 北海道古宇郡泊村大字掘株村726
Tel.　：(0135)75-3331
所有者：北海道電力㈱
住　所：〒060 札幌市中央区大通東1
Tel.　：(011)251-1111
URL　：http://www.hepco.co.jp

ツルガ
敦賀-1,-2
名　称：敦賀発電所1,2号機
所在地：〒914 福井県敦賀市明神町1
Tel.　：(0770)26-1111
所有者：日本原子力発電㈱
住　所：前　　掲（東海参照）

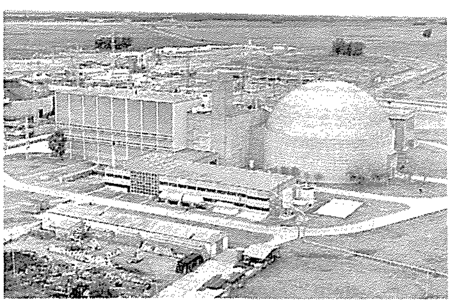
15. Directory of Nuclear Power Plants in the World/世界の原子力発電所住所録

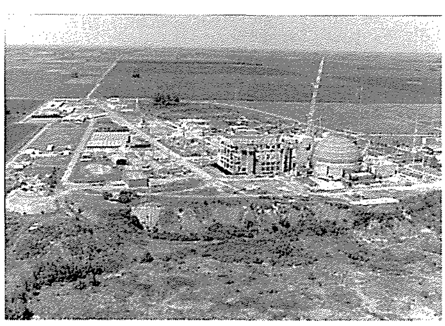
ARGENTINA, ARMENIA, BELGIUM, BRAZIL
(アルゼンチン，アルメニア，ベルギー，ブラジル)

ARGENTINA
(アルゼンチン)

ATUCHA-1, -2
(アトーチャ原子力発電所　1, 2 号機)

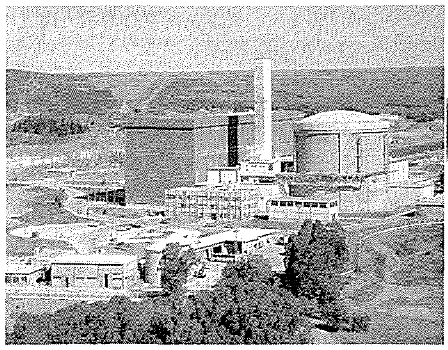
Name : Central Nuclear Atucha-1, -2
Location : Lima (Partido de ZARTE y a poco más de 100 km de la Capital Federal)
Mailing Address : Casilla de Correos 20 2806 Lima, Zārate Pcia. de Buenos Aires
Tel. : +54-1-487-24671/6
Fax. : +54-1-487-80996/7
URL or E-Mail : atucha@deltanet. com. ar
Owner : Nucleoelēctrica Argentina S. A. (NASA)
Add. : Arribeños 3619, Buenos Aires 1429
Tel. : +54-1-702-5989, -5814, -7599
Fax. : +54-1-701-8621
URL or E-Mail :





EMBALSE
(エンバルセ原子力発電所)

Name : Central Nuclear Embalse
Location : Embalse, Cordoba
Mailing Address : Casilla de Correo N 3 Codigo 5856, Embalse, Cordoba
Tel. : +54-51-244577
Fax. : +54-51-244577
URL or E-Mail : nasaOr 3@itc. com. ar
Owner : NASA (see Atucha)



ARMENIA
(アルメニア)

ARMENIA -1, -2
(アルメニア原子力発電所　1, 2 号機)

Name : Armenia Nuclear Power Plant Unit-1, -2
Location : Oktemberyan
Mailing Address : Metsamor Settlement, Oktembryan Region, 377766 Armenia
Tel. : +7-8852-520998
Fax. : +7-8852-151687
URL or E-Mail :

BELGIUM
(ベルギー)

BR 3
(BR 3　原子力発電所)

Name : Centrale BR 3-CEN/SCK
Add. : 200 Boeretang B-2400 Mol
Tel. : +32-14-33-2412
Fax. : +32-14-33-2412
URL or E-Mail :
Owner : Centre d'Etude de l'Energie Nucléaire (CEN/SCK)
Add. : Rue du Moulin à Papier 51, B-1160 Brussels
Tel. : +32-14-33-2111
Fax. : +32-14-31-5021
URL or E-Mail :

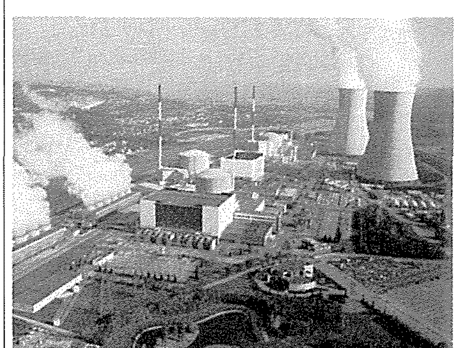
DOEL-1, -2, -3, -4
(ドール原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機)

Name : Kerncentrale Doel-1, -2, -3, -4
Location : Doel (near Antwerp)
Mailing Address : Haven 1800, Scheidemolenstraat, B 9130 Doel
Tel. : +32-3-202-2111
Fax. : +32-3-202-2042
URL or E-Mail :
Operator : Electrabel
Add. : 8, blv d. du Rēgent B-1000 Brussels
Tel. : +32-2-518-6111
Fax. : +32-2-518-6400, -6554
URL or E-Mail : http://www. electrabel. be

COPYRIGHT : HENDERYCKX-8870 IZEGEM

TIHANGE-1, -2, -3
(チアンジュ原子力発電所　1, 2, 3 号機)

Name : Tihange-1, -2, -3
Location : Huy (near Liège)
Mailing Address : Avenue de l'Industrie 1, B-4500 Tihange
Tel. : +32-85-24-3011
Fax. : +32-85-24-3079
URL or E-Mail :
Operator : Electrabel (see Doel)

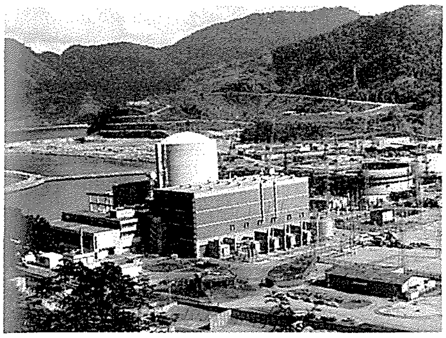


BRAZIL
(ブラジル)

ANGRA-1, -2, -3
(アングラ原子力発電所　1, 2, 3 号機)

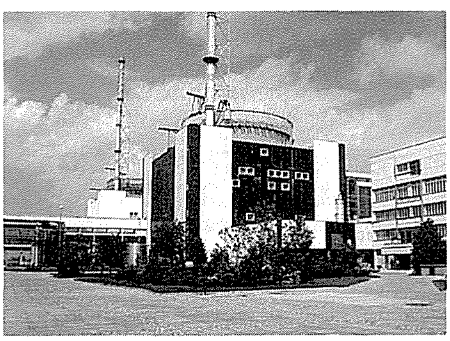
Name : Almirante Alvaro Alberto NPS-Angra-1, -2, -3
Location : Angra dos Reis, 15 km W of Angra dos Reis town (130 km E of Rio de Janeiro)
Mailing Address : Angra dos Reis, Rio de Janeiro
Tel. : +55-243-42-3355
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : Furnas Centrais Elētricas SA
Add. : Rua Real Grandeza 219, Botafogo,

Rio de Janeiro
Tel. : +55-21-536-3112
Fax. : +55-21-226-7005
URL or E-Mail :



BULGARIA
(ブルガリア)

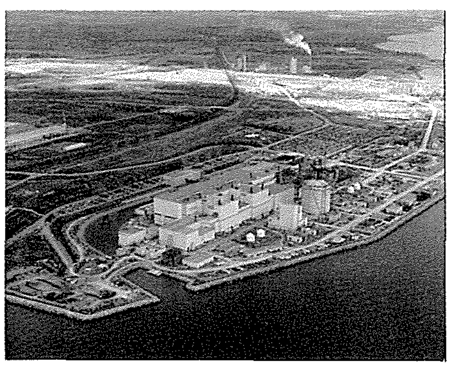
KOZLODUY-1, -2, -3, -4, -5, -6
(コズロドイ原子力発電所　1, 2, 3, 4, 5, 6 号機)
Name : Kozloduy NPP
Location : Kozloduy, Danube
Add. : Oblast, Montana, Kozloduy 3321
Tel. : +359-9737-2880
Fax. : +359-973-2591
URL or E-Mail : aedlp@npp. cit. bg
Owner : National Electric Co. (NEC)
Add. : Triaditsa St 8, 1040-Sofia
Tel. : +359-287-9522
Fax. : +359-287-2550
URL or E-Mail : nek@bg 400. bg



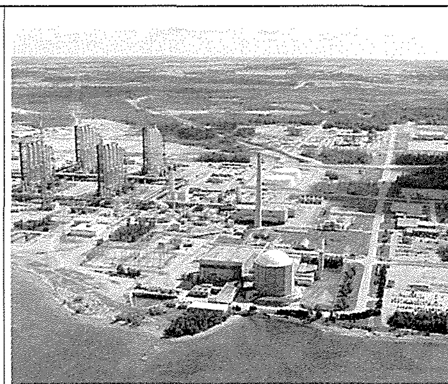
CANADA
(カナダ)

BRUCE-1 (A), -2 (A), -3 (A), -4 (A), -5 (B), -6 (B), -7 (B), -8 (B)
(ブルース A 原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機
ブルース B 原子力発電所　5, 6, 7, 8 号機)
Name : Bruce Nuclear Generating Station A Unit-1, -2, -3, -4, Bruce Nuclear Generating Station B Unit-5, -6, -7, -8
Location : Tiverton, Bruce Country, Ontario (8 km NW of Tiverton)
Mailing Address : P. O. Box 3000 (A), P. O. BOX 4000 (B), Tiverton, Ontario, NOG 2 TO
Tel. : +1-519-361-2673
Fax. : +1-519-361-6784
URL or E-Mail :
Owner : Ontario Hydro
Add. : 700 University Ave. Toronto, Ontario M 5 G 1 X 6
Tel. : +1-416-592-2373
Fax. : +1-416-592-4600
URL : http : //www. hydro. on. ca
E-Mail : webmaster@hydro. on. ca

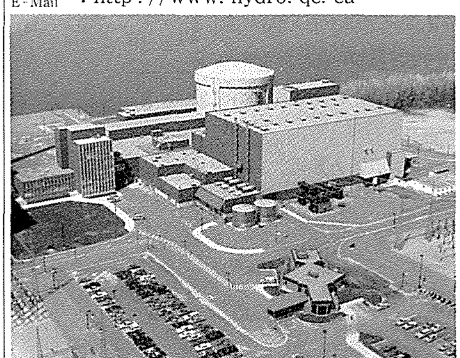
DARLINGTON-1, -2, -3, -4
(ダーリントン原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機)
Name : Darlington Nuclear Generating Station Unit-1, -2, -3, -4
Location : Bowmanville, Ontario (5 km SW of Bowmanville)
Mailing Address : P. O. Box 4000 Bowmanville, Ontario LIC 3 WZ
Tel. : +1-905-623-6670
Fax. : +1-905-697-7580
URL or E-Mail :
Owner : Ontario Hydro (see Bruce)



DOUGLAS POINT
(ダグラスポイント原子力発電所)
Name : Douglas Point Nuclear Generating Station
Location : Tiverton, Ontario
Mailing Address : Tiverton Ontario NOG 2 TO
Tel. : +1-519-368-7031
Fax. :
URL or E-Mail :



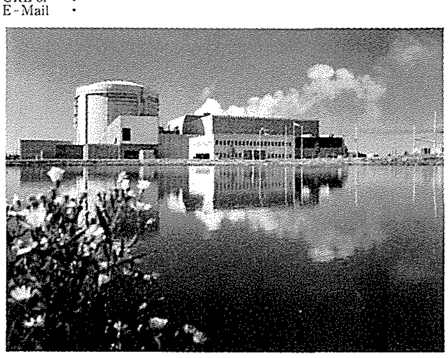
GENTILLY-2
(ジェンティリー原子力発電所　2 号機)
Name : Centrale Nucléaire Gentilly-2
Location : Gentilly (Ville de Bécancour)
Mailing Address : 4900 Blvd. Bécancour Gentilly, Québec, G 0 X 1 G 0
Tel. : +1-819-298-2943
Fax. : +1-819-294-5561
URL or E-Mail :
Owner : Hydro-Québec
Add. : 75 René-Levesque Blvd. W. Montréal, Québec H 2 Z 1 A 4
Tel. : +1-514-289-2211
Fax. : +1-514-843-3163
URL or E-Mail : http : //www. hydro. qc. ca



PICKERING-1 (A), -2 (A), -3 (A), -4 (A), -5 (B), -6 (B), -7 (B), -8 (B)
(ピッカリング A 原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機
ピッカリング B 原子力発電所　5, 6, 7, 8 号機)
Name : Pickering Nuclear Generating Station A Unit-1, -2, -3, -4, Pickering Nuclear Generating Station B Unit-5, -6, -7, -8
Location : Pickering, Ontario (3 km SW of Ajax, 32 km E of Toronto)
Mailing Address : P. O. Box 160, Pickering, Ontario, LIV 2 R 5
Tel. : +1-905-839-1151
Fax. : +1-905-837-7288

URL or E-Mail :
Owner : Ontario Hydro (see Bruce)
Add. : (Shown before)

POINT LEPREAU-1
(ポイントルプロー原子力発電所　1号機)
Name : Point Lepreau Generating Station
Location : New Brunswick, Charlotte Country (35 miles W of Saint John City)
Mailing Address : New Brunswick E 0 G 2 H 0
Tel. : +1-506-659-2220
Fax. : +1-506-659-6989
URL or E-Mail : AHadfield@nbpower. com
Owner : New Brunswick Power Corp. (NBPC)
Add. : 515 King St, Fredericton, New Brunswick E 3 B 4 X 1
Tel. : +1-506-458-4444
Fax. : +1-506-458-4390
URL or E-Mail :



CHINA
(中国)

GUANGDONG DAYA BAY-1, -2
(広東大亜湾原子力発電所　1, 2号機)
Name : Guangdong Daya Bay Nuclear Power Station Unit-1, -2
Location : About 50 km NE of Hong Kong.
Mailing Address : Nuclear Power Bldg., Central Shennan Road, Shenzhen Guangdong
Tel. : +86-755-4473141
Fax. : +86-755-4473144
URL or E-Mail :
Operator : Guangdong Nuclear Power Joint Venture Co. Ltd. (GNPJVC)
Add. : Nuclear Power Bldg, Central Shennan Road, Shenzhen, Guangdong
Tel. : +86-755-4473141
Fax. : +86-755-4473144
URL or E-Mail :

GUANGDONG LINGAO-1, -2, -3, -4
(広東嶺澳原子力発電所　1, 2, 3, 4号機)
Name : Guangdong Lingao Nuclear Power Station Unit-1, -2, -3, -4
Location : Lingao west site
Mailing Address : LA Bldg, Daya Bay, Shenzhen, Guangdong
Tel. : +86-755-3366566
Fax. : +86-755-3365789
URL or E-Mail :
Operator : Lingao Nuclear Power Company, Ltd. (LANPC)
Add. : LA Bldg., Lingao Nuclear Power Station, Daya Bay, Shenzhen, Guangdong
Tel. : +86-755-3366566-31130, 31320
Fax. : +86-755-3365789
URL or E-Mail :

QINSHAN-I-1, -II-1, -2, -III-1, -2
(秦山原子力発電所　第I期1, 第II期1, 2, 第III期1, 2号機)
Name : Qinshan Nuclear Power Plant
Location : about 126 km SW of Shanghai
Mailing Address : Haiyan Country, Zhejiang Province
Tel. : +86-573-602-3491
Fax. : +86-573-602-2772
URL or E-Mail :
Owner : China National Nuclear Corp. (CNNC)
Add. : P. O. Box 2102, Beijing
Tel. : +86-1-8512211
Fax. : +86-1-8513717
URL or E-Mail :
Operator : Qinshan Nuclear Power Co. (QNPC)
Add. : Haiyan Country, Zhejiang Province, 314300
Tel. : +86-573-602-3491
Fax. : +86-573-602-2772
URL or E-Mail :

LIANYUNGANG-1, -2
(連雲港原子力発電所　1, 2号機)
Name : Lianyungang Nuclear Power Station Unit-1, -2
Location : Lianyungang, Jiangsu Province
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :

CUBA
(キューバ)

JURAGUÁ-1, -2
(フラグア原子力発電所　1, 2号機)
Name : Juraguá-1, -2
Location : Juraguá Cienfuegos
Mailing Address : Juraguá, Cienfuegos
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : Ministry of the Basic Industry (MIB)
Add. : AP-6795
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :

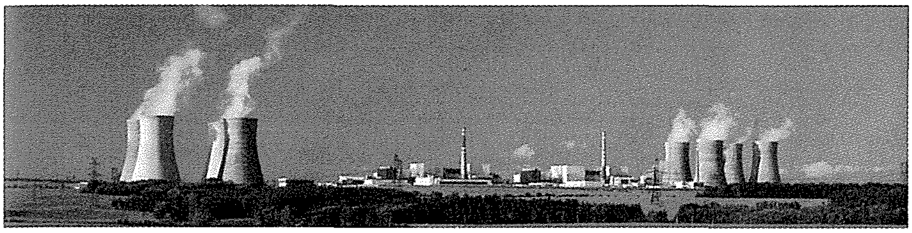
CZECH REPUBLIC
(チェコ)

DUKOVANY-1, -2, -3, -4
(ドコバニ原子力発電所　1, 2, 3, 4号機)
Name : CEZ, a. s. Jaderna Elektrarna

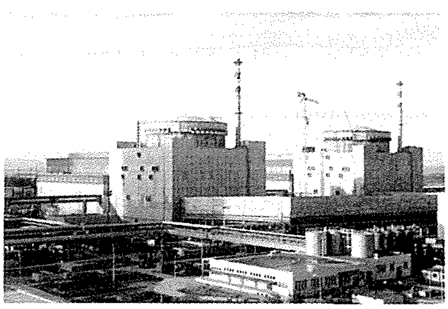
Dukovany-1, -2, -3, -4

Location : Dukovany
Mailing Address : 675 50 Dukovany
Tel. : +42-509-60-1111
Fax. : +42-509-922390
URL or E-Mail :

Owner : CEZ, a. s (Czech Power Company)
Add. : Jungmannova 29, 111 48 Praha 1
Tel. : +42-2-2408-1111
Fax. : +42-2-2408-2440
URL or E-Mail : http://www.cez.cz
info@hs.cez.cz



TEMELIN-1, -2
(テメリン原子力発電所　1, 2 号機)
Name : CEZ, a. s. Jaderna Elektrarna Temelin-1, -2
Location : Temelin
Mailing Address : 37305 Temelin
Tel. : +42-334-4221111
Fax. : +42-334-22790
URL or E-Mail :
Owner : CEZ, a. s. (see Dukovany)



DEMOCRATIC PEOPLE'S REPUBLIC OF KOREA
朝鮮民主主義人民共和国 (北朝鮮)

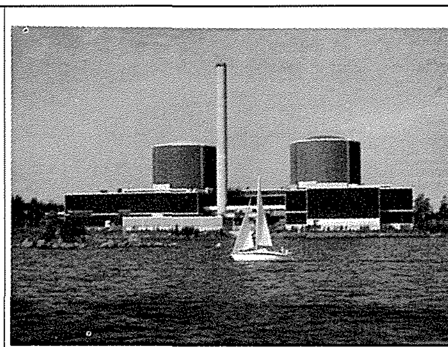
Name : (Unnamed)
Location : Kumho, South Ham Kyong Province
Mailing Address :
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : Korean Peninsula Energy Development Organization (KEDO)
Add. : 600 Third Avenue, 12th Fl., New York, NY 10016, U.S.A.
Tel. : +1-212-455-0200
Fax. : +1-212-681-2647
URL or E-Mail :

EGYPT
(エジプト)

EL-DABAA-1, -2
(エルダバ原子力発電所　1, 2 号機)
Name : El-Dabaa-1, -2
Location : 160 km W of Alexandria
Mailing Address : El-Dabaa, Marsqa Matrouk
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : Nuclear Power Plants Authority (NPPA)
Add. : P. O. Box 108, Code No. 11381 Abbasia, Cairo
Tel. : +20-2-261-6483, -6485
Fax. : +20-2-261-6476
URL or E-Mail :

FINLAND
(フィンランド)

LOVIISA-1, -2
(ロビーサ原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Loviisa Power Station
Location : 15 km SE of Loviisa
Mailing Address : P. O Box 23, FIN-07901 Loviisa
Tel. : +358-19-5501
Fax. : +358-19-550-4435
URL or E-Mail :
Owner : Imatran Voima Oy (IVO)
Add. : FIN-00019 IVO
Tel. : +358-9-85611
Fax. : +358-9-694-6654
URL or E-Mail : http://www.ivo.fi



OLKILUOTO-1, -2 (TVO-1, -2)
(オルキルオト原子力発電所　1, 2 号機)
Name : TVO Nuclear Power Plant Unit-1, -2
Location : Eurajoki (25 km to Rauma)
Mailing Address : Fin-27160 Olkiluoto
Tel. : +358-38-381-2600
Fax. : +358-38-381-3509
URL or E-Mail :
Owner : Teollisuuden Voima Oy (TVO)
Add. : FIN-27160 Olkiluoto
Tel. : +358-38-381-2600
Fax. : +358-38-381-2609
URL or E-Mail : http://www.tvo.fi

FRANCE
(フランス)

BELLEVILLE-1, -2
(ベルビル原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Centrale de Belleville
Location : Belleville-sur-Loire, Cher
Mailing Address : BP 11, F-18240 Léré
Tel. : +33-2-4854-5050
Fax. : +33-2-4854-2439
URL or E-Mail :
Owner : Électricité de France (EDF)
Add. : 2 rue Louis-Murat 75384 Paris Cedex 08
Tel. : +33-1-4042-2222
Fax. : +33-1-4042-8900
URL or E-Mail : http://www.edf.fr

BUGEY-1, -2, -3, -4, -5
(ビュジェイ原子力発電所　1, 2, 3, 4, 5 号機)
Name : C. P. N. du Bugey
Location : St. Vulbas, Ain
Mailing Address : BP 14, F-01366 Camp de la Valbonne Cedex
Tel. : +33-4-7434-3333
Fax. : +33-4-7434-1732
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

FRANCE
(フランス)

CATTENOM-1, -2, -3, -4
(カットノン原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. de Cattenom
Location : Cattenom, Moselle
Mailing Address : BP 41, F-57570 Cattenom
Tel. : +33-3-8251-7000
Fax. : +33-3-8255-3083
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

CHINON A-1, -2, -3, B-1, -2, -3, -4
(シノン原子力発電所　A-1, 2, 3 号機, B-1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. Chinon
Location : Avoine, Indre-et-Loire
Mailing Address : BP 80, F-37420 Avoine
Tel. : +33-2-4798-6060
Fax. : +33-2-4798-7709
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

CHOOZ B-1, -2
(ショー原子力発電所　B-1, 2 号機)
Name : Centrale de Chooz
Location : Chooz, Ardennes (5 km upstream from Givet)
Mailing Address : BP 174, F-08600 Givet
Tel. : +33-3-2442-2096, -2442-6000
Fax. : +33-3-2442-6180
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

CIVAUX-1, -2
(シボー原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Centrale de Civaux
Location : Civaux, Vienne
Mailing Address : BP 1, F-86320 Civaux
Tel. : +33-5-4991-4000
Fax. : +33-5-4991-4006
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

C. N. A. SENA
(CNA 原子力発電所 SENA)
Name : Centrale Nucléaire des Andennes
Location : Chooz, Ardennes (5 km upstream from Givet)
Mailing Address : BP 160, F-08600 Givet
Tel. : +33-3-2442-0526
Fax. : +33-3-2442-0337
URL or E-Mail :
Owner : Socété d'Energie Nucléaire Franco Belge des Ardennes (SENA)
Add. : 3-5 Rue de Friedland 75008 Paris
Tel. : +33-1-4764-2222
URL or E-Mail :

CRUAS-1, -2, -3, -4
(クリュアス原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. de Cruas-Meysse
Location : Cruas, Ardêche
Mailing Address : BP 30, F-07350 Cruas
Tel. : +33-4-7549-3000
Fax. : +33-4-7549-3043
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

DAMPIERRE-1, -2, -3, -4
(ダンピエール原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. de Dampierre-en-Burly
Location : Dampierre-en-Burly Loire
Mailing Address : BP 18, F-45570 Ouzouer sur Loire
Tel. : +33-2-3829-7070
Fax. : +33-2-3867-6802
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

FESSENHEIM-1, -2
(フェッセンハイム原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Centrale de Fessenheim
Location : Fessenheim, Haut Rhin (NE of Mulhouse)
Mailing Address : BP 15, F-68740 Fessenheim
Tel. : +33-3-8983-5000
Fax. : +33-3-8948-6408
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

FLAMANVILLE-1, -2
(フラマンビル原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Centrale de Flamanville
Location : Flamanville, Manche (21 km SW of Cherbourg)
Mailing Address : BP 4, F-50340 Les Pieux
Tel. : +33-2-3308-9595
Fax. : +33-2-3304-1300
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

GOLFECH-1, -2
(ゴルフェッシュ原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Centrale de Golfech
Location : Golfech, Tarn-et-Garonne
Mailing Address : BP 24, F-82400 Golfech
Tel. : +33-5-6329-3031, -3949
Fax. : +33-5-6329-3950
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

GRAVELINES-B 1, -2, -3, -4, -C 5, -6
(グラブリーヌ原子力発電所　B-1, 2, 3, 4 号機, C-5, 6 号機)
Name : C. P. N. de Gravelines
Location : Nord
Mailing Address : BP 149, F-59820 Gravelines
Tel. : +33-3-2868-4000
Fax. : +33-3-2868-4208
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

LE BLAYAIS-1, -2, -3, -4
(ルブレイエ原子力発電所　1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. du Blayais
Location : Braud-et-St. -Louis, Gironde
Mailing Address : BP 27, F-33820 St. Ciers Sur-Gironde
Tel. : +33-5-5733-3333
Fax. : +33-5-5733-3289
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

MARCOULE-G 2, -G 3
(マルクール原子力発電所　G 2, G 3 号機)
Name : Centrale de Marcoule
Location : Marcoule, Iséré (30 km from Avignon)
Mailing Address : BP 170, F-30200 Bagnols-sur-Cêze
Tel. : +33-6689-5009
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : EDF-CEA (see Belleville)

MONTS D'ARRÉE EL-4
(モンダレー原子力発電所　EL-4 号機)
Name : Centrale de Brennilis
Location : Monts d'Arrée Brennilis
Mailing Address : F-29690 Brennilis
Tel. : +33-2-9899-6900
Fax. : +33-2-9899-6929
URL or E-Mail :
Owner : EDF-CEA (see Belleville)

NOGENT SUR SEINE-1, -2
(ノジャン・シュール・セーヌ原子力発電所　1, 2 号機)
Name : Centrale de Nogent sur Seine

Location : Nogent sur Seine, Aube
Mailing Address : BP 62, F-10400 Nogent sur Seine
Tel. : +33-3-2539-3000
Fax. : +33-3-2539-3240
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

PALUEL-1, -2, -3, -4
(パリュエル原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. de Paluel
Location : Seine Martime (35 km from Dieppe)
Mailing Address : BP 48, F-76450 Cany-Barville
Tel. : +33-2-3557-5757
Fax. : +33-2-3557-5888
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

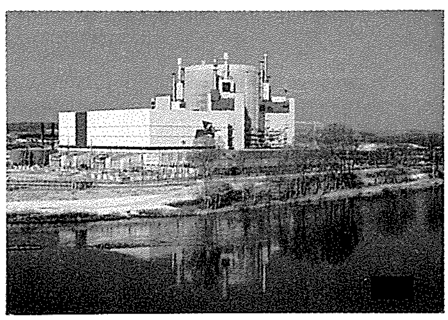
PENLY-1, -2
(パンリー原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Centrale de Penly
Location : Seine Martime (15 km from Dieppe)
Mailing Address : BP 854, F-76370 Neuville-les-Dieppe
Tel. : +33-2-3540-6000
Fax. : +33-2-3540-6099
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

PHÉNIX
(フェニックス原子力発電所)
Name : Centrale Phénix
Location : Codolet, Gard
Mailing Address : B. P. 171 F-30200 Bagnols-sur-Cēze
Tel. : +33-4-6679-6000
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

ST. LAURENT-DES-EAUX-A 1, -2, -B 1, -2
(サンローラン・デゾー原子力発電所 A-1, 2 号機, B-1, 2 号機)
Name : C. P. N. de St. Laurent-des-Eaux
Location : St. Laurent-Nouan, Loir et Cher
Mailing Address : BP 42, F-41220 La Ferté-St.-Cyr
Tel. : +33-2-5444-8484
Fax. : +33-2-5444-8400
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

ST. ALBAN-ST. MAURICE-1, -2
(サンアルバン・サンモーリス 1, 2 号機)
Name : Centrale de St. Alban-St. Maurice
Location : St. Alban-du-Rhône et St. Maurice l'Exil, Isère
Mailing Address : BP 31, F-38550 Le Péage du Roussillon
Tel. : +33-4-7429-3232
Fax. : +33-4-7429-6981
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

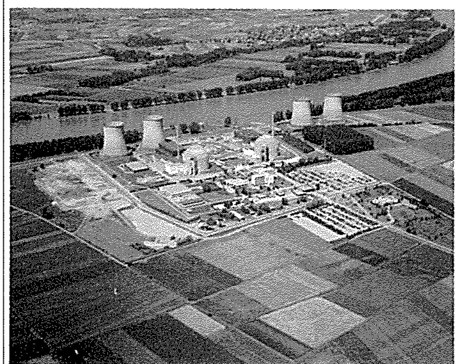
SUPER-PHÉNIX
(スーパーフェニックス原子力発電所)
Name : Centrale de Creys Malville
Location : Creys Mēpieu
Mailing Address : BP 63, 38510 Morestel
Tel. : +33-4-7433-3435
Fax. : +33-4-7433-3437
URL or E-Mail :
Owner : Centrale Nucléaire Europeénne ā Neutrons Rapides SA (NERSA)
Add. : 177 Rue Garibaldi, BP 3180 F-69402 Lyon Cedex 03
Tel. : +33-4-7871-3333
Fax. : +33-4-7871-3864
URL or E-Mail :



TRICASTIN-1, -2, -3, -4
(トリカスタン原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : C. P. N. du Tricastin
Location : Saint-Paul-Trois-Châteaux, Drôme
Mailing Address : BP 9, F-26130 Saint-Paul-Trois-Chateaux
Tel. : +33-4-7550-3999
Fax. : +33-4-7596-8420
URL or E-Mail :
Owner : EDF (see Belleville)

GERMANY
(ドイツ)

BIBLIS-A, B
(ビブリス原子力発電所 A, B 号機)
Name : Kraftwerk Biblis
Location : Biblis (Rhein), Hessen
Mailing Address : Postfach 1140, D-68643 Biblis
Tel. : +49-6245-21-1
Fax. : +49-6245-21-3180
URL or E-Mail :
Owner : RWE Energie AG
Add. : Kruppstraβe 5, D-45128 Essen
Tel. : +49-201-1201
Fax. : +49-201-12-24313
URL or E-Mail :



BROKDORF
(ブロックドルフ原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Brokdorf GmbH
Location : Brokdorf (Elbe), Schleswig-Holstein
Mailing Address : D-25576 Brokdorf
Tel. : +49-4829-75-10
Fax. : +49-4829-1666
URL or E-Mail :
Owner : Preussen Elektra AG (PE) 80% (HEW 20%)
Add. : Postfach 4849, D-30048 Hannover
Tel. : +49-511-439-0
Fax. : +49-511-439-2375
URL or E-Mail :

BRUNSBÜTTEL
(ブルンスビュッテル原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Brunsbüttel GmbH
Location : Brunsbuttel (Elbe), Schleswig-Holstein
Mailing Address : Otto Hahn Strasse, D-25535 Brunsbüttel
Tel. : +49-4852-89-0
Fax. : +49-4852-89-2012
URL or E-Mail :
Owner : Hamburgische Electricitäts Werke AG (HEW) 67% (PE 33%)
Add. : Überseering 12, 22297 Hamburg 60
Tel. : +49-40-6396-0
Fax. : +49-40-6396-3999
URL : http://www. hew. de

GERMANY
(ドイツ)

E-Mail : hew@hew. de

EMSLAND
(エムスラント原子力発電所)

Name : Kernkraftwerk Lippe-Ems GmbH
Location : Lingen, Niedersachsen
Mailing Address : Am Hilgenberg, D-49811 Lingen/Ems
Tel. : +49-591-8060
Fax. : +49-591-806-2849
URL or E-Mail :
Owner : VEW Energie AG 75%, PE 12.5%, RWE 12.5%
Add. : Rheinlanddamm 24, D-44139 Dortmund 1
Tel. : +49-231-438-4848
Fax. : +49-231-438-2147
URL or E-Mail :

GRAFENRHEINFELD
(グラーフェンラインフェルト原子力発電所)

Name : Kernkraftwerk Grafenrheinfeld
Location : Grafenrheinfeld (Main), Bayern
Mailing Address : D-97506 Grafenrheinfeld
Tel. : +49-9723-621
Fax. : +49-9723-62-2998
URL or E-Mail :
Owner : Bayernwerk AG (BAG)
Add. : Postfach 20 05 53, D-80005 München
Tel. : +49-89-1254-3706
Fax. : +49-89-1254-3706
URL or E-Mail :

GROHNDE
(グローンデ原子力発電所)

Name : Gemeinschaftskernkraftwerk Grohnde GmbH
Location : Grohnde (Weser), Niedersachsen
Mailing Address : Postfach 1230, D-31857 Emmerthal
Tel. : +49-5155-671
Fax. : +49-5155-67-2399
URL or E-Mail :
Owner : Preussen Elektra AG 50%, Gemeinschaftskraftwerk Weser GmBH 50%
Add. : Postfach 4849, D-30048 Hannover
Tel. : +49-511-439-0
Fax. : +49-511-439-2375
URL or E-Mail :

GUNDREMMINGEN-B, -C
(グンドレミンゲン原子力発電所B, C号機)

Name : Kernkraftwerk RWE-Bayernwerk Block-B, -C
Location : Gundremmingen, Donau, Bayern
Mailing Address : Postfach 300, D-89355 Gundremmingen
Tel. : +49-8224-78-1
Fax. : +49-8224-78-2900
URL or E-Mail :
Owner :
Operator : Kernkraftwerke Gundremmingen Betriebs GmbH (KGB)
Add. : Postfach 300, D-89355 Gundremmingen
Tel. : +49-8224-78-1
Fax. : +49-8224-78-2900
URL or E-Mail :

ISAR-1, -2
(イザール原子力発電所 1, 2号機)

Name : Kernkraftwerk Isar-1, -2
Location : Ohu (Isar), Bayern
Mailing Address : Postfach 1106 (Isar-1), Postfach 1142 (Isar-2) D-84049 Essenbach
Tel. : +49-8702-990 (Isar-1)
+49-8702-381 (Isar-2)
Fax. : +49-8702-99-2461, 38-2218
URL or E-Mail :
Owner : BAG 50%, IAW 50% (Isar-1), BAG 40%, IAW 25%, SWM 25%, OBAG 10% (Isar-2).
Add. : (see Grafenrheinfeld KKG)

JÜLICH AVR
(ユーリッヒAVR原子力発電所)

Name : Arbeitsgemeinschaft Versuchsreaktor (AVR)
Location : Jülich, Nord Rhein-Westfalen
Mailing Address : Stettermicher Forst, 5170 Jülich
Tel. : +49-2461-6290
Fax. : +49-2461-629200
URL or E-Mail :
Owner : Arbeitsgemeinschaft Versuchsreaktor AVR GmbH
Add. : Postfach 14 11, D-4000 Düsseldorf
Tel. : +49-211-821-4490
Fax. : +49-211-397394
URL or E-Mail :

KAHL
(カール原子力発電所)

Name : Versuchsatomkraftwerk Kahl
Location : Kahl am Main
Mailing Address : Kölner Strasse, Postfach 6, D-8756 Kahl am Main
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : Versuchsatomkraftwerk Kahl GmbH
Add. : Postfach 6, 8757 Karlstein Post: 8756 Kahl am Main
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :

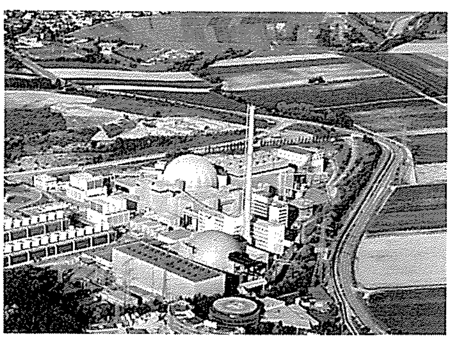
KRÜMMEL
(クリュンメル原子力発電所)

Name : Kernkraftwerk Krümmel GmbH
Location : Krümmel (Elbe), Schleswig-Holstein
Mailing Address : Elbuferstrasse, 82, D-21502 Geesthacht
Tel. : +49-4152-15-0
Fax. : +49-4152-152008
URL or E-Mail :
Owner : Hamburgische Electricitätswerke AG (HEW) 50% (PE: 50%)
Add. : (see Brunsbüttel KKB)

MÜLHEIM-KÄRLICH
(ミュルハイム・ケールリッヒ原子力発電所)

Name : Kernkraftwerk Mülheim-Kärlich
Location : Mülheim-Kärlich (Rhein), Rhein land Pfalz
Mailing Address : Postfach 1432, D-56210 Mülheim-Kärlich
Tel. : +49-2637-641
Fax. : +49-2637-64-2260
URL or E-Mail :
Owner : RWE Energie AG
Add. : (see Biblis-A, -B)

NECKAR I, II
(ネッカー原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Gemeinschaftskernkraftwerk Neckar GKN I, II
Location : Neckarwestheim, Baden-Württemberg
Mailing Address : Postfach 1162, D-74380 Neckarwestheim
Tel. : +49-7133-131
Fax. : +49-7133-2835
URL or E-Mail :
Owner : Gemeinschaftskernkraftwerk Neckar GmbH (GKN)
Add. : Postfach 1162, D-74380 Neckarwestheim
Tel. : +49-7133-13-3224
Fax. : +49-7133-17645
URL or E-Mail :



NORD (GREIFSWALD) -1, -2, -3, -4, -5
(ノルト原子力発電所)
Name : Nord (Greifswald)
Location : Lumbin, Nord Greifswald
Mailing Address : DDR-2200 Greifswald
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Operator : VE Kombinat Kernkraftwerke "Bruno Leuschner" Greifswald
Add. : DDR-2200 Greifswald
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :

OBRIGHEIM
(オブリッヒハイム原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Obrigheim
Location : Obrigheim, Baden-Württemberg (30 miles upstream from Heidelberg)
Mailing Address : Kraftwerkstrasse 1, D-74847 Obrigheim am Neckar
Tel. : +49-6261-650
Fax. : +49-6261-65500
URL or E-Mail :
Owner : Kernkraftwerk Obrigheim GmbH (KWO)
Add. : Kraftwerkstrasse 1, D-74847 Obrigheim am Neckar
Tel. : +49-6261-650
Fax. : +49-6261-65500
URL or E-Mail :

PHILIPPSBURG-1, -2
(フィリップスブルク原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Kernkraftwerk Philippsburg
Location : Philippsburg (Rhein), Baden-Württemberg (30 km N of Karlsruhe)
Mailing Address : D-76652 Philippsburg, Postfach 1140
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : Kernkraftwerk Philippsburg GmbH
Add. : D-76652 Philippsburg, Postfach 1140
Tel. : +49-7256-851
Fax. : +49-7256-6998
URL or E-Mail :

STADE
(シュターデ原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Stade GmbH
Location : Stade (Elbe), Niedersachsen
Mailing Address : Postfach 1780, D-21657 Stade
Tel. : +49-4141-770
Fax. : +49-4141-70312
URL or E-Mail :
Owner : Preussen Elektra AG (PE) 67% (33% HEW)
(see Grohnde)

THTR-300
(THTR-300 原子力発電所)
Name : THTR-300 MW-Kernkraftwerk
Location : Schmehausen, Hamm-Untrop Nord-Rhein-Westfalen
Mailing Address : Siegenbeckstrasse 10, 4700 Hamm 1
Tel. : +49-2388-320
Fax. : +49-2388-72218
URL or E-Mail :
Owner : Hochtemperatur Kernkraftwerk GmbH (HKG) -Gemeinsames Europäisches Unternehmen
Add. : Siegenbeckstrasse 10, 4700 Hamm 1
Tel. : +49-2388-320
Fax. : +49-2388-72218
URL or E-Mail :

UNTERWESER
(ウンターベーザー原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Unterweser
Location : Esenshamm (Weser), Niedersachsen (10 km S of Nordenham, 45 km N of Bremen)
Mailing Address : Postfach 140, D-26932 Stadland
Tel. : +49-4732-801
Fax. : +49-4732-8659, -8661
URL or E-Mail :
Owner : Preussen Elektra AG (PE)
(see Grohnde)

WÜRGASSEN
(ビュルガッセン原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Würgassen
Location : Würgassen (Weser), Nordrhein-Westfalen
Mailing Address : Postfach 1220, D-37677 Beverungen
Tel. : +49-5273-911
Fax. : +49-5273-38-2350
URL or E-Mail :
Owner : Preussen Elektra AG (PE)
(see Grohnde)

HUNGARY
(ハンガリー)

PAKS-1, -2, -3, -4
(パクシュ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Nuclear Power Plant Paks

Location：Paks, Tolna County (30 km N from Szekszard)
Mailing Address：H-7031 Paks, P. O. Box 71
Tel.：+36-75-508795
Fax.：+36-75-506662
Owner：MVMRT (Hungarian Power Companies Ltd.)
Add.：H-1011 Vāmu, 5-7 Budapest
Tel.：+36-12-015455
Fax.：+36-12-021246
URL or E-Mail：
Operator：PA RT (Paks Nuclear Power Plant Ltd.)
URL or E-Mail：http://www.npp.hu

INDIA
(インド)

KAIGA-1, -2, -3, -4, -5, -6
(カイガ原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6 号機)
Name：Kaiga Project Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6
Location：Kaiga/Karwar, Karnataka (35 km E of Karwar)
Mailing Address：Karwar, Karnataka-581 301
Tel.：+91-8382-34047
Fax.：+91-8382-34025
URL or E-Mail：
Owner：Department of Atomic Energy, Nuclear Power Corp. (NPC)
Add.：16 th/20 th Floor, Centre No. 1, World Trade Centre, Cuffe Parade, Bombay-400 005
Tel.：+91-22-218-2171
Fax.：+91-22-218-0109
URL or E-Mail：

KAKRAPAR KAPS-1, -2
(カクラパー原子力発電所 1, 2 号機)
Name：Kakurapar Atomic Power Station Unit-1, -2
Location：Kakrapar, Gujarat (60 km of E Surat)
Mailing Address：P. O. Anumala Dist. Surat 394651
Tel.：+91-2626-34233
Fax.：+91-2626-34266
URL or E-Mail：
Owner：NPC (see Kaiga)

KUDANKULAM-1, -2
(クダンクラム原子力発電所 1, 2 号機)
Name：Kudankulam Atomic Power Station Unit-1, -2
Location：
Tel.：+91-
Fax.：+91-
URL or E-Mail：
Owner：NPC (see Kaiga)

MADRAS MAPS-1, -2
(マドラス原子力発電所 1, 2 号機)
Name：Madras Atomic Power Station Unit -1, -2
Location：Chengalpattu/Kalpakkam, Tamil Nadu (25 km, SE of Chengalpattu)
Mailing Address：Kalpakkam, Tamil Nadu 603 102
Tel.：+91-4114-40331
Fax.：+91-4114-40316
URL or E-Mail：
Owner：NPC (see Kaiga)

NARORA NAPS-1, -2
(ナローラ原子力発電所 1, 2 号機)
Name：Narona Atomic Power Station Unit -1, -2
Location：Narora/Bulandshahar, Uttar Pradesh (40 km NE of Aligarh)
Mailing Address：Narora, Uttar Pradesh-202 389
Tel.：+91-5734-22102
Fax.：+91-5734-22177
URL or E-Mail：
Owner：NPC (see Kaiga)

RAJASTHAN RAPS-1, -2, -3, -4, -5, -6, -7, -8
(ラジャスタン原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 号機)
Name：Rajasthan Atomic Power Station Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6, -7, -8
Location：Rawatbhata/Kota, Rajasthan (42 km SW of Kota)
Mailing Address：P. O. Anushakti, Via Kota, Rajasthan-323 301
Tel.：+91-1475-2100
Fax.：+91-1475-2190
URL or E-Mail：
Owner：NPC (see Kaiga)

TARAPUR TAPS-1, -2, -3, -4
(タラプール原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name：Tarapur Atomic Power Station Unit-1, -2, -3, -4
Location：Tarapur, Maharashtra (100 km N of Bombay)
Mailing Address：Boisar, Maharashtra-401 504
Tel.：+91-252-572221
Fax.：+91-252-572722
URL or E-Mail：
Owner：NPC (see Kaiga)

IRAN
(イラン)

BUSHEHR-1, -2, -3, -4
(ブシェール原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name：Buchehr Nuclear Power Plant Unit -1, -2, -3, -4
Location：Buchehr, Halileh
Mailing Address：Buchehr
Tel.：+98-771-24727
Fax.：
URL or E-Mail：
Owner：Atomic Energy Organization of Iran (AEOI)
Add.：P. O. Box 14155 1339 Tehran
Tel.：+98-21-2058894
Fax.：+98-21-2058907
URL or E-Mail：

ESTEGHLAL-1, -2
(エステグラル原子力発電所 1, 2 号機)
Name：Esteghlal Nuclear Power Plant Unit -1, -2
Location：Buchehr, Halileh
Tel.：+98-
Fax.：+98-
URL or E-Mail：
Owner：AEOI (see Bushehr)

ISRAEL
(イスラエル)

UNNAMED-1
——
Name：
Location：Shivta
Owner：Israel Electric Corp., Ltd.
Add.：P. O. Box 10 Haifa 31000
Tel.：+972-4-8646615

Fax. : +972-4-8646735
URL or E-Mail :

ITALY
(イタリア)

CAORSO
(カオルソ原子力発電所)
Name : Caorso Nuclear Power Plant
Location : Caorso Piacenza
Mailing Address : Caorso, Piacenza
Tel. : +39-532-82-1196
Fax. : +39-523-81-8469
URL or E-Mail :
Owner : Ente Nazionale per l'Energia Electrica (ENEL)
Add. : Via Giovanni Battista Martini, 3 Roma 00198
Tel. : +39-6-8509-2233
Fax. : +39-523-818469
URL or E-Mail :

LATINA
(ラティナ原子力発電所)
Name : Latina Nuclear Power Plant
Location : Borgo Sabotino del di Latina, Sur Mar Tirreno (80 km S of Roma)
Mailing Address : Borgo Sabotino, Latina
Tel. : +39-773-28016
Fax. : +39-773-28455
URL or E-Mail :
Owner : ENEL (see Caorso)

TRINO VERCELLESE
(トリノ・ベルチェレッセ原子力発電所)
Name : Trino Vercellese Nuclear Power Plant
Location : Vercelli
Mailing Address : Trino Vercellese, Vercelli
Tel. : +39-161-82-8283
Fax. : +39-161-805275
URL or E-Mail :
Owner : ENEL (see Caorso)

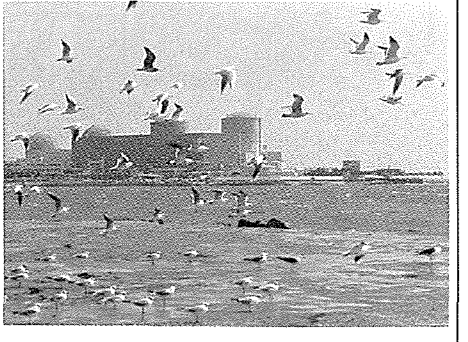
KAZAKHSTAN
(カザフスタン)

SHEVCHENKO (BN-350)
(シェフチェンコ原子力発電所)
Name : FBR BN-350
Location : Aktau City (former Shevchenko)
Mailing Address : 466210 Aktau City, Mangistauski Region, Kazakhstan
Tel. : +7-3292-51-5444
Fax. : +7-3292-51-5444
URL or E-Mail :
Owner : Mangishlak Nuclear Power Plant (MAEK)
Add. : 466210 Aktau City, Mangistauski Region, Kazakhstan
Tel. : +7-3272-51-4800
Fax. : +7-3272-51-4364
URL or E-Mail :

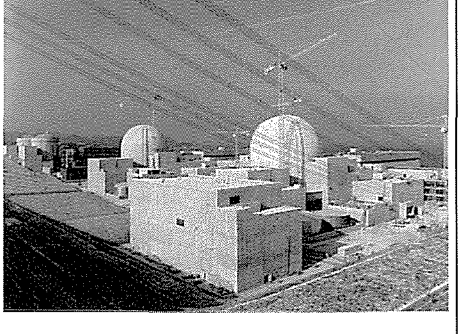
BALKHASH -1, -2, -3
(バルハシ原子力発電所 1, 2, 3 号機)
Name : Balkhash Nuclear Power Plant
Location : Ulken town, Almaty Region
Mailing Address : Bogenbay Batyra St 168, 480012 Almaty City
Tel. : +7-3272-62-5587
Fax. : +7-3272-50-6288
URL or E-Mail : Katepkzt@online. ru
Owner : JSKATEP (Kazakh State Corp. of Nuclear Power Industny)
Add. : Bogenbay Batyra St 168, 480012 Almaty City, Kazakhstan
Tel. : +7-3272-62-5587
Fax. : +7-3272-50-6288
URL or E-Mail : katepkzt@online.ru

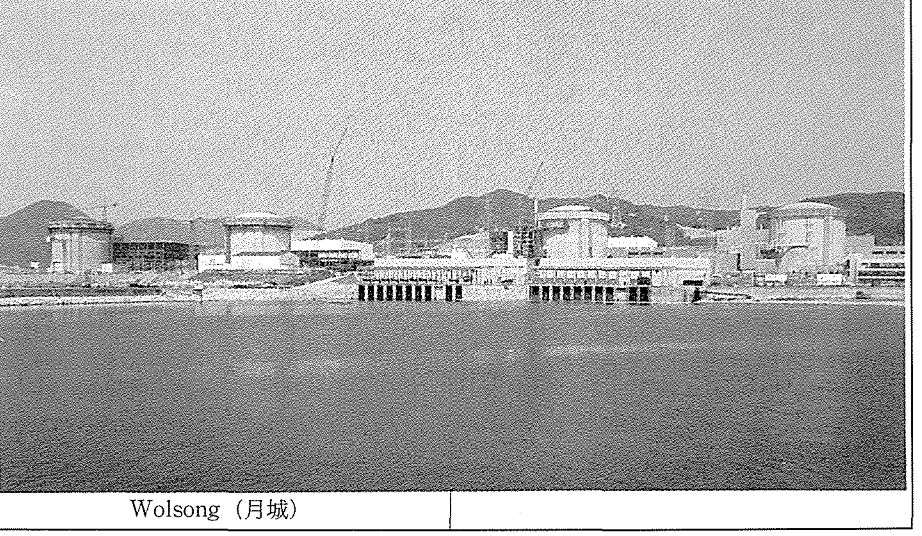
REPUBLIC OF KOREA
(韓国)

KORI-1, -2, -3, -4
(古里原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Kori Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4
Location : Kijang, Pusan
Mailing Address : 216 Ko-Ri Chang-An Eup, Kijang-Gun, Pusan Metropolitan City
Tel. : +81-51-726-3100
Fax. : +81-51-726-2214
URL or E-Mail :
Owner : Korea Electric Power Corp. (KEPCO)
Add. : 167, Samsong-Dong, Kangnam-Gu, Seoul, 135-791
Tel. : +82-2-3456-3114
Fax. : +82-2-3456-5981
URL or E-Mail : http://www. kepco. co. kr



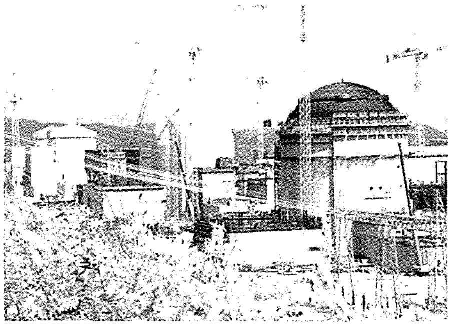
ULCHIN-1, -2, -3, -4, -5, -6
(蔚珍原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6 号機)
Name : Ulchin Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6
Location : Ulchin, Kyong-buk





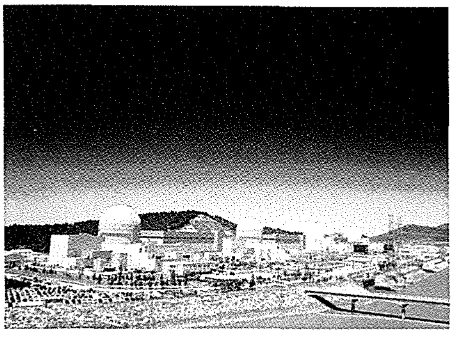
Wolsong (月城)

Mailing Address : 84-4 Pugu-Ri, Puk-Myon, Ulchin-Gun Kyong-Buk
Tel. : +82-565-80-2200
Fax. : +82-565-80-2214
URL or E-Mail :
Owner : KEPCO (see Kori)



WOLSONG-1, -2, -3, -4
(月城原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Wolsong Nuclear Power Plant Unit -1, -2, -3, -4
Location : Kyongju, Kyong-buk
Mailing Address : 260 Naa-Ri, Yangnam-Myon, Kyongju-shi, Kyong-Buk
Tel. : +82-561-779-3100
Fax. : +82-561-779-2214
URL or E-Mail :
Owner : KEPCO (see Kori)

YONGGWANG-1, -2, -3, -4, -5, -6
(霊光原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6 号機)
Name : Yonggwang Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6
Location : Yonggwang, Chon-nam
Mailing Address : 514 Kyema-Ri, Hongnong-Eup, Yonggwang-Gun, Jeon-Nam
Tel. : +82-686-357-3100
Fax. : +82-686-357-2214
URL or E-Mail :
Owner : KEPCO (see Kori)

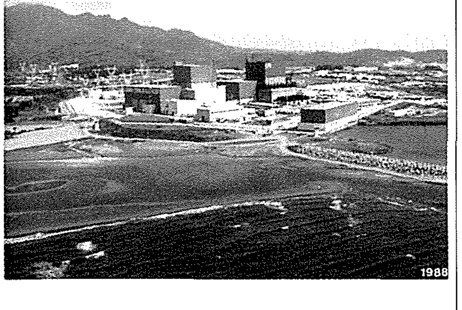


LITHUANIA
(リトアニア)

IGNALINA-1, -2
(イグナリナ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Ignalina State Nuclear Power Plant
Location : about 8 km from Visaginas (North-East of Ignalina)
Mailing Address : 4761 Visaginas
Tel. : +370-66-28350
Fax. : +370-66-29350
URL or E-Mail : http://www.iae.lt
Owner : Ministry of Ecomony (NOE)
Add. : Gedimino 38/2, 2600 Vilnius
Tel. : +370-2-62-1064
Fax. : +370-2-62-3974, 5604
URL or E-Mail :

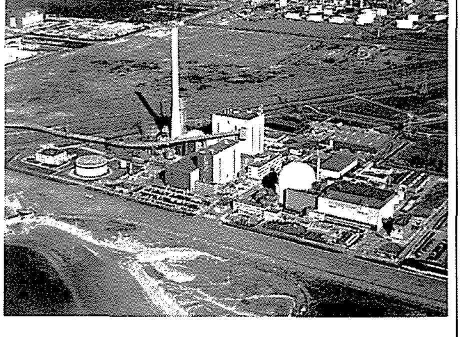
MEXICO
(メキシコ)

LAGUNA VERDE-1, -2
(ラグナベルデ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Central Nucleoelectrica Laguna Verde
Location : Veracruz, Alto Lucero (8 km S of Palmasola)
Mailing Address : Laguna Verde, Veracruz
Tel. : +52-29-89-9000
Fax. : +52-29-89-9066
URL or E-Mail :
Owner : Comision Federal de Electricidad (CFE), Gerencia de Centrales Nucleoelectricas (GCN)
Add. : Carretera Medellin Km. 7.5, Dos Bocas, Veracruz, Mexico, C. P. 94270
Tel. : +52-29-89-9000
Fax. : +52-29-89-9066
URL or E-Mail :



NETHERLANDS
(オランダ)

BORSSELE
(ボルセラ原子力発電所)
Name : Kernenergiecentrale Borssele
Location : Borssele (Vlissingen)
Mailing Address : Borssele-Zeeland
Tel. : +31-113-35-6000
Fax. : +31-113-35-2550
URL or E-Mail :
Owner : N. V. EPZ
Add. : P. O. Box 130, 4380 AC Vlissingen
Tel. : +31-113-35-6000
Fax. : +31-113-35-2550
URL or E-Mail :

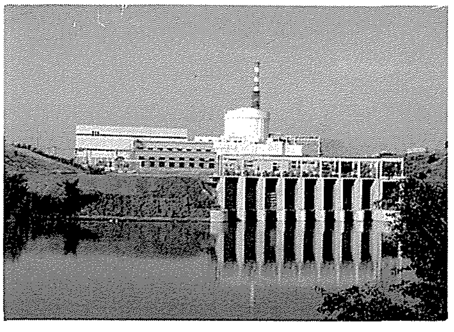


DODEWAARD
(ドーデバルト原子力発電所)
Name : Kernenergiecentrale Dodewaard
Location : Dodewaard (Nijmegen)
Mailing Address : Waalbandijk 112 A, 6669 MG Dodewaard
Tel. : +31-488-41-8811
Fax. : +31-488-41-2128
URL or E-Mail :
Owner : N. V. SEP (Dutch Electricity Generating Board)
Add. : Utrechtseweg 310, 6812 AR Arnhem, Postbus 575, 6800 AN Arnhem
Tel. : +31-26-372-1111
Fax. : +31-26-443-0858
URL or E-Mail :
Operator : N. V. GKN

PAKISTAN
(パキスタン)

CHASHMA
(チャシュマ原子力発電所)
Name : Chashma Nuclear Power Plant (CHASNUPP)
Location : Chashma, District Mianwali, Punjab (7.5 km from Kundian)

Mailing Address : P. O. Box 1133, Islamabad
Tel. : +92-51-9204396
Fax. : +92-51-9217864
URL or E-Mail : chashma@paknet 2. ptc. pk
Owner : Pakistan Atomic Energy Commission (PAEC)
Add. : P. O. Box 1114, Islamabad
Tel. : +92-51-9209032
Fax. : +92-51-9204908
URL or E-Mail : iahmad@isb. comsats. net. pk



KARACHI
(カラチ原子力発電所)
Name : Karachi Nuclear Power Plant (KANUPP)
Location : Pradise Point, Karachi, Sind (14 km from the nearest major population center)
Mailing Address : P. O. Box 3183, Paradise Point, Karachi
Tel. : +92-21-7733221
Fax. : +92-21-7737488
URL or E-Mail :
Owner : PAEC (see Chasnupp)
Add. :

ROMANIA
(ルーマニア)

CERNAVODA-1, -2, -3, -4, -5
(チェルナボーダ原子力発電所1, 2, 3, 4, 5号機)
Name : Cernavoda-1, -2, -3, -4, -5
Location : Cernavoda (Danube)
Mailing Address : P. O. Box 18, 8625 Cernavoda
Tel. : +40-041-238610
Fax. : +40-041-239679
URL or E-Mail :
Owner : Romanian Electricity Authority (RENEL)
Add. : Blvd. Magheru No. 33 Bucharest 70164 Sector 1
Tel. : +40-1-659-6000
Fax. : +40-1-312-0800
URL or E-Mail :

RUSSIAN FEDERATION
(ロシア)

BALAKOVO-1, -2, -3, -4, -5
(バラコボ原子力発電所1, 2, 3, 4, 5号機)
Name : Balakovo Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4, -5
Location : Balakovo (ENE of Saratov)
Mailing Address : 413800, Saratovskaya Oblast, Balakovo
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : Ministry for Atomic Energy of the Russian Federation (MINATOM)
Add. : 26, B. Ordynka ul., 101000, Moscow
Tel. : +7-095-239-4545
Fax. : +7-095-230-2420
URL or E-Mail :
Operator : Rosenergoatom Consortium (REA)
Add. : 7 Kitaysky proezd, Moscow 103074

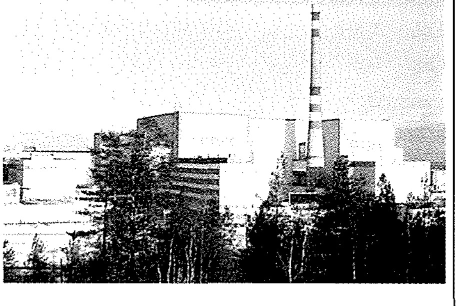
BELOYARSK-1, -2, -3 (BN-600), -4 (BN-800)
(ベロヤルスク原子力発電所1, 2, 3, 4号機)
Name : Beloyarsk Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4
Location : near Beloyarsk (E of Sverdlovsk)
Mailing Address : 624051, Sverdlovskaya Oblast, Beloyarsky Rayon, Zarechnyy
Tel. : +7-34377-3-6359
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA

BILIBINO-1, -2, -3, -4
(ビリビノ原子力発電所1, 2, 3, 4号機)
Name : Bilibino Nuclear Power Plant Unit 1, -2, -3, -4
Location : Chukotka, Nord Siberia
Mailing Address : 686510 Magadanskaya Oblast, Bilibino
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)

FAR EAST
(極東原子力発電所)
Name : Far East Nuclear Power Plant
Location : Far East, Khabarovsk
Mailing Address :
Tel. :
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)

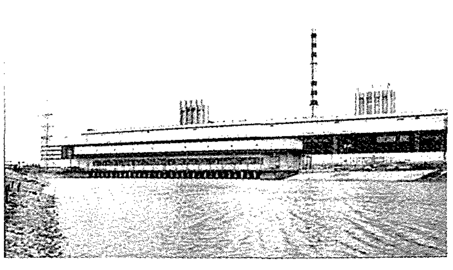
KALININ-1, -2, -3
(カリーニン原子力発電所1, 2, 3号機)
Name : Kalinin Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3
Location : Udomlya (NW of Kalinin)
Mailing Address : 171850 Tverskaya Oblast, Udomlya
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)

KOLA-I-1, -2, -3, -4, -II-1, -2, -3
(コラ原子力発電所第I期1, 2, 3, 4号機, 第II期1, 2, 3号機)
Name : Kola Nuclear Power Plant Unit -I-1, 2, 3, 4, -II-1, 2, 3
Location : Polyarnie Zori (S of Murmansk)
Mailing Address : 184151, Murmanskaya Oblast, Polyarnie Zori
Tel. : +7-68-674
Fax. : +7-68-050
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)



KURSK-1, -2, -3, -4, -5
(クルスク原子力発電所1, 2, 3, 4, 5号機)
Name : Kursk Nuclear Power Plant Unit 1-5
Location : Kurchatov, Kursk (SWS of Kursk)
Mailing Address : 307239 Kurskaya Oblast, Kurchatov
Tel. : +7-07131-41839
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)

LENINGRAD-1, -2, -3, -4
(レニングラード原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Leningrad Nuclear Power Plant Unit -1, -2, -3, -4
Location : Sosnovy Bor, St. Petersburg reg. (Gulf of Finland, 70 km W of St. Petersburg)
Mailing Address : 188537 Sosnovy Bor, St. Petersburg reg.
Tel. : +7-812-69-61193
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)



NOVOVORONEZH-1, -2, -3, -4, -5, -6, -7
(ノボボロネジ原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 号機)
Name : Novovoronezh Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6, -7
Location : Novovoronezh, Voronezh (N of Voronezh)
Mailing Address : 396072 Voronezhskaya Oblast, Novovoronezh
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)

OBNINSK
(オブニンスク原子力発電所)
Name : Obninsk Nuclear Power Plant
Location : Obninsk, Kaluga
Mailing Address :
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : Institute of Physics and Power Engineering (IPPE)
Add. :
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :

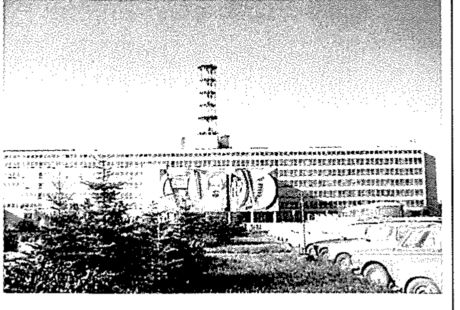
SOSNOVY BOR-1
(ソスノブイボル原子力発電所 1 号機)
Name : Sosnovy Bor Nuclear Power Plant
Location : Sosnovy Bor, S-Peterburg
Mailing Address : 188537 Leningradskaya Oblast, Sosnovy Bor
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : REA (see Balakovo)

SOUTH URAL-1, -2
(南ウラル原子力発電所 1, 2 号機)
Name : South Ural Nuclear Power Plant Unit-1, -2
Location : Chelyabinsk
Mailing Address : Chelyabinsk-65
Tel. : +7-351-51-31659
Fax. : +7-351-51-33826
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : MAYAK

ROSTOV-1, -2
(ロストフ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Rostov Nuclear Power Plant Unit-1 -2
Location : Rostov, Volgodonsk
Mailing Address : 347340 Rostovskaya Oblast, Volgodonsk
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)

SIBERIA-1, -2, -3, -4, -5, -6
(シベリア原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6 号機)
Name : Siberia Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4, -5, -6
Location : Troitsk
Mailing Address :
Tel. : +7-
URL or E-Mail :
Owner :
Add. :

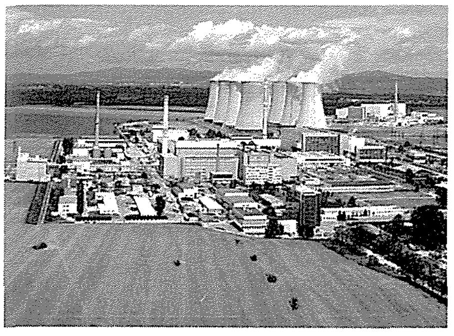
SMOLENSK-1, -2, -3
(スモレンスク原子力発電所 1, 2, 3 号機)
Name : Smolensk Nuclear Power Plant Unit -1, -2, -3
Location : Smolensk
Mailing Address : 216532 Smolenskaya Oblast, Roslavlsky rayon Desnogorsk
Tel. : +7-
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)



ULIYANOVSK (BOR-60)
(ウリヤノフスク (BOR-60) 原子力発電所)
Name : BOR-60 Research Reactor BOR-60
Location : Dimitrovgrad
Mailing Address : 433510, Dimitrovgrad-10 Ulyanovsk region
Tel. : +7-84235, -32021
Fax. : +7-
URL or E-Mail :
Owner : MINATOM (see Balakovo)
Operator : Research Institute for Atomic Reactor (RIAR)

SLOVAK REPUBLC
(スロバキア)

BOHUNICE-1, -2, -3, -4, A-1
(ボフニチェ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機, A-1 ボフニチェ原子力発電所)
Name : SE-EBO Bohunice, O. Z.
Location : Jasolvskě Bohunice
Mailing Address : Jaslovskě Bohunice 919 31
Tel. : +421-805-591501
Fax. : +421-805-591527
URL or E-Mail :
Owner : Slovenskě Elektrārne, a. s. (SE, a. s.)
Add. : 827 36 Bratislava, Hraniēnā 12
Tel. : +421-7-569-1111
Fax. : +421-7-521-7525
URL or E-Mail :



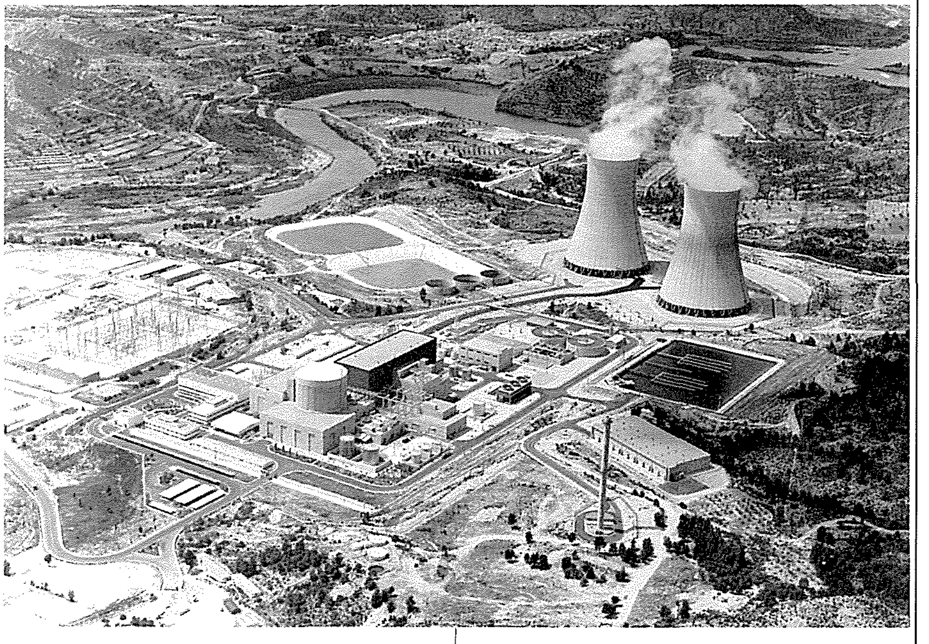
MOCHOVCE-1, -2, -3, -4
(モホフチェ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : SE, a. s., EMO, o. z
Location : Mochovce
Mailing Address : Mochovce 935 33
Tel. : +421-813-331266
Fax. : +421-813-331120
URL or E-Mail :
Owner : SE, a. s. (see Bohunice)

SLOVENIA
(スロベニア)

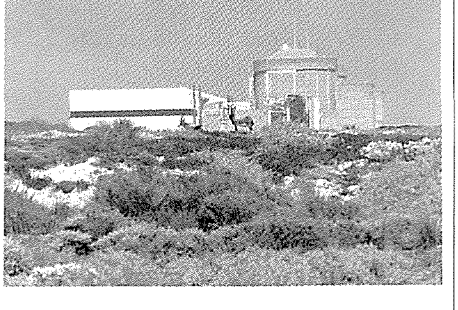
KRSKO
(クルスコ原子力発電所)
Name : Krsko Nuclear Power Plant
Location : Krsko
Mailing Address : 68270 Krsko, Vrbina 12
Tel. : +386-608-2420
Fax. : +386-608-21528
URL or E-Mail : http://www.ne-krsko.si
Owner : ELES
Add. : Hajdrihova 2, P. P. 255 61001 Ljubljana
Tel. : +386-061-150-333
Fax. : +386-061-31-503
URL or E-Mail :
Operator : NEK (Nuklearna Elektrana Krsko, Krsko nuclear power plant)
Add. : Vrbina 12, 68270 Krsko
Tel. : +386-608-2420
Fax. : +386-608-21528

SOUTH AFRICA
(南アフリカ)

KOEBERG-1, -2
(クーバーグ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Koeberg Nuclear Power Station
Location : Koeberg (near Melkbosstrand, 30 km N of Cape Town)
Mailing Address : Private Bag X 10, Kernkrag 7440
Tel. : +27-21-550-4911



Fax. : +27-21-550-5100
URL or E-Mail : PROZESP@KBPNFSØ1. ESKOM CO. ZA
Owner : ESKOM
Add. : P. O. Box 1091 Johannesburg 2000
Tel. : +27-11-800-8111
Fax. : +27-11-800-5881
URL or E-Mail : http://www.eskom.co.za



SPAIN
(スペイン)

ALMARAZ-1, -2
(アルマラス原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Central Nuclear de Almaraz-I, -II
Location : Almaraz (16 km NE of Caceres)
Mailing Address : Almaraz, Apartado 74 Navalmoral de la Mata (Caceres) 10300
Tel. : +34-27-54-5090
Fax. : +34-27-54-4196
URL or E-Mail :
Owner : Iberdrola, SA (ID 52.69%, CSE 36.02 %, UE-F 11.29%)
Add. : Claudio Covello 123 28006 Madrid
Tel. : +34-1-431-4222
Fax. : +34-1-435-7310
URL or E-Mail :
Operator : Central Nuclear de Almaraz
Add. : Princese 3, Madrid 28008
Tel. : +34-1-242-3300
Fax. : +34-1-
URL or E-Mail :

ASCÓ-1, -2
(アスコ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Central Nuclear de Ascó, Unidad I-II
Location : Ascó, Tarragona
Mailing Address : 43791 Ascó, Tarragona
Tel. : +34-77-415000
Fax. : +34-77-405181
URL or E-Mail :
Owner : 1 : FECSA 60%, ENDESA 40%
2 : FECSA 45%, ENDESA 40%, ID 15%
Add. : Tres Torres 7, 08017 Barcelona
Tel. : +34-3-253-2900
Fax. : +34-3-204-0421
URL or E-Mail :
Operator : Asociación Nuclear Ascó A.I.E. (ANA)
Add. : Av. Paralelo, 51 08004 Barcelone
Tel. : +34-3-295-8900
Fax. : +34-3-443-8040
URL or E-Mail :

COFRENTES
(コフレンテス原子力発電所)
Name : Central Nuclear de Cofrentes

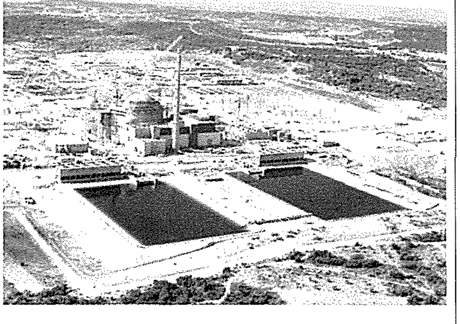
Location : Cofrentes, Valencia
Mailing Address : 46625 Cofrentes, Valencia
Tel. : +34-6-189-4300
Fax. : +34-6-219-6477
URL or E-Mail : mariano. gómez@iberdrola. es
Owner : Iberdrola, S. A.
Add. : Hermosilla 3, 28001 Madrid
Tel. : +34-1-577-6500
Fax. : +34-1-577-6228

JOSÉ CABRERA (ZORITA)
(ホセカブレラ(ゾリタ)原子力発電所)
Name : Central Nuclear José Cabrera
Location : Zorita, Guadalajara (Tajo river, 100 km NE of Madrid)
Mailing Address : Almonacid de Zorita, Guadalajara
Tel. : +34-1-521-2874
Fax. : +34-1-521-2871
Owner : Union Electrica-Fenosa, S. A.
Add. : Capitan Haya 53, 28020 Madrid
Tel. : +34-1-571-3700
Fax. : +34-1-570-0905

SANTA MARIA DE GAROÑA
(サンタマリアドガローナ原子力発電所)
Name : Central Nuclear de Santa Maria de Garoña
Location : Burgos
Mailing Address : 09212 Santa Maria de Garoña, Burgos
Tel. : +34-47-34-9400

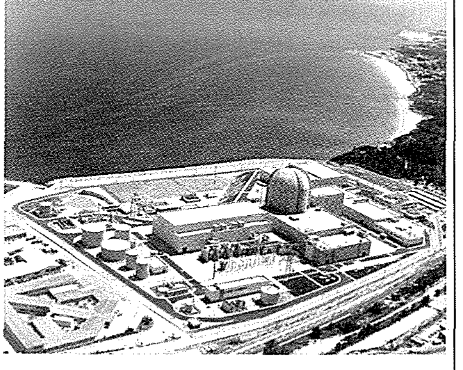
Fax. : +34-47-34-9440
Owner : Nuclenor, S. A. (ID 50%, ENDESA 50%)
Add. : Hernán Cortés 26, 39003 Santander
Tel. : +34-42-24-5100
Fax. : +34-42-24-5123

TRILLO-1
(トリリョ原子力発電所1号機)
Name : Central Nuclear de Trillo-I
Location : Trillo, Guadalajara
Mailing Address : Trillo, 19450 Guadalajara
Tel. : +34-49-81-0000
Fax. : +34-49-82-0726
Owner : Central Nuclear de Trillo (ID 48%, UE-F 34.5%, HC 15.5%, NUCLENOR 2%)
Add. : Plaza Carlos Trias Botmn 7, 28020 Madrid
Tel. : +34-1-555-9111
Fax. : +34-1-556-6520
Operator : Central Nuclear de Trillo



VANDELLÓS-1
(バンデロス原子力発電所1号機)
Name : Central Nuclear de Vandellós-1
Location : Vandellos, Tarragona
Mailing Address : Carretera Nacinal-Km 211 Hospitalet del Infante, Tarragona
Tel. : +34-77-82-3050
Fax. : +34-77-82-0075
Owner : Hispano-Francesa de Energia Nuclear, S. A. (HIFRENSA) (EDF 25%, HE 23%, FECSA 23%, ENHER 23%, FES 6%)
Add. : Tuset 20-24, Planta, 08006 Barcelona
Tel. : +34-3-217-9200
Fax. : +34-3-217-5524

VANDELLÓS-2
(バンデロス原子力発電所2号機)
Name : Central Nuclear de Vandellós II
Location : Vandellos, Tarragona
Mailing Address : Apartado. 27 Hospitalet del Infante, 43890 Tarragona
Tel. : +34-77-81-0011
Fax. : +34-77-82-0245
Owner : ENDESA 72%, ID 28%
Operator : Central Nuclear Vandellos II A. I. E.
Add. : Travessera de les Corts, 55, Lateral 08028 Barcelona
Tel. : +34-3-334-7000
Fax. : +34-3-440-5872
URL or E-Mail : http://www. cnv. es

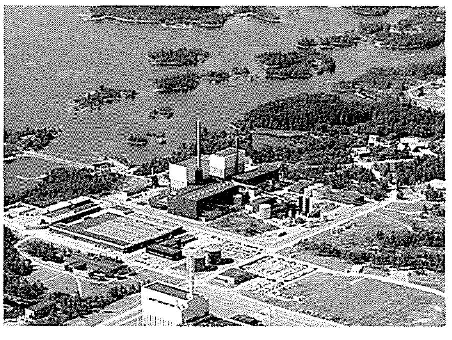


SWEDEN
(スウェーデン)

BARSEBÄCK-1, -2
(バーセベック原子力発電所1, 2号機)
Name : Barsebäck Kraft AB
Location : Barsebäck (near Malmo)
Mailing Address : Box 524, S-24625 Löddeköpinge
Tel. : +46-46-72-4000
Fax. : +46-46-77-5793
Owner : Sydkraft AB
Add. : Box 524, S-24625 Löddeköpinge
Tel. : +46-46-72-4000
Fax. : +46-46-77-5793
URL or E-Mail : http://www. sydkraft. se

FORSMARK-1, -2, -3
(フォルスマルク原子力発電所1, 2, 3号機)
Name : Forsmarksverket
Location : Forsmark (70 km NE of Uppsala, 25 km N of Östhammar)
Mailing Address : S-74203 Östhammar
Tel. : +46-173-81000
Fax. : +46-173-81634
Owner : Forsmarks Kraftgrupp AB (FKA)
Add. : S-74203 Östhammar
Tel. : +46-173-81000
Fax. : +46-173-81634 (PR office)
URL or E-Mail :

OSKARSHAMN-1, -2, -3
(オスカーシャム原子力発電所 1, 2, 3 号機)
Name : Oskarshamn
Location : Oskarshamn, County of Kalmar (Figeholm about 5 km)
Mailing Address : S-57283 Oskarshamn
Tel. : +46-491-86000
Fax. : +46-491-86090
URL or E-Mail :
Owner : OKG Aktiebolag
Add. : S-572 83 Oskarshamn
Tel. : +46-491-86000
Fax. : +46-791-86090
URL or E-Mail :



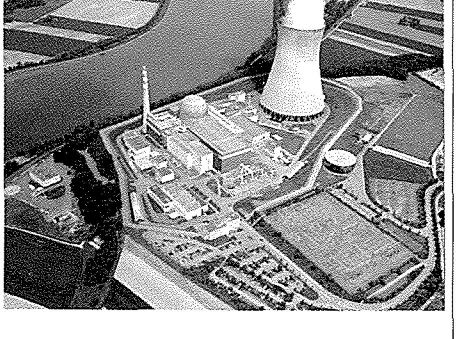
RINGHALS-1, -2, -3, -4
(リングハルス原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Kernkraftwerk Ringhals
Location : Ringhals (20 km from Varberg, 60 km S of Gothenburg)
Mailing Address : S-43022 Väröbacka
Tel. : +46-340-66-7000
Fax. : +46-340-66-5184
URL or E-Mail :
Owner : Vattenfall AB
Add. : S-16287 Stockholm
Tel. : +46-8-739-5000
Fax. : +46-8-37-7795
URL or E-Mail : http://www.vattenfall.se

SWITZERLAND
(スイス)

BEZNAU-1, -2
(ベツナウ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Kernkraftwerk Beznau 1, 2
Location : Doettingen, Aargau (40 km N of Zurich)
Mailing Address : CH-5312 Doettingen, Aargau
Tel. : +41-56-266-7111
Fax. : +41-56-266-7701
URL or E-Mail : nf@nok.ch
Owner : Nordostschweizerische Kraftwerke (NOK)
Add. : Parkstrasse 23, CH-5401 Baden
Tel. : +41-56-200-3111
Fax. : +41-56-200-3755
URL or E-Mail : http://www.nok.ch

GÖSGEN
(ゲスゲン原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Gösgen
Location : Däniken (35 km SE of Basel)
Mailing Address : Postfach 4658 Däniken
Tel. : +41-62-288-2000
Fax. : +41-62-288-2001
URL or E-Mail :
Owner : Kernkraftwerk Gösgen-Däniken AG (KKG)
Add. : CH-4658 Däniken
Tel. : +41-62-288-2000
Fax. : +41-62-288-2001
URL or E-Mail :

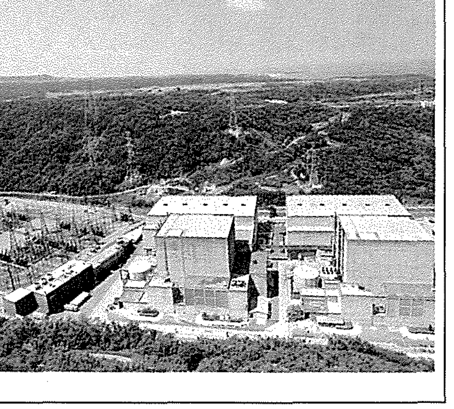
LEIBSTADT
(ライプシュタット原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Leibstadt AG
Location : Leibstadt, Aragau
Mailing Address : CH-5325 Leibstadt, Aargau
Tel. : +41-56-267-7111
Fax. : +41-56-247-1437
URL or E-Mail :
Owner : Kernkraftwerk Leibstadt AG (KKL)
Add. : CH-5325 Leibstadt
Tel. : +41-56-267-7111
Fax. : +41-56-247-1437
URL or E-Mail :



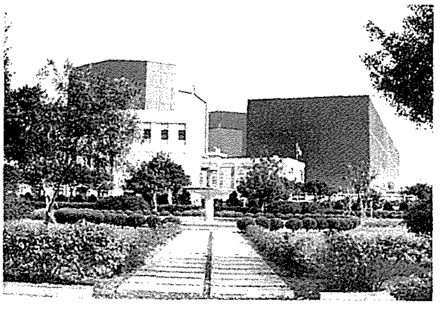
MÜHLEBERG
(ミューレベルク原子力発電所)
Name : Kernkraftwerk Mühleberg
Location : Mühleberg (14 km from Bern)
Mailing Address : CH-3203 Mühleberg, Bern
Tel. : +41-31-754-7111
Fax. : +41-31-754-7120
URL or E-Mail :
Owner : BKW Energie AG
Add. : Viktoriaplatz 2, CH-3000 Bern 25
Tel. : +41-31-330-5111
Fax. : +41-31-330-5635
URL or E-Mail :

TAIWAN
(台湾)

CHINSHAN-1, -2
(金山原子力発電所 1, 2 号機)
Name : First Nuclear Power Station
Location : Shin-Men
Mailing Address : Chienhua Tsun, Shin-Men Hsiang, Taipei Hsien
Tel. : +886-2-2638-3501
Fax. : +886-2-2638-2111
URL or E-Mail : d 350@email.taipower.com.tu
Owner : Taiwan Power Co.
Add. : 242 Roosevelt Road, Section 3 Taipei 100
Tel. : +886-2-2365-1234
Fax. : +886-2-2367-8593 (TAI POWER)
+886-2-2368-5843
(TAI POWER, NOD)
URL : http://www.tpc.com.tw
E-Mail : d 014@email.taipower.com.tu
(TAIPOWER)
d 056@email.taipower.com.tu
(TAIPOWER, NOD)



KUOSHENG-1, -2
(国聖原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Second Nuclear Power Station
Location : Wanli
Mailing Address : 60 Pa-Tou, Yeh-Liu Village, Wanli Hsiang, Taipei Hsien
Tel. : +886-2-2498-5990
Fax. : +886-2-2498-2624
URL or E-Mail : d 351@email. taipower. com. tu
Owner : Taiwan Power Co.
(see Chinshan)



LUNGMEN-1, -2
(龍門原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Fourth Nuclear Power Station
Location : Kung-Liao
Mailing Address : 62 Yen-Hai St., Kung-Liao Hsiang, Taipei Hsien, Taiwan
Tel. : +886-2-490-2401
Fax. : +886-2-490-2402
URL or E-Mail : d 02708@taipower. com. tu
(TAIPOWER, NED)
Owner : Taiwan Power Co.
(see Chinshan)

MAANSHAN-1, -2
(馬鞍山原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Third Nuclear Power Station
Location : Heng-Chun, Ping Tung-Hsien
Mailing Address : 387 Nan Wan Road, Hengchun Town, Ping Tung Hsien
Tel. : +886-8-889-3470
Fax. : +886-8-889-6014
URL or E-Mail : d 352@email. taipower. com. tu
Owner : Taiwan Power Co.
(see Chinshan)

TURKEY
(トルコ)

AKKUYU
(アックユ原子力発電所)
Name : Akkuyu Nuclear Power Plant
Location : 43 km SW of Silifke
On the Mediterranean Coast between the provinces Adana and Antalya
Mailing Address : Gülnar-Mersin
Tel. : +90-741-11999
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : TEAS(Turkish Electricity Generation and Transmission Corporation.)
Add. : Inönü Bulvari No. 27 Ankara
Tel. : +90-312-2229855
Fax. : +90-312-2127853
URL or E-Mail :

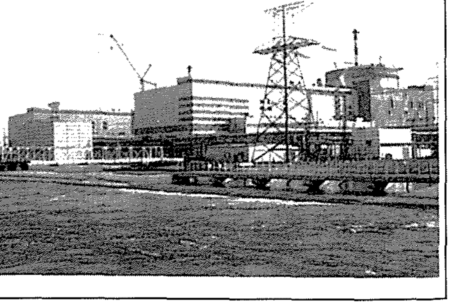
SINOP
(シノップ原子力発電所)
Name : Sinop Nuclear Power Plant
Location : Sinop (Black Sea Coast)
Mailing Address : Sinop
Tel. : +90-
Fax. : +90-
URL or E-Mail :
Owner : TEAS (see Akkuyu)

UKRAINE
(ウクライナ)

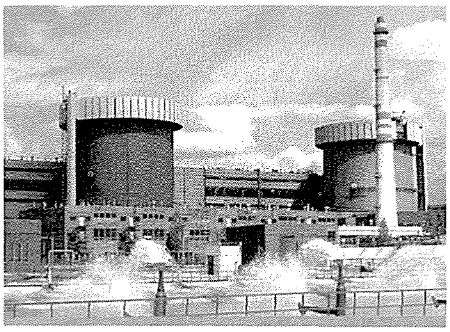
CHERNOBYL-1, -2, -3, -4
(チェルノブイリ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Chernobyl Nuclear Power Plant Unit-1, -2, -3, -4
Location : Kiev Region
Mailing Address : 255620 Chernobyl, Kiev Oblast
Tel. : +380-44-225-1379
Fax. : +380-44-792-5670
URL or E-Mail :
Owner : ENERGOATOM
(National Nuclear Energy Generating Company)
Add. : Arsenalnaya st., 9/11, Kiev, 252011
Tel. : +380-44-294-4805, 9905, 4875
Fax. : +380-44-294-4875
URL or E-Mail :

KHMELNITSKI-1, -2, -3, -4
(フメルニツキ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Khmelnitski Nuclear Power Plant -1, -2, -3, -4
Location : Khmelnitski Region
Mailing Address : 281093, Khmelnitskaya Oblast, Netishyn
Tel. : +380-3848-63350, -33350
Fax. : +380-3848-33360
URL or E-Mail : common@khnpp. atom. gov. ua
Owner : ENERGOATOM (see Chernobyl)

ROVNO-1, -2, -3, -4
(ロブノ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Rovno Nuclear Power Plant -1, -2, -3, -4
Location : Rovno Region
Mailing Address : 285921, Rovenskaya Oblast, Kuznetsovsk
Tel. : +380-36-362-1507
Fax. : +380-36-362-2314
Owner : ENERGOATOM (see Chernobyl)



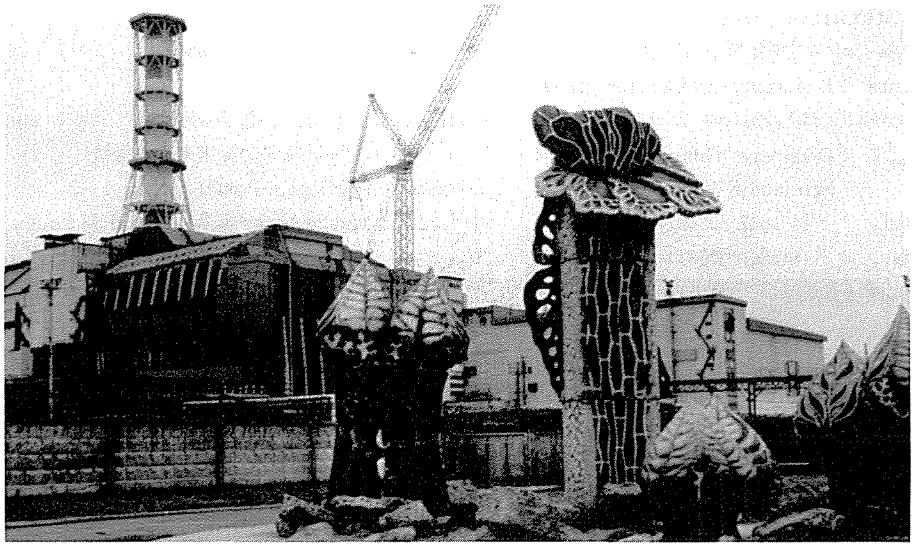
SOUTH UKRAINE-1, -2, -3, -4
(南ウクライナ原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : South-Ukraine Nuclear Power Plant-1, -2, -3, -4
Location : Mykolaivska Region
Mailing Address : 329543, Mykolaivska Oblast, Juzhnoukrainsk
Tel. : +380-51-365-1332
Fax. : +380-51-235-0050
Owner : ENERGOATOM (see Chernobyl)



ZAPOROZHE-1, -2, -3, -4, -5, -6
(ザポロジェ原子力発電所 1, 2, 3, 4, 5, 6 号機)
Name : Zaporozhe Nuclear Power Plant -1, -2, -3, -4, -5, -6
Location : Zaporozhe Region
Mailing Address : 332688 Zaporozhskaya Oblast, Energodar
Tel. : +380-61-393-3878
Fax. : +380-61-393-6926
Owner : ENERGOATOM (see Chernobyl)

UNITED KINGDOM
(英国)

BERKELEY-1, -2
(バークレー原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Berkeley Power Station-1, -2
Location : Gloucester, Gloucestershire (11～12 miles ENE of Stroud)
Mailing Address : Berkeley, Gloucester GL 13 9PA
Tel. : +44-1453-81-0431
Fax. : +44-1453-81-3504

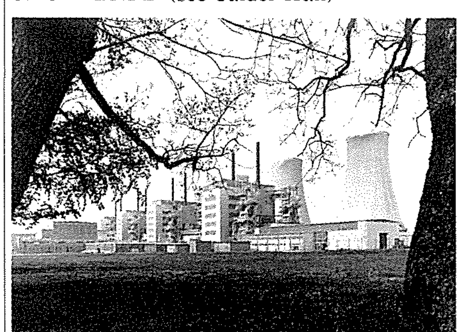

Chernobyl (チェルノブイリ)

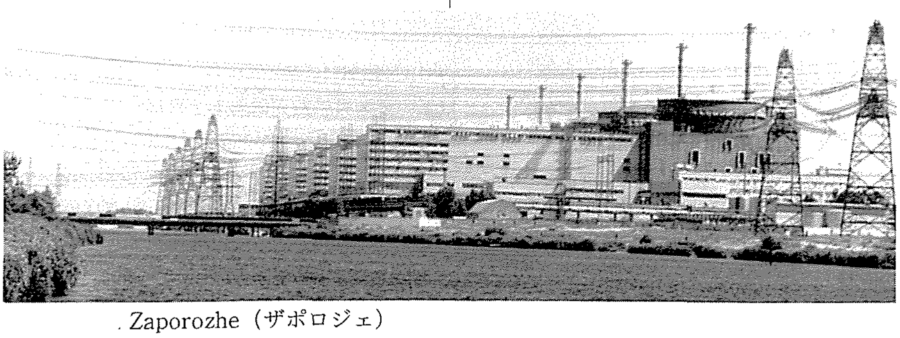
Owner : Nuclear Electric plc, (NE) (a subsidiary company of British Energy plc.)
Add. : Barnett Way, Barnwood, Gloucester GL4 7RS
Tel. : +44-1452-654040
Fax. : +44-1452-654914
URL or E-Mail : http://www.nuclear-electric.co.uk

BRADWELL-1, -2
(ブラッドウェル原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Bradwell Power Station
Location : Chelmsford, Essex (21-22 miles NNE of West Mersea)
Mailing Address : Bradwell-on-Sea, South Minster, Essex CM 0 7 HP
Tel. : +44-1621-776331
Fax. : +44-1621-776331, ext. 3299
Owner : NE (see Berkeley)

CALDER HALL-1, -2, -3, -4
(コールダーホール原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Calder Hall
Location : Calder Hall, Sellafield, West Cumbria (10 miles from Whitehaven)
Mailing Address : Seascale, Cumbria CA20 1 PG
Tel. : +44-19467-28333
Fax. : +44-19467-27263
Owner : British Nuclear Fuels plc.(BNFL)
Add. : Risley, Warrington, Cheshire WA3 6AS
Tel. : +44-1925-832000
Fax. : +44-1925-822711
URL or E-Mail : http://www.bnfl.co.uk

CHAPELCROSS-1, -2, -3, -4
(チャペルクロス原子力発電所 1, 2, 3, 4 号機)
Name : Chapelcross-1, -2, -3, -4
Location : Dunfriesshire (About 10 miles from Annan)
Mailing Address : Annan, Dumfriesshire, Scotland, DG12 6RF
Tel. : +44-1461-202835
Fax. : +44-1461-202568
Owner : BNFL (see Calder Hall)

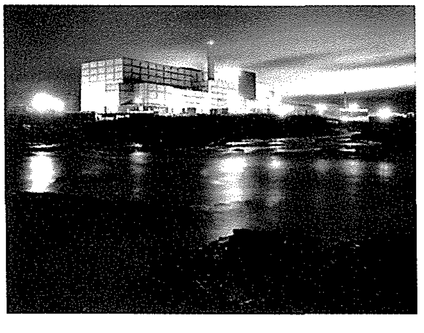



Zaporozhe (ザポロジェ)

UNITED KINGDOM
(英国)

DOUNREAY DFR
(ドーンレイ DFR 原子力発電所)
Name : Dounreay Fast Reactor (DFR)
Location : Caithness
Mailing Address : Dounreay, Thurso, Caithness, Scotland KW 14 7 TZ
Tel. : +44-1847-802121
Fax. : +44-1847-802434
Owner : United Kingdom Atomic Energy Authority (UKAEA)
Add. : 521 Harwell, Didcot, Oxfordshire OXII-ORA
Tel. : +44-1235-436880
Fax. : +44-1235-436884

DOUNREAY PFR
(ドーンレイ PFR 原子力発電所)
Name : Dounreay Prototype Fast Reactor
Location : Caithness
Mailing Address : Dounreay, Thurso, Caithness, Scotland KW 14 7 TZ
Tel. : +44-1847-802121
Fax. : +44-1847-802434
Owner : UKAEA (see Dounreay DFR)



DUNGENESS A-1, -2
(ダンジネス A 原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Dungeness A Power Station-1, -2
Location : Canterbury, Kent (12 miles ENE of Rye)
Mailing Address : Romney Marsh, Kent TN29 9PL
Tel. : +44-1797-343100
Fax. : +44-1797-343142
Owner : NE (see Berkeley)

DUNGENESS B-1, -2
(ダンジネス B 原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Dungeness B Power Station-1, -2
Location : Romney Marsh, Kent (12 miles ENE of Rye)
Mailing Address : Romney Marsh, Kent TN29 9PX
Tel. : +44-1797-343300
Fax. : +44-1797-343499
Owner : NE (see Berkeley)

HARTLEPOOL-1, -2
(ハートルプール原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Hartlepool Power Station-1, -2
Location : Middlesborough, Cleveland (3.5 miles N of Hartlepool)
Mailing Address : Tees Road, Hartlepool, Cleveland TS 25 2 BZ
Tel. : +44-1429-853535
Fax. : +44-1429-853409
Owner : NE (see Berkeley)

HEYSHAM A-1, -2, B-1, -2
(ヘイシャム原子力発電所 A 1, 2, B 1, 2 号機)
Name : Heysham Power Station A-1, -2, B-1, -2
Location : Lancaster, Lancashire. (3 miles NNE of Morecambe)
Mailing Address : Heysham, Lancashire LA3 2XQ
Tel. : +44-1524-53131
Fax. : +44-1524-55104
Owner : NE (see Berkeley)

HINKLEY POINT A-1, -2, B-1, -2
(ヒンクリー・ポイント原子力発電所 A-1, -2, B-1, -2 号機)
Name : Hinkley Point Power StationA-1, -2, B-1, -2
Location : Taunton, Somerset (7 miles SE of Bridgwater)
Mailing Address : Bridgwater, Somerset TA5 1UD
Tel. : +44-1278-652461
Fax. : +44-1278-654389
Owner : NE (see Berkeley)

HUNTERSTON A-1, -2, B-1, -2
(ハンターストン原子力発電所 A-1, -2, B-1, -2)
Name : Hunterston Power Station A-1, -2, B-1, -2
Location : West Kilbride, Scotland
Mailing Address : West Kilbride, Ayrshire, KA23 9 QJ Scotland
Tel. : +44-1294-822311
Fax. : +44-1294-822311
Owner : Scottish Nuclear Limited (SNL) (a subsidiary company of British Energy plc.)
Add. : 3 Redwood Crescent, Peel Park, East Kilbride, Glasgow G74 5PR
Tel. : +44-13552-62160
Fax. : +44-13552-62671
URL or E-Mail : http://www. snl. co. uk

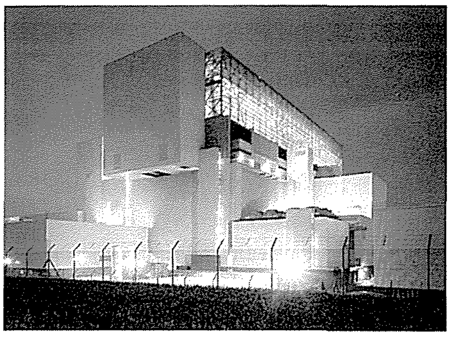
OLDBURY-1, -2
(オールドベリー原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Oldbury On Severn Power Station
Location : Bristol, Avon (5 km SSE of Thornbury)
Mailing Address : Oldbury Naite, Thornbury Avon, BS12 1 RQ
Tel. : +44-1454-416631
Fax. : +44-1454-893724
Owner : NE (see Berkeley)

SIZEWELL A-1, -2
(サイズウェル A 原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Sizewell Power Station A-1, -2
Location : Ipswich, Suffolk (2 miles E of Leiston)
Mailing Address : Near Leiston, Suffolk IP16 4UE
Tel. : +44-1728-830444
Fax. : +44-1728-653520
Owner : NE (see Berkeley)

SIZEWELL B
(サイズウェル B 原子力発電所)
Name : Sizewell Power Station B
Location : Ipswich, Suffolk (2 miles E of Leiston)
Mailing Address : Near Leiston, Suffolk IP16 4UE
Tel. : +44-1728-663653
Fax. : +44-1728-653277
URL or E-Mail :
Owner : NE (see Berkeley)

TORNESS-1, -2
(トーネス原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Torness Power Station-1, -2
Location : Torness, East Lothian, Scotland
Mailing Address : Torness, Eastlothian, EH42 1QS Scotland
Tel. : +44-1368-64000
Fax. : +44-1728-5712

URL or E-Mail :
Owner : SNL (see Hunterston)



TRAWSFYNYDD-1, -2
(トロースフィニッド原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Trawsfynydd Power Station-1, -2
Location : Caenarfon, Gwynedd (2.5 miles N of Ffestiniog)
Mailing Address : Blaenau Ffestiniog Gwynedd LL41 4DT
Tel. : +44-1766-543210
Fax. : +44-1766-343348
URL or E-Mail :
Owner : NE (see Berkeley)

WINDSCALE (SELLAFIELD)
(ウィンズケール原子力発電所)
Name : Sellafield
Location : Cumbria
Mailing Address : Seascale, Cumbria, CA20 1PG
Tel. : +44-1940-28333
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : UKAEA (see Dounreay DFR)

WINFRITH SGHWR
(ウィンフリス SGHWR 原子力発電所)
Name : Winfrith SGHWR
Location : Dorset
Mailing Address : Winfrith, Dorchester, Dorset DT2 8DH
Tel. : +44-1305-63111
Fax. :
URL or E-Mail :
Owner : UKAEA (see Dounreay DFR)

WYLFA-1, -2
(ウィルファ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Wylfa Power Station-1, -2
Location : Bangor, North Wale
Mailing Address : Camaes Bay, Anglesey, Gwynedd LL 67 0 DH
Tel. : +44-1407-738733
Fax. : +44-1409-733406
URL or E-Mail :
Owner : NE (see Berkeley)

USA
(米国)

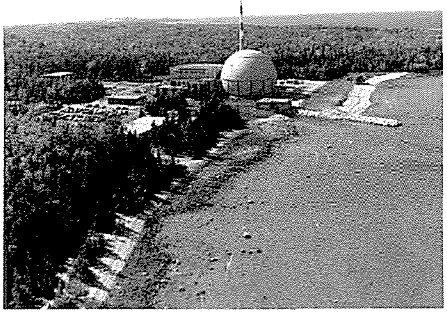
ALVIN W. VOGTLE-1, -2
(アルビン・W・ボーグル原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Alvin W. Vogtle Nuclear Plant-1, -2
Location : Burke, Georgia (25 miles SSE of Augusta, GA)
Mailing Address : P. O. Box 1600, Waynesboro, Georgia 30830
Tel. : +1-404-554-7711, -9961
Fax. : +1-
URL or E-Mail :
Owner : Georgia Power Co. 45.7%, Oglethorpe Power Corp. 30%, Municipal Electric Authority of Georgia 22.7%, City of Dalton 1.6%
Add. : 333 Piedmont Avenue, Atlanta, Georgia 30302
Tel. : +1-404-526-6526
Fax. : +1-
URL or E-Mail : http://www.southern co. com
http://www.georgia power co. com
http://www.opc. com
Operator : Southern Nuclear Operating Co.
Add. :
Tel. : +1-205-992-5776
Fax. :
URL or E-Mail : http://www.southernco. com/site/southernnuclear/home. asp

ARKANSAS NUCLEAR ONE-1, -2
(アーカンソー・ニュークリア・ワン原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Arkansas Nuclear One-1, -2
Location : Pope County Arkansas (6 miles WNW of Russellville, AR)
Mailing Address : 1448 S. R. 333, Russellville, AR 72801-0967
Tel. : +1-501-858-5000
Fax. : +1-501-858-4685
URL or E-Mail :
Owner : Entergy Arkansas, Inc.
Add. : P. O. Box 551, Capitol & Broadway Little Rock, Arkansas 72203
Tel. : +1-501-377-3530
Fax. : +1-
URL or E-Mail :
Operator : Entergy Operations, Inc.
Add. : P. O. Box 31995, Jackson, MS 34286-1995
Tel. : +1-601-368-5000
Fax. : +1-601-368-5768
URL or E-Mail : http://www.entergy. com

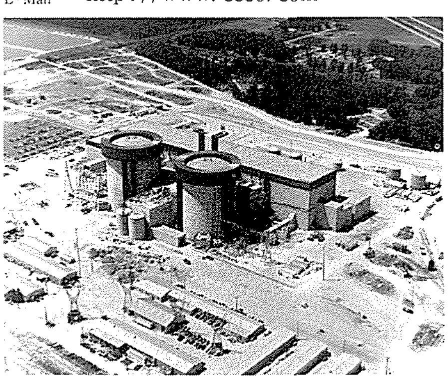
BEAVER VALLEY-1, -2
(ビーバーバレー原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Beaver Valley Power Station Unit-1, -2
Location : Beaver, Pennsylvania (Shippingport, PA)
Mailing Address : P. O. Box 4, Shippingport, Pennsylvania 15077-0004
Tel. : +1-412-393-5255, -6000
Fax. : +1-412-393-4671
URL or E-Mail :
Owner : 1; Duquesne Light Co. (DL) 47.5%, Ohio Edison (OE) 52.5%
2; OE 41.9%, Cleveland Electric Illuminating Co. 24.5%, Toledo Edison Co. 19.9%, DL 13.7%
Add. : 411 7th Avenue, Pittsburgh, PA 15279
Tel. : +1-412-393-6000
Fax. : +1-412-393-6448, -6449
URL or E-Mail : http://www.dqe. com

BIG ROCK POINT
(ビッグロックポイント原子力発電所)
Name : Big Rock Point Nuclear Plant
Location : Charlevoix, Michigan (4 miles NE of Charlevoix, MI)
Mailing Address : Route 3, US-31 North, Charlevoix, Michigan 49720
Tel. : +1-616-547-8177
Fax. : +1-616-547-8187
URL or E-Mail :

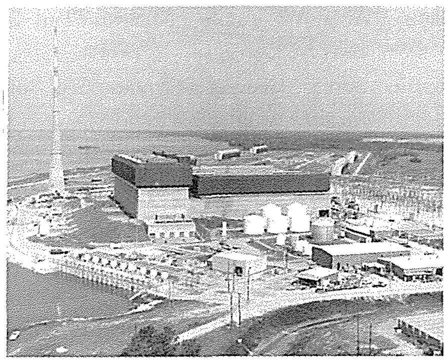
Owner : Consumers Energy Co.
Add. : 212 West Michigan Avenue, Jackson, Michigan 49201
Tel. : +1-517-788-0333
Fax. : +1-517-788-2397
URL or E-Mail : http://www.consumersenergy.com



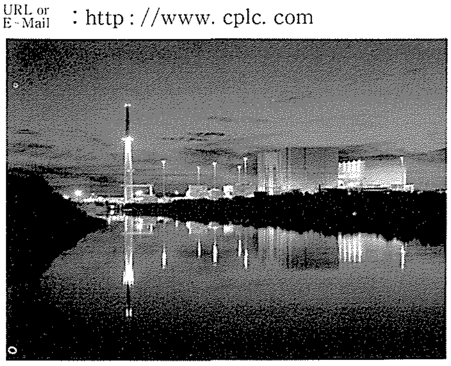
BRAIDWOOD-1, -2
(ブレードウッド原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Braidwood Station-1, -2
Location : Will, Illinois (24 miles SSW of Joliet, IL)
Mailing Address : Rural Route No. 1-Box 84 Braceville, Illinois 60407
Tel. : +1-815-458-2801
Fax. : +1-815-458-2265
URL or E-Mail :
Owner : Commonwealth Edison Co.
Add. : P. O. Box 767, Chicago, Illinois 60690-0767
Tel. : +1-312-394-3500
Fax. : +1-312-
URL or E-Mail : http://www.ceco.com



BROWNS FERRY-1, -2, -3
(ブラウンズフェリー原子力発電所 1, 2, 3 号機)
Name : Browns Ferry Nuclear Plant-1, -2, -3
Location : Athens, Alabama (10 miles NW of Decatur, AL)
Mailing Address : P. O. Box 2000, Decatur, Alabama 35609
Tel. : +1-205-729-7698
Fax. : +1-205-729-3670
URL or E-Mail :
Owner : Tennessee Valley Authority (TVA)
Add. : 1101 Market Street, Chattanooga, Tennessee 37402-2801
Tel. : +1-615-751-0011
Fax. : +1-615-751-4904
URL or E-Mail : http://www.tva.gov

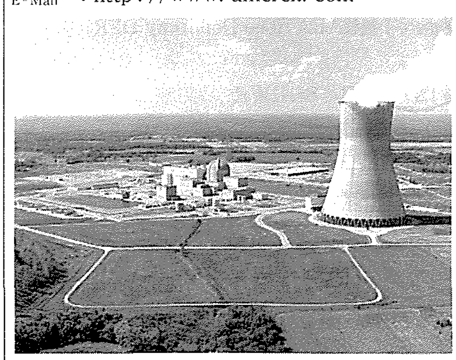


BRUNSWICK-1, -2
(ブランズウィック原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Brunswick Nuclear Plant-1, -2
Location : Brunswick, North Carolina (3 miles N of Southport, NC)
Mailing Address : P. O. Box 10429, NC Highway 87 Southport, North Carolina 28461
Tel. : +1-919-457-9521
Fax. : +1-919-457-2150
URL or E-Mail :
Owner : Carolina Power & Light Co. 81.7% North Carolina Eastern Municipal Power Agency (NCEMPA) 18.3%
Add. : P. O. Box 1551, 411 Fayetteville Street, Raleigh, North Carolina 27602
Tel. : +1-919-546-6111
Fax. : +1-919-
URL or E-Mail : http://www.cplc.com



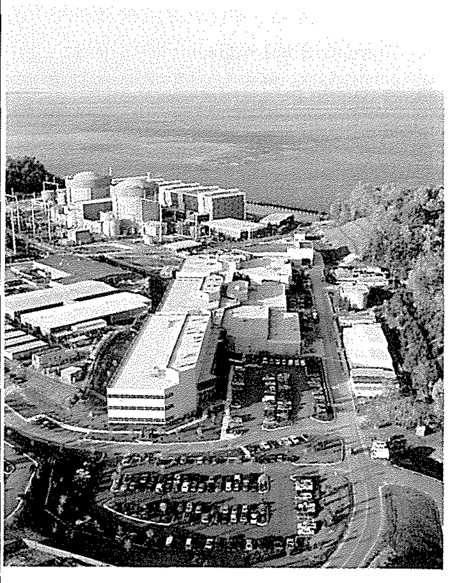
BYRON-1, -2
(バイロン原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Byron Station-1, -2
Location : Ogel, Illinois (17 miles SW of Rockford, IL)
Mailing Address : P. O. Box 586, Byron, Illinois 61010
Tel. : +1-815-234-5441
Fax. : +1-815-
URL or E-Mail :
Owner : Commonwealth Edison Co. (see Braidwood)

CALLAWAY-1 (SNUPPS)
(キャラウェイ原子力発電所 1 号機)
Name : Callaway Nuclear Power Plant
Location : Callaway County, Missouri (10 miles SE of Fulton, MO)
Mailing Address : P. O. Box 620, Fulton, Missouri 65251
Tel. : +1-573-676-8000
Fax. : +1-573-676-4484
URL or E-Mail :
Owner : Ameren UE Co.
Former plant owner, Union Electric Co., merged with CIPSCO Inc., to form Ameren Corp., on December 31, 1997. Ameren UE is a subsidary of Ameren Corp.
Add. : 1901 Choteau Avenue, St. Louis, Missouri 63103
Tel. : +1-314-621-3222
Fax. : +1-314-554-2888
URL or E-Mail : http://www.ameren.com

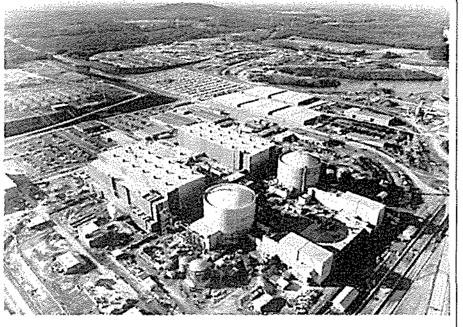


CALVERT CLIFFS-1, -2
(カルバート・クリフス原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Calvert Cliffs Nuclear Power Plant -1, -2
Location : Calvert County, Maryland (40 miles S of Annapolis)
Mailing Address : 1650 Calvert Cliffs Parkway Lusby, Maryland 20657

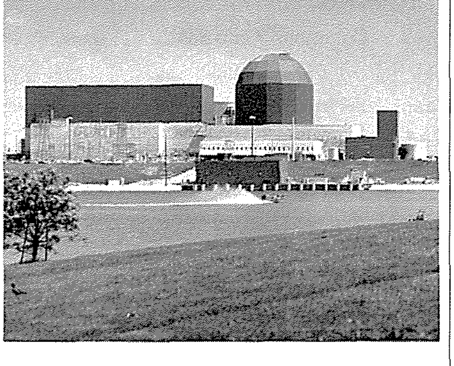
Tel. : +1-410-260-4101, -4738
Fax. : +1-410-260-6713
URL or E-Mail :
Owner : Baltimore Gas & Electric Co.
Add. : P. O. Box 1475, Baltimore, Maryland 21203
Tel. : +1-401-234-5000
Fax. : +1-401-685-0667
URL or E-Mail : http://www.bge.com



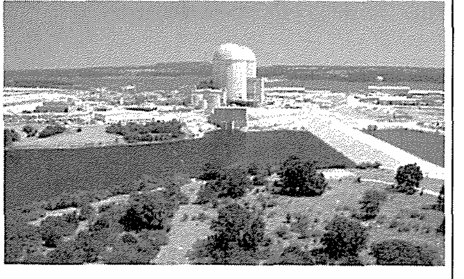
CATAWBA-1, -2
(カトーバ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Catawba Nuclear Station-1, -2
Location : York, South Carolina (6 miles NNW of Rock Hill, SC)
Mailing Address : P. O. Box 293, Clover, South Carolina 29710
Tel. : +1-803-831-3000
Fax. : +1-803-
URL or E-Mail :
Owner : 1; North Carolina Electric Membership Corp. 56.2%, Duke Energy Corp. 25%, Saluda River Electric Coop. 18.8%
2; North Carolina Municipal Power Agency 75%, Piedmont Municipal Power Agency 25%
Operator : Duke Energy Corp.
Add. : P. O. Box 1006, Charlotte North Carolina 28201-1006
Tel. : +1-704-831-3000
Fax. : +1-704-382-4360
URL or E-Mail : http://www.duke-energy..com



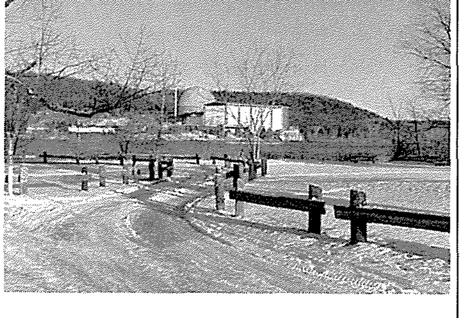
CLINTON-1
(クリントン原子力発電所 1 号機)
Name : Clinton Power Station
Location : DeWitt, Illinois (6 miles E of Clinton, IL)
Mailing Address : RR-3, Box 678, Clinton, Illinois 61727
Tel. : +1-217-935-8881
Fax. : +1-217-935-8294
URL or E-Mail :
Owner : Illinois Power Co.
Add. : 500 S. 27 th Street, Decatur, Illinois 62525
Tel. : +1-217-424-6600
Fax. : +1-
URL or E-Mail : http://www.illinova.com



COMANCHE PEAK-1, -2
(コマンチェピーク原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Comanche Peak Steam Electric Station-1, -2
Location : Glen Rose, Texas (90 miles SW of Dallas/Fort Worth, TX)
Mailing Address : P. O. Box 2300, Glen Rose, Texas 76043
Tel. : +1-817-897-8920
Fax. : +1-817-897-6652
URL or E-Mail :
Owner : Texas Utilities Electric Co.
Add. : Energy Plaza, 1601 Bryan Street, Dallas, Texas 75201
Tel. : +1-214-812-8220
Fax. : +1-214-812-8224
URL or E-Mail : http://www.tu.com



CONNECTICUT YANKEE
(コネチカットヤンキー原子力発電所)
Name : Connecticut Yankee Atomic Power Station
Location : Haddam Neck Connecticut
Mailing Address : 362 Injun Hollow Road, East Hampton, Connecticut 06424-3099
Tel. : +1-860-267-9279
Fax. : +1-860-267-3535
URL or E-Mail :
Owner : Connecticut Yankee Atomic Power Co.
Add. : 362 Injun Hollow Road, East Hampton Connecticut 06424-3099
Tel. : +1-860-267-3530
Fax. : +1-860-267-3603
URL or E-Mail :



COOPER
(クーパー原子力発電所)
Name : Cooper Nuclear Station
Location : Nemaha, Nebraska (23 miles S of Nebraska City, NE)
Mailing Address : P. O. Box 98, Brownville, Nebraska 68321
Tel. : +1-402-825-3811
Fax. : +1-402-825-5211
URL or E-Mail :
Owner : Nebraska Public Power District (NPPD)
Add. : P. O. Box 499, Columbus, Nebraska

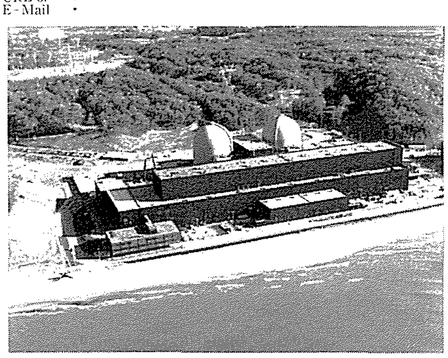
68601
Tel. : +1-402-564-8561
Fax. : +1-402-563-5551
URL or E-Mail : http://www.nppd.com

CRYSTAL RIVER-3
(クリスタルリバー原子力発電所3号機)
Name : Crystal River Unit 3
Location : Citrus, Florida (7 miles NW of Crystal River, FL)
Mailing Address : 15760 W. Power Line St. Crystal River, Florida 34428-6708
Tel. : +1-904-563-4489
Fax. : +1-904-563-4627
URL or E-Mail :
Owner : Florida Power Corp. 90%
Seminole Electric Coop 1.7%, Orland Utilities Commission 1.6%, Others 6.7%
Add. : P. O. Box 14042, St. Petersburg, Florida 33733
Tel. : +1-813-866-4151
Fax. : +1-813-
URL or E-Mail : http://www.fpc.com

DAVIS BESSE
(デービスベッセ原子力発電所)
Name : Davis Besse Nuclear Power Station
Location : Ottawa, Ohio (21 miles E of Toledo, OH)
Mailing Address : 5501 North State Route 2, Oak Harbor, Ohio 43449
Tel. : +1-419-321-7114
Fax. : +1-419-249-2427
URL or E-Mail :
Owner : First Energy Corp. (holding company) (Ohio Edison and Centerior Energy merged on Nov., 10, 1997.)
Cleveland Electric Illuminating Co. 51.4%, Toledo Edison Co. 48.6%
URL or E-Mail : http://www.firstenergycorp.com
Operator : Toledo Edison Co.
Add. : 300 Madison Avenue, Toledo, Ohio 43652
Tel. : +1-419-249-5000
Fax. : +1-419-
URL or E-Mail : http://www.centerior.com/te/

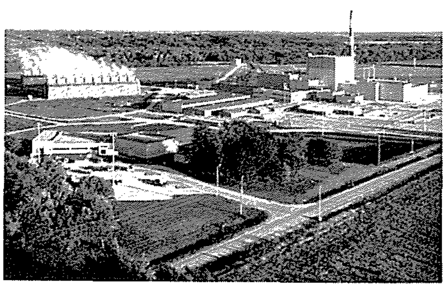
DIABLO CANYON-1, -2
(ディアブロキャニオン原子力発電所1, 2号機)
Name : Diablo Canyon Power Plant-1, -2
Location : San Luis Obispo, California (12 miles WSW of San Luis Obispo, CA)
Mailing Address : P. O. Box 56, Avila Beach, California 93424-0056
Tel. : +1-805-595-7351
Fax. : +1-805-595-4514
URL or E-Mail :
Owner : Pacific Gas and Electric Co. (PG & E)
Add. : 77 Beale Street, San Francisco, California 94106
Tel. : +1-415-781-4211, -972-7000
Fax. : +1-415-973-2313
URL or E-Mail : http://www.pge.com

DONALD C. COOK-1, -2
(ドナルド・C・クック原子力発電所1, 2号機)
Name : Donald C. Cook Nuclear Plant-1, -2
Location : Berrien County, Michigan (11 miles S of Benton Harbor, MI)
Mailing Address : Bridgman, Michigan 49106
Tel. : +1-616-465-5901
Fax. : +1-616-466-2411
URL or E-Mail :
Owner : Indiana Michigan Power Co.
c/o American Electric Power Service Corp.
Add. : P. O. Box 16631, 1 Riverside Plaza Columbus, Ohio 43215
Tel. : +1-614-223-1000
Fax. : +1-614-223-2004
URL or E-Mail :



DRESDEN-1, -2, -3
(ドレスデン原子力発電所1, 2, 3号機)
Name : Dresden Station-1, -2, -3
Location : Grundy, Illinois (9 miles E of Morris, IL)
Mailing Address : Rural Route No. 1, Morris, Illinois, 60450
Tel. : +1-815-942-2920
Fax. : +1-815-
URL or E-Mail :
Owner : Commonwealth Edison Co.
(see Braidwood)

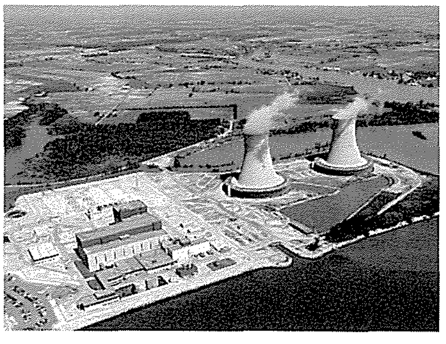
DUANE ARNORD-1
(デュアン・アーノルド原子力発電所1号機)
Name : Duane Arnold Energy Center
Location : Linn, lowa (8 miles NW of Cedar Rapids, IA)
Mailing Address : 3277 Daec Road, Palo, Iowa 52324
Tel. : +1-319-851-7611
Fax. : +1-319-851-7323
URL or E-Mail :
Owner : IES Utilities, Inc. 70%, Central Iowa Power Coop. 20%, Corn Belt Power Coop. 10%
Add. : P. O. Box 351, Cedar Rapids, Iowa 52406
Tel. : +1-319-398-8101, -4411
Fax. : +1-319-398-8192
URL or E-Mail : http://www.ies-energy.com



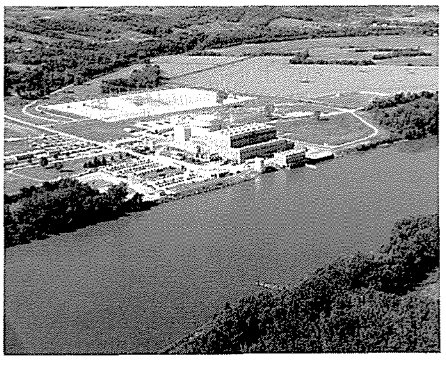
EDWIN I. HATCH-1, -2
(エドウィン・I・ハッチ原子力発電所1, 2号機)
Name : Edwin I. Hatch Nuclear Plant-1, -2
Location : Appling Georgia (11 miles N of Baxley, GA)
Mailing Address : P. O. Box 439, Baxley, Georgia 31513
Tel. : +1-912-367-7781
Fax. : +1-912-367-7781
URL or E-Mail :
Owner : Georgia Power Co. 50.1%
Oglethorpe Power Corp. 30%, Municipal Electric Authority of Georgia 17.7%, City of Dalton 2.2%
(see Alvin W. Vogtle)

ENRICO FERMI-2
(エンリコ・フェルミ原子力発電所2号機)
Name : Enrico Fermi Atomic Power Plant Unit 2
Location : Monroe, Michigan (Laguna Beach, MI)

Mailing Address : 6400 North Dixie Highway, Newport, Michigan 48166
Tel. : +1-734-586-4167, 4308
Fax. : +1-734-586-4530
URL or E-Mail :
Owner : Detroit Edison Co.
Add. : 2000 Second Avenue, Detroit, Michigan 48226
Tel. : +1-734-237-8000
Fax. : +1-734-586-4530
URL or E-Mail : http://www.detroitedison.com

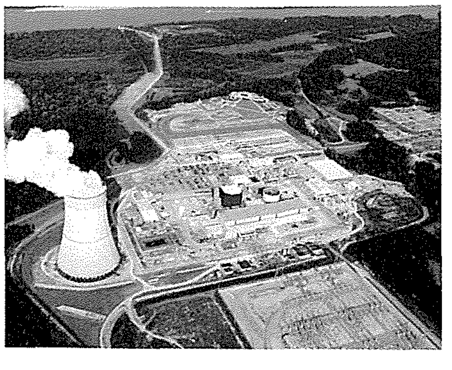


FORT CALHOUN-1
(フォートカルホーン原子力発電所 1 号機)
Name : Fort Calhoun Station Unit 1
Location : Washington County, Nebraska (22 miles N of Omaha, NE)
Mailing Address : P. O. Box 399, Fort Calhoun Nebraska 68023
Tel. : +1-402-533-6625
Fax. : +1-402-533-6747
URL or E-Mail :
Owner : Omaha Pubic Power District (OPPD)
Add. : 444 South Street Mall, Omaha, Nebraska 68102-2247
Tel. : +1-402-636-2000
Fax. : +1-402-636-3922
URL or E-Mail : http://www.oppd.com



FORT ST. VRAIN
(フォートセントブレイン原子力発電所)
Name : Fort St. Vrain Nuclear Generating Station
Location : Platteville, Colorado (35 miles N of Denver, CO)
Mailing Address : 16805 Weld County Road 19½ Platteville, Colorado 80651-9298
Tel. : +1-303-785-6471
Fax. : +1-303-
URL or E-Mail :
: Public Service Company of Colorado
: P. O. Box 840, Denver, Colorado 80202
: +1-303-571-7511, -7726
: +1-305-
:

ID GULF-1
ノドガルフ原子力発電所 1 号機)
: Grand Gulf Nuclear Station
Location : Port Gibson, Mississippi (25 miles S of Vicksburg, MS)
Mailing Address : P. O. Box 756, Port Gibson, Missis-sipi 39150
Tel. : +1-601-437-2800
Fax. : +1-601-437-2146
URL or E-Mail :
Owner : System Energy Resources, Inc. (SERI) 90%, and South Mississippi Electric Power Association (SMEPA), 10%. [SERI is a wholly owned subsidiary of Entergy Corporation.]
Operator : Entergy Operation, Inc. (see Arkansas Nuclear One-1, -2)



H. B. ROBINSON-2
(H. B. ロビンソン原子力発電所 2 号機)
Name : Robinson Nuclear Plant-2
Location : Hartsville, South Carolina (5 miles NW of Hartsville, SC)
Mailing Address : P. O. Box 790, SC Highways 151 & 23, Hartsville, South Carolina 29550
Tel. : +1-803-857-5298
Fax. : +1-803-857-1319
URL or E-Mail :
Owner : Carolina Power & Light Co. (see Brunswick)

HOPE CREEK-1
(ホープクリーク原子力発電所 1 号機)
Name : Hope Creek Generating Station
Location : Salem, New Jersey (18 miles SE of Wilmington, DE)
Mailing Address : P. O. Box 236, Hancocks Bridge, New Jersey 08038
Tel. : +1-609-339-3463
Fax. : +1-609-339-3726
URL or E-Mail :
Owner : Public Service Electric & Gas Co. (PSE & G) 95%, Atlantic City Electric Co. 5%
Add. : P. O. Box 236, Hancocks Bridge, New Jersey 08038
Tel. : +1-609-339-3373
Fax. : +1-609-339-3160
URL or E-Mail : http://www.pseg.com

INDIAN POINT-2
(インディアンポイント原子力発電所 2 号機)
Name : Indian Point Unit 2
Location : Westchester, New York (25 miles N of New York Cith, NY)
Mailing Address : Broadway & Bleakley Avenue, Buchanan, New York 10511
Tel. : +1-914-734-5527
Fax. : +1-914-737-3976
URL or E-Mail :
Owner : Consolidated Edison Co.
Add. : 4 Irving Place, New York, NY 10003
Tel. : +1-212-460-4600
Fax. : +1-212-674-5470
URL or E-Mail : http://www.coned.com

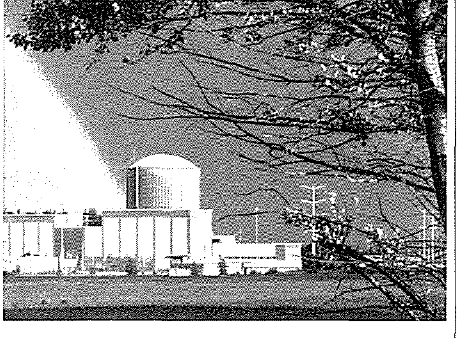
INDIAN POINT-3
(インディアンポイント原子力発電所 3 号機)
Name : Indian Point 3 Nuclear Power Plant
Location : Westchester, New York (25 miles N of New York City, NY)
Mailing Address : P. O. Box 215, Buchanan, New York 10511

Tel. : +1-914-736-8000
Fax. : +1-914-739-5427
URL or E-Mail :
Owner : New York Power Authority
Add. : 123 Main Street, White Plains, New York, 10601
Tel. : +1-914-681-6200
Fax. : +1-914-287-3309
URL or E-Mail :

JAMES A. FITZPATRICK
(ジェームズ・A・フィッツパトリック原子力発電所)
Name : James A. FitzPatrick Nuclear Power Plant
Location : Scriba, New York (8 miles NE of Scriba, NY)
Mailing Address : P. O. Box 41, Lycoming, New York 13093
Tel. : +1-315-342-3840
Fax. : +1-315-349-6676
URL or E-Mail :
Owner : New York Power Authority (see Indian Point-3)

JOSEPH M. FARLEY-1, -2
(ジョセフ・M・ファーリー原子力発電所)
Name : Joseph M. Farley Nuclear Plant-1, -2
Location : Houston, Alabama (28 miles SE of Dothan, AL)
Mailing Address : U. S. Highway 95, South Columbia, Alabama 36319
Tel. : +1-205-899-5156, 5108
Fax. : +1-205-
URL or E-Mail :
Owner : Alabama Power Co. (a subsidiary company of Southern Co.)
Add. : 600 N. 18 th St. , Birmingham, Alabama 35203
Tel. : +1-205-250-1000
Fax. : +1-205-868-5999
URL or E-Mail : http : //www. alapower. com
Operator : Southern Nuclear Operating Co. (see Alvin W. Vogtle)

KEWAUNEE-1
(キウォーニ原子力発電所１号機)
Name : Kewaunee Nuclear Power Plant
Location : Kewaunee, Wisconsin (27 miles E of Green Bay, WI)
Mailing Address : RT. 1 P. O. Box 48, Kewaunee, Wisconsin, 54216-9510
Tel. : +1-920-388-2560
Fax. : +1-920-338-8384
URL or E-Mail : http : //www. wpsc.wpsr. com/nuclear. html
Owner : Wisconsin Public Service Corp. 41.2 %, Wisconsin Power & Light Co. 41 %, Madison Gas & Electric Co. 17.8 %
Add. : P. O. Box 19002, Green Bay 600 North Adams, Wisconsin 54307-9002
Tel. : +1-414-433-1598
Fax. : +1-414-433-5544
URL or E-Mail : http : //www. wpsr. com
http : //www. wpl. com



LACROSSE
(ラクロス原子力発電所)
Name : La Crosse Boiling Water Reactor
Location : Wisconsin
Mailing Address : Route 1, P. O. Box 275 Genoa, Vernon County, Wisconsin 54632
Tel. : +1-608-689-2331
Fax. : +1-608-689-4200
URL or E-Mail :
Owner : Dairyland Power Coop.
Add. : P. O. Box 817, 2615 East Avenue, South, La Crosse, Wisconsin 54602-0817
Tel. : +1-608-788-4000
Fax. : +1-608-
URL or E-Mail :

LASALLE-1, -2
(ラサール原子力発電所 1, 2 号機)
Name : LaSalle County Station-1, -2
Location : LaSalle, Illinois (11 miles SE of Ottawa, ILL)
Mailing Address : Rural Route No.1-Box 220, Marseilles, Illinois 61341
Tel. : +1-815-357-6761
Fax. : +1-815-
URL or E-Mail :
Owner : Commonwealth Edison Co. (see Braidwood)

LIMERICK-1, -2
(リメリック原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Limerick Generating Station-1, -2
Location : Montgomery, Pennsylvania (21 miles NW of Philadelphia, PA)
Mailing Address : P. O. Box A, Pottstown, Pennsylvania 19464
Tel. : +1-215-327-1200
Fax. : +1-215-495-7277
URL or E-Mail :
Owner : PECO Energy Co.
Add. : P. O. Box 8699, 2301 Market Street, Philadelphia, Pennsylvania 19101-8699
Tel. : +1-215-841-4000
Fax. : +1-215-841-4188
URL or E-Mail : http : //www. libertynet. org/peco/

MAINE YANKEE
(メインヤンキー原子力発電所)
Name : Maine Yankee Atomic Power Plant
Location : Wiscasset, Maine (10 miles N of Bath, ME)
Mailing Address : P. O. Box 408, RFD 2, Wiscasset, Maine 04578
Tel. : +1-207-882-6321
Fax. : +1-207-822-6321
URL or E-Mail : http : //www. maineyankee. com
Owner : Maine Yankee Atomic Power Co. [Consisting of Central Maine Power Co. 38%, New England Power Co. 20 %, Northeast Utilities 20% (Connecticut Light and Power Co. 12%, Public Service Co. of New Hampshire 5%, Western Massachusetts Electric Co. 3%), Bangor Hydro Electric Co. 7%, Maine Public Service Co. 5%, Campridge Electric Light Co. 4%, Montaup Electric Co. 4%, Central Vermont Public Service Corp. 2%]
Add. : 329 Bath Road, Brunswick, Maine 04011
Tel. : +1-207-798-4100
Fax. : +1-207-798-4101
URL or E-Mail : http : //www. cmpc. com

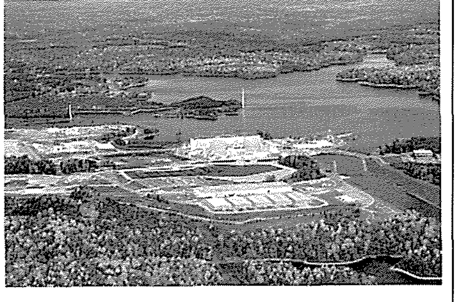
MILLSTONE-1, -2, -3
(ミルストン原子力発電所　1, 2, 3 号機)
Name : Millstone Nuclear Power Station Unit 1, 2, 3
Location : Waterford, Connecticut (4 miles SW of New London, CT)
Mailing Address : P. O. Box 128 (Rope Ferry Road), Waterford, Connecticut 06385-0128
Tel. : +1-860-447-1791
Fax. : +1-860-440-2065
URL or E-Mail :
Owner : 1 & 2; Connecticut Light & Power Co.(CL&P) 81%, Western Massachussets Electric Co.(WMECO) 19% [subsidiary companies of Northeast Utilities]
3; CL&P 52.9%, WMECO 12.2%, Public Service Co of New Hampshire 2.8% [subsidiary companies of Northeast Utilities], New England Power Co. 12.2%, Massachusets Municipal Wholesale Electric Co. 4.8%, Montaup Electric Co. 4%, United Illuminating Co. 3.7%, Central Maine Power Co. 2.5%, Central Vermont Public Service Corp. 1.7%, Others 3.1 %
Add. : Northeast Utilities
P. O. Box 270, Hartford Connecticut, 06141-0270
Tel. : +1-800-286-5000
Fax. :
URL or E-Mail : http://www.nu.com
Operator : Northeast Utilities Service Co.
Add. : P. O. Box 270, Hartford, Connecticut 06141-0270
Tel. : +1-860-666-6911
Fax. :
URL or E-Mail : http://www.nu.com

MONTICELLO
(モンティセロ原子力発電所)
Name : Monticello Nuclear Plant
Location : Monticello, Minnesota (40 miles NW of Minneapolis, MI)
Mailing Address : 2807 West County Road 75, Monticello, Minnesota 55362
Tel. : +1-612-295-5151
Fax. : +1-612-295-1017
URL or E-Mail :
Owner : Northern States Power Co. (NSP)
Add. : 414 Nicollet Mall, Minneapolis, Minnesota 55401
Tel. : +1-612-330-5500
Fax. : +1-612-330-2900
URL or E-Mail : http://www.nspco.com

N REACTOR
(エヌ・リアクター原子力発電所)
Name : Hanford's N Reactor
Location : Handford, Washington (NW of Richland, WA)
Mailing Address : U. S. DOE Handford Site, Richland, Washington 99352
Tel. : +1-509-376-7411
Fax. : +1-509-
URL or E-Mail :
Operator : UNC Nuclear Industries, Inc,
Add. : P. O. Box 490, Richland, Washington 99352
Tel. : +1-509-376-8905
Fax. : +1-509-
URL or E-Mail :

NINE MILE POINT-1, -2
(ナインマイルポイント原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Nine Mile Point Nuclear Power Plant-1, -2
Location : Oswego, New York (8 miles NE of Oswego, NY)
Mailing Address : Lake Road, P. O. Box 63, Lycoming, New York 13093
Tel. : +1-315-343-2110
Fax. : +1-315-
URL or E-Mail :
Owner : 1; Niagara Mohawk Power Corp. (NIMO) 100%
2; NIMO 41%, Long Island Lighting Co. 18%, New York State Electric & Gas Corp. 18%, Rochester Gas & Electric Corp. 14%, Central Hudson Gas & Electric Corp. 9%
Add. : 300 Erie Blvd., West, Syracuse, New York 13202
Tel. : +1-315-474-1511
Fax. : +1-315-
URL or E-Mail : http://www.nimo.com
http://www.lilco.com

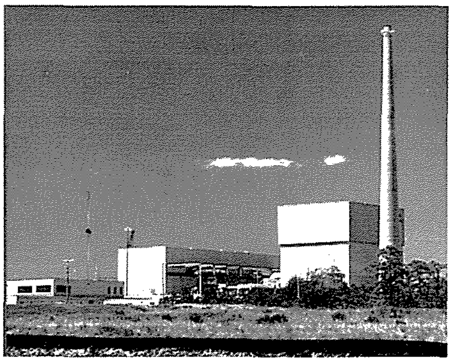
NORTH ANNA-1, -2
(ノースアナ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : North Anna Power Station-1, -2
Location : Louisa Virginia (40 miles NW of Richmond, VA)
Mailing Address : P. O. Box 402, Mineral, Virginia 23117
Tel. : +1-540-894-5151
Fax. : +1-540-894-2878
URL or E-Mail :
Owner : Virginia Power 88.4%, Old Dominion Electric Coop. 11.6%
Add. : P. O. Box 26666, Richmond, Virginia 23261
Tel. : +1-804-771-3000
Fax. : +1-804-273-3715
URL or E-Mail : http://www.vapower.com



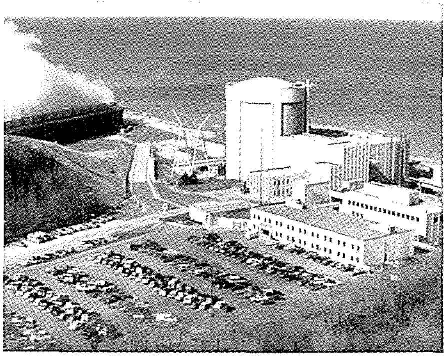
OCONEE-1, -2, -3
(オコニー原子力発電所 1, 2, 3 号機)
Name : Oconee Nuclear Station-1, -2, -3
Location : Oconee, South Carolina (30 miles W of Greenville, SC)
Mailing Address : P. O. Box 1439, Seneca, South Carolina 29679
Tel. : +1-704-885-3000
Fax. : +1-704-382-4360
URL or E-Mail :
Owner : Duke Energy Corp. (see Catawba)

OYSTER CREEK
(オイスタークリーク原子力発電所)
Name : Oyster Creek Nuclear Generating Station
Location : Ocean County, New Jersey (9 miles S of Toms River, NJ)
Mailing Address : P. O. Box 388, Forked River, New Jersey 08731
Tel. : +1-609-971-4000
Fax. : +1-609-971-4730
URL or E-Mail :
Owner : GPU, Inc.(holding company)
Operator : GPU Nuclear, Inc. (a subsidiary company of GPU, Inc.)
Add. : 1 Upper Pond Road, Parsippany New Jersey, 07054
Tel. : +1-201-316-7000

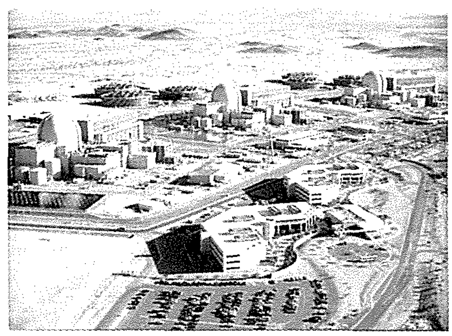
Fax. : +1-201-316-7767
URL or E-Mail : http://www.gpu.com



PALISADES
(パリセード原子力発電所)
Name : Palisades Nuclear Plant
Location : Vanburen, Michigan (5 miles S of South Haven, MI)
Mailing Address : 27780 Blue Star Highway, Covert Michigan 49043
Tel. : +1-616-764-2000
Fax. : +1-616-764-2095
Owner : Consumers Energy Co.
(see Big Rock Point)



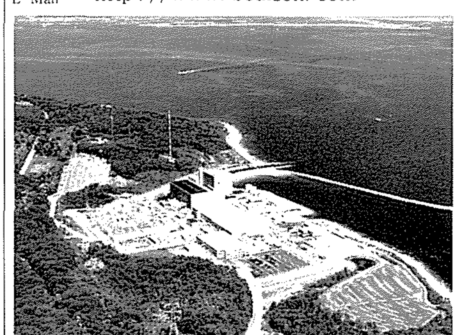
PALO VERDE-1, -2, -3
(パロベルデ原子力発電所 1, 2, 3 号機)
Name : Palo Verde Nuclear Generating Station-1, -2, -3
Location : Wintersburg, Arizona (55 miles W of Phoenix, AZ)
Mailing Address : P. O. Box 52034 Phoenix, AZ 85072
Tel. : +1-602-393-1000
Fax. : +1-602-932-1695
URL or E-Mail :
Owner : Arizona Public Service Co. 29.1%, Salt River Project 17.5%, El Paso Electric Co. 15.8%, Public Service Co of New Mexico 10.2%, Southern California Edison Co. 15.8%, Southern California Public Power Authority 5.9%, Los Angeles Department of Water Power 5.7%
Add. : P. O. Box 52034, Phoenix, Arizona 85072-2034
Tel. : +1-602-393-5000
Fax. : +1-602-932-1695
URL or E-Mail : http://www.apsc.com
http://www.whc.net/epec
http://www.ladwp.com
Operator : Arizona Public Service Co. (APS)



PEACH BOTTOM-2, -3
(ピーチボトム原子力発電所 2, 3 号機)
Name : Peach Bottom Atomic Power Station-2, -3
Location : Peach Bottom Township York County, Pennsylvania (19 miles S of Lancaster, PA)
Mailing Address : RD 1, Delta, Pennsylvania 17314
Tel. : +1-717-456-7014
Fax. : +1-717-456-4573
URL or E-Mail :
Owner : PECO Energy Co. 42.5%
Pubic Service Electric & Gas Co. 42.5%, Atlantic City Electric Co. 7.5 %, Delmarve Power & Light Co. 7.5 %
(see Limerick)

PERRY-1
(ペリー原子力発電所 1 号機)
Name : Perry Nuclear Power Plant-1
Location : Lake County, Ohio (7 miles NE of Painesville, OH)
Mailing Address : 10 Center Road, Perry, Ohio 44081
Tel. : +1-216-259-3737
Fax. : +1-216-259-3554
URL or E-Mail :
Owner : First Energy Corp.
(holding company, see Daris-Besse)
[Cleveland Electric Illuminating 31.1 %, Ohio Edison Co. 35.2%, Toledo Edison Co. 19.9%, Duquesne Light Co. 13.8%]
Operator : Cleveland Electric Illuminating Co.
Add. : P. O. Box 5000, Cleveland, Ohio 44101
Tel. : +1-216-622-9800
Fax. : +1-216-
URL or E-Mail : http://www.centerior.com/cei/

PILGRIM-1
(ピルグリム原子力発電所 1 号機)
Name : Pilgrim Nuclear Power Station-1
Location : Plymouth, Massachusetts (4 miles SE of Plymouth, MA)
Mailing Address : RFD 1-Rocky Hill Road, Plymouth, Massachusettes 02360
Tel. : +1-508-830-8160
Fax. : +1-508-830-8037
URL or E-Mail :
Owner : Boston Edison Co.
Add. : 800 Boylston St, Boston, Massachusetts 02199
Tel. : +1-617-424-2000
Fax. : +1-617-424-3949
URL or E-Mail : http://www.bedison.com



POINT BEACH-1, -2
(ポイントビーチ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Point Beach Nuclear Plant-1, -2
Location : Manitowoc, Wisconsin (15 miles N of Manitowoc, WI)
Mailing Address : 6610 Nuclear Road, Two Rivers, Wisconsin 54241
Tel. : +1-414-755-2321
Fax. : +1-414-
URL or E-Mail :
Owner : Wisconsin Electric Power Co.
(a principal subsidiary of Wisconsin Energy Corp.)
Add. : 231 West Michigan Street,

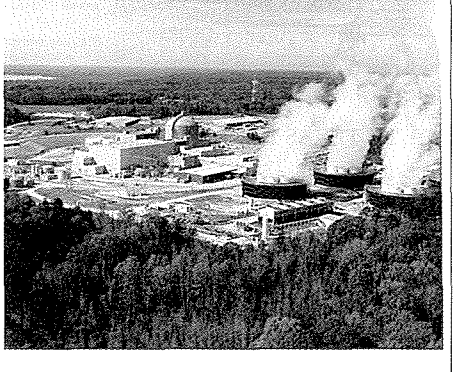
Milwaukee, Wisconsin 53201
Tel. : +1-414-221-2896, -2345
Fax. : +1-414-221-2010
URL or E-Mail : http://www.wisenergy.com

PRAIRIE ISLAND-1, -2
(プレーリー・アイランド原子力発電所1，2号機)
Name : Prairie Island Nuclear Plant Unit-1, -2
Location : Welch, Minnesota (60 miles SE of Minneapolis, MN)
Mailing Address : 1717 Wakonade Dr, E (Rt. 2), Welch, Minnesota 55089
Tel. : +1-612-388-1121
Fax. : +1-612-330-5743
URL or E-Mail :
Owner : Northern States Power Co. (NSP) (see Monticello)

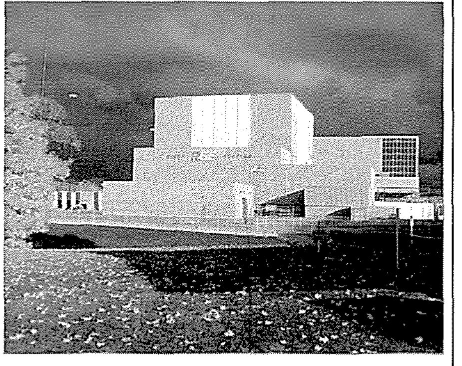
QUAD CITIES-1, -2
(クアド・シティーズ原子力発電所1, 2号機)
Name : Quad Cities Station-1, -2
Location : Rock Island, Illinois (20 miles NE of Moline, IL)
Mailing Address : P. O. Box 216, Cordova, Illinois 61242
Tel. : +1-309-654-2241
Fax. : +1-309-654-2265
URL or E-Mail :
Owner : Commonwealth Edison Co. 75%, Mid American Energy Corp. 25% (see Braidwood)

RANCHO SECO-1
(ランチョセコ原子力発電所1号機)
Name : Rancho Seco Nuclear Generation Station
Location : Sacramento, California (25 miles SE of Sacramento, CA)
Mailing Address : 14440 Twin Cities Road, Herald, California 95638-9799
Tel. : +1-209-333-2935
Fax. : +1-916-452-3211
URL or E-Mail :
Owner : Sacramento Municipal Utility District (AMUD)
Add. : P. O. Box 15830, 6201 S Street, Sacramento, California 52-1830
Tel. : +1-916-452-3211
Fax. : +1-916-732-6185
URL or E-Mail : http://www.smud.org

RIVER BEND-1
(リバーベンド原子力発電所1号機)
Name : River Bend Station-1
Location : St. Francisville, Louisiana (24 miles NNW of Baton Rouge, LA)
Mailing Address : P. O. Box 220, St. Francisville, Louisiana 70775
Tel. : +1-504-635-6094
Fax. : +1-504-381-4872
URL or E-Mail :
Owner : Entergy Gulf States, Inc. 100% [On December 23, 1997, Entergy Gulf States, Inc, assumed 100% ownership of River Bend as the result of a court settlement involving the bankruptcy proceedings of CEPC.]
Add. : 350 Pine Street, P. O. Box 2951, Beaumont, Texas 77701
Tel. : +1-409-838-6631
Fax. : +1-409-
URL or E-Mail :
Operator : Entergy Operations, Inc. (see Arkansas Nuclear One-1, 2)

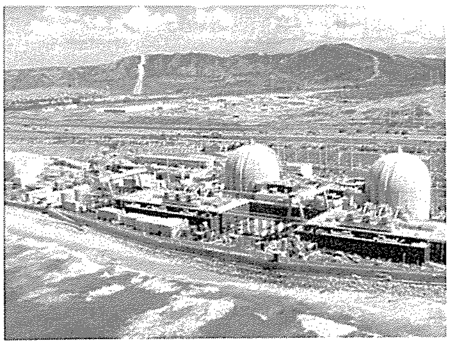


ROBERT E. GINNA
(ロバート・E・ギネイ原子力発電所)
Name : Robert E. Ginna Nuclear Power Plant
Location : Ontario Wayne, New York (on the south shore of Lake Ontari, 25 miles E of Rochester, NY)
Mailing Address : 1503 Lake Road, Ontario, New York 14519
Tel. : +1-716-771-3000
Fax. : +1-716-771-3900
URL or E-Mail :
Owner : Rochester Gas & Electric Corp.
Add. : 89 East Avenue Rochester, New York 14649
Tel. : +1-716-546-2700
Fax. : +1-716-771-4536
URL or E-Mail : http://www.rge.com



SALEM-1, -2
(セーレム原子力発電所1, 2号機)
Name : Salem Generating Station-1, -2
Location : Salem, New Jersey (18 miles SE of Wilmington,DE)
Mailing Address : P. O. Box 236, Hancocks Bridge, New Jersey 08038
Tel. : +1-609-339-3463
Fax. : +1-609-935-2058
URL or E-Mail :
Owner : Public Service Electric & Gas Co. 42.6%, PECO Energy Co. 42.6%, Atlantic City Electric Co. 7.4%, Delmarve Power & Light Co. 7.4% (see Hope Creek)

SAN ONOFRE-1, -2, -3
(サンオノフレ原子力発電所1, 2, 3号機)
Name : San Onofre Nuclear Generating Station
Location : San Diego, California
Mailing Address : P. O. Box 128, San Clemente, California 92674-0128
Tel. : +1-714-368-3000
Fax. : +1-714-368-7575
URL or E-Mail :
Owner : Southern California Edison Co. 75%, San Diege Gas & Electic Co. 20%, Anaheim Electrical Division 3.2%, Riverside Public Utilities 1.8%
Add. : P. O. Box 800, 2244 Walnut Grove Avenue, Rosemead, California 91770
Tel. : +1-818-302-1212
Fax. : +1-818-302-8984
URL or E-Mail : http://www.sce.com
http://www.sdge.com



SEABROOK-1

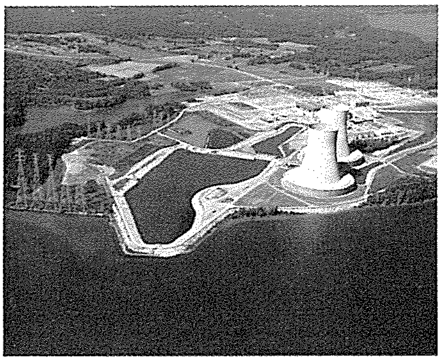
(シーブルック原子力発電所 1 号機)

Name : Seabrook Station-1
Location : Seabrook, New Hampshire
Mailing Address : P. O. Box 300, Seabrook, New Hampshire 03874
Tel. : +1-603-474-9521
Fax. : +1-603-474-2987
URL or E-Mail :
Owner : North Atlantic Energy Service Corp 35.98% (a subsidiary of Northeast Utilities Co.), United Illuminating Co. 17.5%, Great Bay Power Corp. 12.1%, Massachusets Municipal Wholesale Electric Co. 11.6%, New England Power Co. 9.9%, Connecticut Light & Power Co. 4%, Commonwealth Energy System 3.5%, Montaup Energy Co. 2.9%, New Hampshire Electric Coop. 2.2%, Others 0.2 %
(see Millstone)

SEQUOYAH-1, -2

(セコヤー原子力発電所 1, 2 号機)

Name : Sequoyah Nuclear Plant-1, -2
Location : Hamilton, Tennessee (18 miles NE of Chattanooga, TN)
Mailing Address : P. O. Box 2000, Soddy Daisy, Tennessee 37379
Tel. : +1-615-843-7001
Fax. : +1-615-843-7400
URL or E-Mail :
Owner : Tennessee Valley Authority (TVA)
(see Bellefonte)



SHEARON HARRIS-1

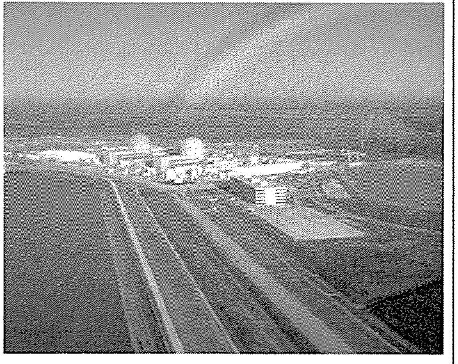
(シアロンハリス原子力発電所 1 号機)

Name : Harris Nuclear Project-1
Location : Wake, North Carolina (20 miles SW of Raleigh, NC)
Mailing Address : P. O. Box 165, State Road 1135 New Hill, North Carolina 27562
Tel. : +1-919-362-8891
Fax. : +1-919-362-2095
URL or E-Mail :
Owner : Carolina Power & Light Co. 83.8% North Carolina Eastern Municipal Power Agency 16.2%
(see Brunswick)

SOUTH TEXAS PROJECT-1, -2

(サウステキサス・プロジェクト原子力発電所 1, 2 号機)

Name : South Texas Project Electric Generating Station-1, -2
Location : Matagorda, Texas (12 miles SSW of Bay City, TX)
Mailing Address : P. O. Box 289, Wadsworth 77483
Tel. : +1-512-972-7097
Fax. : +1-512-972-7073
URL or E-Mail :
Owner : Houston Lighting & Power 30.8%, City Public Service Board of San Antonio 28%, Central Power & Light Co. 25.2%, City of Austin 16%
Operator : Houston Lighting & Power Co.
Add. : P. O. Box 1700, Houston, Texas 77251-1700
Tel. : +1-713-207-1111
Fax. : +1-713-
URL or E-Mail : http://www.hlp.com
http://www.csw.com/About_CSW/about_frame.htm



ST. LUCIE-1, -2

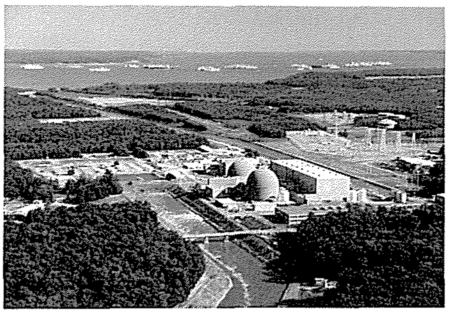
(セントルーシー原子力発電所 1, 2 号機)

Name : St. Lucie Power Plant-1, -2
Location : Hutchinson Island St. Lucie County, Florida (8 miles S of Ft. Pierce, FL)
Mailing Address : P. O. Box 128, Fort Pierce, Florida 34954
Tel. : +1-407-465-3550
Fax. : +1-407-467-7554
URL or E-Mail :
Owner : 1; Florida Power & Light Co. (FP&L) 100%
2; FP&L 85.1%, Florida Municipal Power Agency 8.8%, Orlando Utilities Commission 6.1%
Add. : P. O. Box 029/00, 9250 West Flager Street, Miami, Florida 33102
Tel. : +1-305-552-3880
Fax. : +1-305-
URL or E-Mail : http://www.fpl.com
Add. : P. O. Box 14000, 700 Universe Blvd, Juno Beach, Florida 33408
Tel. : +1-407-694-4248
Fax. : +1-407-694-4311
URL or E-Mail :

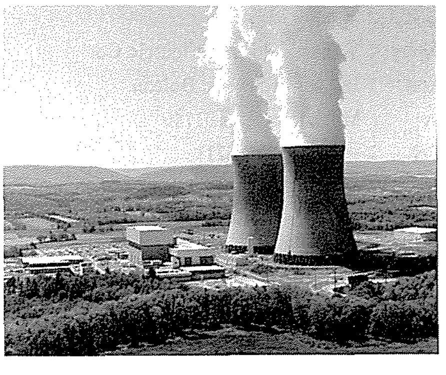
SURRY-1, -2

(サリー原子力発電所 1, 2 号機)

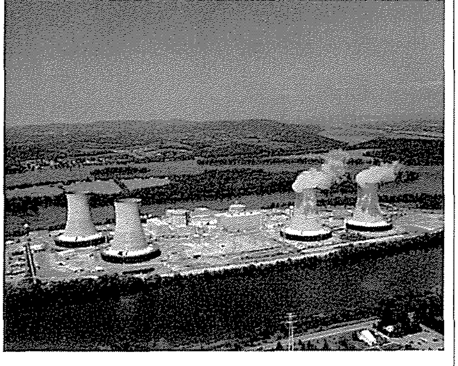
Name : Surry Power Station-1, -2
Location : Surry, Virginia (17 miles NW of Newport News, VA)
Mailing Address : P. O. Box 315, Surry, Virginia 23883
Tel. : +1-804-357-3184
Fax. : +1-804-365-2244
URL or E-Mail :
Owner : Virginia Power
(see North Anna)



SUSQUEHANNA-1, -2
(サスケハナ原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Susquehanna Steam Electric Station -1, -2
Location : Luzerne, Pennsylvania (7 miles NE of Berwick, PA)
Mailing Address : P. O. Box 467, Berwick, Pennsylvania 18603
Tel. : +1-717-542-2181
Fax. : +1-717-542-1949
URL or E-Mail :
Owner : Pennsylvania Power & Light Co. 90 %, Allegheny Electric Coop. 10%
Add. : Two North Ninth Street, Allentown, Pennsylvania 18101-1179
Tel. : +1-610-770-5151
Fax. : +1-610-770-5019
URL or E-Mail :



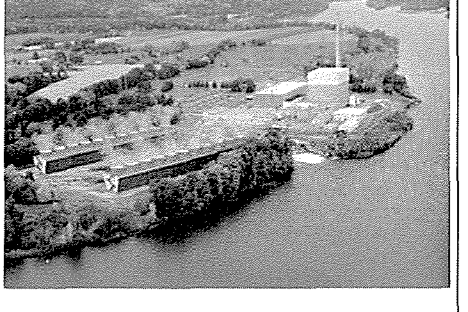
THREE MILE ISLAND-1, -2
(スリーマイル・アイランド原子力発電所 1, 2 号機)
Name : Three Mile Island Nuclear Generating Station-1, -2
Location : Dauphin, Pennsylvania (10 miles SE of Harrisburg, PA)
Mailing Address : P. O. Box 480, Middletown, Pennsylvania 17057
Tel. : +1-717-948-8000
Fax. : +1-717-948-8262
URL or E-Mail :
Owner : GPU, Inc. (holding company) [Metropolitan Edison Co. 50%, Jersey Central Power & Light Co. 25%, Pennsylvania Electric Co. 25%]
Operator : GPU Nuclear, Inc. (see Oyster Creek)



TROJAN
(トロージャン原子力発電所)
Name : Trojan Nuclear Plant
Location : Columbia, Oregon (32 miles N of Portland, OR)
Mailing Address : 71760 Columbia River Hwy, Rainier, Oregon 97048
Tel. : +1-503-556-3713
Fax. : +1-503-556-7901
URL or E-Mail :
Owner : Portland General Electric Co. 67.5% Eugene Water & Electric Board 30 %, Pennsylvania Power & Light Co. 2.5%
Add. : 121 SW Salmon Street, Portland, Oregon 97204
Tel. : +1-503-464-8000
Fax. : +1-503-778-5566
URL or E-Mail :

TURKEY POINT-3, -4
(ターキーポイント原子力発電所 3, 4 号機)
Name : Turkey Point Power Station-3, -4
Location : Florida City, Dade County, Florida (25 miles S of Miami, FL)
Mailing Address : P. O. Box 4332, Princeton, Florida 33102-9100
Tel. : +1-305-246-1300
Fax. : +1-305-246-6225
URL or E-Mail :
Owner : Florida Power & Light Co. (see St. Lucie)

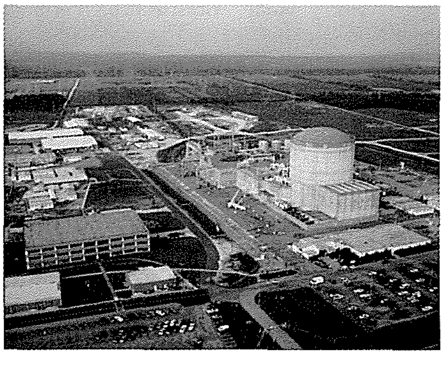
VERMONT YANKEE
(バーモントヤンキー原子力発電所)
Name : Vermont Yankee Nuclear Power Station
Location : Vernon, Vermont (7 miles S of Brattleboro,VT)
Mailing Address : P. O. Box 157, Governor Hunt Road, Vernon, Vermont 05354
Tel. : +1-802-257-7711
Fax. : +1-802-258-5544
URL or E-Mail :
Owner : Vermont Yankee Nuclear Power Corp.[Consisting of Central Vermont Public Service Corp.31.3%, New England Power Co. 20%, Green Mountain Power Corp.17.9%, Connecticut Light & Power Co. 9.5%, Public Service Co. of New Hampshire 4%, Central Maine Power Co. 4%, Burlington Electric Light Co. 3.6%, Commonwealth Energy System 2.5%, Montaup Electric Co. 2.5%, Others 2.2%]
Add. : Ferry Road, Brattleboro, Vermont 05301-7002
Tel. : +1-802-257-5271
Fax. : +1-802-258-2101
URL or E-Mail :



VIRGIL C. SUMMER
(バージル・C・サマー原子力発電所)
Name : Virgil C. Summer Nuclear Station
Location : Fairfield, South Carolina (26 miles NW of Columbia, SC)
Mailing Address : P. O. Box 88, Jenkinsville, South Carolina 29065
Tel. : +1-803-345-5209
Fax. : +1-803-345-4720
URL or E-Mail :
Owner : South Carolina Electric & Gas Co. 67%, South Carolina Public Service Authority 33%
Add. : 1426 Main Street, Columbia, South

Carolina 29218
Tel. : +1-803-748-3000
Fax. : +1-803-
URL or E-Mail : http://www.scana.com/sce & g

WATERFORD-3
(ウォーターフォード原子力発電所3号機)
Name : Waterford Steam Electric Station-3
Location : St. Charles, Louisiana (20 miles W of New Orleans, LA)
Mailing Address : P. O. Box B, Killona, Louisiana 70066
Tel. : +1-504-739-6650
Fax. : +1-504-464-3262
URL or E-Mail :
Owner : Entergy Louisiana, Inc
Add. : P. O. Box 60340, New Orleans, Louisiana 70160
Tel. : +1-504-595-3100
Fax. : +1-504-
URL or E-Mail :
Operator : Entergy Operations, Inc.
(see Arkansas Nuclear One-1, -2)

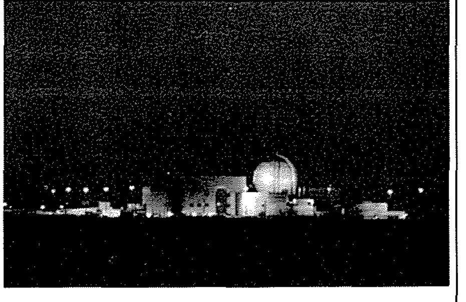


WATTS BAR-1
(ワッツ・バー原子力発電所1号機)
Name : Watts Bar Nuclear Plant-1
Location : Tennessee (7 miles SE of Spring City, TN)
Mailing Address : P. O. Box 800, Spring City, Tennessee 37381
Tel. : +1-615-365-8767
Fax. : +1-615-365-1924
URL or E-Mail :
Owner : Tennessee Valley Authority (TVA)
(see Bellefonte)

WILLIAM B. MCGUIRE-1, -2
(ウィリアム・B・マクガイヤー原子力発電所1, 2号機)
Name : McGuire Nuclear Station-1, -2
Location : Mecklenburg, Nouth Carolina (17 miles N of Charlotte, NC)
Mailing Address : 12700 Hagers Ferry Road, Huntersville, North Carolina 28078-8935
Tel. : +1-704-875-4000
Fax. : +1-704-382-4360
URL or E-Mail :
Owner : Duke Energy Corp.
(see Catawba)

WNP-1, -2
(WNP原子力発電所1, 2号機)
Name : Washington Public Power Supply System Nuclear Plant-1, -2
Location : Hanford, Washington
Mailing Address : U. S. DOE Hanford Site, Richland Washington 99352
Tel. : +1-509-372-5000
Fax. : +1-509-
URL or E-Mail :
Owner : Washington Public Power Supply System (WPPSS)
Add. : P. O. Box 968, 3000 George Washington Way, Richland, Washington 99352
Tel. : +1-509-372-5000
Fax. : +1-509-
URL or E-Mail :

WOLF CREEK
(ウルフ・クリーク原子力発電所)
Name : Wolf Creek Generating Station
Location : Coffey County, Kansas (3.5 miles NE of Burlingoton, KS)
Mailing Address : P. O. Box 411, Burlington, Kansas 66839
Tel. : +1-316-364-8831
Fax. : +1-316-
URL or E-Mail :
Owner : Kansas Gas & Electric Co. 47%
Kansas City Power & Light Co. 47%
Kansas Electric Power Coop. 6%
Add. : P. O. Box 208, Wichita, Kansas 67201
Tel. : +1-316-261-6207
Fax. : +1-316-
URL or E-Mail : http://www.kcpl.com
Operator : Wolf Creek Nuclear Operating Corp.
Add. : P. O. Box 411, Burlington, Kansas 66839
Tel. : +1-316-364-8831
Fax. : +1-316-
URL or E-Mail :



YANKEE ROWE
(ヤンキーロー原子力発電所)
Name : Yankee Atomic Power Station
Location : Franklin, Massachusetts (25 miles NE of Pittsfield, MA)
Mailing Address : Rowe, Massachusetts 01367
Tel. : +1-413-625-6140
Fax. : +1-413-
URL or E-Mail :
Owner : Yankee Atomic Electric Co.
Add. : 580 Main Street, Bolton, Massachusetts 01740
Tel. : +1-508-779-6711
Fax. : +1-508-
URL or E-Mail :

ZION-1, -2
(ザイオン原子力発電所1, 2号機)
Name : Zion Station-1, -2
Location : Lake, Illinois (40 miles N of Chicago, IL)
Mailing Address : 101 Shiloh Blvd., Zion, Illinois 60099
Tel. : +1-312-746-2084
Fax. : +1-312-
URL or E-Mail :
Owner : Commonwealth Edison Co.
(see Braidwood)

世界の原子力発電開発の動向　1997年次報告

―資料編：原子力発電所一覧表　1997年12月31日現在―

平成10年５月20日　　発行

編集発行　（社）日本原子力産業会議©

〒105―8605 東京都港区新橋１－１－13
東新ビル
電　話　03－3508－2411（代）

印　刷　三美印刷