

IMT2000을 위한 혼성마이크로 동력원 개발에 관한 연구

金一松[†], 尹明重^{*}, 金禎漢^{**}, 周訓^{***}

A Study on the Development of Hybrid Micro Power Sources for the IMT2000

il-Song Kim, Myung-Joong Youn, Jung-Han Kim, and Hun Ju

요약

IMT2000과 같은 휴대용 무선통신 시스템을 위한 혼성마이크로 동력원에 대한 연구를 수행하였다. 혼성마이크로 동력원은 태양전지, 슈퍼커패시터, 리튬이온 전지로 이루어져 있다. 주기적인 펄스성 부하에 대응하기 위하여, 슈퍼커패시터가 리튬이온 전지와 병렬로 연결되어 펄스전류를 흡수한다. 태양전지는 배터리에 전류를 공급하며, 최대전력점에서 동작하도록 제어된다. 펄스성 부하에도 적용될 수 있는 최대전력점 추적기법이 소개되며, 실험을 통해서 완벽한 추적성능을 입증하였다. 혼성마이크로 동력원들 간의 매칭을 위한 제어기 설계 기법이 제시되며, 실험을 통해 성능을 입증하였다.

ABSTRACT

A study on the hybrid micro power source for the IMT2000 application has been presented. The hybrid micro power source is composed of solar cell, super-capacitor and battery. To compensate for the pulse load of the IMT2000 application, the super-capacitor is connected through the lithium-ion battery to absorb the pulse discharge current. The solar cell provides the additional current to compensate for the depleted current and it is controlled to operate at the maximum power point voltage. A novel maximum power point tracking method is presented to operate at the pulse discharge load conditions and verified to have superior tracking performance through experiment. The controller design for the hybrid micro power source has been presented and verified through experiment.

Key Words : Hybrid micro power source, Solar cell, Super-capacitor, Maximum power point tracker, Pulse discharge

1. 서 론

차세대 IMT-2000 무선통신은 고속, 고용량 데이터

또는 영상전송으로 인하여 고용량의 동력원이 필요하게 되는데, 기존의 2차전지인 리튬 이온전지만 사용할 경우 사용시간이 대폭 감소하게 될 것으로 예상된다. 이를 극복할 수 있는 대안으로, 동력원들간의 퓨전 기술을 이용한 혼성마이크로 동력원을 사용하면 사용시간 및 사용회수를 증대시킬 수 있다. 현재까지 보고된 바에 의하면 배터리와 슈퍼커패시터를 사용한 이원 동력원에 대한 연구결과는 알려져 있다^[1]. 여기에 휴대성을 강조한 혼성마이크로 동력원으로서 태양전지를 결

[†]교신저자 : 정희원, 한국과학기술원 전자전산학과 박사과정
E-mail : iskim@powerlab.kaist.ac.kr

*정희원, 한국과학기술원 전자전산학과 교수

**정희원, 한국과학기술원 신소재공학과 박사과정

***정희원, 엠피에스(주) 선임연구원

접수일자 : 2004. 8. 4 1차 심사 : 2004. 10. 14
2차 심사 : 2005. 1. 12 심사완료 : 2005. 1. 18

합한 삼원 동력원을 본 논문에서는 이론적으로 연구, 분석하고 실험에 의해서 그 타당성을 입증하고자 한다. 또한 각 동력원들간의 회로적인 매칭을 이를 수 있는 제어기와 주기적인 펄스방전 부하에 대응할 수 있는 최대전력점 추적기법을 소개한다.

현재 국내에서 사용되고 있는 PCS(Personal Communications Services), DCS(Digital Cellular Services) 등의 휴대전화 경우, 전류 소모 패턴은 크게 대기상태(STAND-BY MODE)와 통화상태(TALK MODE)로 나뉘어 진다. 이 중 대기상태에서는 5 mA 정도의 저전류 소모 상태인 SLEEP 상태와 100 mA 정도의 피크 전류를 소모하는 상태가 일정 주기로 반복된다. 대기상태에서의 이러한 주기는 PCS 경우 5.12 초 SLEEP에 0.2초 피크(이를 SLOT CYCLE "I"라 칭함), DCS는 2.56초 SLEEP에 0.2초 피크 주기(SLOT CYCLE "II")를 보인다. 상기와 같은 휴대전화의 소모 전류 패턴 하에서, 현재 상용으로 가장 많이 쓰이고 있는 700 mAh급 각형 리튬 이온 전지를 전원으로 사용할 경우 대기상태에서는 약 80시간 정도, 통화상태에서는 약 2시간 정도 지속시간을 보인다. 반면, 기존의 리튬이온전지 단독 전원을 태양전지, 리튬이온전지, 커패시터의 조합 형태의 복합 전원으로 대체할 경우 사용시간을 25% 이상 증대시킬 수 있다. 이는 곧 차세대 IMT-2000과 같은 고속 무선 통신의 전원으로 응용할 수 있는 가능성을 시사한다. 즉 순간 고울 방전(pulse discharge)에 의해 과소비 되는 전기에너지부분은 2차전지 대신 커패시터로 제어하고, 중저출력 방전(moderate discharge) 부분은 2차전지로 공급하면서, 소비된 2차 전지와 커패시터의 전기에너지는 자발적으로 충전 가능한 태양전지에 의해 제공하는, 태양전지/이차전지/커패시터 혼성 동력원의 기술 개발이 본 연구의 목표가 된다.

2. 태양전지의 전기적인 등가회로와 수학적 모델

태양전지는 입사되는 빛의 양에 비례하는 전류를 생성하는 비선형 전류원이고, 생성되는 전압은 다이오드의 밴드갭 전압(Band-gap voltage)에 비례하며, 일반적인 실리콘 태양전지인 경우, 25[°C]에서 0.56[V]를 유지하게 된다. 원하는 전압과 전류를 얻기 위해서는 태양전지를 직-병렬 조합회로로 구성하게 되는데, 이 경우에도 태양전지 어레이의 전압과 전류의 관계식도 다이오드의 전압-전류 등식을 따라가게 된다. 이에 따른 등가 회로는 그림 1과 같다.

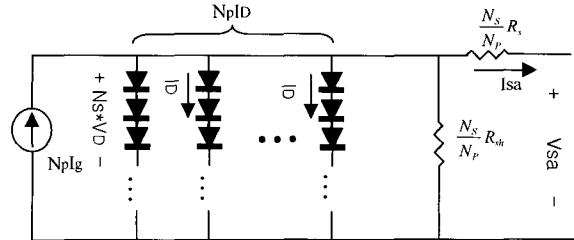


그림 1 직/병렬조합 태양전지의 전기적 등가회로
Fig. 1 Equivalent circuit of the series-parallel connection solar cell

$$\begin{aligned} I_{sa} &= N_p \left[I_g - I_o (e^{\frac{qV_D}{4KT}} - 1) - \frac{V_D}{R_{sh}} \right] \\ V_{sa} &= N_s V_D - I_{sa} \cdot \frac{N_s}{N_p} R_s \end{aligned} \quad (1)$$

수식 (1)에서 상수값들의 정의는 다음과 같다.

- I_g : 광전류
- I_o : 다이오드 역방향포화전류
- A : 공정계수
- K : 볼즈만 상수 : $1.3805 \times 10^{-23} [Nm/k]$
- T : 셀 표면 온도 [Kelvin]
- q : 전하량 : $1.6 \times 10^{-19} [c]$
- R_s : 등가 직렬 저항
- R_{sh} : 등가 병렬 저항
- N_s : 직렬 연결 셀 수
- N_p : 병렬 연결 셀 수

3. 슈퍼커패시터-2차전지 등가회로 및 작동원리

리튬이온전지와 전기화학 커패시터를 병렬로 조합하여 운용할 경우, 그림 2와 같은 등가회로로 유추할 수 있다. 그림 2의 등가회로에서 PULSE 방전시 배터리와 커패시터 각각에서 나가는 방전 전류는 아래와 같은 식으로 근사할 수 있다.

$$\frac{I_C}{I_B} = \frac{R_B}{R_C + \frac{T}{C_{SC}}} = \frac{R_B}{R_C(1 + \frac{T}{\tau})} \quad (2)$$

여기서, $\tau = R_C C_{SC}$, $T = \text{펄스폭이다}$. 위 식에서 R_B 는 일반적인 휴대전화의 배터리로 사용되는 삼성 SDI의 700[mAh] 용량의 리튬이온전지 내부 등가저항이다. R_C 는 실험에서 사용된 파나소닉사의 1[F]의 정전용량을 가지는 전기이중층(Electric double layer) 슈퍼커패시터의 내부 등가저항이다. 위 식에서, 상용 휴대전화의 대기상태의 경우를 살펴보기 위해, R_B 와 R_C 를 각각의 데이터 시트에서 발췌하면 $40m\Omega$, $25m\Omega$ 이 되고 C_{SC} 가 1F 이므로, $I_C = 1.58I_B$ 가 된다.

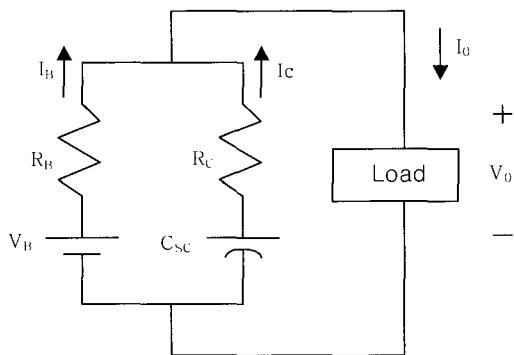


그림 2 배터리, 슈퍼커패시터 조합 방전 시의 등가회로
Fig. 2 Equivalent circuit between battery and super-capacitor discharge

이는 곧 펄스 폭크 시에 흐르는 전류의 60% 정도를 커패시터에서 감당한다는 뜻으로서, 리튬이온 전지 단독으로 사용하였을 때 100 [mA] 펄스 방전시의 누적량은 다음 식에 의해서 구해진다.

$$\frac{80[\text{h}]*(100[\text{mA}]*0.2[\text{sec}])}{(5.12+0.2)[\text{sec}]} = 300[\text{mAh}] \quad (3)$$

총 방전량이 300[mAh] 정도이므로, 이 중 200 mAh 정도가 커패시터에 의해 방전될 수 있는 것이다. 따라서, 리튬이온전지의 방전 가능 시간이 기준보다 28% ($= 200\text{mAh}/700\text{mAh}$) 정도 길어지게 된다. 이 때 각각의 100mA 펄스 시에 커패시터를 통하여 나가는 전하량 12 mC ($= 60\text{mA} \times 0.2\text{초}$)은 커패시터의 커패시턴스 용량 1F을 고려할 때 12mV의 전압 강하량에 불과하다. 그런데, 커패시터의 시상수가 25 msec 정도로 펄스폭 대비 5배 가량 시간이 걸기 때문에 커패시터 동작전압이 낮을 경우 충전 지연 누적 현상이 발생할 수 있을 뿐만 아니라, 커패시터 단독이 아닌 리튬이온전지와의 조합에 의해 사용되는 상황이므로, 커패시터의 동작전압은 최소 4.2V 이상이 되어야 한다.

4. 태양전지/슈퍼커패시터/2차전지 모듈 구성도

그림 3은 태양전지, 리튬이온전지, 전기화학 슈퍼커패시터의 조합 회로에 대한 개략도를 나타내고 있다. 전력단은 높은 에너지 변환 효율을 가지기 위해서 동기식 벡 컨버터(Synchronous Buck Converter)로 구성되어 있다. 충전 제어회로는 태양전지로부터 커패시터 및 리튬이온전지로의 충전시 충전효율 극대화를 위한 회로로서, 세 개의 제어기가 Diode-AND로 연결되어 있다. 각각의 제어기는 MPPT controller(최대전력점 추종을 하는 기능)와 CC-Controller(배터리 일정충전 전류제어기, 보통 기준전류는 배터리 용량의 0.5C로 정함) 그리고 CV-Controller(배터리 일정충전전압 제어기, 보통 만충전 전압은 4.2V로 정함)로 구성되어 있다. 기준전류와 만충전 전압은 현재 사용되고 있는 상용의 리튬이온전지와 폴리머 계열의 전지 데이터 시트에서 발췌하여 설정하였다.

각 제어기의 출력신호 3개가 AND된 다음 삼각파와 비교되어 두개의 스위치 S1, S2 제어신호를 만들어 내게 되고, Gate Driver를 거쳐서 스위치를 구동하게 된다. F1(s), F2(s), F3(s)는 AC이득증폭회로이고, 입력과 출력의 응답특성에 대해서 정상상태에러를 0으로 하고 빠른 과도응답특성을 가지는 P-I 제어기를 선정하였다.

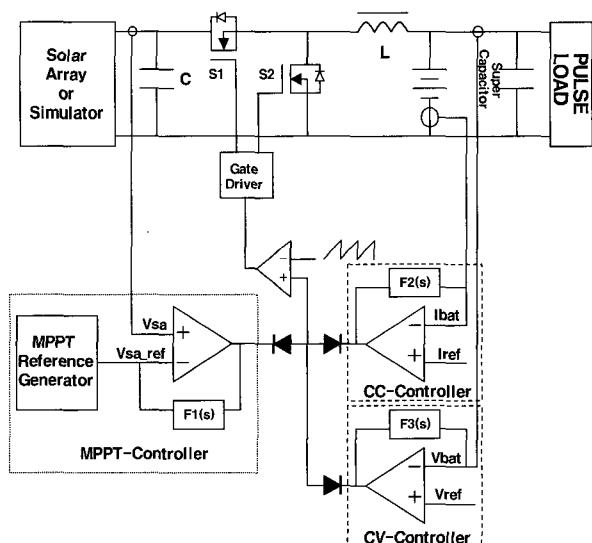


그림 3 태양전지/슈퍼커패시터/2차전지모듈구성도와 제어기
Fig. 3 Configuration of the solar cell/super-capacitor/battery and controller

5. 제어기 구성 및 동작원리

그림 4는 위에서 언급된 제어기의 동작을 흐름도 그림으로 설명하고 있다^[2]. 먼저 태양전지에서 들어오는 전력 P_{sa} 가 배터리에서 필요로 하는 전력 P_{bat} 보다 작을 경우에는 제어기가 태양전지에서 최대전력을 추적하여 배터리에 충전시키게 된다. 즉 MPPT 제어기가 동작하는 상태가 되어 각각의 Condition은 $V_{ref} > V_{bat}$, $I_{ref} > I_{bat}$ 가 된다. 이 경우 제어기 상태는 CC와 CV 는 Disable되고, MPPT가 Enable 되어서 MPPT제어기가 동작하게 된다. 만약 태양전지에서 뽑아낼 수 있는 에너지가 배터리가 필요로 하는 에너지보다 크다면, 배터리 전류-전압 제어상태로 들어가야 되는데 이것은 먼저 배터리 전류를 관찰함으로서 알 수 있게 된다. $I_{bat} > I_{ref}$ 이면 제어기는 CC상태로 들어가서 $V_{ref} < V_{bat}$ 가 되고 $V_{sa} > V_{sa_ref}$ 가 되어 CV와 MPPT는 Disable 되고 CC가 Enable 되어 배터리는 일정전류 제어모드로 들어가게 된다. 만약 배터리 전압이 만 충전 전압에 도달하게 되면($V_{bat} > V_{ref}$), CC와 MPPT가 Diable 되어서 CV 제어상태로 들어가며 이때의 상태는 $I_{ref} > I_{bat}$ 이고 $V_{sa} > V_{sa_ref}$ 가 된다. 이상의 State transition이 배터리와 태양전지의 상태에 따라서 연속적으로 변화하게 된다. 이와 같은 동작은 그림 3에 표시된 아나로그 연산증폭기(OP-Amp)에 의해서 구현되며, 동작원리는 그림 4와 동일하다.

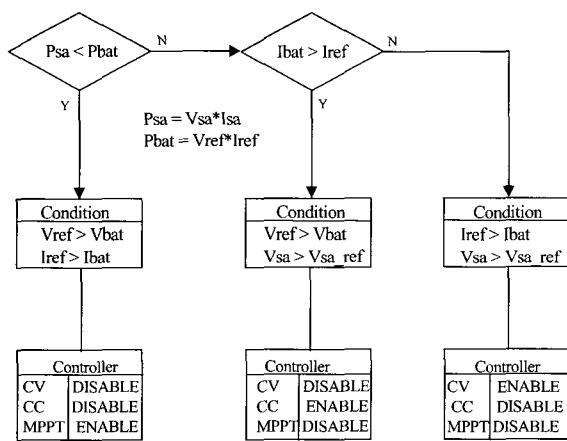


그림 4 제어기 동작모드 흐름도 그림

Fig. 4 Flowchart for the controller operational mode

6. 최대전력추적제어기 구성 및 동작원리

태양전지에서 최대전력을 뽑아내기 위해서는 최대전

력점 제어기를 필요로 하게 된다. 태양전지의 최대전력점을 추종하는 알고리즘은 과거 수십 년 동안 개발되어 왔으며 그중 가장 대표적으로 사용되는 Perturb & Observation(P&O) 방법은 태양전지 전압을 변화시키면서 발생되는 전력의 변화를 관찰하는 것이다^{[3]-[6]}. 발생되는 전력은 태양전지 전압과 전류를 곱한 것으로서 전압 대비 전력 변화는 다음 그림과 같다.

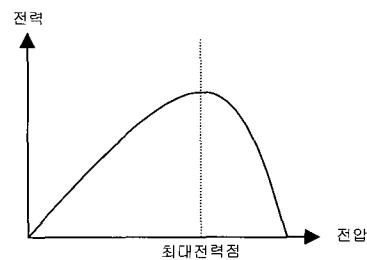


그림 5 태양전지의 전력 대 전압 특성 커브

Fig. 5 Solar cell characteristic curve(power-volt curve)

이방법의 가장 큰 단점은 이전 상태값을 저장하기 위한 메모리와 전압과 전류를 곱하기 위한 곱셈기(multiplier)를 필요로 한다는 것이다. 또한 펄스부하가 연결된 경우, 고율의 방전기간 동안 배터리가 방전하기 때문에 배터리 전압도 감소하게 된다. 태양전지의 전압/전류와 배터리 전압과 출력전류는 상관관계가 있기 때문에 태양전지의 전압과 전류도 같이 변화하게 된다. 이 관계를 그림으로 나타내면 그림 6과 같다.

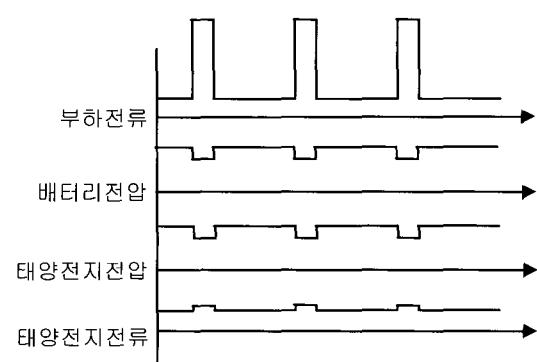


그림 6 펄스 방전시의 배터리와 태양전지의 전압/전류 파형

Fig. 6 Waveform of battery and solar cell volt/current during pulse discharge

이런 조건하에서는 기존의 P&O 방법을 사용할 경우, 오동작할 수 있다. 따라서 P&O 대신 다른 알고리즘을 사용하여야 한다. 전력단의 손실이 없다고 가정

하면, 태양전지의 에너지는 출력단에 흐르는 전류와 배터리의 곱과 동일하다. 즉 배터리의 전압이 매우 느리게 변화하여 일정하다고 가정하면 출력단의 전류의 최대값이 태양전지의 최대전력점에 해당하게 된다.

$$P_{sa} = V_{sa} * I_{sa} = V_{bat} * I_{out} \quad (4)$$

$P_{sa}(max)$ 은 $I_{out}(max)$ 에 비례하게 된다. 즉 출력전류의 최대값을 추적하면 최대 전력점을 구할 수 있다. 이런 경우, 풍선기나 미분기를 필요로 하지 않고, 태양전지의 전압/전류에 대한 정보도 제어하는데 필요로 하지 않게 된다. 다만 펄스 방전으로 인한 출력전류의 순간감소에 대응할 수 있는 아주 작은 필터만 필요로 하게 된다. 또한 아주 간단한 하드웨어와 소프트웨어로 구현이 가능하다. 위에서 설명한 내용을 구현하기 위해 기준전압을 발생하기 위한 알고리즘은 다음과 같다.

$$\begin{aligned} I_{out}(k) > I_{out}(k-1) &\Rightarrow V_{sa_ref} \text{ 증가} \\ I_{out}(k) < I_{out}(k-1) &\Rightarrow V_{sa_ref} \text{ 감소} \end{aligned} \quad (5)$$

이렇게 구성하면 매우 간단하고 고 신뢰성의 최대전력점 제어기가 구성된다.

이렇게 구성된 최대전력제어기의 성능을 알아보기 위하여 태양전지 시뮬레이터를 이용하여 태양전지의 특성커브 3개를 주고, 각각의 경우에 최대 전력점에 추종하는지를 알아보는 실험을 하였다. 표 1에 각각의 커브에 해당하는 태양전지 파라미터값이 주어져 있다. 표에 주어진 파라미터의 정의는 다음과 같다.

- Voc : 태양전지 개방전압 (Open circuit voltage)
- Vmp : 최대전력점 전압 (Maximum power point voltage)
- Imp : 최대전력점 전류 (Maximum power point current)
- Pmp : 최대전력점 전력 (Maximum power point power)

표 1 각 모드에 대한 태양전지 파라미터 설정값
Table 1 solar cell parameter for each mode

Mode	Voc[V]	Vmp[V]	Imp[mA]	Pmp[W]
1	7.54	6.03	90	0.58
2	9.67	7.67	90	0.74
3	12.43	10.36	90	0.95

그림 7에 각 모드별로 최대전력점 추종능력실험 결과를 보여주고 있다. 최대전력점에 정확히 추종하는지를 보여주기 위해서 수식 (5)의 알고리즘을 이용하여

제어입력을 스캔(Scan)하면서 출력전류의 최대값을 알아낸 다음 이 값을 홀딩(Holding)하는 과정을 보여준다. 즉 추적하는 과정에서 최대전력점을 알아내고, MPPT 홀딩 단계에서 이 값을 계속 유지하는 것을 보여주고 있다. 모드별로 태양전지의 파라미터를 바꾸어서 실험을 하였고, 그 결과 아주 우수한 최대전력점 추종능력을 가짐을 보여주고 있다. 모드 1의 실험 그림에서 제어입력에 대한 출력전류 값의 변화를 보여주고 있다. 제어 입력을 스캔하면서, 이에 대응되는 출력전류의 최대값을 찾아내는 아주 간단한 구조로 되어 있다. 그림에서 보는 것처럼, 주기적인 펄스 방전 부하로 인하여 태양전지 전압, 제어 입력, 출력 전류 모두에 펄스 방전 부하 영향이 나타나지만, 최대전류를 찾아내서 유지하는 면에서는 전혀 문제점을 보이지 않고 있다. 모드 2와 3의 실험 그림에서도 방전외관에도 불구하고 강인한 최대전력점 추종능력을 보여주고 있다.

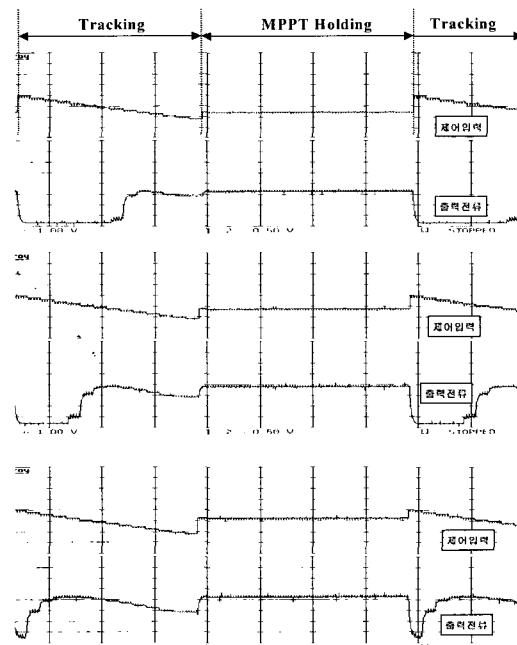


그림 7 펄스 방전시 모드별 최대전력점 추종 실험 결과
Fig. 7 Experimental result for the maximum power point tracking for each mode during pulse discharge

7. 시스템 모델링과 설계

그림 3의 회로를 태양전지와 buck converter 그리고 배터리를 V_b 의 전압원으로 간략화 시키면, 상태방정식을 이용한 시스템의 동적모델은 수식 (6)으로 표시된다.

$$\begin{aligned}\dot{v}_{sa} &= \frac{i_{sa}}{C} - \frac{i_L}{C} \cdot S \\ i_L &= -\frac{V_b}{L} + \frac{v_{sa}}{L} \cdot S\end{aligned}\quad (6)$$

v_{sa} 는 커패시터 C 양단에 걸리는 전압이고 i_L 은 인덕터 L 에 흐르는 전류이다. S 는 스위치 제어입력이고, 0 과 1의 이산적인 값을 갖는다.

태양전지 전압, 전류가 배터리 전압, 전류와 선형적인 관계식을 갖기 위해서 인덕터 전류는 연속전류모드 (CCM : Continuous Conduction Mode)로 동작하여야 하기 때문에 인덕턴스 L 은 CCM 의 경계조건에서 최소값을 결정할 수 있다. L_{cric} 는 CCM의 경계값으로서 인덕턴스 L은 이 값보다는 크게 설계하여야만 최대전력추적회로나 기타 충전제어회로가 설계된 대로 동작하게 된다.

$$L_{cric} = \frac{V_b^2}{2f_s V_{sa} I_{sa}} \left(1 - \frac{V_b}{v_{sa}}\right) \quad (7)$$

최대전력추적기가 동작하는 모드에서 태양전지 전압 리플 값은 입력 커패시턴스 C와 스위칭 주파수 f_s 의 함수가 되고 이들의 관계식은 다음과 같다.

$$\Delta v_{sa} \leq \frac{I_{mp}}{C \cdot f_s} \quad (8)$$

I_{mp} 는 최대전력점 전압 V_{mp} 에서의 태양전지 전류이다. 이 식에서 최대 태양전지 전압 리플값이 주어지면, 최소 커패시턴스 C 를 얻을 수 있게 된다.

수식 (7), (8)을 통해서 태양전지의 동작전압, 전류 범위가 주어지고 스위칭 주파수와 태양전지 전압 리플 값이 주어지게 되면 시스템 변수를 결정하는 인덕턴스와 커패시턴스를 구할 수 있게 되어, 시스템의 동적능력을 결정하는 회로의 시상수 값을 정할 수 있게 된다.

8. 제작 및 실험 결과

그림 8에 제작된 시제품(prototype)을 보여 주고 있다. 이 시제품의 사양(specification)은 다음 표 2 와 같다.

제작된 시제품을 가지고 실험을 하였다. 외부에너지 소스인 태양전지는 태양전지 시뮬레이터를 사용하였고, Super-capacitor는 1[F]/5.0V를 사용하였다. 2차 전지는 900[mAh]/4.2[V] Li-ion전지를 사용하였다. 펄스 부하장치를 위해서 Pulse discharger를 사용하였고, 방전 패턴은 10[msec] 동안 3[A]의 High rate와 90 [msec] 동안 400[mA]의 Low rate를 반복적으로 가하였다.

표 2 Prototype board 의 입출력 사양
Table 2 Specification of the prototype board

Topology	Synchronous Buck Converter
Switching Frequency	200 KHz / 400 KHz
Input Voltage Range	5V ~ 25V
Maximum Input Current	3A
Controller	MPPT CC(Constant-Current) CV(Constant-Voltage)
Bulk-Current	300 ~ 2000 [mA]
Full Charge Voltage	4.2[V] (Variable)
Controller Status	LED-Display
Status Monitoring	RS-232
Dimension	50x36x5[mm](LxWxH)

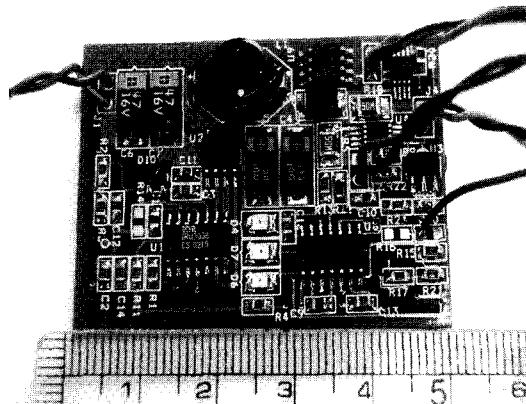


그림 8 시제품 그림
Fig. 8 Picture of prototype board

그림 9에 충전시의 태양전지 전압, 배터리 전압-전류의 파형을 나타내었다. 제어기가 MPPT 모드에서 동작하고 있다가 배터리의 전압이 만충전 전압인 4.2[V]에 도달하게 되면 제어기가 CV모드로 전환되게 된다. CV모드에서는 배터리의 전압은 항상 일정하게

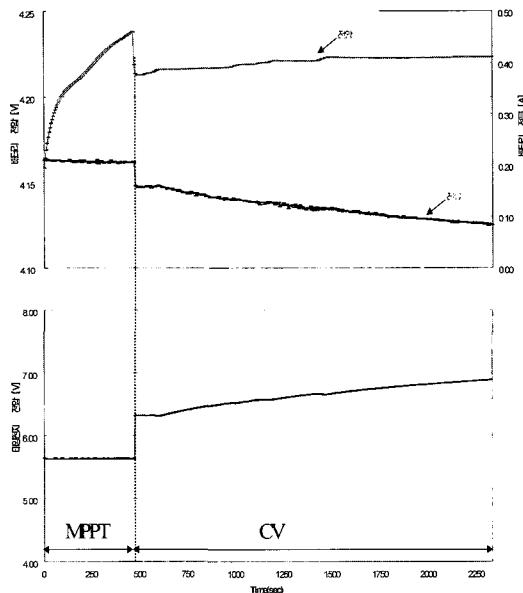


그림 9 MPPT-CV 제어기 전환시 배터리 전압, 전류, 태양 전지 전압 파형

Fig. 9 Waveform of battery volt, current, solar array voltage during MPPT and CV controller change

유지되지만, 배터리 내부의 전하가 계속 증가함에 따라 충전전류는 계속해서 감소하게 된다. 이때 태양전지의 전압은 계속 증가하게 되는데, 그 이유는 태양전지의 동작점이 MPPT모드에서는 최대전력점에서 유지되지만, CV모드에서는 충전전류가 계속 감소하기 때문에 태양전지의 동작점이 최대전력점에서 오른쪽(즉 개방전압 Voc쪽)으로 이동하기 때문에 태양전지의 전압이 증가하게 된다.

그림 10에 펄스 방전시의 배터리 전압, 전류 파형을 나타내었다. 배터리 전압이 만 충전이 되어 있는 상태에서 시작해서 펄스 방전기를 사용해서 방전을 시킨 다음 배터리 내부에 장착된 PCM(Power Conditioning Module)의 보호회로가 동작하여 shutdown될 때까지의 시간과 파형을 기록한 것이다. (a)는 1[W]의 태양전지와 Super-capacitor와 배터리를 연결한 상태이고 (b)는

표 3 실험 결과 요약

Table 3 Summary of the experimental result

연결 상태	방전시간	향상율
배터리	82분	
배터리 + Super-capacitor	90분	9.7[%]
배터리+Super-capacitor+태양전지	200분	144[%]

Super-capacitor와 배터리 (c)는 배터리만 연결한 상태의 파형이다. 실험 결과를 표 3에 정리하였다.

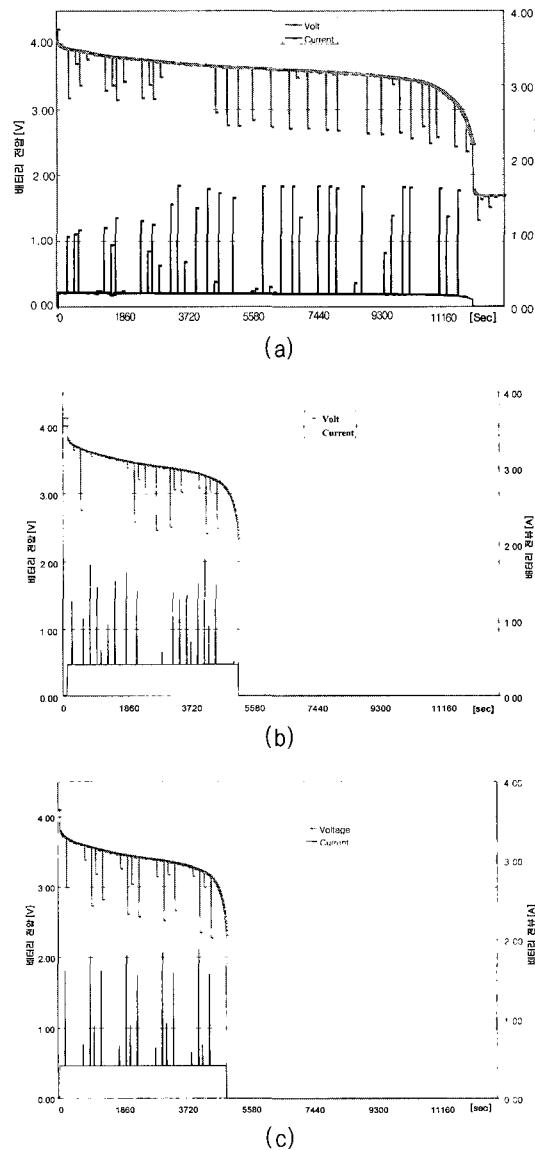


그림 10 펄스 방전시의 배터리 전압, 전류 파형
(위:(a), 중간:(b), 아래:(c))

Fig. 10 Battery voltage/current waveform during pulse discharge (Top:(a), middle:(b), bottom:(c))

9. 결 론

펄스 방전특성을 가지는 부하에 대해서 태양전지, Super-capacitor와 배터리를 연결한 혼성마이크로 동력원의 제어회로 설계와 최대전력추적기의 성능에 대해서 설명하였다. 시제품을 가지고 실험한 결과 우수

한 추종능력과 제어기의 모드간 전환에 대해서 원하는 성능을 보여줌을 확인하였다. 이 결과로 혼성마이크로 동력원이 휴대용 통신기기 부문에서 기존의 동력원을 대치할 수 있는 가능성을 보여주었다.

참 고 문 현

- [1] Palma, L., Enjeti, P., Howze, J.W, "An approach to improve battery run-time in mobile applications with supercapacitors", PESC '03. Vol. 2 , pp. 918-923.
- [2] 김일송, 이준영, 윤명중, "과학위성 1호 전력계 설계", 전력전자학회 논문지, 제5권 제 5호, October, 2000.
- [3] D.P. Hohm, M.E.Ropp, "Comparative study of maximum power point tracking algorithm using an experimental, programmable, maximum power point tracking test bed", PESC. 2000, pp. 1699-1702.
- [4] Eftichios Koutroulis, Kostas kalitzakis, "Development of a microcontroller-based, photovoltaic maximum power point tracking control system", IEEE trans. Power Electronics, Vol.16 No.1 Jan 2001, pp. 46-54.
- [5] 이상용, 최해용 외, "초퍼 없는 태양광 발전 시스템을 위한 새로운 최대전력점 추적 알고리즘", 전력전자학회 논문지, 제 7권, 제2호, 4월, 2002년.
- [6] 유권종, 김기현, 정영식, 김영식, "MPPT제어 알고리즘 고찰 및 효율시험 평가법", 전력전자학회 논문지, 제 6권, 제2호, 4월, 2001년.

저 자 소 개



김일송(金一松)

1968년 7월생. 1991년 연세대 공대 전자 공학과 졸업. 1994년 한국과학기술원 전 기 및 전자공학과 졸업(석사). 1994~1999년 현대전자 위성사업단 위성연구소. 1995~1997년 Space Systems/Loral(USA). 1997~1998년 Alenia Aero-spazio(ITALY). 1999~2003년 인공 위성연구센터. 현재 한국과학기술원 전자전산학과 박사과정.



윤명중(尹明重)

1946년 11월 26일생. 1970년 서울대 졸업. 1974년 University of Missouri-Columbia 졸업(석사). 1978년 동 대학원 졸업(공부). 1978년부터 General Electric Columbia에서 Individual Contributor on Aerospace Electrical Engineering으로 재직. 현재 한국과학기술원 전자전 산학과 전기 및 전자공학전공 교수. 1999년 당 학회 회장.



김정한(金禎漢)

1969년 5월 18일생. 1992년 포항공과대 재료금속공학과 졸업. 1994년 한국과학기술원 재료공학과 졸업(석사). 1994~1995년 현대전자 에너지사업부. 1995~1998년 현대전자 위성사업단. 1998~1999년 현대 전자 메모리사업부 선행기술연구소. 1999~현재 (주)엠피에스 부설연구소 책임연구원. 현재 한국과학기술원 신소재공학과 박사과정.



주 훈(周訓)

1971년 10월 16일생. 2000년 원광대 기계 공학과 졸업. 2000년~(주)엠피에스. 현재 엠피에스 부설연구소 선임연구원.