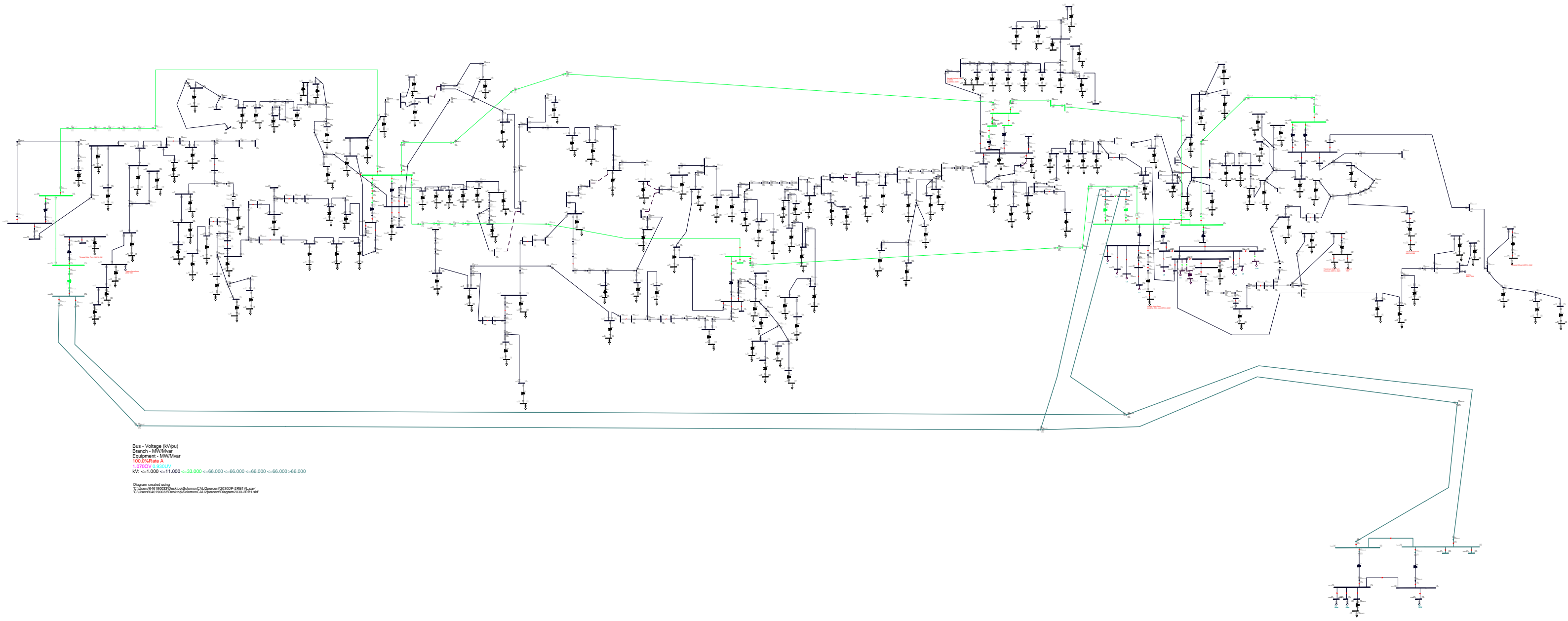


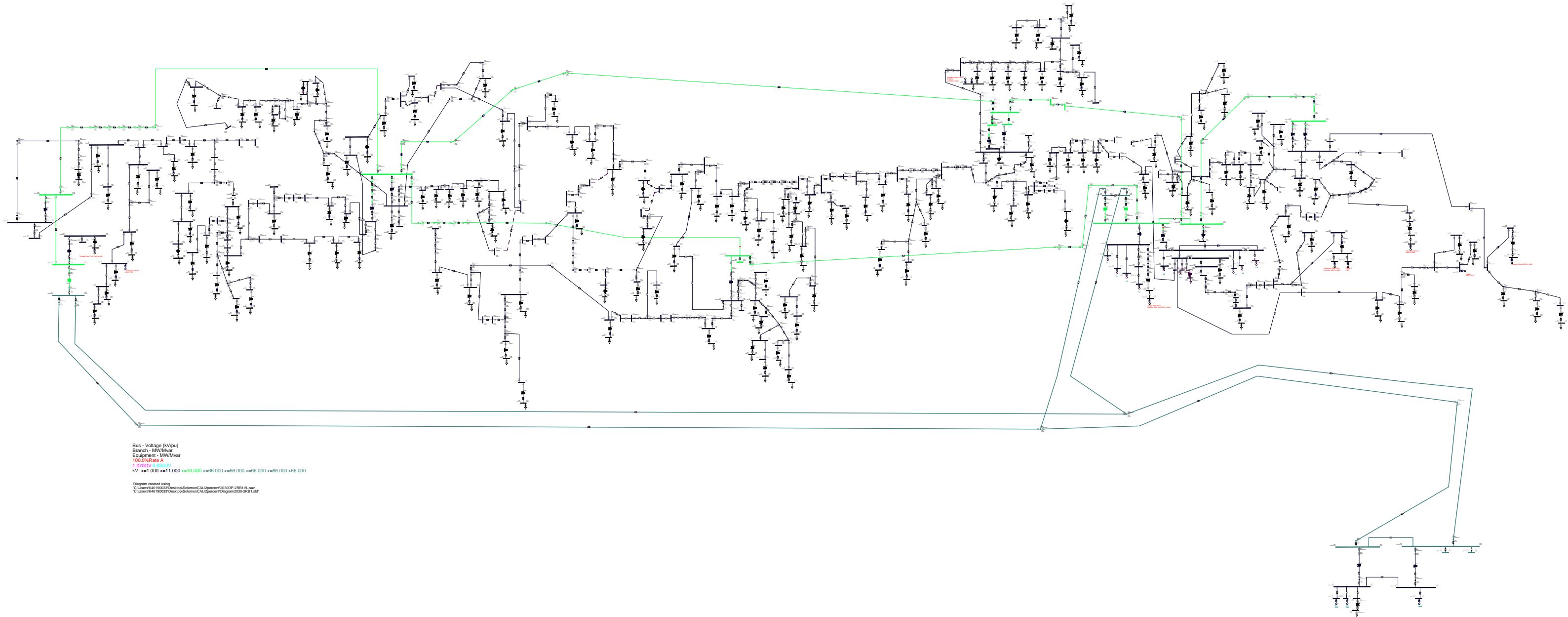
添付 5-11 A 2030年 昼ピーク 潮流図 Plan B (2)

East Honiara 変電所およびLungga発電所からそれぞれ11kV送電線1回線新設の対策に加え、East Honiara変電所に33kV変圧器1台増設



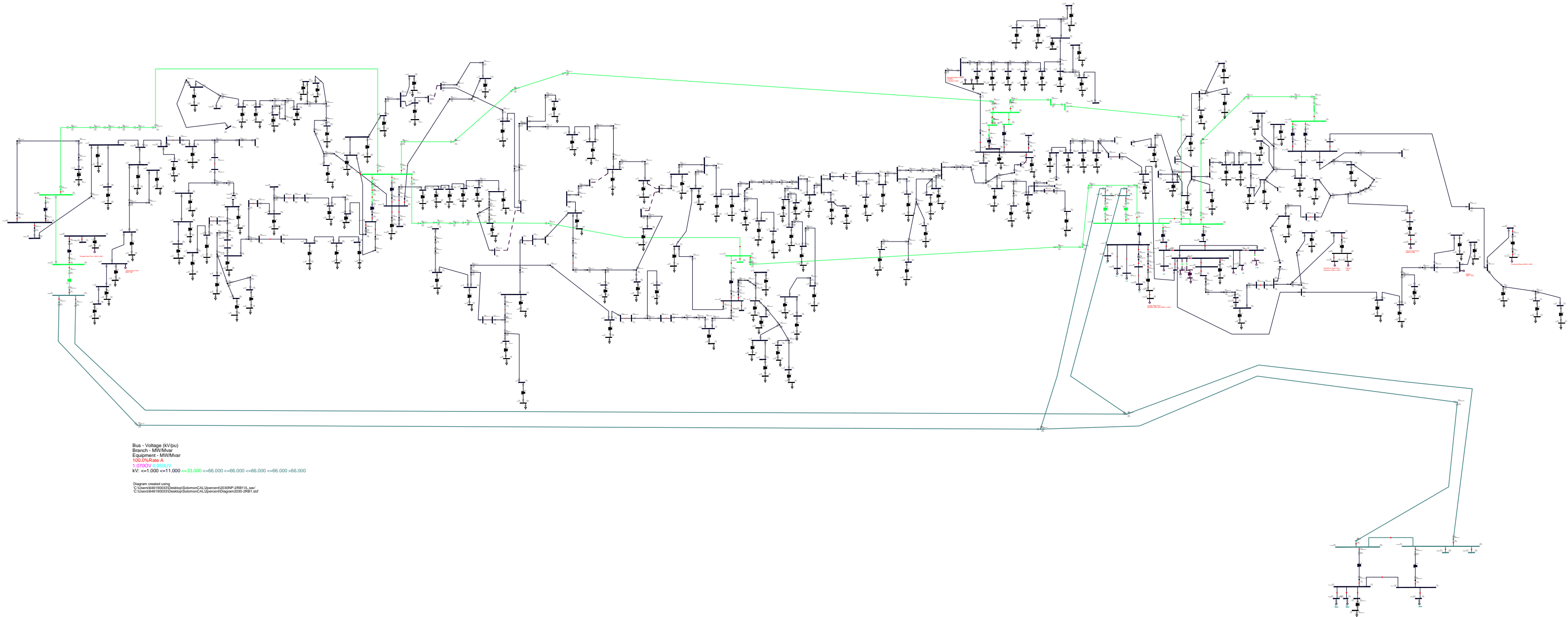
2030年 昼ピーク 潮流図 Plan B (2) (負荷率)

East Honiara 変電所およびLungga発電所からそれぞれ11kV送電線1回線
新設の対策に加え、East Honiara変電所に33kV変圧器1台増設



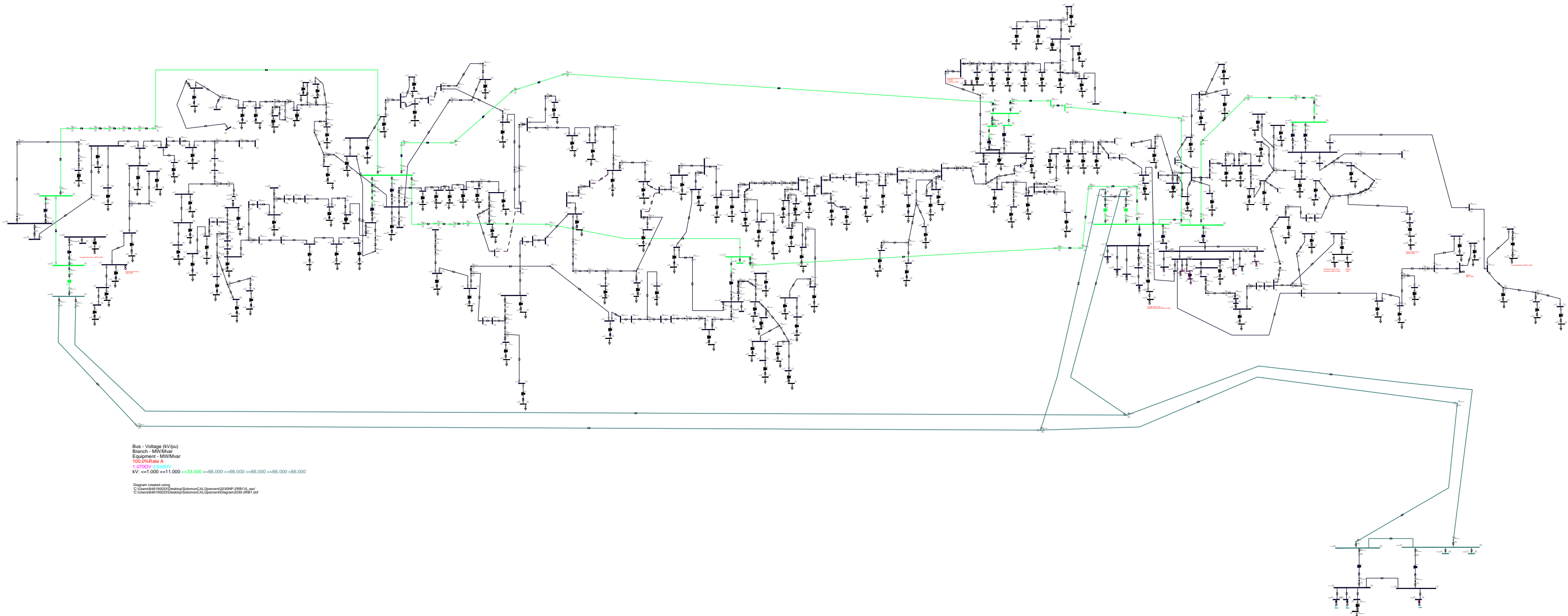
添付 5-12 A 2030年 夜ピーク 潮流図 Plan B (2)

East Honiara 変電所およびLungga発電所からそれぞれ11kV送電線1回線
新設の対策に加え、East Honiara変電所に33kV変圧器1台増設



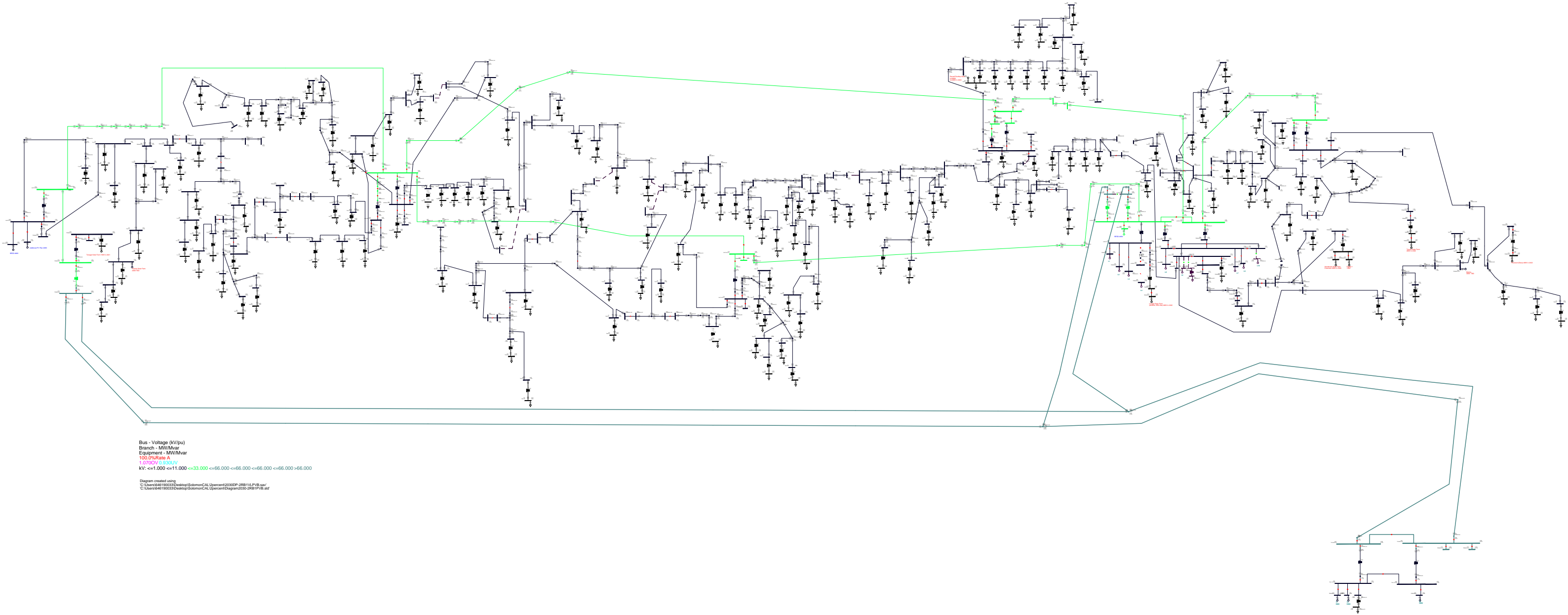
2030年 夜ピーク 潮流図 Plan B (2) (負荷率)

East Honiara 変電所およびLungga発電所からそれぞれ11kV送電線1回線
新設の対策に加え、East Honiara変電所に33kV変圧器1台増設



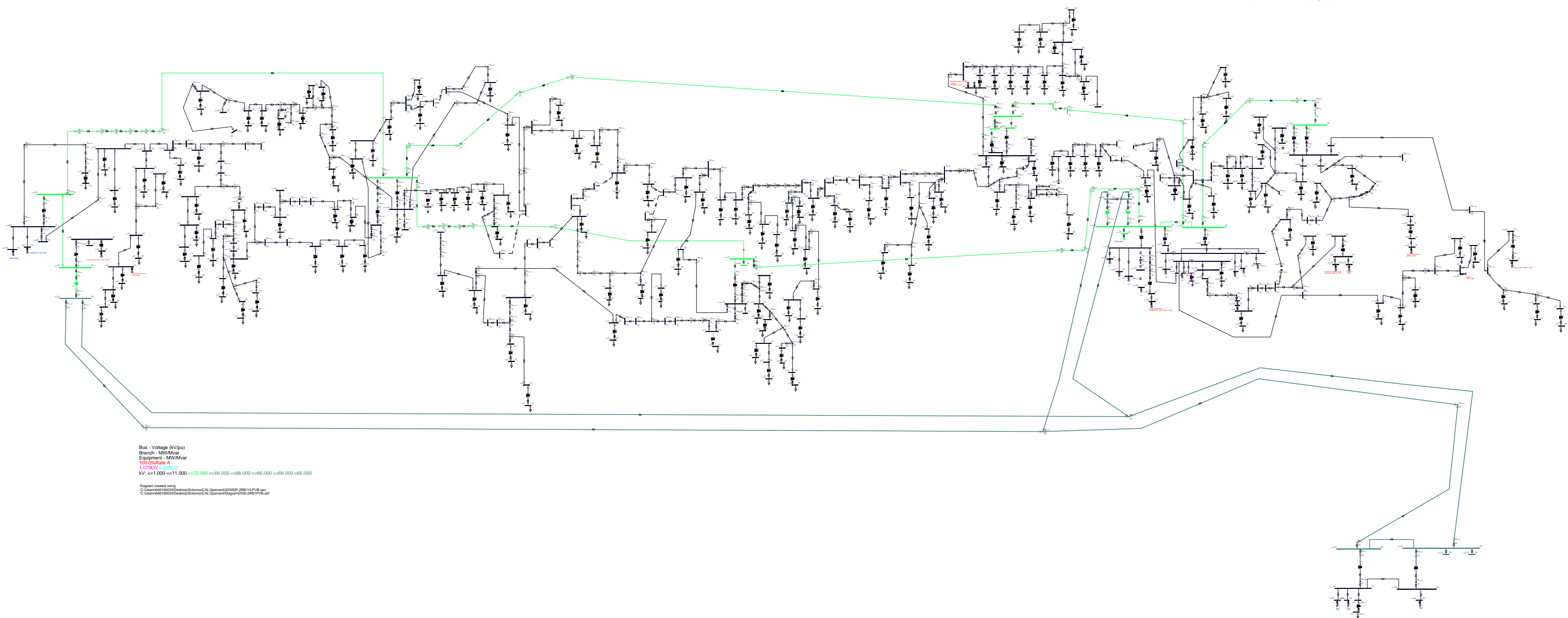
添付 5-13 A 2030年 昼ピーク 潮流図 PV4MW+BESS 追加

ベースシナリオ: REによる年間供給率90%
Plan Bによる系統対策済



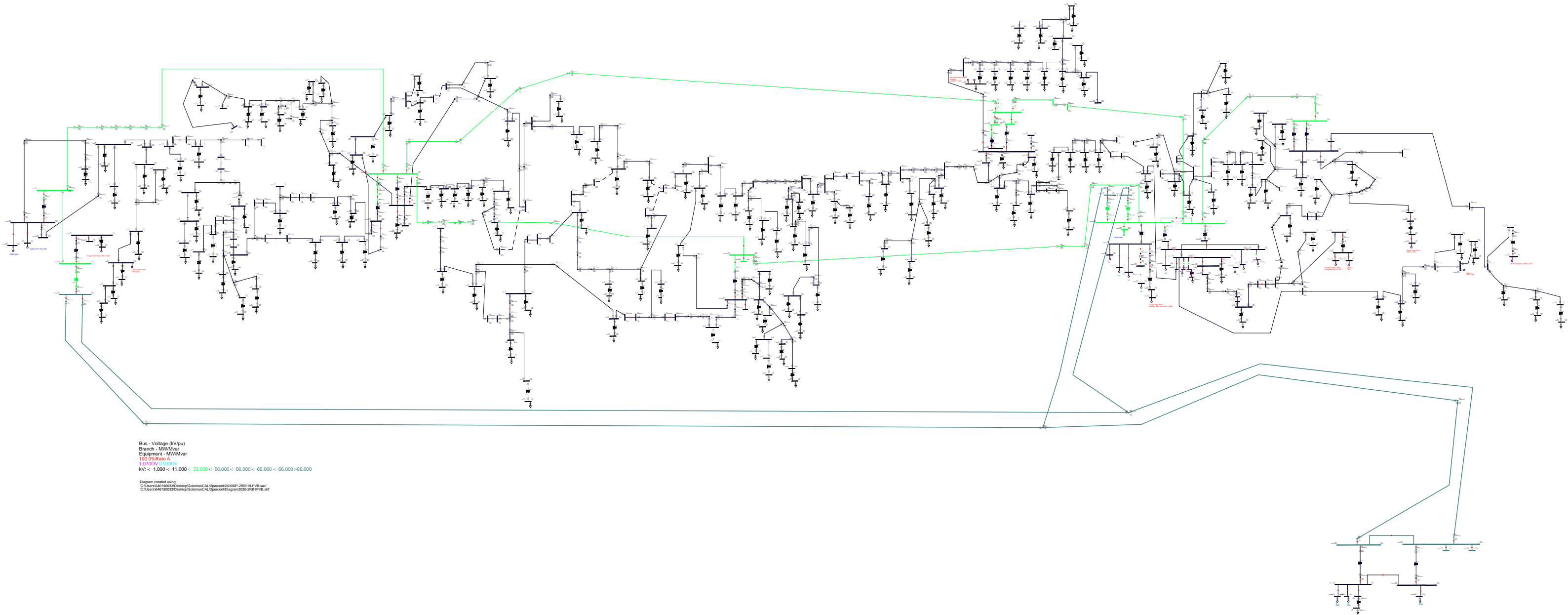
2030年 昼ピーク 潮流図 PV4MW+BESS 追加（負荷率）

ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済



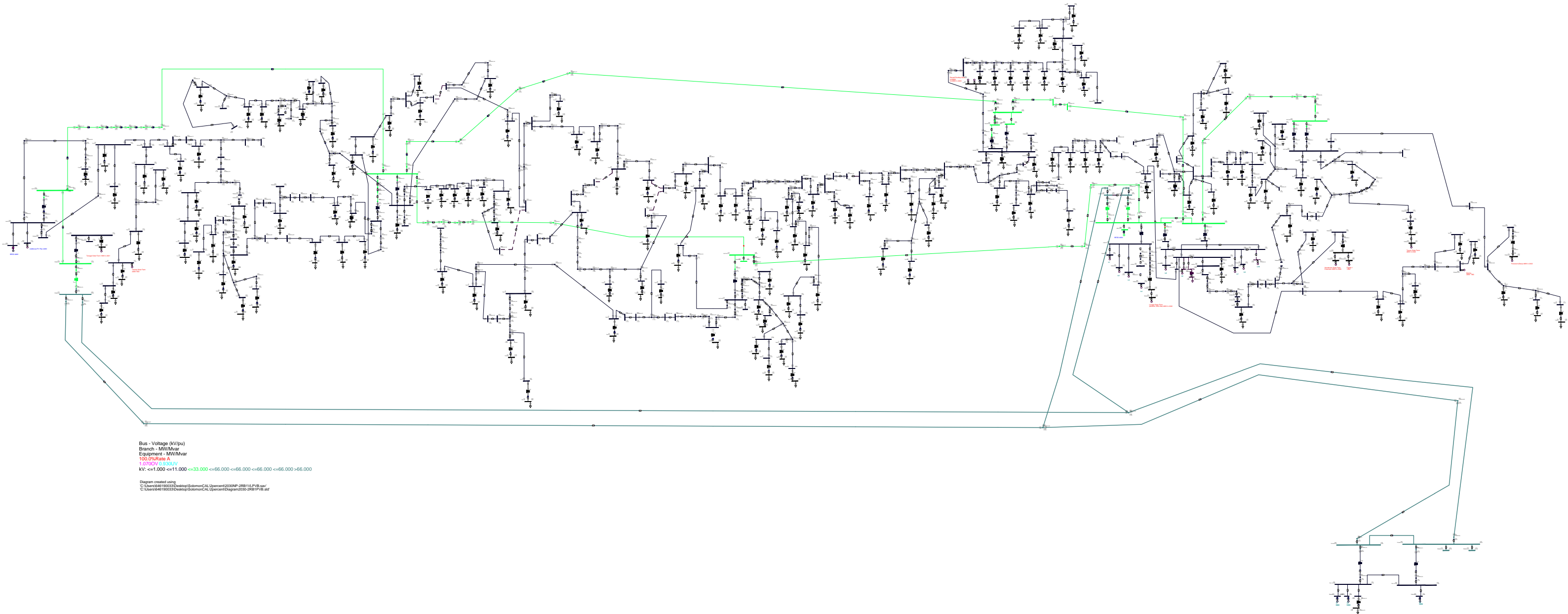
添付 5-14 A 2030年 夜ピーク 潮流図 PV4MW+BESS 追加

ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済



添付 5-14 B 2030年 夜ピーク 潮流図 PV4MW+BESS 追加 (負荷率)

ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済

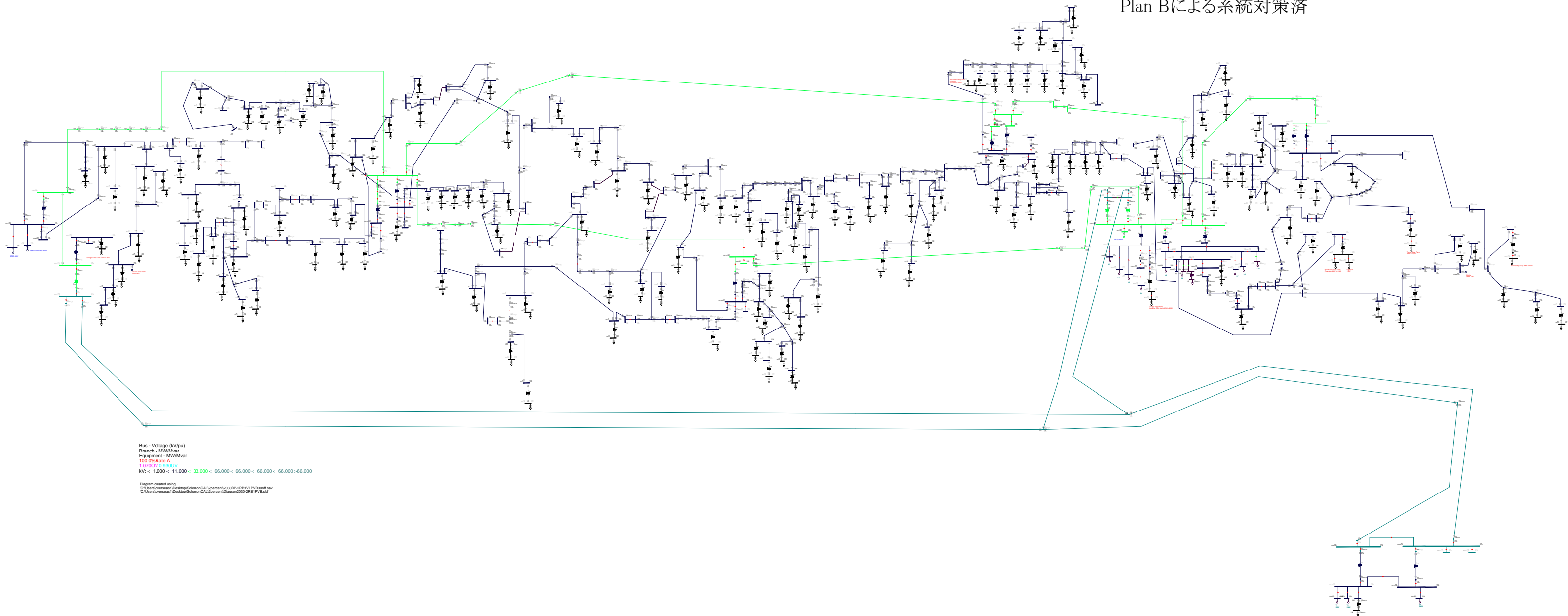


Bus - Voltage (kV)pu
Branch - MW/Mvar
Equipment - MW/Mvar
100.0%Rate A
1.0700V 0.950UV
KV: <=1.000 <=11.000 <=33.000 <=66.000 <=66.000 <=66.000 >=66.000

Diagram created using
C:\Users\64818033\Desktop\SolomonCAL\Openent\2023NP-2R8114\F1B ver.
C:\Users\64818033\Desktop\SolomonCAL\Openent\Diagram\2030-2R81P1B.dsf

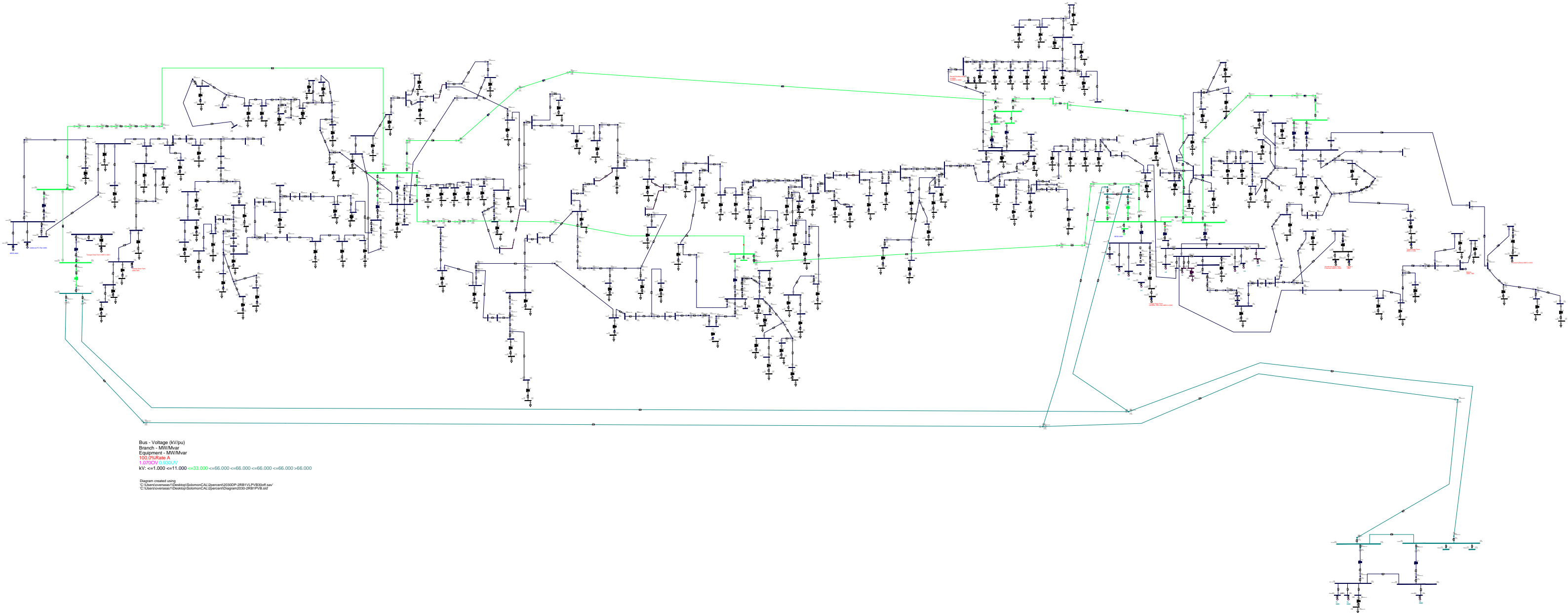
添付 5-15 A 2030年 昼ピーク 30%減 潮流図 PV4MW+BESS 追加

ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済



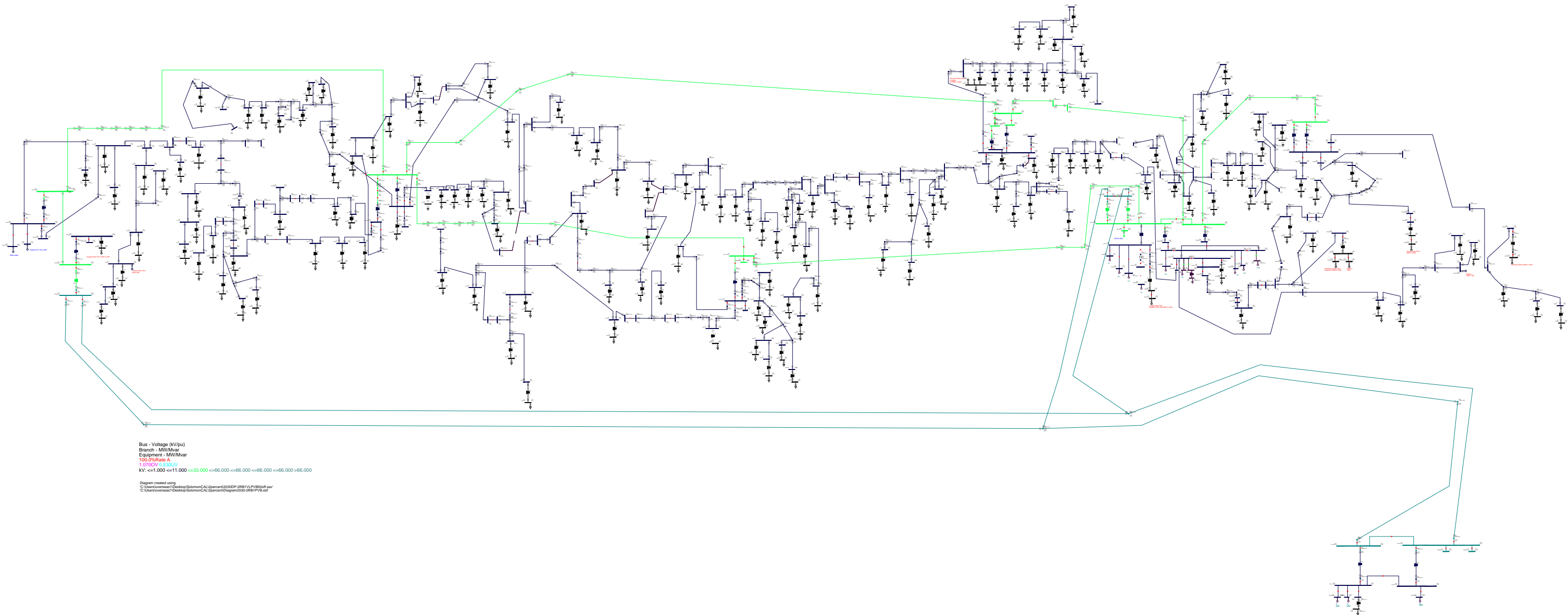
添付 5-15 B 2030年 昼ピーク 30%減 潮流図 PV4MW+BESS 追加 (負荷率)

ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済



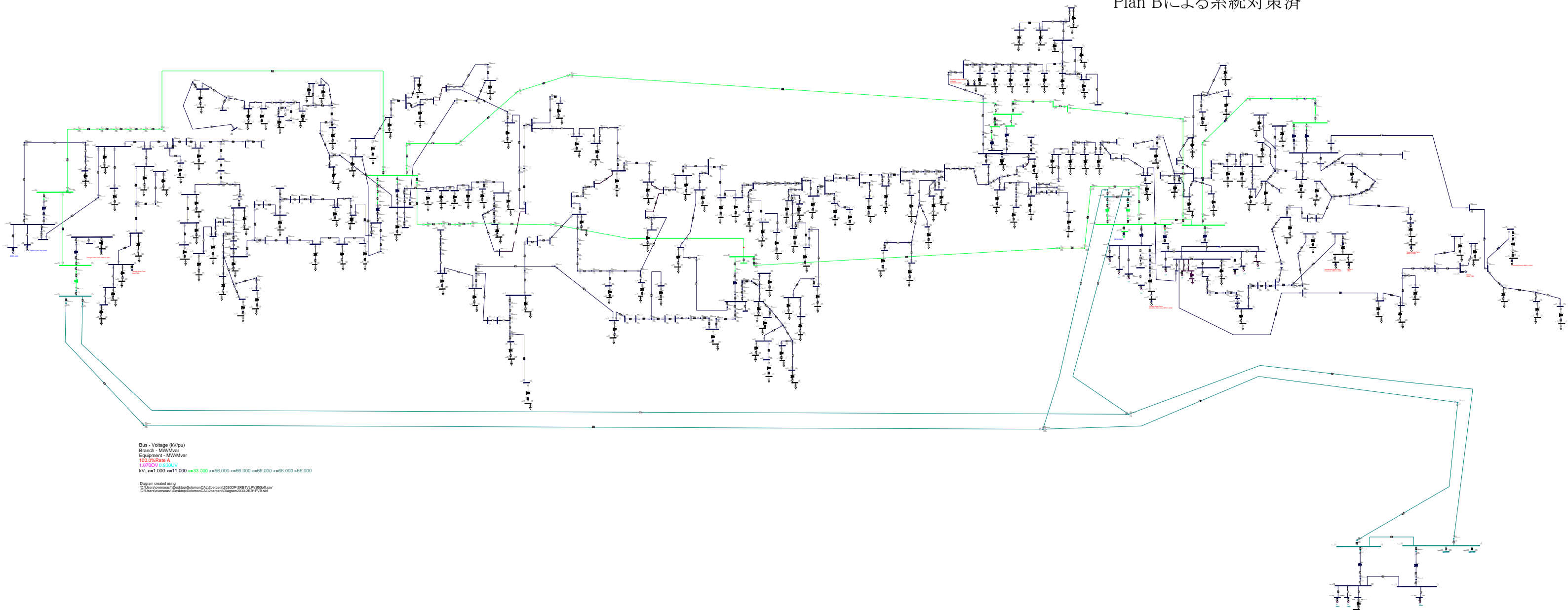
添付 5-16 A 2030年 昼ピーク 50%減 潮流図 PV4MW+BESS 追加

ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済

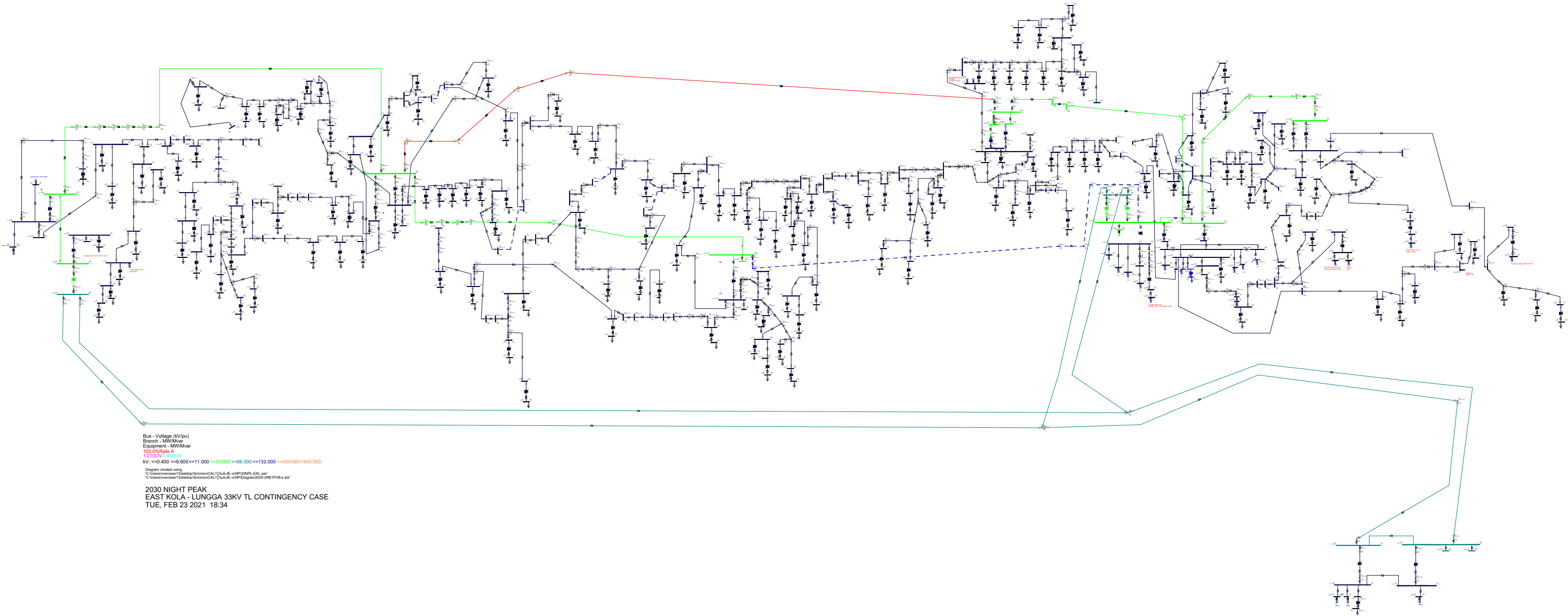


2030年 昼ピーク 50%減 潮流図 PV4MW+BESS 追加 (負荷率)

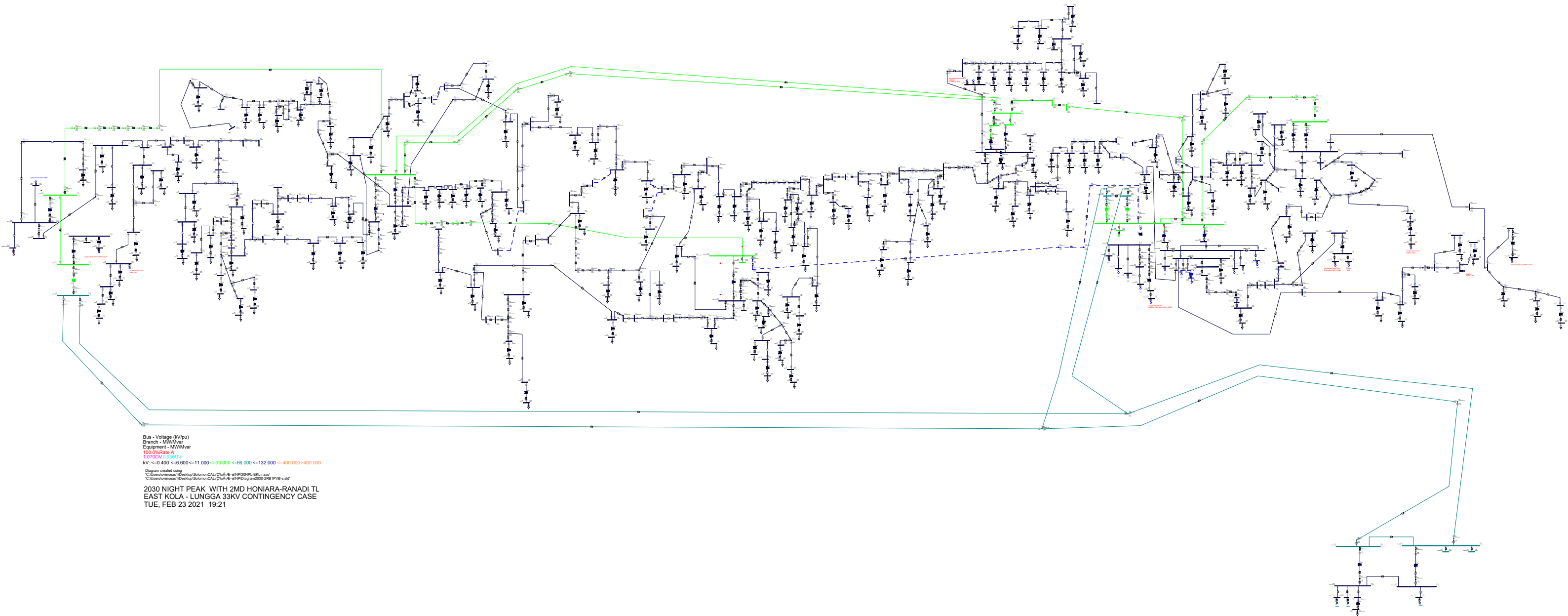
ベースシナリオ: REによる供給率90%
Plan Bによる系統対策済



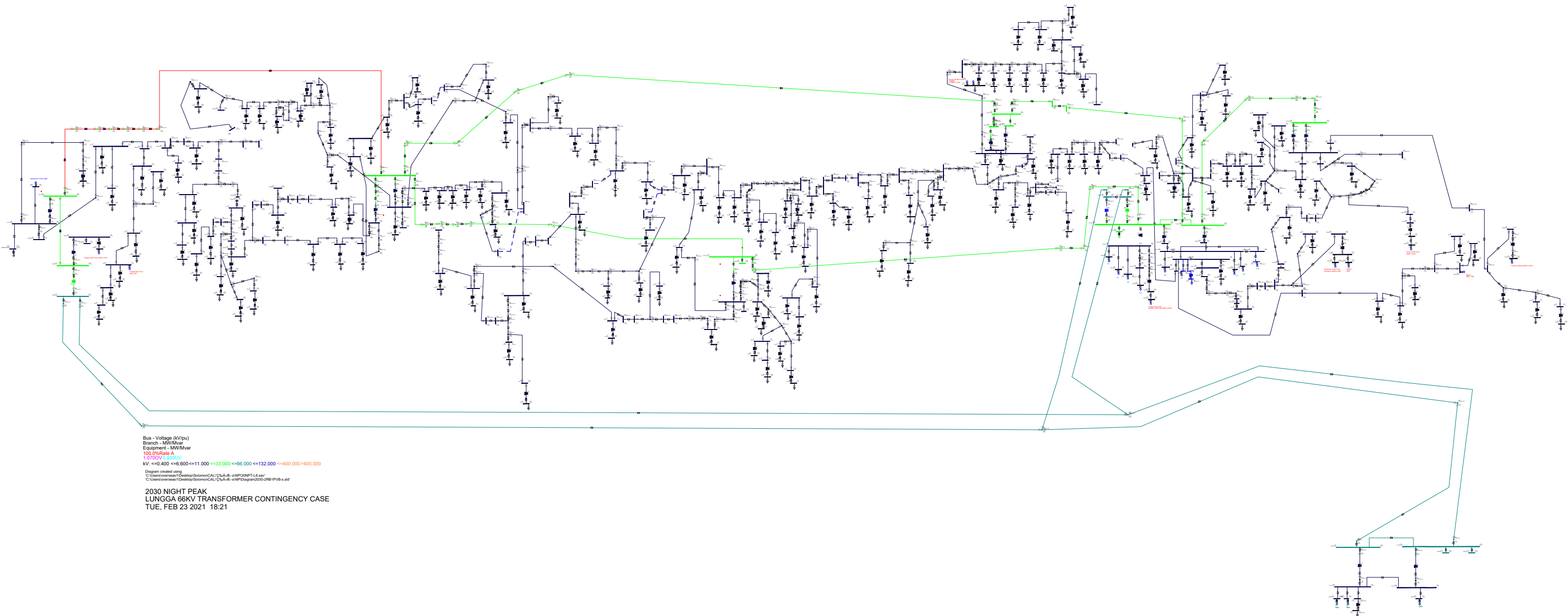
33 kV East Kola - Lungga 送電線 事故停止ケース



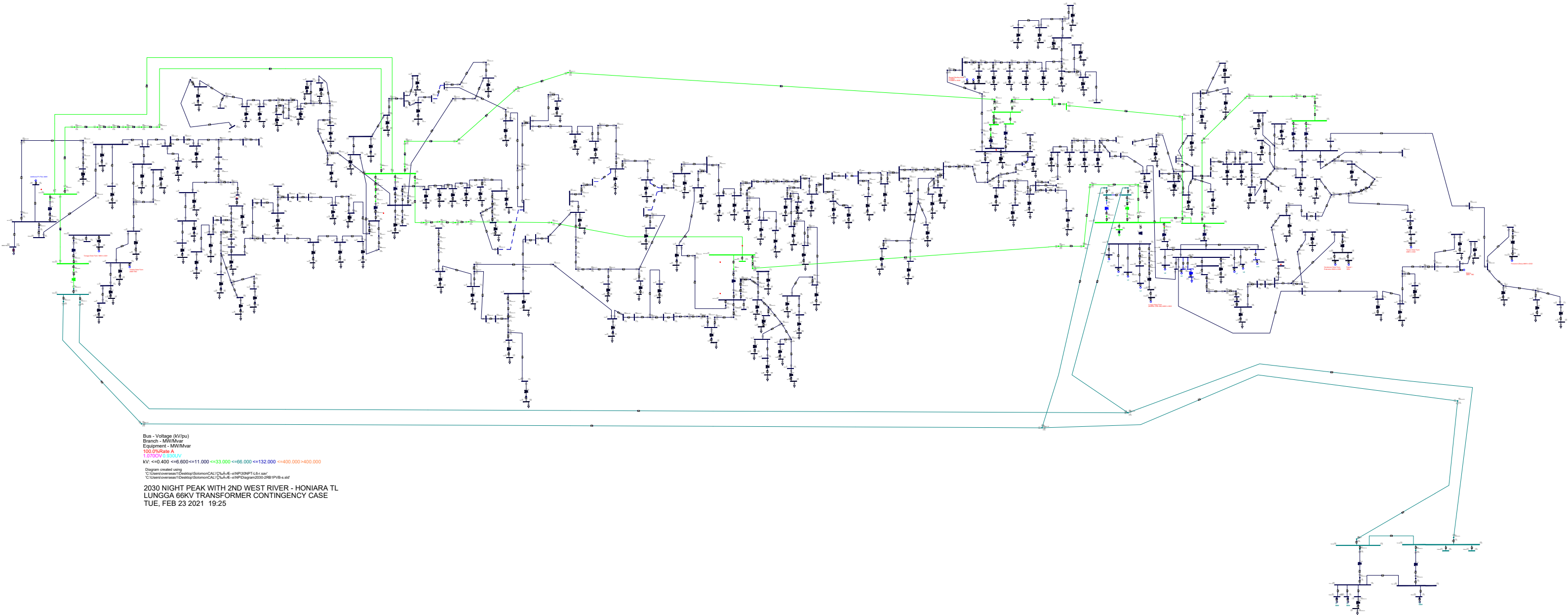
33 kV Eas Kola - Lungga 送電線 事故停止ケース (設備増強対策 R1 有)



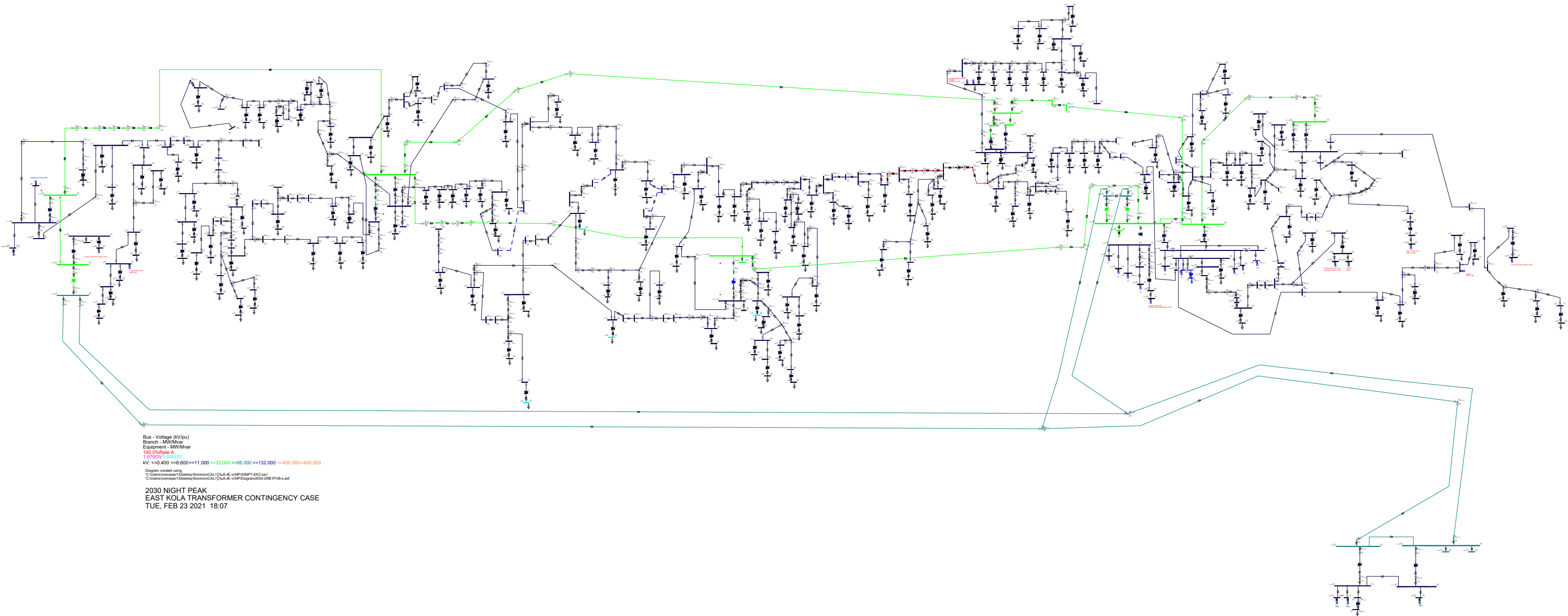
添付 5-19
66 kV Lungga 変圧器 事故停止ケース



66 kV Lungga 変圧器 事故停止ケース
(設備増強対策 R2 有)



添付 5-21
33 kV East Kola 変圧器 事故停止ケース



33 kV East Kola 変圧器 事故停止ケース (設備増強対策 R3 有)

