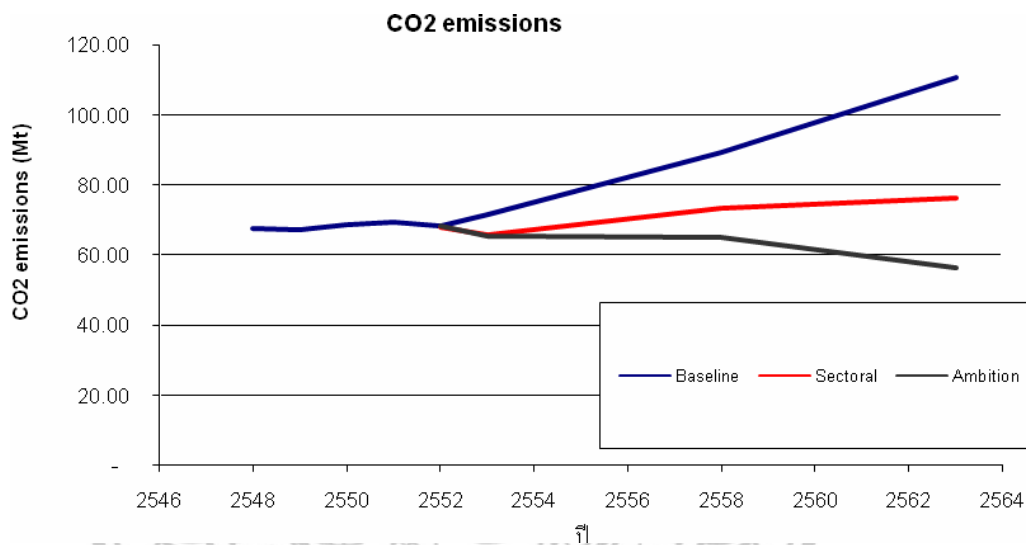


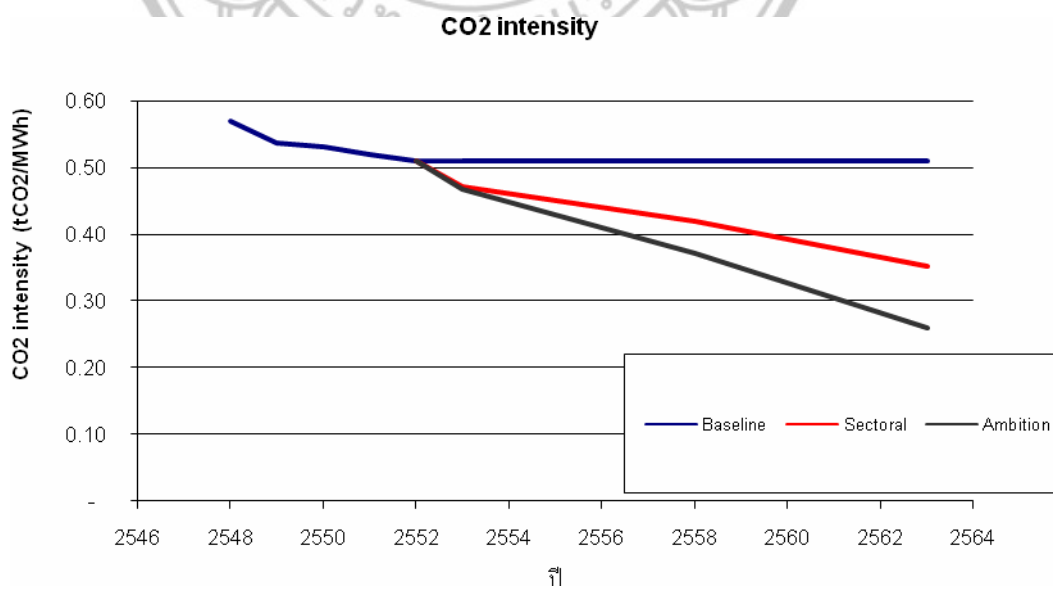
## บทที่ 4

### ผลการวิจัย

จากการดำเนินการคำนวณตาม Scenario ที่ตั้งไว้ได้ผลดังนี้



ภาพ 3 CO<sub>2</sub> emission ของภาคการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย



ภาพ 4 CO<sub>2</sub> intensity ของภาคการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย

Baseline Scenario นั้นจะคล้ายการดำเนินธุรกิจปกติ (BAU) ของ CDM โดยจะแสดงปริมาณ GHG จากการดำเนินการผลิตไฟฟ้าต่อไปจากปี 2552 โดยไม่มีการปรับเปลี่ยนค่าใดๆทั้งสิ้น ซึ่งจะพบว่าปริมาณ GHG นั้นมีค่าสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องโดยในปี 2563 จะมีปริมาณ CO<sub>2</sub> ถึง 110.72 MtCO<sub>2</sub>

Sectoral Scenario จะใช้แสดงปริมาณ GHG จากการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายหลังจากที่มีดำเนินตามนโยบายต่างๆ ของรัฐบาลซึ่งถือเป็นเป้าหมายการลด GHG ในภาคการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ในการทดลองนี้จะใช้ค่าการปรับเปลี่ยนสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่อยู่ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573 โดยพบว่าในปี 2563 จะมีปริมาณ CO<sub>2</sub> อยู่ที่ 76.45 MtCO<sub>2</sub> ลดลงจาก Baseline Scenario 34.72 MtCO<sub>2</sub> และมีค่า CO<sub>2</sub> intensity อยู่ที่ 0.35 tCO<sub>2</sub>/MWh ลดลงจาก Baseline Scenario 0.16 tCO<sub>2</sub>/MWh

Ambition Scenario จะใช้แสดงปริมาณ GHG จากการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายใต้ข้อตกลงในการดำเนินการลด GHG แบบไม่มีข้อผูกพันทางกฎหมายในภาคการผลิตไฟฟ้า ผ่านความช่วยเหลือในเรื่องการเงิน เทคโนโลยี หรือองค์ความรู้ต่างๆ จากกลุ่มประเทศอุตสาหกรรมที่ได้ทำข้อตกลงไว้ เพื่อนำมาดำเนินการลด GHG ในภาคการผลิตไฟฟ้า ในการทดลองนี้ได้ใช้ทั้งการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและการปรับเปลี่ยนสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าใหม่ ซึ่งจะพบว่าในปี 2563 จะมีปริมาณ CO<sub>2</sub> อยู่ที่ 56.4 MtCO<sub>2</sub> ลดลงจาก Sectoral Scenario 20.4 tCO<sub>2</sub> และมีค่า CO<sub>2</sub> intensity อยู่ที่ 0.26 tCO<sub>2</sub>/MWh ลดลงจาก Sectoral Scenario 0.09 tCO<sub>2</sub>/MWh