



(19) 대한민국특허청(KR)
(12) 공개특허공보(A)

(11) 공개번호 10-2011-0019742
(43) 공개일자 2011년02월28일

- | | |
|--|--|
| <p>(51) Int. Cl.
G05F 1/67 (2006.01) H02J 7/35 (2006.01)
H02M 7/48 (2007.01)</p> <p>(21) 출원번호 10-2010-7028019</p> <p>(22) 출원일자(국제출원일자) 2009년05월14일
심사청구일자 없음</p> <p>(85) 번역문제출일자 2010년12월13일</p> <p>(86) 국제출원번호 PCT/US2009/044036</p> <p>(87) 국제공개번호 WO 2009/140551
국제공개일자 2009년11월19일</p> <p>(30) 우선권주장
12/152,478 2008년05월14일 미국(US)
12/152,566 2008년05월14일 미국(US)</p> | <p>(71) 출원인
내셔널 세미콘덕터 코퍼레이션
미국 캘리포니아주 95052-8090, 산타 클라라,
2900 세미콘덕터 드라이브</p> <p>(72) 발명자
장 잔후이
미국 95131 캘리포니아주 샌호세 팀버 크릭 드라이브 1508
자바리 알리
미국 95070 캘리포니아주 사라토가 팔로미노 웨이 14011
리시 잔파올로
미국 95008 캘리포니아주 캠벨 웨스트 하시엔다 애비뉴 555 넘버301</p> <p>(74) 대리인
특허법인코리아나</p> |
|--|--|

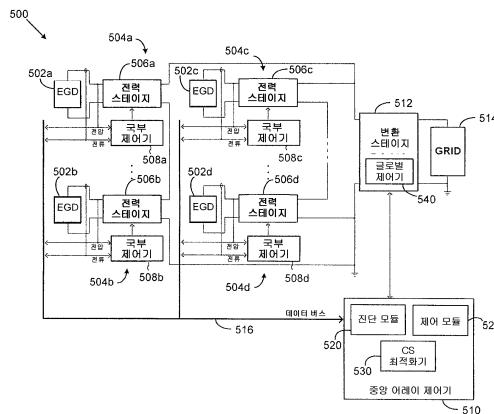
전체 청구항 수 : 총 46 항

(54) 에너지 발생 시스템에서 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법 및 시스템

(57) 요약

에너지 발생 시스템 (500) 에서 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 사이에서 선택하는 방법이 제공된다. 에너지 발생 시스템 (500) 은, 각각 대응하는 국부 변환기 (502) 에 커플링되는 복수의 에너지 발생 디바이스 (502) 을 포함한다. 각각의 국부 변환기 (504) 는 대응하는 에너지 발생 디바이스 (502) 에 대한 국부 제어기 (508) 를 포함한다. 이 방법은 에너지 발생 디바이스 (502) 가 준-이상적 조건 하에서 동작중인지 여부를 결정하는 단계를 포함한다. 에너지 발생 시스템 (500) 은, 에너지 발생 디바이스 (502) 가 준-이상적 조건 하에서 동작중인 경우 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹 (CMPPT) 모드에 배치되고, 에너지 발생 디바이스 (502) 가 준-이상적 조건 하에서 동작중이 아닌 경우 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 (DMPPT) 모드에 배치된다.

대표도 - 도5



특허청구의 범위

청구항 1

복수의 에너지 발생 디바이스들을 포함하는 에너지 발생 시스템에서 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법으로서,

상기 에너지 발생 디바이스들 각각은 대응하는 국부 변환기에 커플링되고, 상기 국부 변환기 각각은 대응하는 에너지 발생 디바이스에 대한 국부 제어를 포함하며,

상기 방법은,

상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중인지 여부를 결정하는 단계;

상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중인 경우, 상기 에너지 발생 시스템을 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹 (CMPPT) 모드에 두는 단계; 및

상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중이 아닌 경우, 상기 에너지 발생 시스템을 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 (DMPPT) 모드에 두는 단계를 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 2

제 1 항에 있어서,

상기 에너지 발생 시스템을 CMPPT 모드에 두는 단계는 상기 국부 제어를 디스에이블시키는 단계 및 글로벌 제어를 인에이블시키는 단계를 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 3

제 1 항에 있어서,

상기 에너지 발생 시스템을 DMPPT 모드에 두는 단계는 상기 국부 제어를 인에이블시키는 단계 및 글로벌 제어를 디스에이블시키는 단계를 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 4

제 1 항에 있어서,

상기 에너지 발생 시스템이 DMPPT 모드인 경우, 상기 에너지 발생 디바이스들 중 적어도 하나가 차양되는 확률이 미리 정의된 임계값보다 큰지 여부를 결정하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 5

제 4 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들 중 적어도 하나가 차양되는 확률이 상기 미리 정의된 임계값보다 큰 것으로 결정된 경우,

적어도 하나의 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스를 식별하는 단계; 및

상기 식별된 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 완전한 특성 스캔을 수행하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 6

제 5 항에 있어서,

상기 완전한 특성 스캔에 기초하여 적어도 하나의 저조-수행 에너지 발생 디바이스를 식별하는 단계; 및
 상기 식별된 저조-수행 에너지 발생 디바이스 각각에 대한 정정을 제공하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 7

제 1 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중인지 여부를 결정하는 단계는,

상기 에너지 발생 디바이스 각각에 대해, 상기 에너지 발생 디바이스들 각각과 연관된 출력 전력 값에 기초하여 상기 에너지 발생 디바이스가 차양되는 확률을 계산하는 단계;

상기 계산된 확률의 최대값을 식별하는 단계;

상기 계산된 확률의 최대값을 DMPPT 임계값과 비교하는 단계; 및

상기 계산된 확률의 최대값이 상기 DMPPT 임계값보다 작은 경우, 상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중인 것으로 결정하는 단계를 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 8

제 7 항에 있어서,

상기 에너지 발생 시스템이 DMPPT 모드인 경우, 상기 계산된 확률의 최대값을 진단 임계값과 비교하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 9

제 8 항에 있어서,

상기 계산된 확률의 최대값이 상기 진단 임계값보다 큰 경우, (i) 상기 에너지 발생 디바이스가 차양되는 계산된 확률이 상기 진단 임계값보다 큰 값을 갖는 에너지 발생 디바이스 각각을 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스로서 식별하는 단계, 및 (ii) 상기 식별된 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 완전한 특성 스캔을 수행하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 10

제 9 항에 있어서,

(i) 상기 완전한 특성 스캔에 기초하여 적어도 하나의 저조-수행 에너지 발생 디바이스를 식별하는 단계 및 (ii) 상기 식별된 저조-수행 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 정정을 제공하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 11

제 1 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들은 태양 전지 패널들을 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 12

복수의 에너지 발생 디바이스들을 포함하는 에너지 발생 시스템에서 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법으로서,

상기 에너지 발생 디바이스들 각각은 대응하는 국부 변환기에 커플링되고, 상기 국부 변환기 각각은 대응하는 에너지 발생 디바이스에 대한 국부 제어기를 포함하며,

상기 방법은,

상기 에너지 발생 디바이스들 각각에 대해 출력 전력값을 계산하는 단계;

상기 에너지 발생 디바이스 각각에 대해, 상기 에너지 발생 디바이스들에 대한 상기 출력 전력값에 기초하여 상기 에너지 발생 디바이스가 차양되는 확률을 계산하는 단계;

상기 계산된 확률의 최대값을 식별하는 단계;

상기 계산된 확률의 최대값을 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 (DMPPT) 임계값과 비교하는 단계;

상기 계산된 확률의 최대값이 상기 DMPPT 임계값보다 작은 경우 상기 에너지 발생 시스템을 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹 (CMPPT) 모드에 두는 단계; 및

상기 계산된 확률의 최대값이 상기 DMPPT 임계값 이상인 경우 상기 에너지 발생 시스템을 DMPPT 모드에 두는 단계를 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 13

제 12 항에 있어서,

상기 에너지 발생 시스템이 DMPPT 모드인 경우, 상기 에너지 발생 디바이스들 중 적어도 하나가 차양되는 확률이 미리 정의된 임계값보다 큰지 여부를 결정하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 14

제 13 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들 중 적어도 하나가 차양되는 확률이 상기 미리 정의된 임계값보다 큰지 여부를 결정하는 단계는 상기 계산된 확률의 최대값을 진단 임계값과 비교하는 단계를 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 15

제 14 항에 있어서,

상기 계산된 확률의 최대값이 상기 진단 임계값보다 큰 경우, (i) 상기 에너지 발생 디바이스가 차양되는 계산된 확률이 상기 진단 임계값보다 큰 값을 갖는 에너지 발생 디바이스 각각을 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스로서 식별하는 단계, (ii) 상기 식별된 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 완전한 특성 스캔을 수행하는 단계, (iii) 상기 완전한 특성 스캔에 기초하여 적어도 하나의 저조-수행 에너지 발생 디바이스를 식별하는 단계, 및 (iv) 상기 식별된 저조-수행 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 정정을 제공하는 단계를 더 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 16

제 12 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들은 태양 전지 패널들을 포함하는, 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법.

청구항 17

복수의 에너지 발생 디바이스들을 포함하는 에너지 발생 시스템에 대해 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택할 수 있는 중앙 어레이 제어기로서,

상기 에너지 발생 디바이스들 각각은 대응하는 국부 변환기에 커플링되고, 상기 국부 변환기 각각은 대응하는 에너지 발생 디바이스에 대한 국부 제어기를 포함하며,

상기 중앙 어레이 제어기는,

상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중인지 여부를 결정할 수 있는 진단 모듈; 및

상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중인 경우, 상기 에너지 발생 시스템을 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹 (CMPPT) 모드에 둘 수 있고, 상기 에너지 발생 디바이스들이 준-이상적 조건 하에서 동작중이 아닌 경우, 상기 에너지 발생 시스템을 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 (DMPPT) 모드에 둘 수 있는 제어 모듈을 포함하는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 18

제 17 항에 있어서,

상기 제어 모듈은, 상기 국부 제어기를 디스에이블하고 글로벌 제어기를 인에이블함으로써 상기 에너지 발생 시스템을 CMPPT 모드에 둘 수 있는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 19

제 17 항에 있어서,

상기 제어 모듈은, 상기 국부 제어기를 인에이블하고 글로벌 제어기를 디스에이블함으로써 상기 에너지 발생 시스템을 DMPPT 모드에 둘 수 있는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 20

제 17 항에 있어서,

상기 진단 모듈은 또한, 상기 에너지 발생 시스템이 DMPPT 모드인 경우, 상기 에너지 발생 디바이스들 중 적어도 하나가 차양되는 확률이 미리 정의된 임계값보다 큰지 여부를 결정할 수 있는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 21

제 20 항에 있어서,

상기 진단 모듈은 또한, 상기 에너지 발생 디바이스들 중 적어도 하나가 차양되는 확률이 상기 미리 정의된 임계값보다 크다고 결정된 경우, (i) 적어도 하나의 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스를 식별할 수 있고, (ii) 상기 식별된 잠재적으로 차양될 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 완전한 특성 스캔을 수행할 수 있는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 22

제 21 항에 있어서,

상기 진단 모듈은 또한, (i) 상기 완전한 특성 스캔에 기초하여 적어도 하나의 저조-수행 에너지 발생 디바이스를 식별할 수 있고, (ii) 상기 식별된 저조-수행 에너지 발생 디바이스 각각에 대해 정정을 제공할 수 있는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 23

제 17 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들은 태양 전지 패널들을 포함하는, 중앙 어레이 제어기.

청구항 24

에너지 발생 어레이 내의 복수의 에너지 발생 디바이스들 중 하나에 대한 국부 변환기를 활성화시키는 방법으로서,

상기 국부 변환기는 전력 스테이지 및 국부 제어기를 포함하고,

상기 방법은,

상기 에너지 발생 디바이스에 대한 디바이스 전압을 전압 활성화 레벨과 비교하는 단계; 및

상기 디바이스 전압이 상기 전압 활성화 레벨을 초과하는 경우 상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 25

제 24 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계는, 상기 국부 제어기에 대해 년-제로 공급 전압을 발생시키는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 26

제 24 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계는, 상기 국부 제어기의 적어도 하나의 핀을 설정하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 27

제 24 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계는, 상기 국부 제어기 내의 레지스터에 미리 정의된 값을 기록하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 28

제 24 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계는, 상기 국부 변환기에 대한 활성화 과정을 수행하는 단계를 포함하고, 상기 활성화 과정은, 레지스터의 초기화, 클럭 동기화, 상기 에너지 발생 어레이 내의 상기 에너지 발생 디바이스들의 적어도 서브세트에 대한 전압 비교, 및 상기 에너지 발생 어레이 내의 상기 에너지 발생 디바이스들의 적어도 서브세트의 동기적 활성화 중 적어도 하나를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 29

제 24 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스는 에너지 발생 디바이스들의 스트링에 포함되고,

상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계는, 상기 스트링 내의 에너지 발생 디바이스 각각에서 전력 스테이지가 동작할 때까지 상기 전력 스테이지를 미리 결정된 변환 비율로 동작시키는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 30

제 24 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 활성화시키는 단계는,

상기 에너지 발생 디바이스에 대한 디바이스 전류를 활성화 전류 레벨과 비교하는 단계; 및

상기 디바이스 전류가 상기 활성화 전류 레벨을 초과하는 경우, 상기 국부 제어기로 상기 에너지 발생 디바이스에 대한 최대 전력 포인트 트래킹을 수행하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 31

제 30 항에 있어서,

상기 디바이스 전류를 특정 시간 주기 동안 모니터링함으로써 상기 디바이스 전류가 상기 활성화 전류 레벨 아래로 감소하는 경우 상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화하는 단계, 및 상기 디바이스 전류가 상기 특정 시간 주기 동안 상기 활성화 전류 레벨 아래에서 유지되는 경우 상기 국부 변환기의 비활성화를 완료하는 단계를 더 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 32

제 24 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들은 태양 전지 패널들을 포함하는, 국부 변환기를 활성화시키는 방법.

청구항 33

에너지 발생 어레이 내의 복수의 에너지 발생 디바이스들 중 하나에 대한 국부 변환기를 비활성화시키는 방법으로서,

상기 국부 변환기는 전력 스테이지 및 국부 제어기를 포함하고,

상기 방법은,

상기 에너지 발생 디바이스에 대한 디바이스 전류를 활성화 전류 레벨과 비교하는 단계; 및

상기 디바이스 전류가 상기 활성화 전류 레벨 아래로 감소하는 경우 상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 34

제 33 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화시키는 단계는, 상기 국부 제어기에 대해 제로 공급 전압을 발생시키는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 35

제 33 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화시키는 단계는, 상기 국부 제어기의 적어도 하나의 편을 설정하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 36

제 33 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화시키는 단계는, 상기 국부 제어기 내의 레지스터에 미리 정의된 값을 기록하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 37

제 33 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화시키는 단계는, 상기 국부 변환기에 대한 비활성화 과정을 수행하는 단계를 포함하고, 상기 비활성화 과정은, 백업 유닛과의 동기화, 상기 에너지 발생 어레이 내의 에너지 발생 디바이스들의 적어도 서브세트의 동기적 비활성화 중 적어도 하나를 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 38

제 33 항에 있어서,

상기 국부 변환기를 자동으로 비활성화시키는 단계는,

상기 디바이스 전류를 특정 시간 주기 동안 모니터링하는 단계; 및

상기 디바이스 전류가 상기 특정 시간 주기 동안 상기 활성화 전류 레벨 아래에서 유지되는 경우, 상기 국부 변환기의 비활성화를 완료하는 단계를 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 39

제 33 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들은 태양 전지 패널들을 포함하는, 국부 변환기를 비활성화시키는 방법.

청구항 40

에너지 발생 어레이 내의 복수의 에너지 발생 디바이스들 중 하나에 대한 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시

키는 시스템으로서,

상기 에너지 발생 디바이스에 대한 최대 전력 포인트 트래킹을 수행할 수 있고, 상기 국부 변환기의 전력 스테이지를 턴온 및 턴오프시킬 수 있는 국부 제어기; 및

상기 국부 제어기에 커플링되고, 상기 국부 제어기를 자동으로 활성화 및 비활성화시킬 수 있는 활성화기를 포함하는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

청구항 41

제 40 항에 있어서,

상기 활성화기는, 상기 국부 제어기에 대한 공급 전압을 발생시킬 수 있는 전원을 포함하는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

청구항 42

제 41 항에 있어서,

상기 활성화기는, 상기 에너지 발생 디바이스에 대한 디바이스 전압이 전압 활성화 레벨을 초과하는 경우, 상기 전원으로 턴-제로 공급 전압을 발생시킴으로써 상기 국부 제어기를 자동으로 활성화시킬 수 있는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

청구항 43

제 42 항에 있어서,

상기 활성화기는, 상기 에너지 발생 디바이스에 대한 디바이스 전류가 활성화 전류 레벨 아래로 감소하는 경우, 상기 전원으로 제로 공급 전압을 발생시킴으로써 상기 국부 제어기를 자동으로 비활성화시킬 수 있는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

청구항 44

제 41 항에 있어서,

상기 전원은 셋다운 노드를 포함하고, 상기 전원은, 상기 셋다운 노드에서의 전압 레벨이 특정 전압보다 큰 경우 턴-제로 공급 전압을 발생시킬 수 있고, 상기 셋다운 노드에서의 전압 레벨이 상기 특정 전압 이하인 경우 제로 공급 전압을 발생시킬 수 있는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

청구항 45

제 44 항에 있어서,

상기 전원은 입력 노드 및 출력 노드를 더 포함하고, 상기 활성화기는, 제 1 저항기, 제 2 저항기, 제 3 저항기 및 다이오드를 더 포함하고, 상기 제 1 저항기 및 상기 제 2 저항기는 상기 입력 노드와 접지 사이에 직렬로 커플링되고, 상기 제 3 저항기 및 상기 다이오드는, 상기 출력 노드와, 상기 제 1 저항기 및 상기 제 2 저항기가 서로 커플링된 노드 사이에 직렬로 커플링되고, 상기 셋다운 노드는, 상기 제 1 저항기 및 상기 제 2 저항기가 서로 커플링된 노드에 커플링되는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

청구항 46

제 40 항에 있어서,

상기 에너지 발생 디바이스들은 태양 전지 패널들을 포함하는, 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 시스템.

명세서

기술분야

본 출원은 일반적으로 에너지 발생 시스템에 관한 것이다. 더 상세하게는, 본 출원은 에너지 발생 시스템에서 중앙집중형 최대 전력 포인트 트래킹과 분산형 최대 전력 포인트 트래킹 사이에서 선택하는 방법 및 시스템

[0001]

에 관한 것이다.

배경 기술

[0002] 태양 에너지 및 풍력은, 석탄 또는 석유와 같은 종래의 재생불가능한 오염 에너지원과 달리 재생가능한 비-오염 에너지원이다. 이 때문에, 태양 에너지 및 풍력은 전기로 변환될 수도 있는 에너지원으로서 점점 더 중요해지고 있다. 태양 에너지에 있어서, 통상적으로 어레이로 배열되는 태양 전지 패널은 태양 에너지를 전기 에너지로 변환시키는 수단을 제공한다. 바람 또는 다른 자연 에너지원으로부터 에너지를 획득하기 위해 유사한 어레이들이 구현될 수도 있다.

[0003] 태양 전지 어레이의 동작시에, 특정한 온도 및 태양 광도에 대해 최대의 전력 출력을 발생시키기 위해 어레이가 동작해야 하는 전압 또는 전류를 자동으로 결정하기 위해 일반적으로 최대 전력 포인트 트래킹 (MPPT) 이 이용된다. 어레이가 이상적 조건 (즉, 어레이 내 각각의 패널에 대한 동일한 광도, 온도 및 전기 특성들) 하에서 동작중인 경우 전체 어레이에 대한 MPPT 는 비교적 수행하기 용이하지만, 미스매치 또는 부분적으로 차양된 조건이 존재하는 경우, 어레이 전체에 대한 MPPT 는 더 복잡하다. 이 상황에서, MPPT 기술은, 미스매치된 어레이의 멀티-피크 전력-전압 특성의 상대적 최적화에 기인하여 정확한 결과를 제공하지 못할 수도 있다. 그 결과, 어레이의 패널 중 몇몇만이 이상적으로 동작할 수도 있다. 이것은, 패널의 스트링을 포함하는 어레이에 있어서, 스트링 내의 가장 비효율적인 패널이 전체 스트링에 대한 전류 및 효율을 결정하기 때문에, 전력 생성에서 급격한 감소를 초래한다.

[0004] 이 때문에, 몇몇 태양 전지 시스템은 어레이 내의 각각의 패널에 DC-DC 변환기를 제공한다. 이들 DC-DC 변환기 각각은 MPPT 를 수행하여, 대응하는 패널에 대한 최대 전력 포인트를 발견한다. 그러나, 이 시스템의 DC-DC 변환기는 패널의 실제 최대 전력 포인트 대신에 패널을 동작시키는 국부 최대값을 선택하도록 기만될 수도 있다. 또한, 이러한 시스템 내에서 다수의 DC-DC 변환기의 이용은 변환기를 동작시킬 때 유발되는 전기 손실을 초래하여 전체 시스템의 효율을 감소시킨다.

발명의 내용

도면의 간단한 설명

- [0005] 본 출원 및 그 특성의 더 철저한 이해를 위해, 첨부한 도면과 관련하여 다음의 상세한 설명을 참조한다.
- 도 1 은 본 출원의 일 실시형태에 따라 중앙집중형으로 제어될 수 있는 에너지 발생 시스템을 도시한다.
 - 도 2 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 도 1 의 국부 변환기를 도시한다.
 - 도 3 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 도 2 의 국부 변환기의 상세를 도시한다.
 - 도 4 는 본 출원의 일 실시형태에 따라 도 2 의 국부 변환기에서 최대 전력 포인트 트래킹 (MPPT) 을 구현하는 방법을 도시한다.
 - 도 5 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 에너지 발생 시스템에서, 중앙집중형 MPPT 와 분산형 MPPT 사이에서 선택할 수 있는 중앙집중형 어레이 제어를 포함하는 에너지 발생 시스템을 도시한다.
 - 도 6 은 본 출원의 일 실시형태에 따라 부분적으로 차양된 조건 하에서의 도 5 의 어레이를 도시한다.
 - 도 7a 내지 도 7c 는 도 6 의 태양 전지 패널들 중 3 개에 대응하는 전압-전력 특성을 도시한다.
 - 도 8 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 도 5 의 에너지 발생 시스템에서, 중앙집중형 MPPT 와 분산형 MPPT 사이에서 선택하는 방법을 도시한다.
 - 도 9 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 에너지 발생 시스템에서 국부 변환기에 대한 국부 제어를 활성화 및 비활성화시키는 시스템을 도시한다.
 - 도 10 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 도 9 의 시스템에서 시간에 따른 디바이스 전압의 변화의 일예를 도시한다.
 - 도 11 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 도 9 의 활성화기를 도시한다.
 - 도 12 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 도 9 의 국부 변환기를 활성화 및 비활성화시키는 방법을 도시한다.

발명을 실시하기 위한 구체적인 내용

- [0006] 이하 설명하는 도 1 내지 도 12 및 본 출원 명세서에서 본 발명의 원리를 설명하는데 이용되는 다양한 실시형태들은 오직 예시의 방식이며, 본 발명의 범주를 제한하는 것으로 해석되어서는 안된다. 본 발명의 원리가 임의의 타입의 적절히 구성된 디바이스 또는 시스템으로 구현될 수도 있음을 당업자는 이해할 것이다.
- [0007] 도 1 은 본 출원의 일 실시형태에 따라 중앙집중형으로 제어할 수 있는 에너지 발생 시스템을 도시한다. 에너지 발생 시스템 (100) 은 복수의 에너지 발생 디바이스 (EGD; 102) 를 포함하고, 에너지 발생 디바이스 각각은 대응하는 국부 변환기 (104) 에 커플링되어 에너지 발생 어레이 (106) 를 함께 형성한다. 특정 실시형태에서는, 본 출원에 설명된 바와 같이, 에너지 발생 시스템 (100) 이 태양 전지 시스템을 포함할 수도 있고, 에너지 발생 디바이스 (102) 가 태양 전지 (PV) 패널을 포함할 수도 있다. 그러나, 에너지 발생 시스템 (100) 은 풍력 터빈 시스템, 연료 전지 시스템 등과 같은 임의의 다른 적절한 타입의 에너지 발생 시스템을 포함할 수도 있음을 이해할 것이다. 이 실시형태들에서, 에너지 발생 디바이스 (102) 는 풍력 터빈, 연료 전지 등을 포함할 수도 있다.
- [0008] 도시된 태양 전지 시스템 (100) 은 중앙 어레이 제어기 (110) 를 포함하고, 또한 시스템 (100) 이 온-그리드 시스템으로서 동작되는 상황을 위해 DC-AC 변환기 (112) 또는 다른 적절한 로드를 포함할 수도 있다. 그러나, 이 시스템 (100) 은, 어레이 (106) 를 DC-AC 변환기 (112) 대신에 배터리 충전기 또는 다른 적절한 에너지 저장 디바이스에 커플링시킴으로써 오프-그리드 시스템으로서 동작될 수도 있음을 이해할 것이다.
- [0009] 어레이 (106) 내의 PV 패널 (102) 은 스트링 (114) 으로 배열된다. 도시된 실시형태에서, 어레이 (106) 는 2 개의 스트링 (114) 을 포함하고, 각각의 스트링 (114) 은 3 개의 패널 (102) 을 포함한다. 그러나, 어레이 (106) 는 임의의 적절한 수의 스트링 (114) 을 포함할 수도 있고, 각각의 스트링 (114) 은 임의의 적절한 수의 패널 (102) 을 포함할 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, 도시된 실시형태에서, 각각의 스트링 (114) 내의 패널 (102) 은 직렬 접속으로 구현된다. 그 결과, 각각의 국부 변환기 (104) 의 출력 전압은 입력 전압에 근접하고, DC-AC 변환기 (112) 의 입력 포트에 높은 전압을 공급할 수도 있으며, 몇몇 실시형태에서, DC-AC 변환기는 150 V 와 500 V 사이의 입력 전압으로 동작할 수도 있다. 따라서, 병렬 구성 스트링에서 이용되는 것과 같은 변압기-기반 변환기가 요구되지 않아서, 높은 효율 및 낮은 비용의 국부 변환기 (104) 를 구현할 수 있다.
- [0010] 각각의 PV 패널 (102) 은 태양 에너지를 전기 에너지로 변환할 수 있다. 각각의 국부 변환기 (104) 는 대응하는 패널 (102) 에 커플링되고, 패널 (102) 에 의해 발생된 전기 에너지가 어레이 (106) 에 대한 로드 (도 1 에는 미도시) 에 의해 이용가능하도록 패널 (102) 에 의해 제공된 입력의 전압-전류 관계를 재형상화할 수 있다. DC-AC 변환기 (112) 는 어레이 (106) 에 커플링되고, 국부 변환기 (104) 에 의해 발생된 직류 (DC) 를 그 DC-AC 변환기 (112) 에 커플링될 수도 있는 로드를 위한 교류 (AC) 로 변환할 수 있다.
- [0011] 최대 전력 포인트 트래킹 (MPPT) 은, 특정 온도 및 태양 광도에 대해 최대 전력 출력을 발생시키기 위해 패널 (102) 이 동작해야 하는 전압 또는 전류를 자동으로 결정한다. 어레이 (106) 가 이상적 조건 (즉, 어레이 (106) 내의 각각의 패널 (102) 에 대해 동일한 광도, 온도 및 전기 특성) 하에서 동작중인 경우, 어레이 (106) 전체에 대한 MPPT 는 비교적 수행하기 용이하다. 그러나, 예를 들어, 미스매치 또는 부분적으로 차양된 조건이 존재하는 경우, 어레이 (106) 전체에 대한 MPPT 는 더 복잡하다. 이 상황에서, MPPT 기술은 미스매치된 어레이 (106) 의 멀티-피크 전력-전압 특성의 상대적 최적화에 기인하여 정확한 결과를 제공하지 못할 수도 있다. 그 결과, 어레이 (106) 의 패널 (102) 중 몇몇만이 이상적으로 동작하여, 전력 생성에서의 급격한 감소를 초래할 수도 있다. 따라서, 이 문제를 해결하기 위해, 각각의 국부 변환기 (104) 는 대응하는 패널 (102) 에 대한 국부 MPPT 를 제공할 수 있다. 이 방식으로, 각각의 패널 (102) 은 이상적 조건 및 미스매치되거나 차양된 조건 모두에서 고유의 최대 전력 포인트 (MPP) 에서 동작할 수도 있다. 에너지 발생 디바이스 (102) 가 풍력 터빈을 포함하는 실시형태에서, 풍력 터빈의 블레이드의 피치를 조정하기 위해 MPPT 가 이용될 수도 있다. 또한, 다른 타입의 에너지 발생 디바이스 (102) 를 포함하는 시스템 (100) 을 최적화하기 위해 MPPT 가 이용될 수도 있음을 이해할 것이다.
- [0012] 중앙 어레이 제어기 (110) 는 어레이 (106) 에 커플링되고, (직렬 또는 병렬 버스와 같은) 유선 링크 또는 무선 링크를 통해 어레이 (106) 와 통신할 수도 있다. 중앙 어레이 제어기 (110) 는 진단 모듈 (120) 및/또는 제어 모듈 (125) 을 포함할 수도 있다. 진단 모듈 (120) 은 태양 전지 시스템 (100) 을 모니터링할 수 있고, 제어 모듈 (125) 은 태양 전지 시스템 (100) 을 제어할 수 있다.

- [0013] 진단 모듈 (120) 은 국부 변환기 (104) 에 대한 국부 변환기 데이터 및 국부 변환기 (104) 의 대응하는 패널 (102) 에 대한 디바이스 데이터 모두를 어레이 (106) 의 각각의 국부 변환기 (104) 로부터 수신할 수 있다. 여기서 사용되는 "디바이스 데이터" 는 패널 (102) 에 대한 출력 전압, 출력 전류, 온도, 광도, 출력 전력 등을 의미한다. 유사하게, "국부 변환기 데이터" 는 국부 변환기 출력 전압, 국부 변환기 출력 전류, 국부 변환기 출력 전력 등을 의미한다.
- [0014] 진단 모듈 (120) 은 또한 시스템 (100) 에 대한 리포트를 발생시키고 그 리포트를 오퍼레이터에게 제공할 수도 있다. 예를 들어, 진단 모듈 (120) 은 디바이스 데이터 및 국부 변환기 데이터의 일부 또는 전부를 오퍼레이터에게 디스플레이할 수도 있다. 또한, 진단 모듈 (120) 은 디바이스 데이터 및 국부 변환기 데이터의 일부 또는 전부를 제어 모듈 (125) 에 제공할 수도 있다. 진단 모듈 (120) 은 또한 임의의 적절한 방식으로 데이터를 분석하고 그 분석 결과를 오퍼레이터 및/또는 제어 모듈 (125) 에 제공할 수도 있다. 예를 들어, 진단 모듈 (120) 은, 시, 일, 주 및 월과 같은 적절한 시간 프레임에 기초하여 각각의 패널 (102) 에 대한 통계를 결정할 수도 있다.
- [0015] 진단 모듈 (120) 은 또한 어레이 (106) 에 대한 오류 모니터링을 제공할 수도 있다. 국부 변환기 (104) 로부터 수신된 데이터에 기초하여, 진단 모듈 (120) 은, 고장나거나, 오작동하거나, 차양되거나, 오염된 패널 (102) 과 같은 하나 이상의 결함있는 패널 (102) 을 식별할 수도 있다. 진단 모듈 (120) 은 또한, 결함있는 패널 (102) 이 교체, 수리 또는 세정되어야 할 시점을 오퍼레이터에게 통지할 수도 있다.
- [0016] 제어 모듈 (125) 은 제어 신호를 하나 이상의 국부 변환기 (104) 에 전송함으로써 어레이 (106) 를 실제로 제어할 수 있다. 예를 들어, 제어 모듈 (125) 은 오작동하는 대응 패널 (102) 을 갖는 특정한 국부 변환기 (104) 에 우회 제어 신호를 전송할 수도 있다. 우회 제어 신호는 그 국부 변환기 (104) 로 하여금 그 패널 (102) 을 우회하게 하여, 동일한 스트링 (114) 에서의 다른 패널 (102) 의 동작에 영향을 주지 않으면서 어레이 (106) 로부터 그 패널 (102) 을 우회된 패널 (102) 로서 효율적으로 제거한다.
- [0017] 또한, 제어 모듈 (125) 은, 국부 변환기 (104) 로 하여금 출력 전압 또는 전류를 조정하게 하는 제어 신호를 하나 이상의 국부 변환기 (104) 에 전송할 수도 있다. 몇몇 실시형태에서, 국부 변환기 (104) 의 MPPT 기능은 중앙 어레이 제어기 (110) 로 이동될 수도 있다. 이 실시형태에서, 제어 모듈 (125) 은 또한 각각의 패널 (102) 의 MPP 를 교정하고, 각각의 패널 (102) 이 제어 모듈 (125) 에 의해 결정된 고유의 MPP 에서 동작하도록 그 교정에 기초하여 각각의 국부 변환기 (104) 에 변환 비율 커맨드를 전송할 수 있다.
- [0018] 제어 모듈 (125) 은 또한 오퍼레이터로부터의 명령들을 수신하고 그에 대해 동작할 수도 있다. 예를 들어, 오퍼레이터는 제어 모듈 (125) 로 하여금 시스템 (100) 이 온-그리드 또는 오프-그리드가 되게 할 수도 있고, 제어 모듈 (125) 은 시스템 (100) 을 온-그리드로 배치하거나 시스템 (100) 을 오프-그리드로 선택함으로써 응답할 수도 있다.
- [0019] 따라서, 중앙 어레이 제어기 (110) 를 구현함으로써, 태양 전지 시스템 (100) 은 패널 별 기반으로 더 양호한 이용을 제공한다. 또한, 이 시스템 (100) 은 상이한 소스의 혼합을 가능하게 함으로써 증가된 융통성을 제공한다. 중앙 어레이 제어기 (110) 는 또한 전체 시스템 (100) 에 대한 더 양호한 보호 및 데이터 수집을 제공한다.
- [0020] 도 2 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 국부 변환기 (204) 를 도시한다. 국부 변환기 (204) 는 도 1 의 국부 변환기들 (14) 중 하나를 나타낼 수도 있지만, 국부 변환기 (204) 는 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 임의의 적절하게 구성된 에너지 발생 시스템으로 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, PV 패널로 지칭되는 에너지 발생 디바이스 (202) 에 커플링된 것으로 도시되었지만, 국부 변환기 (204) 는 PV 패널의 단일 전지 또는 태양 전지 어레이의 패널의 서브세트에 커플링될 수도 있고, 또는 풍력 터빈, 연료 전지 등과 같은 다른 에너지 발생 디바이스 (202) 에 커플링될 수도 있음을 이해할 것이다.
- [0021] 국부 변환기 (204) 는 전력 스테이지 (206) 및 국부 제어기 (208) 를 포함하고, 국부 제어기 (208) 는 MPPT 모듈 (210) 및 선택적인 통신 인터페이스 (212) 를 더 포함한다. 전력 스테이지 (206) 는, PV 패널 (202) 로부터 패널 전압 및 전류를 입력으로서 수신하고, 그 입력의 전압-전류 관계를 재형상화하여 출력 전압 및 전류를 발생시킬 수 있는 DC-DC 변환기를 포함할 수도 있다.
- [0022] 국부 제어기 (208) 의 통신 인터페이스 (212) 는, 도 1 의 중앙 어레이 제어기 (110) 와 같은 중앙 어레이 제어기와 국부 변환기 (204) 사이에 통신 채널을 제공할 수 있다. 그러나, 국부 변환기 (204) 가 중앙 어레이 제어기와 통신하지 않는 실시형태에서, 통신 인터페이스 (212) 는 생략될 수도 있다.

- [0023] MPPT 모듈 (210) 은 패널 (202) 로부터 패널 전압 및 전류를 입력으로서 수신할 수 있고, 구현된 알고리즘에 의해 요구된다면, 전력 스테이지 (206) 로부터의 출력 전압 및 전류를 입력으로서 수신할 수 있다. 이 입력에 기초하여, MPPT 모듈 (210) 은 전력 스테이지 (206) 를 제어하기 위한 신호를 제공할 수 있다. 이 방식으로, 국부 제어기 (208) 의 MPPT 모듈 (210) 은 PV 패널 (202) 에 대한 MPPT 를 제공할 수 있다.
- [0024] MPPT 를 제공함으로써, MPPT 모듈 (210) 은 대응하는 패널 (202) 을 본질적으로 고정 동작 포인트 (즉, 패널 (202) 의 최대 전력 포인트에 대응하는 고정 전압 V_{pan} 및 전류 I_{pan}) 에서 기능하게 유지한다. 따라서, 소정의 고정 태양 광도에 대해, 정상 상태에서, 국부 변환기 (204) 에 대한 입력 전력은, 패널 (202) 의 상대적 또는 절대적 최대 전력 포인트에 대응하도록 고정된다 (즉, $P_{pan} = V_{pan} \cdot I_{pan}$). 또한, 국부 변환기 (204) 는 비교적 높은 효율을 갖고, 따라서, 출력 전력은 그 입력 전력과 대략 동일하다 (즉, $P_{out} \approx P_{pan}$).
- [0025] 도 3 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 국부 변환기 (204) 의 상세를 도시한다. 이 실시형태에서, 전력 스테이지 (206) 는 단일-인덕터, 4-스위치 동기화 버크-부스트 (buck-boost) 스위칭 조정기로서 구현되고, MPPT 모듈 (210) 은 전력 스테이지 조정기 (302), MPPT 제어 블록 (304) 및 2 개의 아날로그-디지털 변환기 (ADC; 306 및 308) 를 포함한다.
- [0026] ADC (306) 는 아날로그 패널 전압 V_{pan} 및 아날로그 패널 전류 I_{pan} 를 스케일링 및 양자화하여, 각각 디지털 패널 전압 및 디지털 패널 전류를 발생시킨다. 패널 전압 및 패널 전류로 도시되고 설명되었지만, V_{pan} 는 출력 디바이스 전압을 지칭할 수도 있고, I_{pan} 는 풍력 터빈, 연료 전지 등과 같은 임의의 다른 적절한 에너지 발생 디바이스 (202) 에 대한 출력 디바이스 전류를 지칭할 수도 있음을 이해할 것이다. MPPT 제어 블록 (304) 및 통신 인터페이스 (212) 에 커플링된 ADC (306) 는 또한, 디지털 패널 전압 및 전류 신호를 MPPT 제어 블록 (304) 및 통신 인터페이스 (212) 모두에 제공할 수 있다. 유사하게, ADC (308) 는 아날로그 출력 전압 및 아날로그 출력 전류를 스케일링 및 양자화하여, 각각 디지털 출력 전압 및 디지털 출력 전류를 발생시킬 수 있다. MPPT 제어 블록 (304) 및 통신 인터페이스 (212) 에 커플링된 ADC (308) 는 또한, 디지털 출력 전압 및 전류 신호를 MPPT 제어 블록 (304) 및 통신 인터페이스 (212) 모두에 제공할 수 있다. 통신 인터페이스 (212) 는 ADC (306) 에 의해 발생된 디지털 패널 전압 및 전류 신호, 및 ADC (308) 에 의해 발생된 디지털 출력 전압 및 전류 신호를 중앙 어레이 제어기에 제공할 수 있다.
- [0027] 전력 스테이지 조정기 (302) 에 커플링된 MPPT 제어 블록 (304) 은 ADC (306) 로부터의 디지털 패널 전압 및 전류와 ADC (308) 로부터의 디지털 출력 전압 및 전류를 수신할 수 있다. 이 디지털 신호들 중 적어도 일부에 기초하여, MPPT 제어 블록 (304) 은 전력 스테이지 조정기 (302) 에 대한 변환 비율 커맨드를 발생시킬 수 있다. 변환 비율 커맨드는 전력 스테이지 (206) 를 동작시키는데 이용하기 위한 전력 스테이지 조정기 (302) 에 대한 변환 비율을 포함한다. MPPT 제어 블록 (304) 이 디지털 출력 전압 및 전류가 아닌 디지털 패널 전압 및 전류에 기초하여 변환 비율 커맨드를 발생시킬 수 있는 실시형태에서, ADC (308) 는 디지털 출력 전압 및 전류를 MPPT 제어 블록 (304) 이 아닌 통신 인터페이스 (212) 에만 제공할 수도 있다.
- [0028] 몇몇 실시형태에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 버크-부스트 모드 제어 로직 및 디지털 펄스 폭 변조기를 포함한다. 전력 스테이지 조정기 (302) 는 MPPT 제어 블록 (304) 에 의해 제공된, 전력 스테이지 (206) 에 대한 펄스 폭 변조 (PWM) 신호의 변환 비율을 교정할 수 있는 변환 비율에 기초하여 펄스 폭 변조 (PWM) 를 발생시킴으로써 전력 스테이지 (206) 를 상이한 모드들에서 동작시킬 수 있다.
- [0029] 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 에 커플링되고, 변환 비율에 기초하여 결정된 모드 및 듀티 사이클을 이용하여 전력 스테이지 (206) 를 동작시킴으로써 MPPT 제어 블록 (304) 으로부터의 변환 비율에 기초하여 전력 스테이지 (206) 를 동작시킬 수 있다. 전력 스테이지 (206) 가 버크-부스트 변환기로서 구현되는 도시된 실시형태에서, 전력 스테이지 (206) 에 대한 가능한 모드는 버크 모드, 부스트 모드, 버크-부스트 모드, 우회 모드 및 섯다운 모드를 포함할 수도 있다.
- [0030] 이 실시형태에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는, 변환 비율 CR 이 버크-부스트 범위 내에 있는 경우 버크-부스트 모드에서, CR 이 버크-부스트 범위보다 작은 경우 버크 모드에서, 및 CR 이 버크-부스트 범위보다 큰 경우 부스트 모드에서 전력 스테이지 (206) 를 동작시킬 수 있다. 버크-부스트 범위는, 실질적으로 1 과 동일한 값을 포함한다. 예를 들어, 특정한 실시형태에서, 버크-부스트 범위는 0.95 내지 1.05 를 포함할 수도 있다. 전력 스테이지 (206) 가 버크 모드인 경우, CR 이 최대 버크 변환 비율 $CR_{buck,max}$ 보다 작으면, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 버크 구성에서 완전하게 동작시킬 수 있다. 유사하게,

전력 스테이지 (206) 가 부스트 모드인 경우, CR 이 최소 부스트 변환 비율 $CR_{boost,min}$ 보다 크면, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 부스트 구성에서 완전하게 동작시킬 수 있다.

[0031] 마지막으로, 변환 비율이 $CR_{buck,max}$ 보다 크고 $CR_{boost,min}$ 보다 작은 경우, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 버크 구성과 부스트 구성에서 교대로 동작시킬 수 있다. 이 상황에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 버크 구성과 부스트 구성 사이에서 교번하기 위해 시분할 멀티플렉싱을 수행할 수도 있다. 따라서, 변환 비율이 $CR_{buck,max}$ 에 더 근접할 경우, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 부스트 구성에서보다 버크 구성에서 더 빈번하게 동작시킬 수도 있다. 유사하게, 변환 비율이 $CR_{boost,min}$ 에 더 근접할 경우, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 버크 구성에서보다 부스트 구성에서 더 많이 동작시킬 수도 있다. 변환 비율이 $CR_{buck,max}$ 과 $CR_{boost,min}$ 사이의 중점에 근접한 경우, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 부스트 구성에서만 자주 버크 구성에서 동작시킬 수도 있다. 예를 들어, 전력 스테이지 (206) 가 버크-부스트 모드인 경우, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전력 스테이지 (206) 를 버크 구성과 부스트 구성에서 동작시키는 것을 균등하게 교번할 수도 있다.

[0032] 도시된 실시형태에서, 전력 스테이지 (206) 는 인덕터 L 및 커패시터 C 뿐만 아니라 4 개의 스위치 (310a 내지 310d) 를 포함한다. 몇몇 실시형태에서, 스위치 (310) 는 N-채널 전력 MOSFET 을 포함할 수도 있다. 특정 실시형태에서, 이 트랜지스터들은 갈륨 나이트라이드-온-실리콘 디바이스를 포함할 수도 있다. 그러나, 스위치 (310) 는 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 다른 방식으로 적절하게 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, 전력 스테이지 (206) 는 스위치 (301)(예를 들어, 트랜지스터의 게이트) 를 구동시키기 위한 하나 이상의 드라이버 (도 3 에 미도시) 를 포함할 수도 있다. 예를 들어, 특정 실시형태에서, 제 1 드라이버가 전력 스테이지 조정기 (302) 와 트랜지스터 (310a 및 310b) 사이에 커플링되어, 트랜지스터 (310a 및 310b) 의 게이트를 구동시킬 수도 있고, 제 2 드라이버가 전력 스테이지 조정기 (302) 와 트랜지스터 (310c 및 310d) 사이에 커플링되어, 트랜지스터 (310c 및 310d) 의 게이트를 구동시킬 수도 있다. 이 실시형태에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 에 의해 발생된 PWM 신호가 드라이버들에 제공되어, 그 PWM 신호에 기초하여 각각의 트랜지스터 (310) 의 게이트를 구동시킨다.

[0033] 도시된 실시형태에서, 전력 스테이지 (206) 를 동작시킬 때, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 디지털 펄스를 발생시켜 전력 스테이지 (206) 의 스위치 (310) 를 제어할 수 있다. 이하 설명하는 실시형태에서, 이 스위치 (310) 는 트랜지스터를 포함한다. 버크 구성에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 트랜지스터 (310c) 를 턴 오프시키고 트랜지스터 (310d) 를 턴온시킨다. 그 후, 전력 스테이지 (206) 가 버크 조정기로서 동작하도록, 펄스가 트랜지스터 (310a) 및 트랜지스터 (310b) 를 교대로 턴온 및 턴오프시킨다. 이 실시형태의 트랜지스터 (310a) 의 듀티 사이클은 MPPT 제어 블록 (304) 에 의해 발생된 변환 비율 커맨드에 포함된 듀티 사이클 D 와 동일하다. 부스트 모드에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 트랜지스터 (310a) 를 턴온시키고 트랜지스터 (310b) 를 턴오프시킨다. 그 후, 전력 스테이지 (206) 가 부스트 조정기로서 동작하도록 펄스가 트랜지스터 (310c) 및 트랜지스터 (310d) 를 교대로 턴온 및 턴오프시킨다. 이 실시형태에서 트랜지스터 (310c) 의 듀티 사이클은 1-D 와 동일하다.

[0034] 버크-부스트 모드에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 전술한 바와 같이 버크 구성과 부스트 구성 사이에서 시분할 멀티플렉싱을 수행한다. 전력 스테이지 조정기 (302) 는 트랜지스터 (310a 및 310b) 의 버크 스위치 쌍 및 트랜지스터 (310c 및 310d) 의 부스트 스위치 쌍에 대한 제어 신호를 발생시킨다. 트랜지스터 (310a) 에 대한 듀티 사이클은 $CR_{buck,max}$ 에 대응하는 듀티 사이클로 고정되고, 트랜지스터 (310c) 에 대한 듀티 사이클은 $CR_{boost,min}$ 에 대응하는 듀티 사이클로 고정된다. 특정 시간 주기 동안 버크-구성과 부스트-구성 동작 사이의 비율은 D 에 선형으로 비례한다.

[0035] 출력 전압이 패널 전압에 근접한 경우, 전력 스테이지 (206) 는 버크-부스트 모드에서 동작된다. 이 상황에서, 도시된 실시형태에서는, 전압 스위치에 기인한 스트레스뿐만 아니라 인덕터 전류 리플 (ripple) 이 SEPIC 및 종래의 버크-부스트 변환기의 전류 리플보다 훨씬 작다. 또한, 도시된 전력 스테이지 (206) 는 종래의 버크-부스트 변환기에 비해 더 높은 효율을 달성한다.

[0036] 몇몇 실시형태에서는, 도 4 와 관련하여 이하 더 상세히 설명하는 바와 같이, MPPT 제어 클럭 (304) 이 4 개의 모드, 휴면, 트래킹, 홀딩 및 우회 중 하나에서 동작할 수 있다. 패널 전압이 미리 결정된 주 임계 전압보다 작은 경우, MPPT 제어 블록 (304) 은 휴면 모드에서 동작할 수도 있다. 휴면 모드인 동안, MPPT 제어 블

록 (304) 은 트랜지스터 (310a 내지 310d) 가 턴오프되게 한다. 예를 들어, 몇몇 실시형태에서는, MPPT 제어 블록 (304) 이 변환 비율 커맨드를 발생시킬 수 있어서, MPPT 제어 블록 (304) 이 휴면 모드인 경우 전력 스테이지 조정기 (302) 로 하여금 트랜지스터 (310a 내지 310d) 를 턴오프시키게 할 수도 있다. 따라서, 전력 스테이지 (206) 는 셧다운 모드에 배치되고, 패널 (202) 은 우회되어, 패널이 구현되어 있는 태양 전지 시스템으로부터 패널 (202) 을 효과적으로 제거한다.

[0037] 패널 전압이 주 임계 전압보다 크게 상승하는 경우, MPPT 제어 블록 (304) 은 트래킹 모드에서 동작할 수도 있다. 이 모드에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 전력 스테이지 조정기 (302) 에 대한 최적의 변환 비율을 결정하기 위해 패널 (202) 에 대해 최대 전력 포인트 트래킹을 수행할 수도 있다. 또한, 이 모드에서, 전력 스테이지 조정기 (302) 는 현재 발생된 변환 비율 커맨드에 따라 전력 스테이지 (206) 를 버크 모드, 부스트 모드 또는 버크-부스트 모드에 배치한다.

[0038] 또한, 몇몇 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 으로 하여금 전력 스테이지 (206) 를 셧다운 모드로 유지하게 하기 위해, MPPT 제어 블록 (304) 은 또한, 중앙 어레이 제어기에서 구현된 제어 프로그램과 같은 임의의 적절한 제어 프로그램 또는 시스템의 오퍼레이터에 의해 변형될 수도 있는 셧다운 레지스터를 포함할 수도 있다. 이 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은, (i) 패널 전압이 주 임계 전압을 초과하고, (ii) MPPT 제어 블록 (304) 이 전력 스테이지 (206) 를 셧다운 모드 밖으로 이동시킬 수도 있는 것을 셧다운 레지스터가 나타낼 때까지, 트래킹 모드에서 동작하는 것을 시작하지 않는다.

[0039] MPPT 제어 블록 (304) 이 최적의 변환 비율을 발견한 경우, MPPT 제어 블록 (304) 은 미리 정의된 시간 주기 동안 홀딩 모드에서 동작할 수도 있다. 이 모드에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 트래킹 모드에서 최적의 변환 비율로 결정된 것과 동일한 변환 비율을 전력 스테이지 조정기 (302) 에 제공하는 것을 계속할 수도 있다. 또한 이 모드에서는, 트래킹 모드에서와 같이, 변환 비율 커맨드에서 제공된 최적의 변환 비율에 따라 전력 스테이지 (206) 가 버크 모드, 부스트 모드 또는 버크-부스트 모드에 배치된다. 미리 정의된 시간 주기가 경과한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 트래킹 모드로 복귀하여, 최적의 변환 비율이 변경되지 않는 것을 보장할 수도 있고, 또는 패널 (202) 에 대한 조건이 변경된 경우 새로운 최적의 변환 비율을 발견할 수도 있다.

[0040] 이하, 도 5 내지 도 8 과 관련하여 더 상세히 설명하는 바와 같이, 태양 전지 어레이 내의 패널 (202) 과 같은 패널들 각각이 균일한 조사 (illumination) 하에 있고 패널 (202) 사이에 미스매치가 존재하지 않는 경우, 중앙 어레이 제어기는 MPPT 제어 블록 (304) 및 그에 따른 전력 스테이지 (206) 를 우회 모드에 배치할 수도 있다. 우회 모드에서, 몇몇 실시형태에서는, 패널 전압이 출력 전압과 동일하도록 트랜지스터 (310a 및 310d) 가 턴오프되고, 트랜지스터 (310b 및 310c) 가 턴오프된다. 다른 실시형태에서는, 입력 포트를 출력 포트에 커플링하여 출력 전압이 패널 전압과 동일해지게 하는 선택적인 스위치 (312) 가 전력 스테이지 (206) 내에 포함될 수도 있다. 이 방식으로, MPPT 가 국부적으로 요구되지 않는 경우, 국부 변환기 (204) 는 시스템으로부터 본질적으로 제거되어, 국부 변환기 (204) 와 관련된 손실을 감소시키고 수명을 증가시켜 효율을 최대화할 수도 있다.

[0041] 따라서, 이하 설명하는 바와 같이, MPPT 제어 블록 (304) 은 휴면 모드에서 동작할 수 있고 전력 스테이지 (206) 를 셧다운 모드에 배치할 수 있어서, 패널 (202) 이 우회되게 할 수도 있다. MPPT 제어 블록 (304) 은 또한 트래킹 모드 또는 홀딩 모드에서 동작할 수도 있다. 이 모드들 중 하나에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 전력 스테이지 (206) 를 버크 모드, 부스트 모드 및 버크-부스트 모드 중 하나에 배치할 수 있다. 마지막으로, MPPT 제어 블록 (304) 은 우회 모드에서 동작할 수 있고 전력 스테이지 (206) 를 우회 모드에 배치할 수 있어서, 패널 (202) 이 어레이 내의 다른 패널 (202) 에 직접 커플링되게 하면서 국부 변환기 (204) 가 우회되게 할 수도 있다.

[0042] 이 방식으로 국부 변환기 (204) 를 우회시킴으로써, 패널 (202) 을 포함하는 패널의 스트링에 대한 스트링 전류는 개별 패널 전류에 대해 독립적이다. 대신에, 스트링 전류는 스트링 전압 및 총 스트링 전력에 의해 설정된다. 또한, 차양되지 않은 패널 (202) 은 스트링 내의 다른 패널의 차양 조건과 무관하게 피크 전력 포인트에서 동작을 계속할 수도 있다.

[0043] 대안적 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 이 최적의 변환 비율을 발견한 경우, 최적의 변환 비율이 전력 스테이지 (206) 에 대한 버크-부스트 모드에 대응하면, MPPT 제어 블록 (304) 은 홀딩 모드 대신 우회 모드에서 동작할 수도 있다. 버크-부스트 모드에서, 출력 전압은 패널 전압에 근접한다. 따라서, 패널 (202) 은 국부 변환기 (204) 를 우회함으로써 최대 전력 포인트에 근접하여 동작될 수도 있고, 이것은 효율을 증가시킨다. 전술한 실시형태에서와 같이, MPPT 제어 블록 (304) 은 최적의 변환 비율이 버크-부스트 모드

범위 내에 유지되고 있는지를 확인하기 위해 우회 모드로부터 트래킹 모드로 주기적으로 복귀할 수도 있다.

- [0044] 몇몇 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 전력 스테이지 (206) 의 트랜지스터, 인덕터 및 커패시터 상의 스트레스를 회피하기 위해, 전력 스테이지 조정기 (302) 에 대해 변환 비율을 통상적인 계단식 변량과는 반대로 점진적으로 조정할 수도 있다. 몇몇 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 상이한 MPPT 기술을 구현하여, 변환 비율 대신 패널 전압 또는 컨덕턴스를 조정할 수 있다. 또한, MPPT 제어 블록 (304) 은 동적 입력 전압 조정을 위해 변환 비율 대신 기준 전압을 조정할 수 있다.
- [0045] 또한, MPPT 제어 블록 (304) 은 전력 스테이지 (206) 에 대한 셋다운 모드와 다른 모드들 사이에서 비교적 빠르고 평활한 전이를 가능하게 할 수 있다. MPPT 제어 블록 (304) 은, 변환 비율 등과 같은 이전의 최대 전력 포인트 상태를 저장할 수 있는 비휘발성 메모리를 포함할 수도 있다. 이 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 이 휴면 모드로 전이하는 경우, 최대 전력 포인트 상태는 이 비휘발성 메모리에 저장된다. MPPT 제어 블록 (304) 이 후속적으로 트래킹 모드로 리턴하는 경우, 저장된 최대 전력 포인트 상태는 초기 최대 전력 포인트 상태로서 이용될 수도 있다. 이 방식으로, 셋다운과 다른 모드들 사이의 전이 시간은 전력 스테이지 (206) 에 대해 현저하게 감소될 수도 있다.
- [0046] 몇몇 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 또한 국부 변환기 (204) 에 대해 과도 전력 및/또는 과도 전압 보호를 제공할 수 있다. 신호 V_{pan} 및 I_{pan} 가 ADC (306) 를 통해 MPPT 제어 블록 (304) 쪽으로 공급되기 때문에, MPPT 제어 블록 (304) 은 최대 전력을 추출하려 시도한다. 전력 스테이지 (206) 출력에서 개방 회로가 존재하면, 국부 변환기 (204) 에 대한 출력 전압은 최대값에 도달한다. 따라서, 과도 전력 보호를 위해, 국부 변환기 (204) 의 출력 전류는 MPPT 제어 블록 (304) 을 턴온 및 턴오프시키기 위한 신호로서 이용될 수도 있다. 이 실시형태에서, 출력 전류가 너무 낮게 감소되면, 패널 전압이 출력 전압과 대략 동일해지도록 변환 비율은 MPPT 제어 블록 (304) 에 의해 설정될 수도 있다.
- [0047] 과도 전압 보호에서, MPPT 제어 블록 (304) 은, 그 MPPT 제어 블록 (304) 이 초과하지 않을, 변환 비율 커맨드에 대한 최대 변환 비율을 가질 수도 있다. 따라서, 변환 비율이 과거의 최대 변환 비율보다 크게 계속되면, MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율을 최대값으로 제한한다. 이것은, 출력 전압이 대응 최대값을 넘어 증가하지 않을 것을 보장한다. 최대 변환 비율의 값은 고정형일 수도 있고, 또는 적응형일 수도 있다. 예를 들어, 적응형 변환 비율 제한은, 패널 전압을 감지하고, 전력 스테이지 (206) 의 변환 비율에 따라 그 변환 비율의 다음의 프로그래밍된 값에 대응하는 출력 전압의 추정을 연산함으로써 달성될 수도 있다.
- [0048] 또한, 도시된 실시형태에서, 전력 스테이지 (206) 는 선택적인 일방향 스위치 (314) 를 포함한다. 이 선택적인 스위치 (314) 는, 전력 스테이지 (206) 가 셋다운 모드인 경우 패널 (202) 이 우회되는 것을 허용하여, 그 패널 (202) 은 어레이로부터 제거되고 다른 패널들 (202) 은 동작을 계속할 수 있게 하기 위해 포함될 수도 있다. 특정 실시형태에서, 일방향 스위치 (314) 는 다이오드를 포함할 수도 있다. 그러나, 이 일방향 스위치 (314) 는 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 임의의 다른 적절한 타입의 일방향 스위치를 포함할 수도 있음을 이해할 것이다.
- [0049] 도 4 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 국부 변환기 (204) 에서 MPPT 를 구현하는 방법 (400) 을 도시한다. 이 방법 (400) 의 실시형태는 오직 예시를 위한 것이다. 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 방법 (400) 의 다른 실시형태가 구현될 수도 있다.
- [0050] 방법 (400) 은 MPPT 제어 블록 (304) 이 휴면 모드에서 동작하는 것으로 시작한다 (단계 401). 예를 들어, MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율 커맨드를 발생시켜, 전력 스테이지 조정기 (302) 로 하여금 전력 스테이지 (206) 의 트랜지스터 (310a 내지 310d) 를 턴오프시켜, 전력 스테이지 (206) 를 셋다운 모드에 배치하고 패널 (202) 을 우회시킬 수도 있다.
- [0051] 휴면 모드에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 패널 전압 V_{pan} 을 모니터링하고, 그 패널 전압을 주 임계 전압 V_{th} 와 비교한다 (단계 402). 예를 들어, ADC (306) 는 패널 전압을 아날로그 신호로부터 디지털 신호로 변환하고, 디지털 패널 전압과의 비교를 위해 주 임계 전압을 저장한 MPPT 제어 블록 (304) 에 그 디지털 패널 전압을 제공한다.
- [0052] 패널 전압이 주 임계 전압보다 낮게 유지되는 동안 (단계 402), MPPT 제어 블록 (304) 은 휴면 모드에서 동작을 계속한다. 또한, 전술한 바와 같이, 전력 스테이지 (206) 가 셋다운 모드로 유지되는 것으로 셋다운 레지스터가 나타내는 경우, MPPT 제어 블록 (304) 은 휴면 모드로 유지될 수도 있다. 그러나, 패널 전압이 주 임

계 전압을 초과하면 (단계 402), MPPT 제어 블록 (304) 은, 초기 변환 비율을 포함하는, 전력 스테이지 (206) 를 동작시키기 위한 변환 비율 커맨드를 발생시킨다 (단계 403). 예를 들어, 일 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 1 의 변환 비율로 시작할 수도 있다. 대안적으로, MPPT 제어 블록 (304) 은 이전의 트래킹 모드 동안 결정된 최적의 변환 비율을 저장할 수도 있다. 이 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율을, 이전에 결정된 최적의 변환 비율과 동일해지도록 초기화할 수도 있다. 또한, MPPT 제어 블록 (304) 에 의해 발생된 변환 비율 커맨드는, 그 초기 변환 비율을 이용하여 전력 스테이지 (206) 를 동작시키는 전력 스테이지 조정기 (302) 에 제공된다.

[0053] 이 때, MPPT 제어 블록 (304) 은 패널 전류 I_{pan} 및 출력 전류 I_{out} 를 모니터링하고, 그 패널 전류 및 출력 전류를 임계 전류 I_{th} 와 비교한다 (단계 404). 예를 들어, ADC (306) 가 패널 전류를 아날로그 신호로부터 디지털 신호로 변환하고 디지털 패널 전류를 MPPT 제어 블록 (304) 에 제공할 수도 있고, ADC (308) 가 출력 전류를 아날로그 신호로부터 디지털 신호로 변환하고, 그 디지털 출력 전류를, 디지털 패널 전류 및 디지털 출력 전류와의 비교를 위해 임계 전류를 저장하는 MPPT 제어 블록 (304) 에 제공할 수도 있다. 이 전류들 I_{pan} 및 I_{out} 중 적어도 하나가 임계 전류보다 낮게 유지되는 동안 (단계 404), MPPT 제어 블록 (304) 은 전류 레벨의 모니터링을 계속한다. 그러나, 이 전류들 모두가 임계 전류를 초과하면 (단계 404), MPPT 제어 블록 (304) 은, 초기에 트래킹 변수 T 를 1 로 설정하고 카운트를 초기화하는 것을 포함하는 트래킹 모드에서 동작하기 시작한다 (단계 406).

[0054] 도 4 의 방법 (400) 에는 도시되지 않았지만, MPPT 제어 블록 (304) 은 트래킹 모드인 동안 패널 전압의 모니터링을 계속할 수도 있고, 그 패널 전압을, 주 임계 전압보다 작은 보조 임계 전압과 비교할 수도 있음을 이해할 것이다. 패널 전압이 보조 임계 전압보다 작게 감소하면, MPPT 제어 블록 (304) 은 휴면 모드로 복귀할 수도 있다. 주 임계 전압보다 작은 보조 임계 전압을 이용함으로써, MPPT 제어 블록 (304) 이 휴면 모드와 트래킹 모드 사이에서 빈번하게 스위칭되는 것을 방지하는 잠음 내성이 MPPT 제어 블록 (304) 에 제공된다.

[0055] 트래킹 변수의 값을 설정하고 카운트를 초기화한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 패널 (202) 에 대한 초기 전력을 계산한다 (단계 408). 예를 들어, ADC (306) 는 디지털 패널 전류 및 패널 전압 신호 (I_{pan} 및 V_{pan}) 를 MPPT 제어 블록 (304) 에 제공할 수도 있고, 그 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 이 신호들을 함께 승산하여 디바이스 (또는 패널) 전력에 대한 초기값 ($I_{pan} \cdot V_{pan}$) 을 결정한다.

[0056] 초기 전력을 계산한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율을 제 1 방향으로 변형하고, 그 변형된 변환 비율을 포함하는 변환 비율 커맨드를 발생시킨다 (단계 410). 예를 들어, 몇몇 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율을 증가시킬 수도 있다. 다른 실시형태에서, MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율을 감소시킬 수도 있다. 시스템이 안정될 시간을 부여한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 패널 (202) 에 대한 현재 전력을 계산한다 (단계 412). 예를 들어, ADC (306) 는 디지털 패널 전류 및 패널 전압 신호를 MPPT 제어 블록 (304) 에 제공할 수도 있고, 그 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 이 신호들을 함께 승산하여 패널 전력에 대한 현재값을 결정한다.

[0057] 그 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 현재의 계산된 전력을, 초기에는 초기 전력인 이전에 계산된 전력과 비교한다 (단계 414). 현재 전력이 이전의 전력보다 크면 (단계 414), MPPT 제어 블록 (304) 은 변환 비율을 이전의 변형과 동일한 방향으로 변형하고, 업데이트된 변환 비율 커맨드를 발생시킨다 (단계 416). 몇몇 실시형태에서, 변환 비율은 동일 사이즈의 증분으로 더 높거나 낮게 변형된다. 다른 실시형태에서, 변환 비율은 선형 또는 비선형의 증분으로 더 높거나 낮게 변형되어 시스템 응답을 최적화시킬 수도 있다. 예를 들어, 변환 비율이 최적값으로부터 멀리 떨어져 있으면, 초기에는 더 큰 증분을 이용하고 최적값에 접근함에 따라 후속적으로 더 작은 증분을 이용하는 것이 몇몇 시스템에서 바람직할 수도 있다.

[0058] MPPT 제어 블록 (304) 은 또한, 트래킹 변수 T 가 1 과 동일하지 여부를 결정하며, 이것은, 변환 비율이 이전의 계산 전에 계산을 위해 변형되었을 때 변환 비율이 그 이전의 계산과 동일한 방향으로 변형되었음을 나타낸다 (단계 418). 따라서, T 가 1 과 동일한 경우, 패널 전력은 변환 비율의 이전의 변형에 의해 동일 방향으로 증가한다. 이 경우, 시스템이 안정될 시간을 부여한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 그 패널 (202) 에 대한 현재 전력을 다시 계산하고 (단계 412), 이를 이전의 전력과 비교한다 (단계 414). 그러나, T 가 1 과 동일하지 않은 것으로 MPPT 제어 블록 (304) 이 결정하면, 이것은, 변환 비율이 이전의 계산 전에 계산을 위해 변형되었을 때 변환 비율이 이전 계산의 반대 방향으로 변형되었음을 나타내고 (단계 418), MPPT 제어 블록 (304)

은 T 를 1 로 설정하고 카운트를 증분시킨다 (단계 420).

- [0059] 그 후, MPPT 제어 블록 (304) 은, 카운트가 카운트 임계값 C_{th} 을 초과했는지 여부를 결정한다 (단계 422). 카운트의 현재의 값이 카운트 임계값을 초과하지 않았으면 (단계 422), 시스템이 안정될 시간을 부여한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 그 패널 (202) 에 대한 현재의 전력을 다시 계산하고 (단계 412), 이를 이전의 전력과 비교하여 (단계 414), 패널 전력이 증가중인지 감소중인지 여부를 결정한다.
- [0060] 현재 전력이 이전의 전력보다 크지 않은 것으로 MPPT 제어 블록 (304) 이 결정하면 (단계 414), MPPT 제어 블록 (304) 은 그 변환 비율을 이전의 변형의 반대 방향으로 변형하고, 업데이트된 변환 비율 커맨드를 발생시킨다 (단계 424). MPPT 제어 블록 (304) 은 또한, 트래킹 변수 T 가 2 와 동일하지 여부를 결정하고, 이것은, 변환 비율이 이전의 계산 전에 계산을 위해 변형되었을 때 그 이전의 계산의 반대 방향으로 변형된 것을 나타낸다 (단계 426). 이 경우, 시스템이 안정될 시간을 부여한 후, MPPT 제어 블록 (304) 은 그 패널 (202) 에 대한 현재의 전력을 다시 계산하고 (단계 412), 이를 이전의 전력과 비교한다 (단계 414).
- [0061] 그러나, T 가 2 와 동일하지 않은 것으로 MPPT 제어 블록 (304) 이 결정하면, 이것은, 변환 비율이 이전의 계산 전에 계산을 위해 변형되었을 때 변환 비율이 이전 계산과 동일한 방향으로 변형되었음을 나타내고 (단계 426), MPPT 제어 블록 (304) 은 T 를 2 로 설정하고 카운트를 증분시킨다 (단계 428). 그 후, 전술한 바와 같이, MPPT 제어 블록 (304) 은 카운트가 카운트 임계값 C_{th} 를 초과했는지 여부를 결정한다 (단계 422).
- [0062] 카운트가 카운트 임계값을 초과했다면 (단계 422), 이것은, 변환 비율이 카운트 임계값보다 큰 횟수 동안 제 1 방향 및 제 2 방향으로 교대로 변형되었음을 나타내고, MPPT 제어 블록 (304) 은, 그 패널 (202) 에 대한 최대의 전력 포인트에 대응하는 최적의 변환 비율을 발견하고, MPPT 제어 블록 (304) 은 홀딩 모드에서 동작하는 것을 시작한다 (단계 430).
- [0063] 홀딩 모드 동안, MPPT 제어 블록 (304) 은 타이머를 설정하고 카운트를 재초기화할 수도 있다 (단계 432). 타이머가 만료된 경우 (단계 434), MPPT 제어 블록 (304) 은 트래킹 모드로 복귀하고 (단계 436), 현재의 전력을 계산하여 (단계 412), MPPT 제어 블록 (304) 이 이전에 트래킹 모드인 시점에 계산된 최후의 전력과 비교한다 (단계 414). 이 방식으로, MPPT 제어 블록 (304) 은, 최적의 변환 비율이 변경되지 않은 것을 보장할 수도 있고 또는 그 패널 (202) 에 대한 조건이 변경된 경우 다른 최적의 변환 비율을 발견할 수도 있다.
- [0064] 도 4 는 에너지 발생 디바이스 (202) 에 대한 최대 전력 포인트를 트래킹하는 방법의 일예를 도시하며, 이 방법 (400) 에 대한 다양한 변경예가 행해질 수도 있다. 예를 들어, 이 방법 (400) 은 태양 전지 패널을 참조하여 설명되었지만, 이 방법 (400) 은 풍력 터빈, 연료 전지 등과 같은 다른 에너지 발생 디바이스 (202) 에 대해 구현될 수도 있다. 또한, 이 방법은 도 3 의 MPPT 제어 블록 (304) 을 참조하여 설명되었지만, 이 방법 (400) 은 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 임의의 적절하게 구성된 MPPT 제어 블록에서 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, 몇몇 실시형태에서, 최적의 변환 비율이 전력 스테이지 (206) 에 대한 버크-부스트 모드에 대응하는 것으로 MPPT 제어 블록 (304) 이 결정하면, MPPT 제어 블록 (304) 은 단계 430 에서 홀딩 모드 대신에 휴면 모드에서 동작할 수도 있다. 이 실시형태에서, 휴면 모드 동안 타이머가 만료된 후의 시간량은 홀딩 모드 동안 타이머와 연관된 시간량과 동일할 수도 있고 또는 상이할 수도 있다. 또한, 일련의 단계들로 도시되었지만, 방법 (400) 의 단계들은 중첩되거나, 병렬로 발생하거나, 다수회 발생하거나, 상이한 순서로 발생할 수도 있다.
- [0065] 도 5 는, 본 출원의 일 실시형태에 따른 에너지 발생 시스템 (500) 에 대해, 중앙집중형 MPPT 와 분산형 MPPT 사이에서 선택할 수 있는 중앙집중형 어레이 제어기 (510) 및 복수의 에너지 발생 디바이스 (502) 를 포함하는 에너지 발생 시스템 (500) 을 도시한다. 도시된 실시형태에서, 이 에너지 발생 시스템은, 각각 대응하는 국부 변환기 (504) 에 커플링되는 태양 전지 패널 (502) 의 어레이를 포함하는 태양 전지 시스템 (500) 으로 지칭된다.
- [0066] 각각의 국부 변환기 (504) 는 전력 스테이지 (506) 및 국부 제어기 (508) 를 포함한다. 또한, 몇몇 실시형태에서, 각각의 국부 변환기 (504) 는 스위치 (312) 와 같은 선택적인 내부 스위치를 통해 우회될 수도 있다. 우회되는 경우, 국부 변환기 (504) 의 출력 전압은 실질적으로 입력 전압과 동일하게 된다. 이 방식으로, 국부 변환기 (504) 의 동작과 연관된 손실은, 국부 변환기 (504) 가 불필요한 경우에도 최소화되거나 제거될 수도 있다.
- [0067] 중앙 어레이 제어기 (510) 에 부가하여, 시스템 (500) 의 도시된 실시형태는 또한 변환 스테이지 (512), 그리드

(514) 및 데이터 버스 (506) 를 포함할 수도 있다. 중앙 어레이 제어기 (510) 는 진단 모듈 (520), 제어 모듈 (525) 및 선택적인 변환 스테이지 (CS) 최적화기 (530) 를 포함한다. 또한, 도시된 실시형태는 변환 스테이지 (512) 에 글로벌 제어기 (540) 를 제공한다. 그러나, 글로벌 제어기 (540) 는 변환 스테이지 (512) 대신에 중앙 어레이 제어기 (510) 에 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, CS 최적화기 (530) 는 중앙 어레이 제어기 (510) 대신에 변환 스테이지 (512) 에 구현될 수도 있다.

[0068] 몇몇 실시형태에서, 패널 (502) 및 국부 변환기 (504) 는 도 1 의 패널 (102) 및 국부 변환기 (104), 및/또는 도 2 또는 도 3 의 패널 (202) 및 국부 변환기 (204) 를 나타낼 수도 있고, 중앙 어레이 제어기 (510) 는 도 1 의 중앙 어레이 제어기 (110) 를 나타낼 수도 있고/있거나, 변환 스테이지 (512) 는 도 1 의 DC-AC 변환기 (112) 를 나타낼 수도 있다. 또한, 진단 모듈 (520) 및 제어 모듈 (525) 은 각각 도 1 의 진단 모듈 (120) 및 제어 모듈 (125) 를 나타낼 수도 있다. 그러나, 시스템 (500) 의 컴포넌트들은 임의의 적절한 방식으로 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 변환 스테이지 (512) 는 DC-AC 변환기, 배터리 충전기 또는 다른 에너지 저장 디바이스 또는 임의의 다른 적절한 컴포넌트를 포함할 수도 있다. 그리드 (514) 는 태양 전지 시스템 (500) 에 의해 발생된 에너지에 기초하여 동작할 수 있는 임의의 적절한 로드를 포함할 수도 있다.

[0069] 국부 제어기 (508) 각각은 데이터 버스 (516) 를 통해, 또는 대안적으로는 무선 링크를 통해, 대응하는 패널 (502) 에 대한 디바이스 데이터 및 국부 변환기 데이터를 중앙 어레이 제어기 (510) 에 제공할 수 있다. 이 데이터에 기초하여, 진단 모듈 (520) 은, 패널 (502) 이 준-이상적 조건 하에서 동작중인지 여부, 즉, 패널 (502) 이 미스매치되지 않고 서로 실질적으로 동일한 양만큼 조사되고 있는지 여부를 결정할 수도 있다. 이 상황에서, 진단 모듈 (520) 은 제어 모듈 (525) 로 하여금 시스템 (500) 을 중앙집중형 MPPT (CMPPT) 모드에 두도록 프롬프트할 수 있다. 이를 달성하기 위해, 제어 모듈 (525) 은 국부 변환기 (504) 를 우회 모드에서 동작시킴으로써 국부 변환기 (504) 를 디스에이블하기 위해 디스에이블 신호를 데이터 버스 (516) 를 통해 국부 제어기 (508) 각각에 전송할 수 있다. 제어 모듈 (525) 은 또한 인에이블 신호를 글로벌 제어기 (540) 에 전송할 수 있다.

[0070] 우회 모드에서, 국부 제어기 (508) 는 더 이상 MPPT 를 수행하지 않고, 전력 스테이지 (506) 의 출력 전압은 패널 (502) 로부터의 패널 전압과 실질적으로 동일하게 된다. 따라서, 국부 변환기 (504) 를 동작시키는 것과 연관된 손실은 최소화되고, 시스템 (500) 의 효율은 최대화된다. 국부 변환기 (504) 가 우회 모드에서 동작 중인 경우, 글로벌 제어기 (540) 는 패널 (502) 의 어레이에 대해 CMPPT 를 수행할 수 있다.

[0071] 진단 모듈 (520) 은 또한, 패널 (502) 중 일부가 차양되거나 미스매치될 수도 있는지 여부 (즉, 일부 패널 (502) 이 어레이 내의 다른 패널 (502) 에 비해 상이한 특성을 갖는지 여부) 를 결정할 수 있다. 이 상황에서, 진단 모듈 (520) 은 제어 모듈 (525) 로 하여금 시스템 (500) 을 분산형 MPPT (DMPPT) 모드에 두도록 프롬프트할 수 있다. 이를 달성하기 위해, 제어 모듈 (525) 은, 국부 변환기 (504) 의 정규의 동작을 허용함으로써 국부 변환기 (504) 를 인에이블하기 위해 인에이블 신호를 데이터 버스 (516) 를 통해 국부 제어기 (508) 각각에 전송할 수 있다. 제어 모듈 (525) 은 또한 디스에이블 신호를 글로벌 제어기 (540) 에 전송할 수 있다.

[0072] 패널 (502) 중 일부가 차양된 경우, 진단 모듈 (520) 은 또한 차양된 패널 (502) 중 일부가 부분적으로 차양될 수도 있음을 결정할 수 있다. 이 상황에서, 제어 모듈 (525) 로 하여금 시스템을 DMPPT 모드에 두도록 프롬프트하는 것에 부가하여, 진단 모듈 (520) 은 또한, 부분적으로 차양된 패널 (502) 에 대한 국부 제어기 (508) 가 국부 최대값이 아닌 실제 최대 전력 포인트를 발견하는 것을 보장하기 위해 시스템 (500) 의 완전한 진단 스캔을 수행할 수도 있다. 에너지 발생 디바이스 (502) 가 풍력 터빈을 포함하는 실시형태에서, 진단 모듈 (502) 은, 바람 패턴의 변화, 언덕 또는 바람을 방해하는 다른 구조, 또는 다른 바람에 영향을 주는 조건에 기인하여, 풍력 터빈의 일부가 "차양"되는지 여부를 결정할 수도 있다.

[0073] 태양 전지 시스템 (500) 에 대한 부분적으로 차양된 상황도 도 6 및 도 7a 내지 7c 에 도시되어 있다. 도 6 은 부분적으로 차양된 조건 하의 태양 전지 어레이 (600) 를 도시한다. 도 7a 내지 7c 는, 도 6 의 태양 전지 패널 중 3 개에 대응하는 전압-전력 특성을 도시하는 그래프 (700, 705 및 710) 이다.

[0074] 도시된 어레이 (600) 는 태양 전지 패널의 3 개의 스트링 (610) 을 포함한다. 스트링 (610c) 내의 패널 중 3 개가 패널 A, 패널 B 및 패널 C 로서 라벨링되어 있다. 3 개의 패널은 도 5 의 패널 (502) 또는 임의의 다른 적절히 구성된 태양 전지 시스템 내의 패널을 나타낼 수도 있다. 패널 중 몇몇은 차양된 영역 (620) 에 의해 완전하게 또는 부분적으로 커버된다.

[0075] 도시된 예에서, 패널 A 는 완전하게 조사되고, 패널 B 는 부분적으로 차양되고, 패널 C 는 차양 영역 (620) 에 의해 완전하게 차양된다. 도 7a 의 그래프 (700) 의 전압-전력 특성은 패널 A 에 대응하고, 도 7b 의 그래프 (705) 의 전압-전력 특성은 패널 B 에 대응하고, 도 7c 의 그래프 (710) 의 전압-전력 특성은 패널 C 에 대응한다.

[0076] 따라서, 그래프 (705) 에 도시된 바와 같이, 부분적으로 차양된 패널 B 는 실제 최대 전력 포인트 (725) 와는 상이한 국부 최대값 (720) 을 갖는다. 중앙 어레이 제어기 (510) 의 진단 모듈 (520) 은, 패널 B 가 부분적으로 차양되었을 수도 있다고 결정할 수 있고, 패널 B 가 국부 최대값 (720) 의 반대로 실제 최대 전력 포인트 (725) 에서 국부 제어기 (508) 에 의해 동작되는 것을 보장하기 위해 완전한 진단 스캔을 수행할 수 있다. 실제 최대 전력 포인트 대신에 포인트 (720) 와 같은 국부 최대 전력 포인트에서 동작중인 패널 (502) 은 "저조한 수행" 패널 (502) 로 지칭된다.

[0077] 특정 실시형태에서, 진단 모듈 (520) 은 다음과 같이 부분적으로 차양된 패널 (502) 을 식별할 수도 있다. 먼저, 진단 모듈 (520) 은, 패널 1, ..., N 이 동일한 특성을 갖는 고려된 어레이 내의 패널 (502) 의 서브세트인 것으로 가정하고, $P_{pan,i}$ 가 그 세트 [1, ..., N] 에 속하는 i 번째 패널 (502) 의 출력 전력인 것으로 가정한다. 그러면,

[0078]
$$P_{pan,max} \geq P_{pan,i} \geq P_{pan,min}$$

[0079] 이고, $P_{pan,max}$ 는 최상으로 수행하는 패널 (502) 의 출력 전력이고, $P_{pan,min}$ 는 최악으로 수행하는 패널 (502) 의 출력 전력이다.

[0080] 진단 모듈 (520) 은 또한 다음의 수식:

[0081]
$$\varphi_i = \frac{P_{pan,max} - P_{pan,i}}{P_{pan,max}}$$

[0082] 에 의해 변수 φ_i 를 정의한다.

[0083] i 번째 패널 (502) 이 완전히 또는 부분적으로 차양될 확률은:

[0084]
$$\rho_i = k\varphi_i = \frac{k(P_{pan,max} - P_{pan,i})}{P_{pan,max}}$$

[0085] 로서 표현될 수 있고, 여기서, k 는 1 이하의 상수이다. 그러면, 이것은

[0086]
$$\rho_{min} \leq \rho_i \leq \rho_{max}$$

[0087] 이고, 여기서,
$$\rho_{min} = \frac{k(P_{pan,max} - P_{pan,max})}{P_{pan,max}} = 0 \quad \text{및} \quad \rho_{max} = \frac{k(P_{pan,max} - P_{pan,min})}{P_{pan,max}}$$
 이다.

[0088] 진단 모듈 (520) 은 또한 DMPPT 가 필요하도록 ρ_{DMPPT} 를 확률 함수 ρ_{max} 의 최소값으로서 정의한다. 따라서, ρ_{max} 는 ρ_{DMPPT} 보다 크고, DMPPT 가 인에이블될 것이다. 또한, 부분적으로 차양될 수도 있는 임의의 패널 (502) 이 MPP 에서 동작중인지 여부를 결정하기 위해 진단 함수가 필요하도록, ρ_{diag} 가 확률 함수 ρ_{max} 의 최소값으로 정의된다. 따라서, ρ_{max} 이 ρ_{diag} 보다 크면, 진단 모듈 (520) 은, 부분적으로 차양될 수도 있는 패널 (502) 을 식별할 것이고, 그 식별된 패널 (502) 에 대해 스캔을 수행할 것이다.

[0089] 진단 모듈 (520) 은 패널들 (502) 중 비교적 작은 미스매치에 대해서도 DMPPT 를 수행할 수 있지만, 더 큰 미스매치에 대해, 진단 모듈 (520) 은 또한 완전한 진단 스캔을 수행할 수 있다. 이와 같이, ρ_{DMPPT} 의 값은 일반적으로 ρ_{diag} 보다 작다.

[0090] 따라서, 몇몇 실시형태에서, 진단 모듈 (520) 은, $\rho_{max} < \rho_{DMPPT}$ 인 경우 시스템 (500) 이 CMPPT 모드에 있어야 하고, $\rho_{DMPPT} < \rho_{max} < \rho_{diag}$ 인 경우 DMPPT 모드에 있어야 하고, $\rho_{max} > \rho_{DMPPT}$ 인 경우 완전한 진단 스캔과 함

계 DMPPT 모드에 있어야 하는 것으로 결정할 수 있다.

[0091] 이 실시형태에서, 완전한 진단 스캔은, $p_j > p_{diag}$ 인 각각의 패널 j 의 전압-전력 특성의 완전한 스캔을 포함할 수도 있다. 진단 모드 (520) 는 중앙 어레이 제어기 (510) 에 의해 부여된 타이밍에 기초하여 이러한 패널 (502) 각각의 특성을 개별적으로 스캔할 수도 있다. 이 방식으로, 변환 스테이지 (512) 는 정규로 동작을 계속할 수도 있다.

[0092] 시스템 (500) 이 DMPPT 모드에서 동작중인 경우, CS 최적화기 (530) 는 변환 스테이지 (512) 의 동작 포인트를 최적화할 수 있다. 일 실시형태에서, 변환 스테이지 (512) 의 동작 포인트는 상수값으로 설정될 수도 있다.

그러나, CS 최적화기 (530) 가 구현되는 실시형태에서, 변환 스테이지 (512) 의 동작 포인트는 CS 최적화기 (530) 에 의해 최적화될 수도 있다.

[0093] 특정 실시형태에서, CS 최적화기 (530) 는 전술한 바와 같이 변환 스테이지 (512) 에 대한 최적화된 동작 포인트를 결정할 수도 있다. i 번째 전력 스테이지 (506) 에 있어서, 듀티 사이클은 D_i 로 정의되고, 그 변환 비율은 $M(D_i)$ 로 정의된다. 전력 스테이지 (506) 는 M_0 의 정규의 변환 비율을 갖도록 설계된다. 따라서, 전력 스테이지 (506) 를 가능한 한 M_0 에 근접하게 동작시키는 것은 더 높은 효율을 제공하고, 스트레스를 감소시키고, 출력 전압 포화의 가능성을 감소시킨다. 스텝-업-다운 변환기를 포함하는 전력 스테이지 (506) 에 있어서, M_0 은 1 일 수도 있다.

[0094] 이 때문에, 최적화 원리는:

$$\frac{\sum_{i=1}^N M(D_i)}{N} = M_0$$

[0095] 로서 정의될 수도 있다.

[0097] 그러면,

$$\sum_{i=1}^N M(D_i) = \sum_{i=1}^N \frac{I_{pan,i}}{I_{out,i}} \eta_i \approx \frac{1}{I_{LOAD}} \sum_{i=1}^N I_{pan,i}$$

[0098] 이고, 여기서, $I_{pan,i}$ 는 i 번째 전력 스테이지 (506) 의 입력 전류이고, $I_{out,i}$ 는 i 번째 전력 스테이지 (506) 의 출력 전류이고, η_i 는 i 번째 전력 스테이지 (506) 의 효율이고, I_{LOAD} 는 변환 스테이지 (512) 에 대한 입력 전류이다. 그 결과, 최적화 원리는:

$$I_{LOAD} = \frac{\sum_{i=1}^N I_{pan,i}}{N M_0}$$

[0100] 로서 재기록될 수도 있다.

[0102] CS 최적화기 (530) 는, 변환 스테이지 (512) 의 입력 전류가 I_{LOAD} 로 설정되도록, 변환 스테이지 (512) 의 입력 포트에서 표준 전류 모드 제어 기술을 이용함으로써 최적화를 달성할 수도 있다.

[0103] 도 8 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 에너지 발생 시스템 (9500) 에 대한 중앙집중형 MPPT 와 분산형 MPPT 사이에서 선택하는 방법 (800) 을 도시한다. 방법 (800) 의 실시형태는 오직 예시를 위한 것이다. 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 방법 (800) 의 다른 실시형태가 구현될 수도 있다.

[0104] 방법 (800) 은 진단 모듈 (520) 이 타이머를 설정하는 것에서 시작한다 (단계 802). 타이머는 진단 모듈 (520) 에 의해 이용되어, 순환 기반으로 방법 (800) 의 개시를 트리거링할 수도 있다. 진단 모듈 (520) 은 에너지 발생 시스템 (500) 내의 패널 (502) 과 같은 에너지 발생 디바이스를 분석한다 (단계 804). 예를 들어, 몇몇 실시형태에서, 진단 모듈 (520) 은, 각각의 패널 (502) 에 대해 패널 전력 P_{pan} 을 계산하고, 도 5 와 관련하여 상술한 바와 같이 P_{pan} 의 계산값에 기초하여 다수의 다른 값들을 결정함으로써 패널 (502) 을 분석할

수도 있다. 예를 들어, 진단 모듈 (520) 은 계산된 P_{pan} 값의 최대값 및 최소값 (각각, $P_{pan,max}$ 및 $P_{pan,min}$) 을 결정할 수도 있고, 이 최대값 및 최소값을 이용하여 각각의 패널 (502) 에 대해 그 패널 (502) 이 완전히 또는 부분적으로 차양되는 확률 (ρ) 을 계산할 수도 있다. 진단 모듈 (520) 은 또한 계산된 확률의 최대값 (ρ_{max}) 을 결정할 수도 있다.

- [0105] 패널 (502) 을 분석한 후 (단계 804), 진단 모듈 (520) 은, 태양 전지 시스템 (500) 이 준-이상적 조건 하에서 동작중인지 여부를 결정할 수도 있다 (단계 806). 예를 들어, 몇몇 실시형태에서, 진단 모듈 (520) 은, 패널 (502) 이 차양되는 계산된 확률의 최대값 (ρ_{max}) 을 소정의 DMPPT 임계값 (ρ_{DMPPT}) 과 비교할 수도 있다. ρ_{max} 이 ρ_{DMPPT} 보다 작으면, 패널 (502) 의 최대 출력 전력과 최소 출력 전력은 서로 충분히 근접하여, 패널들 사이의 미스매치의 확률은 매우 낮은 것으로 고려될 수도 있고, 시스템 (500) 은 준-이상적 조건 하에서 동작하는 것으로 고려될 수도 있다. 유사하게, ρ_{max} 가 ρ_{DMPPT} 보다 작지 않으면, 패널 (502) 의 최대 출력 전력과 최소 출력 전력은 충분히 이격되어, 패널 (502) 사이의 미스매치의 확률은 매우 낮은 것으로 고려되지 않을 수도 있고, 시스템 (500) 은 준-이상적 조건 하에서 동작하지 않는 것으로 고려될 수도 있다.
- [0106] 시스템 (500) 이 준-이상적 조건 하에서 동작하지 않는 것으로 진단 모듈 (520) 이 결정하며 (단계 806), 제어 모듈 (525) 은 국부 제어기 (508) 를 인에이블하고 (단계 808), 글로벌 제어기 (540) 를 디스에이블하여 (단계 810), 시스템 (500) 을 DMPPT 모드에 둔다. 따라서, 이 상황에서, 국부 제어기 (508) 는 각각의 개별 패널 (502) 에 대해 MPPT 를 수행한다.
- [0107] 패널들 (502) 사이에 비교적 작은 미스매치에 대해서도 DMPPT 모드가 이용되기 때문에, 진단 모듈 (520) 은, 차양된 패널 (502) 의 확률이 매우 낮지는 않지만 여전히 낮은 것으로 고려되는 경우에도 시스템 (500) 이 준-이상적 조건 하에서 동작하지 않는다고 결정할 수도 있다. 따라서, DMPPT 모드에 진입한 이후, 진단 모듈 (520) 은 차양된 패널 (502) 의 확률이 높은지 여부를 결정한다 (단계 812). 예를 들어, 진단 모듈 (520) 은, 패널 (502) 이 차양된 최대 확률 (ρ_{max}) 을 소정의 진단 임계값 (ρ_{diag}) 과 비교할 수도 있다. ρ_{max} 이 ρ_{diag} 보다 크면, 패널 (502) 의 최대 출력 전력 및 최소 출력 전력은 충분히 이격되어, 패널들 (502) 사이의 미스매치의 확률은 비교적 높은 것으로 고려될 수도 있고, 따라서, 적어도 하나의 차양된 패널 (502) 의 확률은 높다.
- [0108] 차양된 패널 (502) 의 높은 확률이 존재하면 (단계 812), 진단 모듈 (520) 은 임의의 잠재적으로 차양된 패널 (502) 에 대해 완전한 특성 스캔을 수행한다 (단계 814). 예를 들어, 진단 모듈 (520) 은, 각각의 패널 (502) 에 대해, 그 패널 (502) 이 차양된 확률 (ρ) 을 진단 임계값 (ρ_{diag}) 과 비교함으로써, 잠재적으로 차양된 패널 (502) 을 식별할 수도 있다. 특정 패널 (502) 에 대한 ρ 가 ρ_{diag} 보다 크면, 그 특정 패널 (502) 의 출력 전력은 시스템 (500) 에서 확률이 비교적 큰 패널 (502) 에 의해 제공된 최대 출력 전력으로부터 충분히 이격되어, 그 특정 패널 (502) 은 적어도 부분적으로 차양된다.
- [0109] 완전한 특성 스캔을 수행할 때, 진단 모듈 (520) 은 중앙 어레이 제어기 (510) 에 의해 제공된 타이밍에 기초하여 각각의 잠재적으로 차양된 패널 (502) 에 대한 전압-전력 특성의 스캔을 개별적으로 수행할 수도 있다. 이 방식으로, 변환 스테이지 (512) 는 스캔 동안 정규의 동작을 계속할 수도 있다.
- [0110] 임의의 완전한 스캔을 수행하는 동안, 임의의 패널 (502) 이 저조-수행인 것 (즉, MPP (725) 와 같은 실제 MPP 대신에 국부 MPP (720) 와 같은 국부 최대 전력 포인트 (MPP) 에서 동작하는 것) 으로 진단 모듈 (520) 이 결정하면, 제어 모듈 (525) 은 그 저조-수행 패널 (502) 에 대한 정정을 제공할 수도 있다 (단계 816).
- [0111] 이 때, 또는 차양된 패널 (502) 의 높은 확률이 존재하지 않는 경우 (단계 812), 진단 모듈 (520) 은, 타이머가 만료되어 (단계 818), 방법 (800) 이 다시 개시되는 것을 나타내는지 여부를 결정한다. 타이머가 만료되면 (단계 818), 진단 모듈 (520) 은 타이머를 재설정하고 (단계 820), 패널 (502) 을 다시 분석하기 시작한다 (단계 804).
- [0112] 시스템 (500) 이 준-이상적 조건 하에서 동작중인 것으로 진단 모듈 (520) 이 결정하면 (단계 806), 제어 모듈 (525) 은 국부 제어기 (508) 를 디스에이블하고 (단계 822), 글로벌 제어기 (540) 를 인에이블하여 (단계 824), 시스템 (500) 을 CMPPT 모드에 둔다. 따라서, 이 상황에서, 글로벌 제어기 (540) 는 전체 시스템 (500) 에 대한 MPPT 를 수행한다.
- [0113] 이 때, 진단 모듈 (520) 은 또한, 타이머가 만료되어 (단계 818), 방법이 다시 개시되는 것을 나타내는지 여부

를 결정한다. 타이머가 만료되면 (단계 818), 진단 모듈 (520) 은 타이머를 재설정하고 (단계 820), 패널 (502) 을 다시 분석하기 시작한다 (단계 804).

- [0114] 도 8 은 중앙집중형 MPPT 와 분산형 MPPT 사이에서 선택하는 방법 (800) 의 일예를 도시하지만, 이 방법 (800) 에 대한 다양한 변경이 행해질 수도 있다. 예를 들어, 방법 (800) 은 태양 전지 시스템을 참조하여 설명되었지만, 방법 (800) 은 풍력 터빈 시스템, 연료 전지 시스템 등과 같은 다른 에너지 발생 시스템 (500) 에 대해 구현될 수도 있다. 또한, 방법 (800) 은 도 5 의 시스템 (500) 을 참조하여 설명되었지만, 방법 (800) 은 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 임의의 적절히 구성된 에너지 발생 시스템에서 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, 일련의 단계로 도시되었지만, 방법 (800) 의 단계는 중첩하거나, 병렬로 발생하거나, 다수회 발생하거나, 상이한 순서로 발생할 수도 있다.
- [0115] 도 9 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 에너지 발생 시스템에서 국부 변환기 (904) 에 대한 국부 제어기 (908) 를 활성화 및 비활성화시키는 시스템 (900) 을 도시한다. 이 시스템 (900) 은, 태양 전지 패널 (902) 로 지칭되는 에너지 발생 디바이스 (902) 및 국부 변환기 (904) 를 포함한다. 국부 변환기 (904) 는 전력 스테이지 (906), 국부 제어기 (908) 및 활성화기 (910) 를 포함한다.
- [0116] 국부 변환기 (908) 는 도 1 의 국부 변환기들 (104) 중 하나, 도 2 또는 3 의 국부 변환기 (204), 및/또는 도 5 의 국부 변환기들 (504) 중 하나를 나타낼 수도 있지만, 국부 변환기 (904) 는 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 임의의 적절히 구성된 에너지 발생 시스템으로 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 따라서, 시스템 (900) 은 다른 유사한 시스템 (900) 에 직렬 및/또는 병렬로 커플링되어, 에너지 발생 어레이를 형성할 수도 있다.
- [0117] 도시된 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 패널 (902) 과 국부 제어기 (908) 사이에 커플링된다. 몇몇 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 패널 (902) 의 출력 전압에 기초하여 국부 제어기 (908) 를 활성화 및 비활성화시킬 수 있다. 패널 (902) 의 출력 전압이 너무 낮은 경우, 활성화기 (910) 는, 국부 제어기 (908) 에 실질적으로 제로인 공급 전압을 제공하여 그 국부 제어기 (908) 를 셧오프시킬 수도 있다. 패널 (902) 의 출력 전압이 더 높으면, 활성화기 (910) 는, 국부 제어기 (908) 가 동작하도록 국부 제어기 (908) 에 넌-제로 공급 전압을 제공할 수도 있다.
- [0118] 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 에 공급 전압을 제공하는 대신에 임의의 적절한 방식으로 국부 제어기 (908) 를 활성화 및 비활성화시킬 수도 있음을 이해할 것이다. 예를 들어, 하나의 대안적 방법으로, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 를 활성화 및 비활성화시키기 위해 국부 제어기 (908) 의 하나 이상의 핀을 설정할 수도 있다. 다른 대안적 방법으로, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 를 활성화하기 위해 국부 제어기 (908) 내의 제 1 레지스터에 제 1 소정값을 기록할 수도 있고, 국부 제어기 (908) 를 비활성화하기 위해 국부 제어기 (908) 내의 제 1 레지스터 또는 제 2 레지스터에 (특정 구현예에 따라 제 1 소정값과 동일할 수도 있고 상이할 수도 있는) 제 2 소정값을 기록할 수도 있다.
- [0119] 따라서, 시스템 (900) 은 배터리 또는 외부 전원을 이용하지 않고 국부 변환기 (904) 의 자동 동작을 제공한다. 태양 광도가 충분히 큰 경우, 출력 패널 전압 V_{pan} 은, 활성화기 (910) 가 넌-제로 공급 전압 V_{cc} 를 발생시키는 것을 시작하는 레벨까지 증가한다. 이 때, 국부 제어기 (908) 및/또는 중앙 어레이 제어기 (도 9 에 미도시) 는 레지스터의 초기화, 패널 (902) 들 사이의 예비적 전압 비교, 아날로그-디지털 변환기 교정, 클럭 동기화 또는 인터리빙, 전력 스테이지 (906) 의 동기적 활성화 등과 같은 활성화 과정을 수행하기 시작할 수도 있다. 유사하게, 시스템 (900) 을 비활성화하기 전에, 독립형 애플리케이션의 경우 백업 유닛과의 동기화, 전력 스테이지 (906) 의 동기적 비활성화 등과 같은 비활성화 과정이 수행될 수도 있다. 이 비활성화 과정 동안, 활성화기 (910) 는 활성화되어 유지될 수 있다.
- [0120] 또한, 몇몇 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 국부 변환기 (904) 에 대한 과도 전력 보호를 제공할 수도 있다. 도 3 과 관련하여 기술한 바와 같이, 국부 제어기 (208) 의 일부인 MPPT 제어 블록 (304) 이 과도 전력 보호를 제공할 수도 있다. 그러나, 활성화기 (910) 를 포함하는 시스템에 대한 대안예로서, 활성화기 (910) 는 이 보호를 대신 제공할 수도 있다. 따라서, 이 대안예에서, 출력 전류가 너무 낮게 감소되면, 활성화기 (910) 는, 패널 전압 V_{pan} 이 출력 전압 V_{out} 과 대략 동일해지도록 국부 제어기 (908) 의 MPPT 기능을 스위칭 오프할 수도 있다.
- [0121] 도 10 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 시스템 (900) 에 대한 시간에 따른 디바이스 전압 변화의 일예를 도시하는 그래프 (920) 이다. 태양 전지 패널 (902) 에 있어서, 태양 광도 레벨이 활성화기 (910) 에 대한 전압

활성화 레벨 (V_{t-on}) 주위에서 오실레이팅하는 상황에서, 전압 비활성화 레벨 (V_{t-off}) 로서 동일한 전압 활성화 레벨을 이용하는 것은 시스템 (900) 의 바람직하지 않은 다수의 활성화 및 비활성화를 발생시킬 것이다. 따라서, 그래프 (920) 에 도시된 바와 같이, 이 시나리오를 방지하기 위해, 더 낮은 전압 비활성화 레벨이 이용될 수도 있다. 이 더 낮은 전압 비활성화 레벨을 이용함으로써, 시스템 (900) 은, 패널 전압이 전압 활성화 레벨보다 다소 낮은 레벨까지 감소하도록 태양 광도 레벨이 충분히 감소할 때까지 계속하여 활성화로 유지될 수도 있다. 그 결과, 빈번한 활성화 및 비활성화가 회피되어 시스템 (900) 에 대한 잡음 내성을 제공한다.

[0122] 몇몇 실시형태에서, 패널 전압이 전압 활성화 레벨을 초과하여 국부 제어기 (908) 를 활성화시킨 후, 패널 전압이 전압 비활성화 레벨보다 낮은 레벨까지 계속하여 감소하는 경우 더 신속하게 비활성화하기 위해, 패널 전압이 전압 활성화 레벨 아래로 감소하면 국부 제어기 (908) 는 비활성화 과정을 시작할 수도 있다. 또한, 몇몇 실시형태에서, 국부 제어기 (908) 는, 전압 비활성화 레벨이 특정 상황에 도달하기 전에 활성화기 (910) 를 스스로 셧오프할 수도 있다.

[0123] 도 11 은 본 출원의 일 실시형태에 따른 활성화기 (910) 를 도시한다. 이 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 전원 (930), 복수의 저항기 R1, R2 및 R3 및 다이오드 D 를 포함한다. 저항기 R1 및 R2 는 전원 (930) 의 입력 노드 (IN) 와 접지 사이에 직렬로 커플링된다. 다이오드 및 저항기 R3 은 전원 (930) 의 출력 노드 (OUT) 와, 저항기 R1 및 R2 가 서로 커플링된 노드 (940) 사이에 직렬로 커플링된다. 또한, 전원 (930) 의 셋다운 노드 (SD) 가 또한 노드 (940) 에 커플링된다.

[0124] 전원 (930) 은 입력 노드에서 패널 전압 V_{pan} 을 수신하고, 출력 노드에서 국부 제어기 (908) 에 대한 공급 전압 V_{cc} 를 발생시킬 수 있다. 전원 (930) 의 셋다운 노드는, 전원 (930) 의 제어 회로에 의해 결정되는 셋다운 노드에서의 전압 레벨이 특정 전압 V_0 을 초과하면 전원 (930) 의 동작을 인에이블하고, 셋다운 노드에서의 전압이 그 특정 전압 V_0 아래로 감소하면 전원 (930) 의 동작을 디스에이블한다.

[0125] 전원 (930) 이 턴오프되는 경우, 다이오드는 도전되지 않고 셋다운 노드에서의 전압은,

[0126]
$$V_{SD,t-on} = V_{pan} \frac{R_2}{R_1 + R_2}$$

[0127] 으로 주어진다.

[0128] 전압 $V_{SD,t-on}$ 이 값 V_0 을 초과하는 경우, 다이오드는 도전되기 시작하고, 셋다운 노드에서의 전압은,

[0129]
$$V_{SD,t-off} = V_{pan} \frac{R_2 // R_3}{R_1 + R_2 // R_3} + (V_{cc} - V_d) \frac{R_1 // R_2}{R_3 + R_1 // R_2}$$

[0130] 이 되며, 여기서, V_d 는 다이오드 전압 강하이고, $x // y = \frac{x y}{x + y}$ 이다. 전압 $V_{SD,t-off}$ 이 V_0 아래로 강하되는 경우, 전원 (930) 은 턴오프된다. 따라서, 턴온 및 턴오프 전압 임계값은 저항기 R1, R2 및 R3 에 의해 제공되는 저항기에 기초하여 결정된다.

[0131] 도 12 는 본 출원의 일 실시형태에 따른 국부 변환기 (904) 를 활성화 및 비활성화시키는 방법 (1200) 을 도시한다. 방법 (1200) 의 실시형태는 오직 예시를 위한 것이다. 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 방법 (1200) 의 다른 실시형태가 구현될 수도 있다.

[0132] 방법 (1200) 은 에너지 발생 디바이스 또는 패널 (902) 이 개방 회로 조건에서 동작하는 것에서 시작한다 (단계 1202). 이 조건에서, 패널 (902) 에 의해 출력된 패널 전압이 너무 낮기 때문에, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 를 활성화하지 않는다. 활성화기 (910) 는, 패널 전압 (V_{pan}) 이 전압 활성화 레벨 (V_{t-on}) 을 초과할 때까지 이 패널 전압을 모니터링한다 (단계 1024).

[0133] 패널 전압이 전압 활성화 레벨을 초과한 것으로 활성화기 (910) 가 결정하면 (단계 1204), 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 를 턴온시킴으로써 국부 변환기 (904) 를 활성화하기 시작한다 (단계 1206). 예를 들어, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 에 대한 턴-제로 공급 전압 V_{cc} 를 발생시킴으로써 국부 변환기 (904) 를 활성화하기 시작한다. 다른 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 의 하나 이상의 핀을 설정

함으로써 또는 국부 제어기 (908) 내의 제 1 레지스터에 제 1 소정값을 기록함으로써 국부 변환기 (904) 를 활성화하기 시작할 수도 있다. 그 후, 국부 제어기 (908) 및/또는 중앙 어레이 제어기는 국부 변환기 (904) 에 대한 활성화 과정을 수행한다 (단계 1208). 예를 들어, 활성화 과정은 레지스터의 초기화, 패널 사이의 예비적 전압 비교 (902), 아날로그-디지털 변환기 교정, 클럭 동기화 또는 인터리빙, 전압 스테이지 (906) 를 포함하는 패널의 스트링의 동기적 활성화 등을 포함할 수도 있다.

[0134] 국부 제어기 (908) 는 스트링의 다른 전압 스테이지 (906) 가 동작할 때까지 (단계 1212) 소정의 변환 비율로 전압 스테이지 (906) 를 동작시킨다 (단계 1210). 스트링 내의 패널 (902) 각각이 동작 전력 스테이지 (906) 를 가지면 (단계 1212), 국부 제어기 (908) 는 패널 전류 (I_{pan}) 를 활성화 전류 레벨 (I_{min}) 과 비교한다 (단계 1214). 패널 전류가 활성화 전류 레벨보다 크면 (단계 1214), 국부 제어기 (908) 는 정규모 동작하기 시작한다 (단계 1216). 따라서, 국부 제어기 (908) 는 전력 스테이지 (906) 에 대해 MPPT 를 수행하기 시작한다.

[0135] 이 방식으로, 에너지 발생 시스템의 모든 국부 제어기 (908) 의 활성화가 자동으로 동기화될 수도 있다. 또한, 태양 전지 시스템의 패널 (902) 의 오직 서브세트만이 충분히 큰 전압을 생성하여 활성화기 (910) 에 의한 활성화를 발생시키면, 스위치 (314) 와 같은 일방향 스위치가 전력 스테이지 (906) 각각에 포함되어, 나머지 패널 (902) 이 동작되게 할 수도 있다.

[0136] 국부 제어기 (908) 는 패널 전류를 활성화 전류 레벨과 비교하는 것을 계속한다 (단계 1218). 패널 전류가 활성화 전류 레벨보다 작으면 (단계 1218), 국부 제어기 (908) 는 비활성화 타이머를 설정한다 (단계 1220). 그 후, 국부 제어기 (908) 는 전력 스테이지 (906) 를 소정의 변환 비율로 동작시키는 것으로 복귀한다 (단계 1222). 그 후, 국부 제어기 (908) 및/또는 중앙 어레이 제어기는 국부 변환기 (904) 에 대한 비활성화 과정을 수행한다 (단계 1224). 예를 들어, 비활성화 과정은 독립형 애플리케이션의 경우 백업 유닛과의 동기화, 전력 스테이지 (906) 의 동기적 비활성화 등을 포함할 수도 있다.

[0137] 그 후, 국부 제어기 (908) 는 비활성화 타이머가 만료되었는지 여부를 결정한다 (단계 1226). 이것은, 패널 전류가 활성화 전류 레벨보다 크게 증가할 시간을 허용한다. 따라서, 국부 제어기 (908) 는 비활성화를 준비하지만, 비활성화가 실제로 수행되어야 하는 것을 보장하기 위해 대기한다.

[0138] 따라서, 비활성화 타이머가 만료되지 않은 동안 (단계 1226), 국부 제어기 (908) 는 패널 전류를 활성화 전류 레벨과 비교한다 (단계 1228). 패널 전류가 활성화 전류 레벨보다 작게 유지되는 것이 계속되면 (단계 1228), 국부 제어기 (908) 는 비활성화 타이머의 만료를 대기하는 것을 계속한다 (단계 1226). 비활성화 타이머가 만료되기 전에 (단계 1226), 패널 전류가 활성화 전류 레벨보다 크게 되면 (단계 1228), 국부 제어기 (908) 는 전력 스테이지 (906) 에 대해 MPPT 를 수행함으로써 다시 정규모 동작한다 (단계 1216).

[0139] 그러나, 패널 전류가 활성화 전류 레벨보다 작은 동안 (단계 1228) 비활성화 타이머가 만료되지 않으면 (단계 1226), 국부 제어기 (908) 는 전력 스테이지 (906) 및 국부 제어기 (908) 를 턴오프시키고, 패널 (902) 은 개방 회로 조건에서 다시 동작된다 (단계 1230). 몇몇 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 에 대해 제로 공급 전압 V_{cc} 를 발생시킴으로써 국부 변환기 (904) 의 비활성화를 완료할 수도 있다. 다른 실시형태에서, 활성화기 (910) 는 국부 제어기 (908) 의 하나 이상의 핀을 설정함으로써, 또는 국부 제어기 (908) 내의 제 1 레지스터 또는 제 2 레지스터에 제 2 소정값을 기록함으로써 국부 변환기 (904) 의 비활성화를 완료할 수도 있다. 이 때, 활성화기 (910) 는, 패널 전압이 전압 활성화 레벨을 초과하여 (단계 1204) 활성화 프로세스를 재시작할 때까지 패널 전압을 다시 한번 모니터링한다.

[0140] 도 12 는 국부 변환기 (904) 를 활성화 및 비활성화시키는 방법 (1200) 의 일예를 도시하며, 이 방법 (1200) 에 대한 다양한 변경이 행해질 수도 있다. 예를 들어, 방법 (1200) 은 태양 전지 패널을 참조하여 설명되었지만, 방법 (1200) 은 풍력 터빈, 연료 전지 등과 같은 다른 에너지 발생 디바이스 (902) 에 대해 구현될 수도 있다. 또한, 방법 (1200) 은 도 9 의 국부 제어기 (908) 및 활성화기 (910) 를 참조하여 설명되었지만, 본 출원의 범주를 벗어나지 않으면서 국부 제어기 (908) 및 활성화기 (910) 는 임의의 적절히 구성된 에너지 발생 시스템에 구현될 수도 있음을 이해할 것이다. 또한, 일련의 단계로 도시되었지만, 방법 (1200) 의 단계들은 중첩되거나, 병렬로 발생하거나, 다수회 발생하거나, 상이한 순서로 발생할 수도 있다.

[0141] 전술한 설명은 특정 실시형태들을 언급하지만, 설명된 컴포넌트들, 시스템들 및 방법 중 일부는 서브-셀, 단일 셀, 패널 (즉, 셀 어레이), 패널 어레이 및/또는 패널 어레이의 시스템에 적용될 수도 있음을 이해할 것이다. 예를 들어, 전술한 국부 변환기들은 패널과 각각 연관되지만, 패널의 각각의 셀 또는 패널의 각각의 스트링

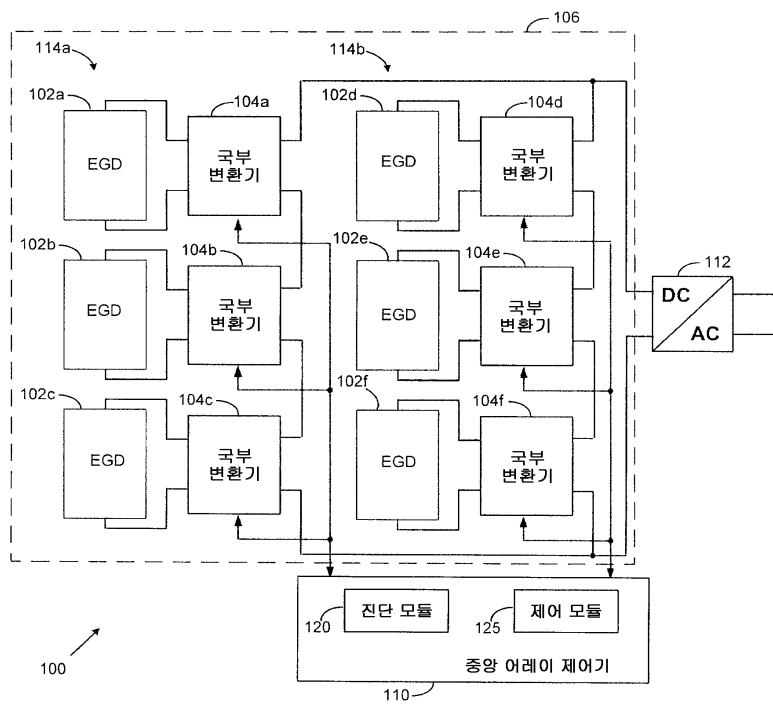
에 대해 유사한 시스템이 국부 변환기로 구현될 수도 있다. 또한, 전술한 컴포넌트들, 시스템들 및 방법 중 일부는 풍력 터빈, 연료 전지 등과 같은 태양 전지 디바이스 이외의 에너지 발생 디바이스에 적용될 수도 있다.

[0142] 본 특허 출원에서 사용된 특정 단어 또는 구의 정의를 기술하는 것은 이점이 있을 수도 있다. 용어 "커플링" 및 그 파생어는 2 개 이상의 컴포넌트들이 물리적으로 서로 접촉하고 있는지 여부에 무관하게 그 2 개 이상의 컴포넌트들 사이에서의 임의의 직접 또는 간접 통신을 나타낸다. 용어 "송신", "수신" 및 "통신" 및 그 파생어들은 직접 및 간접 통신 모두를 포함한다. 용어 "포함하다" 및 "구비하다" 및 그 파생어들은 비제한적으로 포함하는 것을 의미한다. 용어 "또는" 은 및/또는 을 의미하는 것을 포함한다. 용어 "각각" 은 식별된 용어의 적어도 서브세트 중 모든 하나를 의미한다. 구 "와 연관된" 및 "그와 연관된" 및 그 파생어들은, 포함하는, 포함되는, 상호작용하는, 함유하는, 함유되는, 접속되는, 커플링되는, 통신하는, 협력하는, 인터리빙하는, 병치되는, 근접한, 한정된, 갖는, 특성을 갖는 등을 의미할 수도 있다.

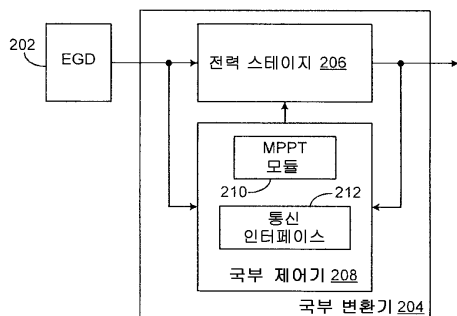
[0143] 본 출원은 특정 실시형태들 및 및 일반적으로 연관된 방법을 설명하지만, 이 실시형태들 및 방법의 대체에 및 치환에는 당업자에게 자명할 것이다. 따라서, 예시적 실시형태의 전술한 설명은 본 출원을 정의하거나 제한하는 것이 아니다. 다음의 청구항에 의해 정의되는 바와 같이, 본 출원의 사상 및 범주를 벗어나지 않으면서 다른 변경예, 대체예 및 변형예가 또한 가능하다.

도면

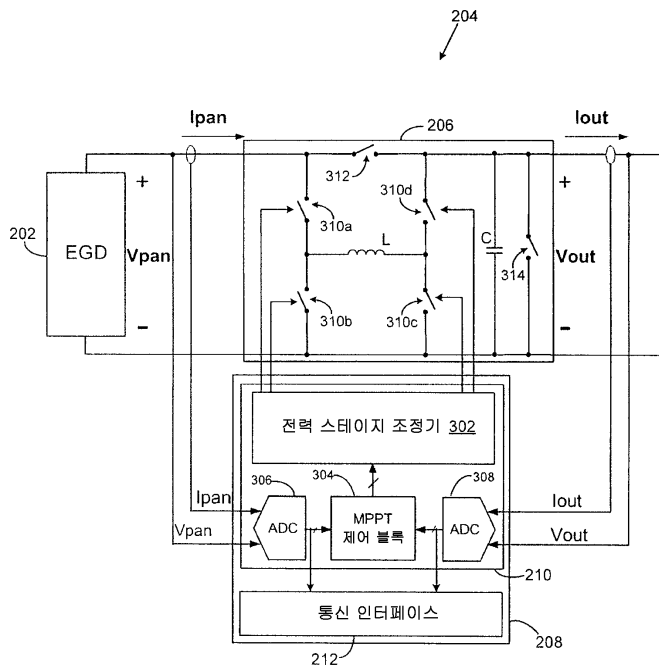
도면1



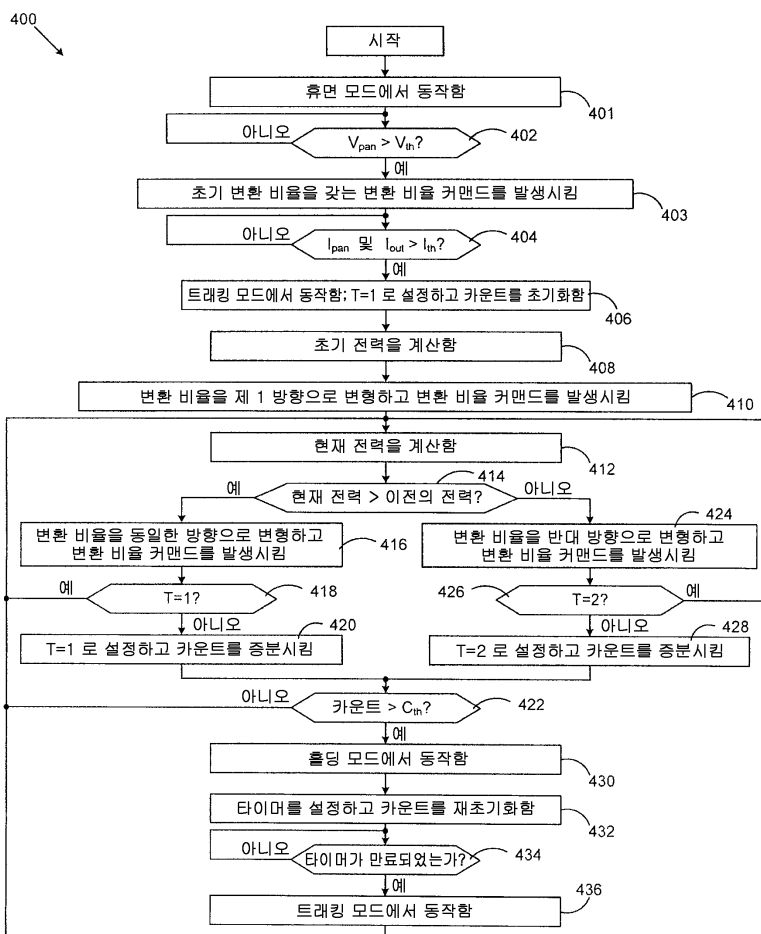
도면2



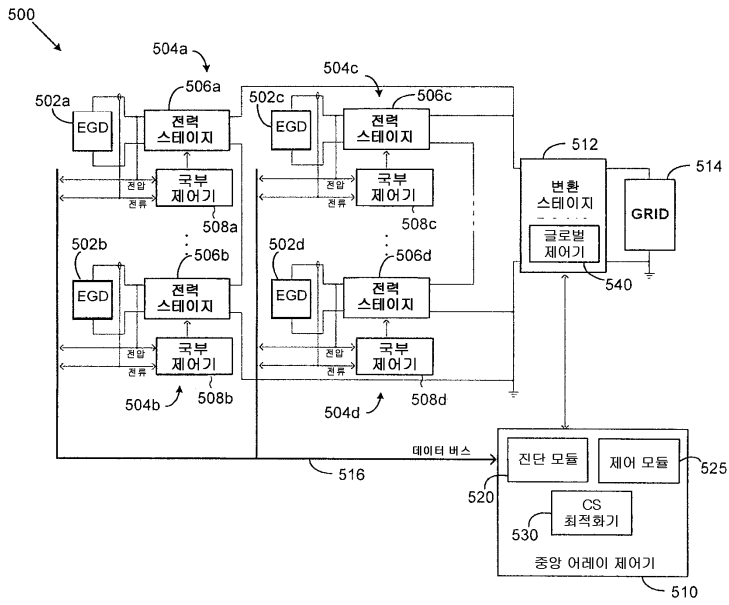
도면3



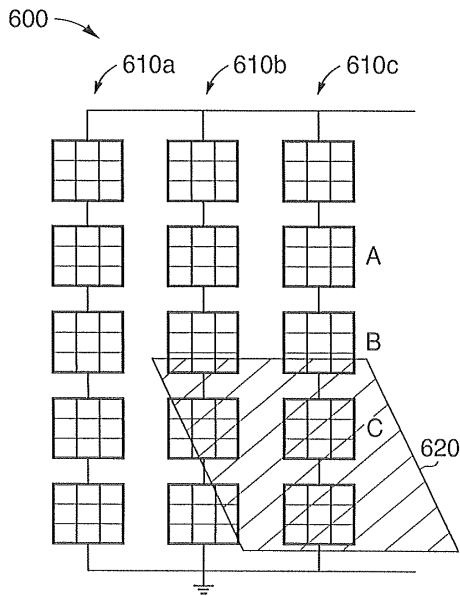
도면4



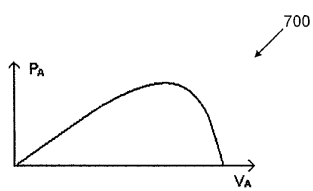
도면5



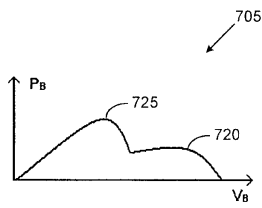
도면6



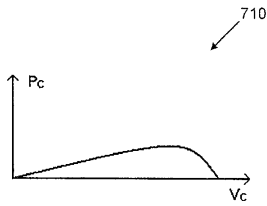
도면7a



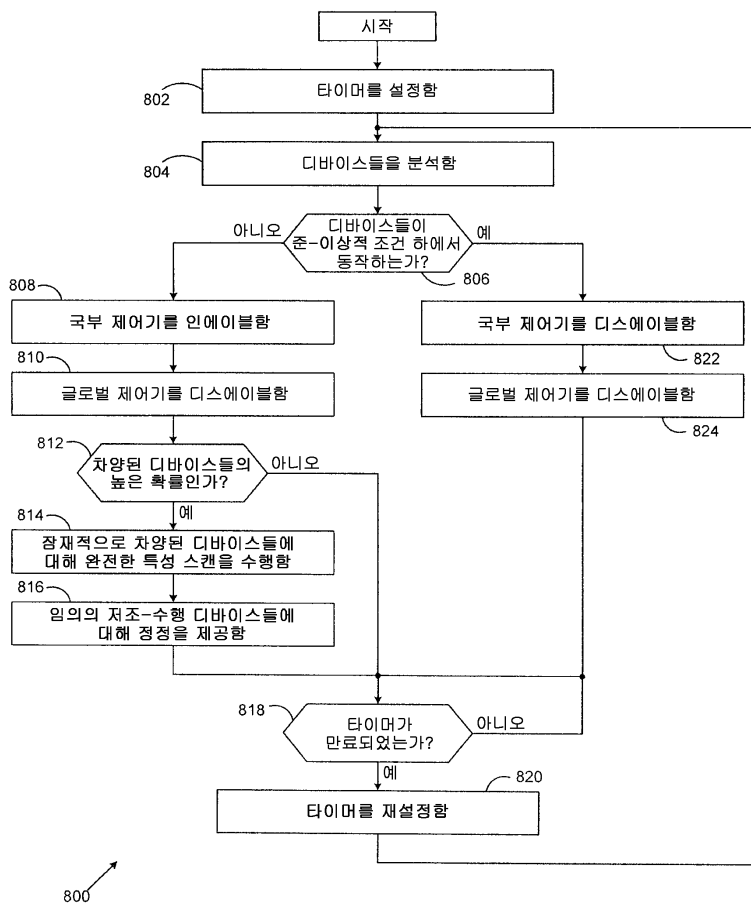
도면7b



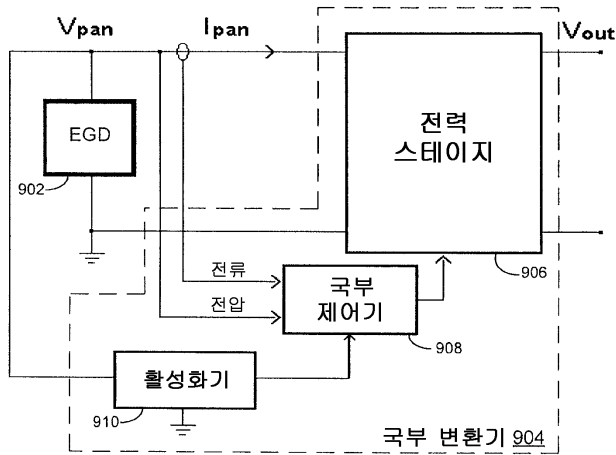
도면7c



도면8

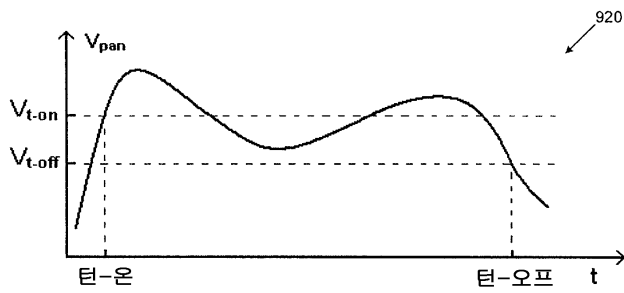


도면9



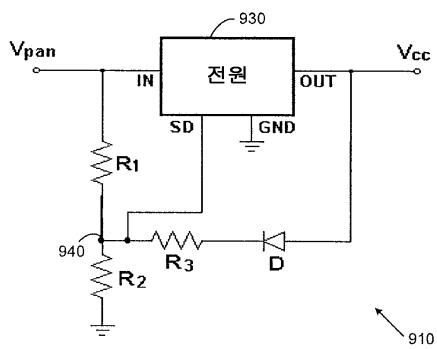
900

도면10



920

도면11



910

도면12

