

## Tabla de contenido

1.	Introducción .....	1
1.1.	Objetivos.....	2
1.1.1.	Objetivo General .....	2
1.1.2.	Objetivos Específicos.....	2
2.	Revisión Bibliográfica.....	3
2.1.	Planificación de Sistemas de Distribución.....	3
2.1.1.	Caso Reino Unido.....	3
2.1.2.	Caso Chile.....	4
2.2.	Concepto de Demand Side Response .....	4
2.2.1.	Generación de respaldo y Acumuladores.....	5
2.2.2.	Línea blanca inteligente .....	6
2.2.3.	Vehículos eléctricos .....	6
2.2.4.	Climatización .....	6
2.3.	Optimización Bajo Incertidumbre.....	7
2.3.1.	Medidas de riesgo.....	7
2.3.3.	Parámetros de confiabilidad .....	12
3.	Implementación del modelo de optimización .....	13
3.1.	Explicación del modelo.....	13
3.2.	Nomenclatura del modelo .....	16
3.2.1.	Parámetros.....	16
3.2.2.	Variables de optimización .....	17
3.3.	Formulación matemática del modelo.....	17
3.4.	Datos de demanda .....	20
3.5.	Cálculo de probabilidades.....	22
3.5.1.	Probabilidad independiente .....	23
3.5.2.	Fallas modo común .....	23
3.5.3.	Probabilidad de estado de la subestación .....	25
3.6.	Costos de la subestación .....	26
3.7.	Casos de estudio.....	26
3.7.1.	Diseño sin apoyo de subestaciones vecinas .....	27

3.7.2. Diseño con apoyo de subestaciones vecinas .....	28
4. Resultados y análisis .....	29
4.1. Diseño sin apoyo de subestación vecina.....	29
4.1.1. Sin falla modo común de transformadores ni DSR.....	29
4.1.2. Con CMF de transformadores cada 50 años y de DSR de 1 vez al año .....	31
4.1.3. Con CMF de transformadores cada 50 años y de DSR de 26 veces al año .....	33
4.1.4. Con CMF de transformadores cada 50 años y de DSR de 52 veces al año .....	35
4.1.5. Con CMF de transformadores cada 30 años y de DSR de 1 vez al año.....	38
4.1.6. Con CMF de transformadores cada 30 años y de DSR de 26 veces al año .....	40
4.1.7. Con CMF de transformadores cada 30 años y de DSR de 52 veces al año .....	43
4.1.8. Con CMF de transformadores cada 10 años y de DSR de 1 vez al año .....	45
4.1.9. Con CMF de transformadores cada 10 años y de DSR de 26 veces al año .....	48
4.1.10. Con CMF de transformadores cada 10 años y de DSR de 52 veces al año .....	50
4.2 Diseño con apoyo de subestación vecina.....	53
4.2.1. Soluciones con y sin restricción CVaR sin fallas modo común.....	53
4.2.2. Efecto de fallas modo común .....	56
4.2.3. Importancia del número de transformadores.....	60
4.2.4. Importancia de diversificación de DSR .....	63
5. Conclusiones y trabajo futuro .....	65
5.1. Conclusiones .....	65
5.2. Trabajo Futuro .....	66
6. Bibliografía.....	68
A. Anexo: Parámetros de optimización CVaR.....	70
A.1. Valor de $1-\alpha$ y CVaR de cada optimización aversa al riesgo de la sección 4.1. ....	70
A.2. Valor de $1-\alpha$ y CVaR de cada optimización aversa al riesgo realizada sin considerar falla modo común en la sección 4.2.....	70