第20章 「きぼう」電力系サブシステムの開発成果

1. 序論

「きぼう」日本実験棟は、STS-124/1Jフラ イトで2008年6月に打上げられ運用を開始 した。

「きぼう」の電力分配系統機器開発は 1985 年から開始され、各種設計フェーズを経て 1996年に開発を完了しており、以降フライ ト品製造、「きぼう」本体への組込みを経て 2003年に「きぼう」本体がケネディ宇宙セン ターに搬入され、各種射場作業を経て打上げ、 軌道上運用に至っている。²⁾この電力分配 系統機器の開発成果については開発過程に おいて既に多くの論文で詳細に報告されて いる。 $^{3) \sim 10)}$

「きぼう」の電力分配系統は、有人宇宙シ ステムを維持するために必要な電力を高い 信頼性の下にシステム機器に対して分配し、 かつ不特定多数の実験機器の接続に対応し た電力品質を維持し、適切な故障分離機能を 備えた直流半導体遮断器からなる保護協調 系統を構築している。

本章では「きぼう」の電力系サブシステム を構築する電力分配系統の開発成果(系統設 計及び電力運用管理)とこれまでの軌道上実 運用で得られた知見について紹介する。



<u>第1図 PDU (Type-II) の外観</u>

2. 開発経緯

第 1 表に「きぼう」の電力分配系統機器開 発の経緯を年表形式で示す。 197

第1表 開発経緯



2.1 予備設計フェーズ

1985年より検討を開始、適切なバス電圧 検討からスタートして保護協調システムを 構築するための試作実験検証を経て、バス電 圧をDC120Vに決定、直流半導体遮断器(呼 び名:RPCとした)から成る電力分配系統の 構想を固めた。

2.2 基本設計フェーズ

1989年~1991年。RPCの設計、試作評価 及び「きぼう」の品質要求に適合するFET、高 電圧セラミックキャパシタ、RPC駆動用HIC、 トランスコイル等の主要部品開発を開始。ま た、電力分配系統機器全般に渡ってリソース 削減活動を開始した。

2.3 詳細設計フェーズ

1992年~1996年。RPCの限界試験、DC/DC 「きぼう」認定、リソース削減設計の中で ORU化構造見直しを行った。また部品開発 を完了し、PDU及びPDBのエンジニアリン グモデル(EM)の製造/試験を実施した。

2.4 維持設計フェーズ

1997年~1999年。国際間検証(STEP-1) にて電力系統のJAXA/NASA共同検証を実 施。またEM機器による「きぼう」全体システ ム試験(STEP-1.5)及びフライト機器によ る「きぼう」全体システム試験(STEP-2)を 行った。並行して各種電力分配系統機器のフ ライトモデルの製造を行った。

2.5 補用品製造

2000年~現在に至る。KSC射場作業が開始され「きぼう」の打上、運用開始に至る。並行して補用品の製造を進めている。補用品製造においては開発の長期化により「きぼう」用に開発した部品の枯渇問題等が生じてお

り、代替部品による設計変更を伴っている。 また将来型「きぼう」に向けたRPCの小型高 機能化検討を実施、更にRPC開発の経験に基 き 日 本 が コ ン ベ ナ ー と な っ て ISO/TC20/SC1WGにてRPCの国際規格制定 を推進した。

3. 「きぼう」の電力分配系統構成

「きぼう」の電力分配系統は、第2図に示す ように、A系/B系の2系統からなり夫々の 系統は国際宇宙ステーション(ISS)からバ ス電圧 DC120V(12kW)を受電し、直流 半導体遮断器(以下 RPC)を経由してシス テム機器および各種実験機器に電力を分配 する。 $5^{(5),7),9^{(5)}}$

RPC は分電盤(以下 PDU)及び配電箱(以下 PDB)と呼ばれる複数の RPC の集合体と して実装され、この PDU 及び PDB は、船 内実験室及び船外実験プラットフォームか ら成る巨大なシステムの中で広範囲な場所 に多数配置されている。第 1 図に PDU (Type-II)の外観を示す。

この様な巨大なシステムの中に構築され、 PDU 及び PDB による多くの電力分岐点を 伴う電力分配系統においては、電力ケーブル は長く複雑に引回され大きなインダクタン ス成分を伴い、各所に接続される機器(系統 負荷)のインダクタンス及びキャパシタンス から成るフィルタ要素(主に DC/DC コンバ ータの入力フィルタ)が加わって複雑な回路 網が形成されている。

第3図にこの回路網を等価回路で示す。こ の回路網に起因する共振現象およびバス電 圧トランジェントの発生が様々な電力品質 の低下を招く原因となるため、系統設計及び 電力運用管理の中で対策が成されている。^{1)、} 3)~6)、8)

199





第3図 電力分配系統の回路網等価回路

4. 系統設計

「きぼう」の電力分配系統の運用中に遭遇 する事象に対応した電力品質維持に係る設 計の特徴を以下に紹介する。

4.1 負荷異常時の対応

a. 過負荷異常

例えば第 3 図に示す電力分配系統の回路 網等価回路において、系統インターフェース 部(I/F-C)に接続された実験機器が定格電 流を超えて動作する状態(過負荷)が継続す る場合、過負荷電流による電力ケーブルの焼 損または絶縁被覆の劣化を防止するため、この実験機器の上流にある RPC が遮断動作する。

第4図に RPC の遮断特性を示す。





この遮断特性において、負荷電流(I_{load}) が直流遮断レベル(I_{dc})を超えた状態(過 負荷状態)が継続する場合、その電流と継続 時間が図中の Trip Curve に至ったところで RPC は遮断動作する(故障分離)。

この過負荷状態から故障分離に至るまで の時間(t_{off})は式(1)で表される。

toff = It / [(Ihoad - Idc) × A] (1) 式(1)において、It とAは設計定数であり 負荷電流レベルに応じて過負荷状態を一定 時間許容する事で過渡的な過電流で RPC が 遮断する事 (Nuisance Trip)を防止してい る。

b. 負荷短絡

第3回に示す電力分配系統の回路網等価 回路において、I/F-B1で短絡故障が起きた 場合、短絡故障部位の上流にある RPC は図 4に示す RPC の遮断特性により、短絡電流 を I_{limit} に制限(限流)する。

その結果、過大な負荷短絡電流により I/F-Aのバス電圧が低下する事が防止される ため、故障した分岐(分岐#1)以外の隣接 系統(分岐#2~#n)には正常なバス電圧が 継続して供給され通常動作環境が維持され る(隣接負荷の保護)。

また RPC は限流遮断時間(tlimit)の経過 を待って遮断動作に至り、短絡故障部位は切 離される。なお、過電流状態が過渡的なもの であり、設計値として定めた tlimit = 15± 5ms を経過する前に定格電流状態に復帰し た場合は、RPC は遮断動作する事無くオン 状態を継続する事で、Nuisance Trip が防止 される。第5 図に限流と故障分離動作及び隣 接負荷が保護される様子を、「きぼう」の電力 分配系統の検証試験において確認された波 形データを用いて示す。

データにおいて、I/F-B1 の短絡故障箇
所に流れる故障電流は、上流 RPC の限流
電流値(I_{limit} = 100A)に制限され、凡そ
t_{limit} = 14ms で限流遮断されており、故障
負荷の上流にあたる I/F-A のバス電圧は
変動幅をわずか 1V程度に留め DC123Vの
バス電圧が維持され、隣接負荷(I/F-B2
~n)には安定したバス電圧が供給されて
いる事が確認される(第5図-(a)、(c))。

また、負荷短絡発生から RPC が限流動作 を開始するまでの間は、急激な短絡負荷電流 の上昇によりバス電圧の過渡的な低下が発 生するが、RPC の高速限流応答特性により、 凡そ 30μs でバス電圧は定常レベルに復帰 している(第5図-(b))。

同様に、I/F-Cに接続されている実験機器 が短絡故障を起こした場合においても、この 場合は I/F-B1 のバス電圧が保護される事で、 その下流の隣接負荷(分岐#1内の負荷#2~n) が保護される。



4.2 負荷の接続/切離し

a. ソフトオン/オフ

例えば図 3 に示す電力分配系統の回路網 等価回路において、I/F-C に接続されている 実験機器の接続/切離しを行うとき、上流電 カケーブルのインダクタンス(L_{B1} 、 L_0)と 接続/切離し時の負荷電流(I_{load})の変化に より、I/F-B1には式(2)で近似される電圧 トランジェント(\triangle Vbus)が生じる。

 $\triangle Vbus \doteq (L_{B1} + L_0) \times dI_{load} / dt$ (2)

式(2)において、負荷の接続/切離しを 例えばメカニカルな接点で行った場合、 dIload / dt はほぼ∞となり、I/F-B1 及びその 下流の全ての隣接負荷に過大な△Vbus が印 加され、機器の誤動作又は故障の原因となる。 「きぼう」の電力分配系統では、RPC のオン /オフ動作において負荷電流の変化(傾斜) を制御する事(ソフトオン/オフ機能)で dIload / dt を抑制し、△Vbus の発生を抑えて いる。

第6図に RPC のソフトオン/オフ機能に よる△Vbus 抑制効果の例(波形データ)を 示す。



b. 容量性負荷の接続

DC/DC コンバータの入力フィルタに見ら れる様な容量性負荷の接続を行うとき、キャ パシタへの突入電流により RPC が遮断動作 に至り接続不能状態になる事を防止する必 要がある。

キャパシタへの突入電流により RPC が遮 断動作に至る事を防止するため、負荷短絡時 の対応に見られる Nuisance Trip 防止措置 として設けられている限流遮断時間(t_{limit}) 及び限流電流値(I_{limit})と、負荷の容量(C_{load}) を式(3)に示す範囲で設定する事で対策し ている。

Cload < (Ilimit×tlimit) / Vbus (3)
 第7図に容量性負荷を接続したときの負荷入力端における波形データを示す。

図において、容量性負荷が限流動作を行う RPC により充電され、その充電電圧がバス 電圧 (DC120V) に達したところで限流動作 が停止、RPC はオン状態となり容量性負荷 の接続が完了する。もしも充電電圧がバス電 圧に達するまでの時間が tlimitを超える場合 RPC は遮断動作に至る。



4.3 遮断機能喪失時の対応

RPC が遮断機能を喪失(短絡故障)した 状態で、かつその下流に接続されている負荷 (例えば図 3 に示す電力分配系統の回路網 等価回路における、I/F-Cに接続されている 負荷)が短絡故障を起こした場合、I/F-B1 の上流にある RPC が遮断動作する様、上下 流の RPC 間で Idc 及び Ilimit の設定値がコー ディネーションされている(上流 RPC の設 定値>下流 RPC の設定値)。その結果分岐 #1 が切離され、分岐#2~n の継続動作が可 能になる(保護協調)。

この様な保護協調系統において重要なバ ス機器においては冗長に配置する事で、高い 信頼性を維持する事を可能にしている。

5. 電力運用管理

「きぼう」の電力分配系統を運用する上で 電力品質維持に係る管理手法について特徴 的なものを以下に紹介する。

5.1 電力分配(ブラウンアウトの防止)

「きぼう」の電力分配系統の受電電力は 12kW(電流=100Amax)であるが、分配系 統数は船内実験室のA系だけでも凡そ89系 統あり、各系統出力の定格電流合計値は入力 電流許容値をはるかに超える値となってい る。これは身近な例においては一般家庭の屋 内配線に見られる AC コンセントの配置と 同様に汎用性を考慮した設計によるもので ある。

従って電力運用管理においては系統内上 下流 RPC の遮断特性を考慮して計画的な電 力分配管理を行う必要が有り、特に負荷の過 渡的な過電流発生時又は短絡故障時に想定 されるブラウンアウト(バス電圧が不安定に 低下する現象・・・トランジェントに比べて長 時間継続)の発生を防止するために、式(4) に示す条件を満足する運用管理が行われる。 $I_{limit}(Up) > I_{limit}(Dw) + \sum I_{load}(#1~n)(4)$

式(4)において、

Ilimit (Up): 分岐上流 RPC の限流レベル

I_{limit} (Dw): 分岐下流 RPC 限流レベル (max 値)

 $\sum I_{load} (#1_{n})$:分岐下流負荷定常電流の合計 値

第8図にブラウンアウトの発生原理を示 す。

図において、例えば図3に示す電力分配系 統の回路網等価回路において I/F-C に接続 されている負荷が短絡故障を起こして、その 上流の RPC が限流動作を行い、分岐#1 の入 力電流が上流 RPC の Ilimit (Up) を越える 条件になった場合、I/F-B1の上流 RPC は限 流動作に至り、I/F-B1の電圧は Ilimit (Up) と分岐#1の入力インピーダンス(Z(Dw)、 印加電圧に依存)の積で決定されるレベルま で低下してブラウンアウトに至る。一般的に は DC/DC コンバータの様な入力 I/F 部にお いて定電力負荷となる機器は、バス電圧の低 下に伴って入力電流が上昇し、見かけ上の抵 抗値(Z(Dw))が低下(負性抵抗特性)、 ブラウンアウト発生時は急激な電圧低下が 生じる。その後バス電圧の低下によって DC/DC コンバータの動作範囲を外れ、Z(Dw) は定電力負荷から定抵抗負荷に移行してブ ラウンアウトの進行が抑制される。



5.2 安定性

第3回に示す電力分配系統の回路網等価 回路に見られる様に、電力分配系統は負荷の 抵抗成分(R)に加えてインダクタンス成分 (L)とキャパシタンス成分(C)から成る 回路網で構成されているため、それらの定数 の組合せによってLC共振現象を起こし、バ ス電圧に不安定な継続振動が重畳して機器 の誤動作を引き起こす可能性がある。また、 DC/DC コンバータの様な定電力制御負荷に おける負性抵抗特性によってバス電圧を不 安定にする要因も伴う。

この様な現象の発生を予防するために 様々な解析及び管理手法が報告されている。 ^{1)、4)、6)}

「きぼう」の電力分配系統においては系統 インターフェース部又は負荷接続ポイント から見た上流系統のインピーダンス (Zs)と 下流インピーダンス (ZL) 相互のゲイン及び 位相関係が、第9図に示す非安定領域を外れ る様にする事をひとつの目安として管理し ている。しかしながら、電力分配系統の回路 網におけるインピーダンスは、電力ケーブル の直列インダクタンス要素に加えて各負荷 に含まれる入力フィルタ(主に DC/DC コン バータ)等による周波数毎に変化する直列及 び並列共振現象及び負荷の電力制御動作に 伴う負性抵抗要素が加わり、複雑なゲイン/ 位相特性を示す。そのため安定性評価が困難 な場合があり、特にクリティカルな特性を示 すインターフェースポイントにおいてはバ ス電圧に矩形パルス電圧を重畳して過渡応 答を観測し、共振による電圧の振動が安定に 収束する事を確認する直接的な評価方法が 併用される。



6. 運用評価

「きぼう」の2012年までの運用中に取得さ れたデータより、電力系サブシステムの主要 機能である故障分離動作および開発段階で の設計条件として定めた温度環境に係る評 価を行った結果を以下に述べる。

6.1 故障分離

「きぼう」の運用を開始して現時点までに 2度の故障分離動作が確認されている。1度 目は2011年7月にI/F-Bにおいて発生した 負荷の短絡故障に対して PDU 内の RPC に よって、2度目は2012年3月にI/F-Cにお いて発生した負荷の短絡故障に対して PDB 内の RPC によって故障分離動作が行われた

(PDU、PDBの配置および I/F-A、B、C に ついては第 2~3 図を参照)。これらの動作 は PDU に備えられた I/F-B1~nの系統電流 テレメトリ機能および PDU と PDB に備え られた I/F-A、I/F-B1~nのバス電圧テレメ トリ機能、更に ISS 側が提供する「きぼう」 入力電流の高速 (50Hz) サンプリングデー タから 3.1 項に示す負荷短絡時の対応動作 が行われた事が確認される。

第 10 図に、2012 年 3 月に I/F-C において 発生した故障分離動作を、各テレメトリデー タを用いた分析結果として示す。

図において、データ(b)は PDU に備え られた I/F-B1~n の系統電流テレメトリか ら得られた下流に故障系統を伴う PDB の入 力電流、データ(c)は故障分離動作を行っ た RPC (Trip RPC)の遮断状態モニタ(Trip status、Trip 時:H)である。これ等のデー タにおいて、Trip status が L から H に替わ った区間で故障分離動作が行なわれ、PDB の入力電流は故障系統の遮断による電流の 低下が確認できる。しかしデータのサンプリ ング間隔が荒いため遮断時の限流電流(Ilimit) までは確認できない。また、データ(d)は ISS 側でモニタされている I/F-A における 「きぼう」の入力電流であり、これは 50Hz (20ms間隔)の高速サンプリング周期でモ ニタされているため、「きぼう」の全負荷電流 に重畳して凡そ 15msの限流時間(t limit) と 10Aの限流電流(Ilimit)から成る遮断動 作時の電流がほぼ確認できる。データ(a) は故障系統の上流バス分岐点にあたる同 PDBの入力電圧を示しており、データのサ ンプリング間隔が荒いため詳細な評価は困 難であるが、故障分離動作に伴うバス電圧変 動は殆ど生じる事無く、隣接系統への影響が 抑制されている事が推測できる。



6.2 温度環境

電力系サブシステム各部に配置された PDU及び PDBの機器温度データから、運用 中の機器の温度環境を確認した。データは 「きぼう」の運用を開始して現時点までを 30 分置きに計測したものであり、機器の動作温 度範囲及び温度サイクル周期が確認でき、機 器設計条件範囲内で運用されている事が確 認できる。

第11図に、代表的な機器温度記録を示す。



図およびデータより与圧部機器は凡そ +15℃~+35℃の範囲で、機器毎にほぼ一定 の温度が保たれている。運用中の機器毎の温 度変動幅は、温度テレメトリ解像度による誤 差範囲に収まる程度であり、温度サイクルは 殆ど無く、設計条件としての AT 温度範囲 (-15℃~+49℃)及び QT 温度範囲(-26℃ ~+60℃)に対して十分なマージンを有し、 温度によるストレス印加の要因が無い環境 で運用されている事が確認できる。

曝露機器は、図およびデータより凡そ-8℃ ~+23℃の範囲で動作している事が確認で きる。機器毎に動作温度範囲が異なり、 EF-PDB及びSPBはATCS(Active Thermal Control System:能動熱制御系)11)12) で温度制御されているため、+15℃~+23℃ の範囲に保たれているが、HCE は PTCSP (Passive Thermal Control System:受動 熱制御系)11)12)の制御により外部熱環 境(β 角)の影響を受けて凡そ2ヶ月の周期 で-8℃~+23℃の温度サイクル環境で動作 している。設計条件としてのAT温度範囲 (-9℃~+39℃)及びQT温度範囲(-20℃~ +50℃)に対して十分なマージンを有し、温 度サイクル周期は非常に緩やかである事よ り温度によるストレス印加の要因が殆ど無 い環境で運用されている事が確認できる。

7. 運用解析

「きぼう」の運用を行う上で必要となる電 カ系サブシステムに関わる運用解析につい て以下に紹介する。解析は各インクリメント において搭載される実験ペイロードのコン フィギュレーションに応じ、「きぼう」エレ メント(「きぼう」システム+実験ペイロー ドを合わせた呼称)レベルの統合解析として 実施されている。「きぼう」電力系統におけ る実験ペイロードの接続コンフィギュレー ションの一例を第12図に示す。





第12図(2/2) 実験ペイロード接続コンフィギュレーション例(曝露)

7.1 電力安定度解析

I/FAにおける上流系統(USOS側)のイ ンピーダンス(ZS)と下流(「きぼう」側) インピーダンス(ZL)相互間のゲイン及び 位相関係が非安定領域とならないことを確 認する。

評価は「きぼう」エレメントレベルでの ZL が SS/JEM 間インターフェース要求定義 書 (IRD : Interface Requirement Document) が規定する規格内であることの 確認をもって行う。(ZL 規格は ZS と ZL の 関係として第 9 図の非安定領域とならない よう、ゲイン余裕が 3dB 以上あること、あ るいは、位相余裕が±150°を超えないこと、 として定められている。)統合解析は、「きぼ う」システムの各種検証結果、及び、最終的 には電力系国際間検証(Step-2)取得データ をベースに作成された「きぼう」システムの R、L、Cから成る等価回路モデルに、個々 に検証された実験ペイロードの等価回路モ デルを追加したものを用いて行う。また、ツ ールとしては MicroCap を用いている。

解析結果の一例を第13回に示す。同図に おいて、300Hz以上にてゲインは規格を下 回るが、その周波数帯の位相は規格内である ため安定度は保たれる。



第13図 電力安定度解析結果例

7.2 電力リソース解析

各実験ペイロードの運用計画立案のため、 「きぼう」システムの消費電力と実験ペイロ ードの消費電力が、「きぼう」エレメントに おける使用可能な電力を超えることが無い か否かの確認をする。「きぼう」エレメント レベルの消費電力解析は、原則として次のス テップで実施する。 軌道上で同時運用が想定される実験ペイ ロードの組合せケース毎に、実験ペイロード 群の消費電力合計を算出する。

(ステップ 2)

ステップ 1 で求められた組合せケース毎 の実験ペイロード群の消費電力に「きぼう」 システムの消費電力を加算した値と、「きぼ う」のハードウェアリミット(各バス最大 12kW)とを比較する。又、加算された電力 値にさらに Node2で消費する電力(「きぼう」 と I/F Aにてパラレル接続された Node2 側 負荷あり)を加算した値と、「きぼう」上流 の DDCU の供給可能電力とを比較する。 (DDCU の供給可能電力はその時々の DDCU の運用モードにより変化するため、 実運用における目安として、この DDCU 各 運用モードの供給可能電力に対する評価を 行っている。)

結果の一例を第14図に示す。安全側の評 価として、第14図においてヒータデューテ ィは 100%、「きぼう」システム機器及び実 験ペイロードの消費電力は共に定常的な最 大値を用いている。よって、評価結果として、 消費電力が各上限値を超えないケースにつ いては運用計画として問題なしと判断でき るが、超えるケースについても安全側の評価 であるためすぐさま運用計画として禁止、と はできない。このため、各上限値を超えるケ ースに対し、『ヒータ電力及び各機器の稼動 状態を踏まえ、「きぼう」エレメントないし は Node2 負荷を含めた消費電力が各上限値 を越えないよう考慮が必要』、ということを 運用上のガイドラインとし、運用計画として 配慮している。



第14図 電力リソース解析結果例

8. まとめ

1985年、「きぼう」の電力分配系統機器開 発立上げ段階において、DC120V(12kW) バス電力を分配、故障分離する手段としてメ カニカル遮断器の適用検討からスタートし た。

当時は、衛星電源系のバス電圧は28~50V 程度であり、リレーによるバスの開閉、ヒュ ーズによる故障分離を行っていた。同様な感 覚で検討を立上げたところ直流高電圧、大電 流ラインを高速に応答して遮断する事の難 しさや諸問題を痛感した。次のステップとし て半導体遮断器の適用を決定、RPC の開発 に着手した。RPC の開発においては最適な 遮断特性について模索する事から始まり、ユ ーザフレンドリ、Nuisance Trip の防止、 RPC 自身のデバイス保護と高速応答特性の 実現等の要素を伴い、ソフトオン/オフ、限 流遮断特性を有する RPC として搭載品の完 成に至っている。この RPC の定格決定にお いては下流に NASA の実験ラックが接続さ れる事に伴い、NASA 側の RPC との協調も 考慮した遮断特性を定めシリーズ化を行っ た。

またこの RPC による保護協調系統を成す 「きぼう」の電力サブシステムの開発におい てはバストランジェント、ブラウンアウト、 系の安定性評価等の概念を習得しつつ、リソ ース削減を伴う最適な構成として最終的に 図 1 に示す「きぼう」の電力分配系統に至っ ている。

この開発成果を新たな開発目標(2030年 頃に実現を目指す月面基地建設、続いて火星 有人基地等に向けた電力系統)に向けて継承 発展させたい。