Li-Na-K 탄산염을 이용한 MCFC 단위전지 운전 및 성능 평가

<u>송흥섭</u>, 한종희^{1*}, 윤성필¹, 남석우¹, 임태훈¹, 홍성안¹, 임종주 동국대학교 생명화학공학과, ¹한국과학기술연구원 연료전지연구센터 (jhan@kist.re.kr^{*})

Evaluation performance and post-test analysis of MCFC single cell with Li/K/Na carbonate electrolyte

Hung Sub Song Jonghee Han^{1*}, Sung Pil Yoon¹, Suk Woo Nam¹, Tae Hoon Lim¹, Seong Ahn Hong¹, Jong Choo Lim Department of Chemical and Biochemical Engineering, Dongguk University, ¹Fuel Cell Research Center, KIST Department of Chemical and Biochemical Engineering, Dongguk University² (jhan@kist.re.kr^{*})

<u>1.서 론</u>

여러 연료전지 중 용융탄산염 연료전지 (Molten carbonate fuel cell : MCFC)는 650℃ 의 고온에서 작동되므로 귀금속 촉매를 사용하지 않으면서도 좋은 전기 화학반응을 나타 내며, 천연가스 이외에도 석탄을 연료로 사용할 수 있고, 고온의 폐열을 이용한 복합발 전이 가능하여 더욱 높은 발전 효율을 기대할 수 있다. 하지만 용융탄산염 연료전지가 상용화되기 위해서는 공기극의 NiO용해반응, 전해질 증발에 의한 성능 저하 및 재료의 부식, 연료극의 creep 및 sintering 현상, 매트릭스의 cracking 등의 문제점을 해결해야 된다. 이들 중 전해질의 문제점을 해결하기 위한 대체 전해질의 연구가 활발히 진행 중 이다. 본 연구에서는 기존의 Li-K 탄산염 전해질을 이에 비해 NiO 용해도 낮은 Li-Na-K 탄산염 전해질로 대체하여 전지의 수명을 연장하는데 기여하고자 하였으며 단위전지 실 힘을 통하여 현재 연구된 전극과 매트릭스의 조건에서 전지의 성능 및 특성을 파악하고 자 하였다.

2.이 론

NiO cathode 의 용해는 다음과 같은 반응으로 일어난다.

$NiO + CO_2 \rightarrow Ni^{2+} + CO_3^{2+}$	(1)
$Ni^{2+} + CO_3^{2-} + H_2 \rightarrow Ni + H_2O + CO_3^{2-}$	O_2 (2)

즉, 공기극의 용해에 의해 생성된 Ni²⁺ 이온이 연료극 쪽으로 전해질을 통해 확산되고, H₂ 환원분위기에서 Matrix내에 Ni 금속으로 침적된다. 이는 연료극과 공기극에 단락 현 상을 일으켜 성능감소를 유발시키고, 전지의 수명을 단축시킨다.

Ni의 용해도 역시 Li-K 탄산염 전해질의 문제점인 Ni의 용해도가 50%정도 낮기 때문에 Ni의 침적에 의한 전지 수명을 크게 증가 시킬 수 있는 장점이 있다.[1]

그 외 Li-Na-K 탄산염의 경우 용융온도가 다른 Li-K, Li-Na 탄산염에 비해 100℃ 낮으

화학공학의 이론과 응용 제11권 제2호 2005년

며, 물질전달 저항 및 이온 전도도 측면에서 Li-Na-K = 47.4-32.6-20 mol % 가 최적 조 성임을 Uchida그룹에서 제안한 바 있다.[2]

따라서 Li-Na-K 탄산염 전해질로 대체함으로써 낯은 NiO 용해도와 더불어, 보다 저온에 서 MCFC를 운전할 수 있어 재료 열화 문제의 개선, 낮은 내부저항으로 인한 전지 성능 향상을 기대할 수 있을 것으로 생각된다.

3.실 험

삼상 전해질의 제조를 위해 대형 면적의 적극제조에 적합한 tape - casting 방법을 사용하였으며 전해질 제조 방법은 크게 slurry 제조 과정, de- air 과정, plaque 성형 및 건조과정으로 나누어진다. 우선 Li₂CO₃/Na₂CO₃/K₂CO₃ 를 공융조성인 43.5/31.5/25 mol% 몰 비로 정량하여 분산제, 가소제 소포제 용매를 혼합하여 1차 ballmilling을 거친 후, 결 합체를 첨가 후 2차 ballmilling을 하여 전해질 slurry를 제조하였다. Ball mill시 생긴 기포를 제거하고 점도를 조절하기 위하여 de-air과정을 거친 후 tape-casting하여 green sheet를 제조하였고, 건조된 green sheet를 전해질의 특성을 알아보기 위해 TG-DTA, DSC 분석을 수행하였다.

전국 평가를 위하여 단위 전지 테스트를 수행하였으며 전지의 도입 가스는 연료극에 는 H₂/CO₂/H₂O=72/18/10%, 공기국 air/CO₂=70/30% 조성으로 일정하게 공급하였으며 가스 이용률은 150 mA/cm²에서 0.4가 되도록 조절하였으며, 전극 유효 면적은 100 cm²이였다. 실험 후 분석을 통해서 매트릭스 내의 전해질 함침량과. Ni의 침적량을 분석하였다

결과 및 토론

1. 제조된 Li-Na-K 탄산염 전해질의 특성 분석

그림[1]은 Li-Na-K 탄산염 전해질의 TG-DTA를 측정한 것이다. TG 분석결과 초기에 서서 히 무게 감소를 보이다가 170°C ~ 250°C 구간에서 급격한 무게 감소를 보여 44%의 무게가 잔류하였으며 이후 서서히 감소하여 650도에서 38%가 남았다. 이것은 250°C이전에 그린 시트 제조 시 넣어준 유기물질들이 모두 제거되고 전해질만 남은 것으로 생각되며 이후 점강적인 감소는 전해질의 증발에 의한 것으로 생각된다. DTA의 결과에서도 200°C 이후 에 나타나는 피크는 유기물질들의 연소를 보여주며 이후 400도에서 나타나는 피크는 전 해질의 용융을 나타내는 것으로, 제조된 전해질은 400°C 영역에서 공융점을 확인할 수 있었다.

2. 단위전지 운전 평가

그림[2]는 Li-Na-K 탄산염 전해질로 단위 전지 테스트를 수행한 결과를 나타낸 것이 다. OCV는 초기 1.079 V를 나타내었고 1300 hr에서 1.065 V를 나타내어 소폭 감소하였다. 150mA/cm의 전류밀도에서의 성능은 초기에는 0.795V를 보였고 차츰 증가하여 100hr 후에 성능이 안정되어 0.811V를 보였다가 500시간 이후 감소하기 시작하여 1300시간 전지를 해체할 때 0.730V를 보였다. 내부저항은 초기 6.8 m요값에서 성능이 안정되면서 5.0 m요 로 감소하여 전지를 해체할 때까지 일정한 값을 나타내었다. crossover는 연료극 출구에 서 측정한 질소로 알 수 있는데 이 값은 1.5%로 거의 일정하여 OCV감소로 예상되는 매트 릭스의 균열결함은 보이지 않았다. 내부저항 값은 기존의 전해질보다 낮은 값을 보일 것 으로 생각되었으나, 부식에 의하여 기존의 전해질을 사용한 전지와 비슷한 값을 보이고 있다. 이런 특성들은 성능면에서 Li-K 탄산염 전해질과 차이가 없어 차 후 부식에 관한 문제를 해결할 시 대체 전해질로 사용 가능함을 보인다.



sheet의 TG-DTA 곡선



3. 실험 후 분석

표 [1]은 전지 해체 후 각 구성요소 각 구성요소의 전해질 함침량, 전지의 전해질 손실 량을 AAS, ICP 아르키메데스 법을 사용하여 나타낸 것이다. 전해질 손실량은 3.9%를 나 타내었다. 매트릭스의 경우 입구, 중앙 출구 부분에서 전해질 함침량이 많은 차이를 보 였다. 입구 부분에서는 108.8%, 중앙부분에서는 95.6%, 출구 부분에서는 82.3% 의 전해 질 함침량을 보였다. 전해질 손실은 대부분 매트릭스에서 나타났다. 이는 wet-seal 영역 에서의 부식반응으로 인한 전해질 소모가 대부분 매트릭스에서 이루어진 것을 알 수 있 다. 연료극의 전해질 함침량은 변화한 기공률을 기준으로 한 값이 43%, 이전의 기공부피 에 대한 비로 환산한 값이 29.4%로 나타났고 공기극의 전해질 함침량은 기공부피 기준으 로 환산한 값이 20%대로 예상대로 40%보다 작게 나타났다.

	Electrolyte V% in pore(v%)			
Components	전 ¹⁾	ই	Electrolyte loss(wt%)	
Anode	20	$43 (29.4)^{2)}$		
Cathode	40	$24.5 (23.3)^{2)}$	3.9	
Matrix	100	66.6		

표 1 운전 후 전해질 함침량 및 전해질 손실

 $^{\scriptscriptstyle 1)}$ assumed value from previous experimental data

²⁾ converted value based on initial pore volume

표[2]는 전지 해체 후 매트릭스 내의 Ni의 침적량을 AAS, ICP로 분석하여 나타낸 것이 다. 일반적으로 연료전지에서는 기체의 입구에서 반응 기체의 농도가 가장 높은 반면 출구에서 가장 낯을 것으로 예측된다. 매트릭스 내의 Ni의 침적량은 입구에서 1.91wt% 중앙에서 1.82 wt% 출구에서 1.75 wt%를 나타내었다. 입구 부분에서의 반응이 활발하게 일어남에 따라 좀 더 많은 Ni의 침적이 발생하였다. 이는 기존의 NiO의 침적량인 3.2 ~ 3.5 wt% 보다 약 40%이상의 절감 효과가 있는 것으로 판단된다.

	Cell lifetime(hr)	Ni content (wt%)
standard NiO	1000	3.2 ~ 3.5
inlet		1.91
center	1300	1.82
outlet		1.75

표 2 운전 후 Ni 침적량

4 결론

- 1) Li-Na-K 탄산염 전해질을 사용한 단위전지의 경우 400℃ 영역에서 공융점을 확인할 수 있었다.
- 2) 전지 성능과 IR, N₂의 분석결과 기존의 Li-K 탄산염 전해질과 비슷한 효율을 얻을 수 있었다.
- 3) 1000hr에서 전해질 손실량은 Li-K 탄산염 전해질과 비교해 큰 차이가 없었으며 낮은 증기압으로 인해 차 후 장기운전 시 낮은 전해질 손실을 보일 것으로 판단된다.
- 3) NiO 용해현상은 Li-K 탄산염 전해질에 비해 45%의 절감 효과를 보였다.

<u> 참고문헌</u>

1. Silvera Scaccia "Investigation on NiO solubility in binary and ternary molten alkali metal carbonates containing additives" J. mole. liq. 2004 2. 이 충곤, T. Taniguchi, I. Uchida "산소환원 및 산화니켈의 용해거동으로부터 본 삼 원계 탄산염 전해질의 특성 "J. korean elec. chem. soc. Vol. 6, No.3 (1999) 4. 홍성안 등: "2kW급 용융탄산염 연료전지 스택 개발", 전력연구원(1997)