

## <概要>

BNFLは、2000年5月、20基の**ガス冷却炉マグノックス炉**の閉鎖計画を発表した。オールドベリー（2基）およびウィルファ両発電所（2基）のマグノックス炉については、当初、マグロックス燃料の導入計画によって閉鎖時期を2010年以降としていたが、2001年1月、これも閉鎖時期が見直されることになった。

さらに、2002年6月、初期の比較的输出の小さいコールダーホール発電所（4基）およびチャペルクロス発電所（4基）のマグノックス炉について、経済性、経年劣化現象などが理由で、それぞれ2003年3月、2004年6月と閉鎖時期が早まった。2009年末現在、マグノックス炉はオールドベリーとウィルファ発電所の4基が運転中であるが、2010年には閉鎖時期を迎える。なお、イギリスの廃止措置は、超長期的戦略を採用しており、廃止措置の完了は140年後の2150年を予定している。

## <更新年月>

2009年11月

## <本文>

### 1. マグノックス炉の閉鎖計画と閉鎖概要

英原子燃料会社（BNFL）は2000年5月23日、20基のガス炉（マグノックス炉、GCR）の閉鎖計画を明らかにした。それによると、ブラッドウェル1、2号機、コールダーホール1～4号機、チャペルクロス1～4号機、ダンジネスA-1、2号機、ヒンクリーポイントA-1、2号機、サイズウェルA-1、2号機のあわせて16基を2010年までに閉鎖する。このうちヒンクリーポイントA-1、2号機についてはすでに運転を停止していたため、この発表をもって正式に閉鎖されたことになった。残るオールドベリー1、2号機とウィルファ1、2号機の4基は、新燃料のマグロックス燃料開発を前提に、それぞれ2013年、2016年（または2021年）まで運転が継続されることになった。表1に閉鎖計画を、図1にイギリスにおける原子力発電所の配置図を示す。

マグノックス炉は、1950年代から1960年代にかけて運転を開始した天然ウランを燃料とする黒鉛減速炭酸ガス冷却型**原子炉**（GCR：Gas Cooled Reactor）で、出力は比較的小さい。燃料の天然ウラン金属棒をマグネシウムを母材とした合金マグノックスで被覆していることからマグノックス炉（Magnox）と呼ばれる。

BNFLは20基のGCRを運転しているが、このうち12基は電力事業再編の際にニュークリア・エレクトリック（NE）社から移管された。英国では1995年にニュークリア・エレクトリック（NE）社とスコティッシュ・ニュークリア（SNL）社の民営化を柱とした原子力政策が策定され、1996年に両社を子会社とする持ち株会社、ブリティッシュ・エナジー（BE）社が設立された。その際、NE社が所有していた12基のGCRは経済的に不利との理由で、民営化の対象から除外され、新設の国営会社であるマグノックス・エレクトリック（ME）社に移管され、さらに1998年1月にME社はBNFLに吸収合併されている。

なお、マグロックス燃料に関して、BNFLは1990年代初期から研究開発に着手している。マグロックス燃料は、改良型ガス冷却炉（AGR）用燃料を、マグノックス炉用に改良したもので、マグネシウム被覆のマグノックス金属燃料とは異なり、被覆にステンレス鋼を採用したウラン酸化物の**セラミック燃料**である。使用済マグロックス燃料は、他のAGR燃料と同様、BNFLの酸化物燃料**再処理**工場（THORP）で再処理できるうえ、長期貯蔵も可能である。BNFLは2000年当時、技術や安全面での課題を既に克服していた。しかし、商業化には多額の投資が必要なため、財政

が悪化していたことで、2001年1月25日にはマグロックス燃料の導入計画を断念すると発表した。これにより、マグロックス燃料の導入を前提としていたオールドベリーとウィルファ両発電所の閉鎖時期が2010年に見直された。

また、この閉鎖計画に伴い、スプリングフィールドにあるマグノックス燃料製造施設は2010年までに、セラフィールドにあるマグノックス燃料再処理施設（B-205）は、再処理が終了する2012年ごろに閉鎖されることが決定した。B-205はマグノックス炉専用の再処理施設として1964年に建設されたもので、それ以外の燃料は全てセラフィールドにあるTHORPで再処理される。

## 2. マグノックス炉閉鎖計画の見直しと現状

2002年6月21日、BNFLは8基のマグノックス炉の閉鎖を予定より早く閉鎖することを発表した。1950～1960年代に運転開始したコールダーホール発電所は2003年3月までに、チャペルクロス発電所は2004年6月までに、それぞれ4基が閉鎖されることになった（表1参照）。早期閉鎖に追い込まれた理由は、他のマグノックス炉に比べても出力が小さい、両発電所の経済性は低く、間接費が高いうえ、燃料サイクルコストを中心に運転コストが売電収入を上回っていることや、英国の電力卸売価格が下落傾向にあるなど経済的理由が主である。さらに、2001年後半から、両発電所の原子炉の大部分では、運転停止の原因となる原子炉の経年劣化現象が表面化、チャペルクロス1号機では2001年8月末、黒鉛減速材の収縮が明らかになっていた。

その後、他のマグノックス炉の閉鎖時期は当初の予定通りに進められ、16基のマグノックス炉が廃止措置に移行し、燃料の搬出作業または安全貯蔵への準備作業を行っている（表2参照）。

なお、マグノックス炉やその原子燃料サイクル施設、および初期の原子力研究開発施設は負の遺産または原子力債務と呼ばれ、廃止措置に関する費用は総額727億ポンドと試算されている。また、イギリスの廃止措置は、放射能レベルが時間とともに減衰することから、(1) 安全面の確保がしやすいこと、(2) 廃止費用が割安となること、(3) 積立金の運用益を廃止措置費用に充当できることを理由に超長期的戦略を採用しており、廃止措置の完了は140年後の2150年を予定している。2009年末現在、マグノックス炉はオールドベリーとウィルファ発電所の4基が運転中であるが、2010年には閉鎖時期を迎える。このうち最後に運転を開始し、出力が最も大きいウィルファ発電所（グロス電気出力56.5万kW）の2006年に作成された廃止措置計画を図2に示す。これによると、2010年に運転が終了すると炉内燃料要素や乾式貯蔵セルはセラフィールドの再処理工場へ搬出後密閉管理される。2025年までに、除染作業や廃棄物のパッケージ化、生体遮蔽体の外部施設の解体とともに、低レベル廃棄物の貯蔵施設、貯蔵監視装置の設置等、安全貯蔵までの準備を行う。2026年から2126年まで約100年間、原子炉本体の監視を続けながら遮蔽隔離を行う。2126年以降10年間で原子炉本体を解体撤去、放射能の除去後、規制を解除して2125年に敷地を解放する予定である。

なお、英国政府はこのような超長期的な廃止措置に対応するため、エネルギー法案（2004年7月成立）の下に原子力廃止措置機関（NDA：Nuclear Decommissioning Authority）を2005年4月1日に発足させた。NDAは債務保証および効率的コスト管理を推進する組織であり、省庁から独立した公的機関と位置付けられ、マグノックス炉（一部運転中の施設を含む）の所有はBNFLからNDAへ移管された。NDAは廃止プログラムの実施にあたり、請負企業は競争入札で決定している。また、BNFLは債務だけでなく大半の資産もNDAへ移管したため、自主的に施設を所有・運転する国有企業から、NDAからの委託により施設を運転・管理する企業へ変更された。2005年には事業の再編を行い、再処理、廃止、除染などの事業をNDAから請け負うブリティッシュ・ニュークリア・グループ（BNG）社、炉メーカーのWH社、およびR&D部門のネクシア・ソリューション社を傘下に置く持ち株会社となったが、その後、株式の売却や技術移転が進んでいる。

---

## <関連タイトル>

黒鉛減速炭酸ガス冷却型原子炉（GCR）(02-01-01-06)

イギリスの再処理施設 (04-07-03-09)

英国における原子力発電所廃止措置計画 (05-02-03-05)

イギリスの原子力政策および計画 (14-05-01-01)

イギリスの核燃料サイクル (14-05-01-05)

---

## <参考文献>

(1) 日本原子力産業会議（編集・発行）：世界の原子力発電開発の動向 2002年次報告（2003年5月）

- (2) 日本原子力産業会議（編集・発行）：原子力年鑑2002/2003年版（2002年11月）
  - (3) Magnox North : hunterston A, Chapelcross, Wylfa, Trawsfynydd, Oldbury
  - (4) Magnox South : Hinkley Point A, Sizewell A, Bradwell, Dungeness A,
  - (5) British Nuclear Group : 2006/07 Lifetime Plan Rev. B 21-04-2006-29 Wylfa
  - (6) 原子力廃止措置機関（NDA : Nuclear Decommissioning Authority） : Calder Hall,  
<http://www.nda.gov.uk>
  - (7) IAEA発電炉情報システム（PRIS） United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland :  
Nuclear Power Reactors - Alphabetic,
-

# 表1 英国マグノックス炉の閉鎖計画

発電所名	グロス電気出力 (万kW)	閉鎖計画 (2000.5.23)	閉鎖	運転認可 期間(年)	運転年数 (年)	2009年現在	
						所有者	サイト管理者
コールダーホール (Calder Hall)	24.0 (6万kW×4基)	2006～2008	2003.3.31	50	44～47	NDA	Sellafield Limited
チャペルクロス (Chapelcross)	24.0 (6万kW×4基)	2008～2010	2004.6.29	50	44～45	NDA	Magnox North Limited
ブラッドウェル (Bradwell)	25.8 (12.9万kW×2基)	2002	2002.3.31	40	40	NDA	Magnox South Limited
ヒンクリーポイント A (Hinkley Point A)	64.2 (32.1万kW×2基)	2000	2000.5.23	40	35	NDA	Magnox South Limited
ダンジネス A (Dungeness A)	57.0 (28.5万kW×2基)	2006	2006.12.31	40	41	NDA	Magnox South Limited
サイズウェル A (Sizewell A)	50.0 (25万kW×2基)	2006	2006.12.31	40	40	NDA	Magnox South Limited
オールドベリー (Oldbury)	46.0 (23万kW×2基)	2013	(2010)	40	42	NDA	Magnox North Limited
ウィルファ (Wylfa)	113.0 (56.5万kW×2基)	2016～2021	(2010)	33	38～39	NDA	Magnox North Limited
合計出力: 404万kW							

**[出典] (社)日本原子力産業会議:原子力年鑑 2003年版(2002年11月)、p.367**

出典の内容を

①Magnox North Site(<http://www.magnoxnorthsites.com/>)、②Magnox South Site(<http://www.magnoxsouthsites.com/>)、  
③原子力廃止措置機構(NDA) (<http://www.nda.gov.uk/>)で更新した

## 表2 英国マグノックス炉の概要

発電所名	Bradwell ブラッドウェル	Calder Hall コルダーホール	Chapelcross チャペルクロス	Dungeness A ダンジネス A	Hinkley Point A ヒンクリーポイント A	Sizewell A サイズウェル A	Oldbury オールドベリー	Wylfa ウィルファ
位置	Essex	Cumbria	Dumfriesshire	Kent	Somerset	Suffolk	South Gloucestershire	Anglesey
敷地面積(ha)	30	16.7	92	20	26	10	71	50
従業員数(人)	約300	156	418	—	—	436	480	650
建設開始	1957	1953	1955	1960	1957	1960	1961	1963
建設終了	1962	1958	1959	1965	1965	1966	1967	1971
運転開始	1962	1956	1959	1965	1965	1966	1967	1971
運転終了	2002	2003	2004	2006	2000	2006	2010	2010
燃料採取開始	2002	2007	2004	2007	2001	2007	2011	2010
燃料採取終了	2006	2008	2011	2009	2004	2010	2013	2012
安全貯蔵準備開始	2006	2004	2010	2005	2004	2010	2013	2012
安全貯蔵準備終了	2015	2011	2018	2017	2014	2018	2022	2025
炉型	Magnox	Magnox	Magnox	Magnox	Magnox	Magnox	Magnox	Magnox
基数	2	4	4	2	2	2	2	2
燃料チャンネル数	2581/2585	1696	1696	3932	4500	3784	3308	6156
燃料要素数	7		5 or 6	7	8	7	8	8
制御棒数	109	48	48	120	127	107	101	185
燃料	天然ウラン	天然ウラン	天然ウラン	天然ウラン	天然ウラン	天然ウラン	天然ウラン	天然ウラン
冷却材	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>	CO <sub>2</sub>
蒸気発生器(基)	6	8	8	4	6	2	2	4
電気出力(設計)	300MW	144MW	196MW	550 MW	500MW	580MW	600MW	1180MW
電気出力(ネット)	242MW	200MW	196MW	420 MW	470MW	420MW	434MW	980MW
総発電電力量	110TWh	70TWh	60TWh	117.2 TWh	103TWh	105TWh	116TWh	185TWh
運転者	CEGB, National Power Nuclear Electric, Magnox Electric	UKAEA	UKAEA BNFL	CEGB, National Power Nuclear Electric, Magnox Electric	CEGB, National Power Nuclear Electric, Magnox Electric	CEGB, National Power Nuclear Electric, Magnox Electric	CEGB, National Power Nuclear Electric, Magnox Electric	CEGB, National Power Nuclear Electric, Magnox Electric
近隣原子力施設	なし	Sellafield施設	なし	Dungeness B	Hinkley Point B	Sizewell B	なし	なし

(注) CEGB: Central Electricity Generating Board

下記出所を参考に作成した

【出所】①Hinkley Point A、Sizewell A、Bradwell、Dungeness A原子力発電所: <http://www.magnoxsouthsites.com/>

②Hunterston A、Chapelcross、Wylfa、Oldbury原子力発電所: <http://www.magnoxnorthsites.com/>

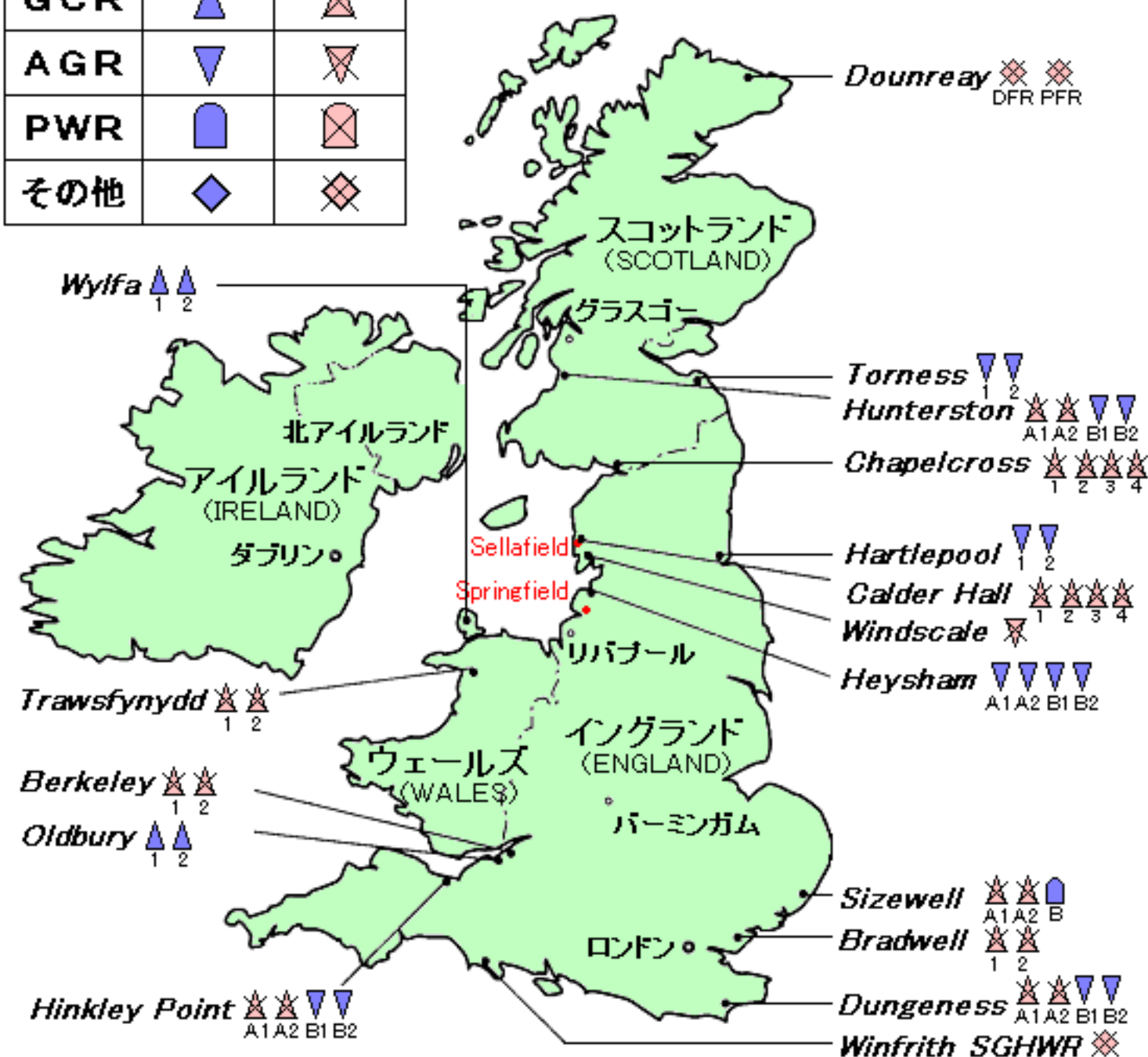
③Calder Hall原子力発電所: [http://www.nda.gov.uk\\_documents\\_loader.cfm\\_url=\\_commonspot\\_security\\_getfile.pdf](http://www.nda.gov.uk_documents_loader.cfm_url=_commonspot_security_getfile.pdf)



# 原子力発電所の表示記号

炉型	運転中	閉鎖
GCR	▲	△
AGR	▼	▽
PWR	■	□
その他	◆	◇

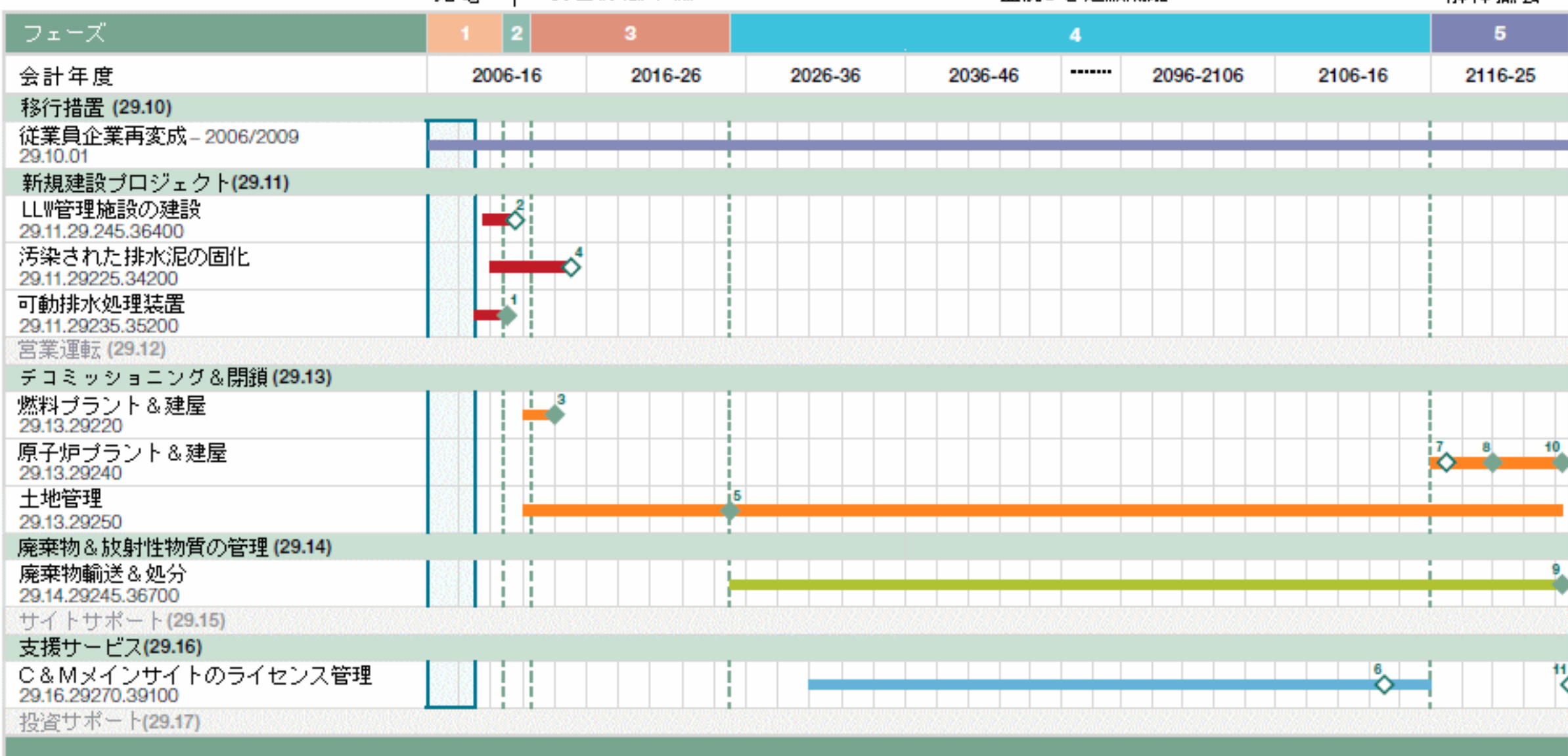
(2009年1月1日現在)



## 図1 イギリス原子力発電所の配置図

下記出典の内容をIAEA発電炉情報システム (PRIS) United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland (<http://www.iaea.org/cgi-bin/db.page.pl/pris.powrea.htm?country=GB&sort=&sortlong=Alphabetic>) で更新した。

[出典] 日本原子力産業会議：世界の原子力発電開発の動向 2002 年次報告 (2003 年 5 月、 p.88



	Date	Description
◆	法令	
2	01-12-2011	委託と完成
4	31-03-2015	
6	29-03-2113	NII-管理変更への承認
7	31-03-2117	NII-安全確認 & 規制解除
11	30-03-2125	NII-敷地解放

◆	その他	
1	30-06-2011	委託と完成
3	02-04-2014	二次的乾式貯蔵セル撤去
5	01-04-2025	C&M汚染土壌処分契約
8	02-04-2120	ブロック解体
9	01-08-2124	LLW廃棄物輸送 & 処分終了
10	13-12-2124	原子炉建屋の解体

下記出所を参考にして作成した

## 図2 ウィルファ発電所の廃止措置計画

[出所] British Nuclear Group: 2006/07 Lifetime Plan Rev.B21-04-2006-29 Wilfa、  
<http://www.nda.gov.uk/documents/loader.cfm?url=/commonspot/security/getfile.cfm&pageid=4037>、p.22,23