

CPL

Carolina Power & Light Company

Brunswick Steam Electric Plant
P. O. Box 10429
Southport, NC 28461

October 16, 1980

SERIAL: BSLP/80-1731

Director
Deputy Director
Asst to Director
Admin. Officer
RONS Chief
RCES Chief
FFMS Chief
Sfgds Chief
P A Officer

H. J. Tolson
C. Jenkins

Telephone report not received

Mr. James P. O'Reilly, Director
U. S. Nuclear Regulatory Commission
Region II, Suite 3100
101 Marietta Street N.W.
Atlanta, GA 30303

BRUNSWICK STEAM ELECTRIC PLANT, UNIT NOS. 1 & 2
LICENSE NOS. DPR-71 AND DPR-62
DOCKET NOS. 50-325 AND 50-324

CONFIRMATION FACSIMILE FOR AN IMMEDIATELY REPORTABLE EVENT (2-80-79)

Dear Mr. O'Reilly:

This facsimile confirms the conversation between Mr. A. C. Tollison, Jr., NRC General Manager, and Mr. P. J. Kellog, of your office, at 0945 on October 15, 1980.

In reviewing the Containment Atmospheric Dilution (CAD) system in response to item 2.1.5a of NUREG-0578, Carolina Power & Light Company has determined that a relay exists in the logic circuit for both Brunswick Units which does not meet the single active failure criteria of the CAD system as stated in the ISAR. A failure of this relay, located in the containment isolation override logic circuit, could prevent post-LOCA nitrogen injection due to the inability to remotely operate the injection valves CAC-V5, V6, V47, V48, V49, and V50.

THIS DOCUMENT CONTAINS
POOR QUALITY PAGES

[Signature]
m007
S
1/1

8011140 023

S

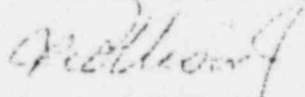
Mr. J. P. O'Reilly

-2-

October 15, 1980

The PSAR states that nitrogen injection will not be required until approximately ten hours after a LOCA event with fuel damage to control the oxygen concentration. To ensure that nitrogen injection can be accomplished when required with this relay in the failed condition, the operating procedures describing injection are being revised to advise the operator to check the status of this relay should the injection valves fail to open. The procedures will also include instructions for jumpering the relay contacts to their appropriate position for valve operability with available predesignated ladders. A plant modification which is being prepared in response to NRC-9578 and scheduled to be completed on both units by late 1981 will provide a permanent correction to this problem.

Very truly yours,



A. C. Tollison, Jr., General Manager
Brunswick Steam Electric Plant

WPP/cps

cc: Mr. H. A. Hartfield
Mr. V. Stello, Jr.

(PLEASE PRINT OR TYPE ALL REQUIRED INFORMATION)

PHONE: _____

LICENSEE EVENT REPORT

CONTROL BLOCK:

(PLEASE PRINT OR TYPE ALL REQUIRED INFORMATION)

0	1											2											3											4											5				
7	8	9	LICENSEE CODE										14	15	LICENSE NUMBER										25	26	LICENSE TYPE										30	31	CAT										58

CONT		REPORT SOURCE		DOCKET NUMBER		EVENT DATE		REPORT DATE	
0	1	05000324		05000325		101680			
7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

EVENT DESCRIPTION AND PROBABLE CONSEQUENCES (10)

0	2																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0	3																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0	4																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0	5																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0	6																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0	7																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

0	8																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

SYSTEM CODE		CAUSE CODE		CAUSE SUBCODE		COMPONENT CODE		COMP. SUBCODE		VALVE SUBCODE	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
0	9										

LER RO REPORT NUMBER		EVENT YEAR		SEQUENTIAL REPORT NO.		OCCURRENCE CODE		REPORT TYPE		REVISION NO.							
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32						
8	0		0	9	5												
ACTION TAKEN		FUTURE ACTION		EFFECT ON PLANT		SHUTDOWN METHOD		HOURS		ATTACHMENT SUBMITTED		NPRD-4 FORM SUB.		PRIME COMP. SUPPLIER		COMPONENT MANUFACTURER	
33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	
1	8																

CAUSE DESCRIPTION AND CORRECTIVE ACTIONS (27)

1	0																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1	1																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1	2																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1	3																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1	4																																																																														
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

FACILITY STATUS		% POWER		OTHER STATUS		METHOD OF DISCOVERY		DISCOVERY DESCRIPTION	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	5								

ACTIVITY RELEASED		CONTENT OF RELEASE		AMOUNT OF ACTIVITY		LOCATION OF RELEASE	
9	10	11	12	13	14	15	16
1	6						

PERSONNEL EXPOSURES		TYPE		DESCRIPTION	
9	10	11	12	13	14
1	7				

PERSONNEL INJURIES		DESCRIPTION	
9	10	11	12
1	8		

LOSS OF OR DAMAGE TO FACILITY		DESCRIPTION	
9	10	11	12
1	9		

PUBLICITY ISSUED		DESCRIPTION		NRC USE ONLY	
9	10	11	12	13	14
2	0				

NAME OF PREPARER

PHONE