

## บทที่ 2

### ทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

#### 2.1 ทฤษฎีการหามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

##### 2.1.1 การแบ่งประเภทของมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

ในกรณีที่มีเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องแต่ละครั้งจะเกิดความเสียหายขึ้น ซึ่งสามารถแยกประเภทได้ดังนี้

- มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของการไฟฟ้า
- มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของผู้ใช้ไฟฟ้า
- มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของสังคมและประเทศชาติ

มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของการไฟฟ้า ประกอบด้วยหน่วยไฟฟ้าที่การไฟฟ้าจำหน่ายไม่ได้ในช่วงเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง (kWh) ซึ่งเมื่อคิดออกมาเป็นมูลค่าเงินแล้วนำมาเปรียบเทียบกับมูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของผู้ใช้ไฟแล้ว ก็ถือว่ามียุทธค่าน้อยมาก มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของการไฟฟ้า กำหนดตัวชี้วัดไว้ดังนี้

-  $OCU_i$  (Outage Cost of Utility  $i$ ) คือ มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของการไฟฟ้าต่อหนึ่งการไฟฟ้า  $i$

-  $OCC_i$  (Outage Cost of Customer  $i$ ) คือ มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของการไฟฟ้าต่อประเภทผู้ใช้ไฟ  $i$

มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของการไฟฟ้าไม่ว่าจะเป็นต่อหนึ่ง การไฟฟ้า หรือ ผู้ใช้ไฟ สามารถเขียนได้ดังตัวอย่างสมการ (2.1) และ (2.2)

$$OCU_i = Bath/kWhr \times \text{หน่วยไฟฟ้าเฉลี่ยที่จ่ายไฟฟ้าให้ไม่ได้ของการไฟฟ้า } i \quad (2.1)$$

$$OCC_i = Bath/kWhr \times \text{หน่วยไฟฟ้าเฉลี่ยที่จ่ายไฟฟ้าให้ไม่ได้ของผู้ใช้ไฟประเภท } i \quad (2.2)$$

หน่วยไฟฟ้าเฉลี่ยที่จ่ายไฟฟ้าให้ไม่ได้ของการไฟฟ้า  $i$  และของผู้ใช้ไฟประเภท  $i$  ในสมการ 2.1 และ 2.2 คำนวณได้จากระยะเวลาที่เกิดไฟดับคิดเป็นชั่วโมงต่อปีคูณด้วยหน่วยไฟฟ้าที่จ่ายต่อปีหารด้วย 8,760

มูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของผู้ใช้ไฟ ประกอบด้วย

- มูลค่าความเสียหายที่เกิดเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องต่อครั้ง
- มูลค่าความเสียหายเนื่องจากระยะเวลาการเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องต่อครั้ง หมายถึง ทุกครั้งที่เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง ไม่ว่าจะนานเท่าใดก็ตามจะมีความเสียหายเกิดขึ้น เช่น ไฟฟ้าขัดข้องนาน 1 นาที เป็นต้น ผู้ใช้ไฟประเภทที่ได้รับผลกระทบส่วนใหญ่จะเป็นอุตสาหกรรมประเภทที่ต้องมีการเริ่มกระบวนการผลิตใหม่หมดเมื่อเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง เช่น โรงงานอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร เมื่อเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องในระหว่างกระบวนการผลิต จะทำให้เกิดการสูญเสียทรัพยากรธรรมชาติ เป็นต้น แต่โรงงานอุตสาหกรรมทุกแห่งไม่ได้จำเป็นต้องมีความเสียหายที่เกิดเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้องต่อครั้ง ทุกครั้งไป เช่น อาจเกิดไฟฟ้าขัดข้องในช่วงเวลาหยุดพัก เป็นต้น โรงงานอุตสาหกรรมประเภทที่มีความเสียหายที่เกิดเนื่องจากไฟดับต่อครั้งอาจมีเพียงไม่ถึงร้อยละ 10 เท่านั้น

มูลค่าความเสียหายที่เกิดเนื่องจากการไฟดับต่อครั้งของผู้ใช้ไฟประเภท i (CCI<sub>i</sub>- Customer Cost due to Interruption of Customer Type i ) สามารถเขียนได้เป็น

$$CCI_i = CCIE_i / \text{ครั้ง} \times N_{i, \text{outage}} / \text{ปี} \quad (2.3)$$

โดยที่ CCIE<sub>i</sub> (Customer Cost due to Interruption Event of Customer Type i ) คือ มูลค่าความเสียหายจากไฟดับต่อครั้งของผู้ใช้ไฟประเภท i

$N_{i, \text{outage}}$  คือ จำนวนครั้งที่เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องในช่วงเวลาที่พิจารณาของผู้ใช้ไฟประเภท i

มูลค่าความเสียหายที่เกิดเนื่องจากการเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องต่อครั้งของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละประเภทมีค่าไม่เท่ากันทั้งนี้ขึ้นอยู่กับหลายปัจจัย เช่น ประเภทของสินค้า กระบวนการผลิตที่เสียหายต่อครั้งว่ามีมากน้อยเพียงใด หรือแม้แต่มูลค่าของสินค้าที่กำลังผลิต ณ เวลาที่เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง เป็นต้น

มูลค่าความเสียหายที่เกิดเนื่องจากระยะเวลาการเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง หมายถึงความเสียหายที่เกิดจากการที่ผลิตสินค้าไม่ได้เนื่องจากไม่มีไฟฟ้าในช่วงเวลานั้นๆ อุตสาหกรรมทุกชนิดจะมีความเสียหายดังกล่าว แต่ความเสียหายที่เกิดขึ้นมีค่าน้อยเพียงใดก็ขึ้นอยู่กับหลายๆ ปัจจัย เช่น ประเภทอุตสาหกรรม เป็นต้น เช่น อุตสาหกรรมที่ผลิตผลไม้ส่งออกมีความเสียหาย 100,000 บาทต่อไฟฟ้าขัดข้องนาน 1 นาที แต่อุตสาหกรรมเนื้อสัตว์แช่แข็งอาจมีความเสียหาย 1,000,000 บาทต่อไฟฟ้าขัดข้องนาน 1 นาทีเช่นกัน เป็นต้น แต่ทั้งนี้ความเสียหายที่เกิดขึ้นนั้นเกิดเนื่องจากผลผลิตที่ผลิตไม่ได้ แต่ถ้าคิดถึงผลกำไรที่เสียหายก็จะมีมูลค่าน้อยกว่า

มูลค่าความเสียหายที่เกิดเนื่องจากระยะเวลาการเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของประเภทอุตสาหกรรม i (CCT<sub>i</sub> – Customer Cost due to Outage Time) สามารถเขียนได้เป็น

$$CCT_i = CCIT_i / \text{ครั้ง} \times T_{i, \text{outage}} / \text{ปี} \quad (2.4)$$

โดยที่ CCIT<sub>i</sub> (Customer Cost due to Interruption Time of Customer Type i ) คือ มูลค่าความเสียหายที่เกิดในช่วงระยะเวลาการเกิดไฟฟ้าขัดข้องของผู้ใช้ไฟประเภทอุตสาหกรรม i

$T_{i,outage}$  คือ ระยะเวลาที่เกิดไฟฟ้าขัดข้อง/ปีของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรม  $i$

ดังนั้น มูลค่าความเสียหายรวมของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท  $i$  ที่เกิดเนื่องจากไฟดับ (CC<sub>i</sub> – Customer Cost) เขียนได้ดังสมการ

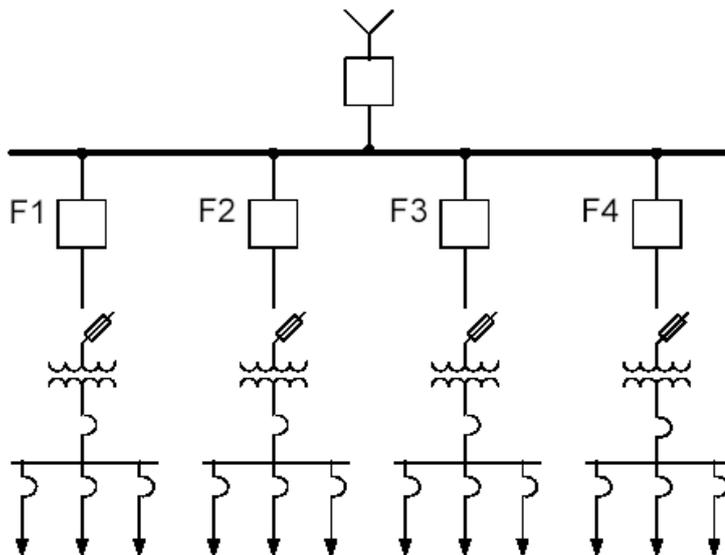
$$CC_i = CCI_i + CCT_i \quad (2.5)$$

### 2.1.2 เหตุผลที่ต้องมีการคิดมูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

เหตุผลที่ต้องมีการคิดมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องเพราะเป็นประโยชน์สำหรับการออกแบบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เช่น ในกรณีที่ไม่ทราบมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของสายป้อนแต่ละสาย การจ่ายไฟก็จะเป็นความแตกต่างกัน และก็ทำให้การบำรุงรักษาแต่ละสายป้อนมีความสำคัญพอกัน ทั้งนี้ผู้ดูแลระบบจำหน่ายไฟฟ้ามีจำนวนบุคลากรและงบประมาณไม่มากพอที่จะดูแลบำรุงรักษาสายป้อนต่างๆได้อย่างทั่วถึง แต่ ถ้าได้ทราบว่าสายป้อนใดมีความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องมากน้อยต่างกันเท่าไรก็ ทำให้สามารถเรียงลำดับความสำคัญของการบำรุงรักษาได้อย่างมีประสิทธิภาพตามรายละเอียดในภาพที่ 2.1

ภาพที่ 2.1

แสดงสายป้อนที่ไม่มีรายละเอียดทั้งประเภทผู้ใช้ไฟและผลผลิตของผู้ใช้ไฟ

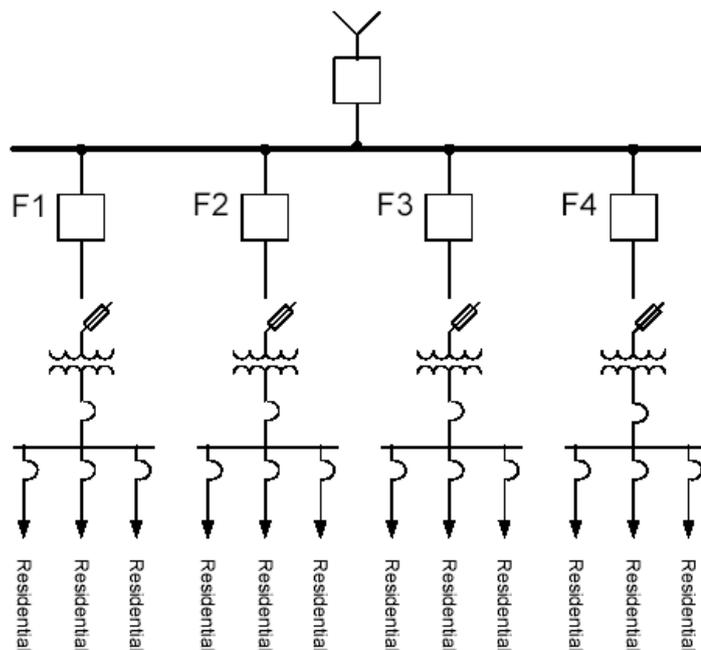


จากภาพที่ 2.1 แสดงถึงสายป้อนที่ไม่มีรายละเอียดทั้งประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าและผลผลิตของผู้ใช้ไฟฟ้า สามารถเรียงลำดับความสำคัญเพื่อให้บริการเพื่อให้เกิดความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าได้ ดังนั้นการไฟฟ้าก็ต้องบำรุงรักษาสายป้อนแต่ละสายโดยมีความสำคัญพอกัน ซึ่งถ้างบประมาณหรือกำลังคนมีเพียงพอก็ไม่ใช่ว่าประเด็นที่เป็นปัญหาแต่อย่างใด

ดังนั้นผู้ดูแลระบบจำหน่ายไฟฟ้าควรมีการแยกประเภทของสายป้อนตามประเภทผู้ใช้ไฟ เพราะผู้ใช้ไฟแต่ละประเภทมีความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ต่างกัน โดยผู้ใช้ไฟประเภทธุรกิจและอุตสาหกรรมมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงกว่าผู้ใช้ไฟประเภทที่อยู่อาศัย นอกจากนี้จะระบุประเภทของผู้ใช้ไฟแล้ว ผู้ดูแลระบบจำหน่ายไฟฟ้าควรจะทราบถึงมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องของแต่ละสายป้อนด้วย เพื่อที่จะได้จัดลำดับความสำคัญในการบำรุงรักษาสายป้อนได้อย่างมีประสิทธิภาพและใช้งบประมาณที่มีอยู่อย่างจำกัดให้เกิดความคุ้มค่ามากที่สุด ตัวอย่างแสดงภาพที่ 2.2

ภาพที่ 2.2

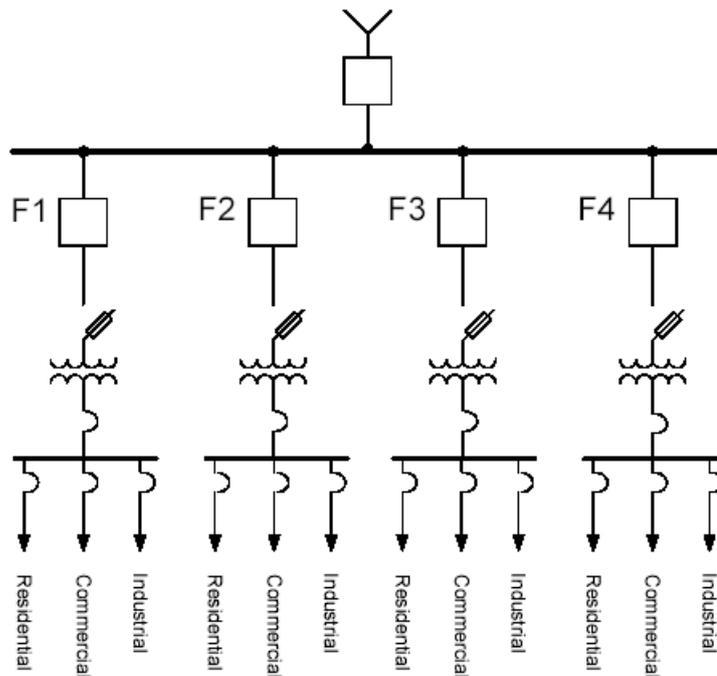
ตัวอย่างสายป้อนที่มีการเรียงลำดับความสำคัญเพื่อให้บริการ



จากภาพที่ 2.2 แสดงถึงสายป้อนที่แสดงรายละเอียดถึงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าว่าเป็นบ้านอยู่อาศัย การมีข้อมูลประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าแบบนี้ก็ทำให้การไฟฟ้าให้ความสำคัญในการให้บริการ เพื่อให้มีความเชื่อถือได้ แต่ก็มีเฉพาะสายป้อนที่เป็นบ้านอยู่อาศัยและยังไม่สามารถเรียงลำดับความสำคัญของสายป้อนในแต่ละกลุ่มได้

ภาพที่ 2.3

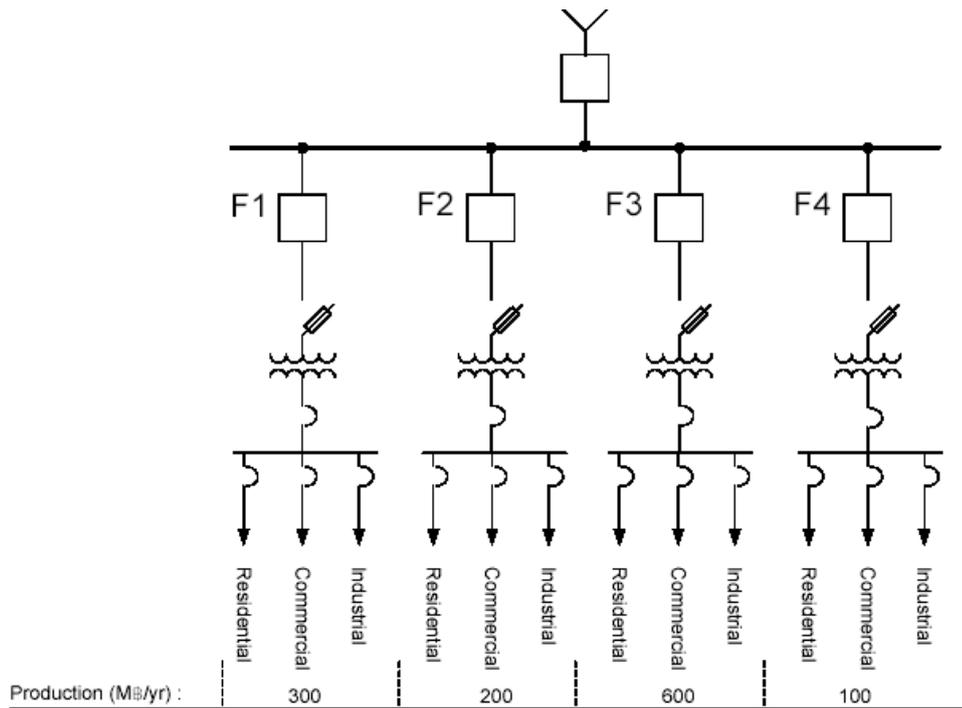
ตัวอย่างสายป้อนสายป้อนที่แสดงรายละเอียดถึงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าว่าเป็นบ้านอยู่อาศัยหรือประเภทอุตสาหกรรมหรือประเภทพาณิชย์กรรม



จากภาพที่ 2.3 แสดงถึงสายป้อนที่แสดงรายละเอียดถึงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าว่าเป็นบ้านอยู่อาศัยหรือประเภทอุตสาหกรรมหรือประเภทพาณิชย์กรรม การมีข้อมูลการใช้ไฟแบบนี้ก็ทำให้การไฟฟ้าให้ความสำคัญในการบริการ เพื่อให้มีความเชื่อถือได้ แต่ก็แบ่งได้ออกเป็นสองกลุ่มของสายป้อนเท่านั้น คือ สายป้อนที่เป็นบ้านอยู่อาศัย และสายป้อนที่มีประเภทอุตสาหกรรมหรือประเภทพาณิชย์กรรม แต่ยังไม่สามารถเรียงลำดับความสำคัญของสายป้อนในแต่ละกลุ่มได้

ภาพที่ 2.4

ตัวอย่างสายป้อนที่แสดงรายละเอียดถึงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าว่าเป็นประเภทใด และมีผลผลิตของผู้ใช้ไฟฟ้า



จากภาพที่ 2.4 แสดงถึงสายป้อนที่แสดงรายละเอียดถึงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าว่าเป็นประเภทใด และมีผลผลิตของผู้ใช้ไฟฟ้าในแต่ละสายป้อนมากน้อยเพียงใด ทำให้การไฟฟ้าสามารถเรียงลำดับความสำคัญของสายป้อนได้ว่าควรให้ความสำคัญในการให้บริการเพื่อให้เกิดความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้ามากน้อยเพียงใด วิธีการแบบนี้เหมาะสำหรับกรณีที่มีงบประมาณและหรือกำลังคนจำกัด

### 2.1.3 การเก็บและรวบรวมข้อมูลของมูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องจากผู้ใช้ไฟฟ้า

การเก็บและรวบรวมข้อมูลของมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องโดยใช้ 3 วิธีดังนี้คือ

1. สํารวจทางไปรษณีย์ เป็นวิธีการสำรวจที่มีค่าใช้จ่ายและใช้ทรัพยากรในการสำรวจน้อยที่สุด แต่เนื่องจากวิธีดังกล่าวเป็นการสื่อสารแบบทิศทางเดียว ทำให้ข้อมูลที่ได้รับจากการสำรวจมีความไม่แน่นอนสูง ทั้งยังอาจพบปัญหาการไม่ได้รับความร่วมมือจาก ผู้ใช้ไฟในการตอบและไม่ส่งแบบสำรวจกลับคืนให้ผู้สำรวจ นอกจากนี้คุณภาพของข้อมูลที่ได้รับยังขึ้นอยู่กับคุณภาพของแบบสำรวจที่ใช้ในการสำรวจ โดยหากแบบสำรวจไม่สามารถทำให้ผู้ใช้ไฟเข้าใจจุดมุ่งหมายของคำถามนั้นๆ ได้ตรงตามที่ต้องการ จะทำให้ข้อมูลที่ได้รับจากการสำรวจขาดความน่าเชื่อถือ

2. การสัมภาษณ์ทางโทรศัพท์ เป็นวิธีการสำรวจที่มีค่าใช้จ่ายสูงกว่าการสำรวจวิธีแรก แต่เนื่องจากเป็นวิธีการสื่อสารแบบสองทิศทาง ผู้สำรวจจึงสามารถอธิบายหรือสอบถามผู้ใช้ไฟเพิ่มเติมได้ตามที่ผู้สำรวจต้องการ ทำให้ข้อมูลที่ได้รับจากการสำรวจมีความน่าเชื่อถือสูงกว่าการสำรวจด้วยวิธีแรก แต่ทั้งนี้การสำรวจดังกล่าวจำเป็นต้องใช้พนักงานและใช้เวลาในการสำรวจมาก อีกทั้งยังคงพบปัญหาการได้รับความร่วมมือในการตอบคำถามจากผู้ใช้ไฟเช่นเดียวกับการสำรวจด้วยวิธีตอบแบบสำรวจ

3. การเข้าพบเพื่อสัมภาษณ์ผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรง วิธีนี้เป็นวิธีการที่ผู้สำรวจสามารถสอบถามข้อมูลต่างๆ จากผู้ใช้ไฟได้อย่างละเอียดมากที่สุดทำให้ผู้สำรวจสามารถเข้าใจถึงพฤติกรรมความเสียหายที่เกิดขึ้นกับกระบวนการผลิตสินค้าในแต่ละขั้นตอนอย่างชัดเจน ข้อมูลที่ได้รับจึงมีความน่าเชื่อถือสูง อีกทั้งการเข้าพบผู้ใช้ไฟทำให้มีโอกาสได้รับทราบปัญหาของคุณภาพไฟฟ้าและความต้องการของผู้ใช้ไฟ ทำให้ผู้ดูแลระบบจำหน่ายไฟฟ้าสามารถนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุง แก้ไข สร้างความพึงพอใจให้กับผู้ใช้ไฟและเป็นการสร้างภาพลักษณ์ที่ดีให้กับผู้ดูแลระบบจำหน่ายไฟฟ้าอีกด้วย

หลังจากที่ได้ข้อมูลมาแล้ว ข้อมูลดังกล่าวนี้ต้องนำมาประเมินอีกครั้งก่อนนำไปใช้งาน เพราะตัวเลขที่ผู้ใช้ไฟฟ้าบางรายกรอกรอกอาจมีค่าเกินความเป็นจริง ดังนั้นต้องเปรียบเทียบอุตสาหกรรมที่เหมือนกันเพื่อพิจารณาว่าผู้ใช้ไฟฟ้าที่ให้ข้อมูลมีเหตุมีผลหรือไม่

ข้อมูลพื้นฐานที่จำเป็นในการขอจากผู้ใช้ไฟฟ้าประกอบด้วย

1. ท่าเลขที่ตั้งของโรงงาน
2. ฤดูกาล
3. ประเภทของอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร
4. ช่วงเวลาในการทำงาน
5. ขนาดอุตสาหกรรม
6. ข้อมูลด้านการผลิต
7. ข้อมูลความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

## 2.2 ทฤษฎีเกี่ยวกับสถิติที่ใช้ในการวิจัย

### 2.2.1 ประเภทของสถิติที่ใช้ในการวิจัย

สถิติที่ใช้ในการวิจัยมี 2 ประเภทคือ สถิติภาคบรรยาย (Descriptive Statistics) และ สถิติอนุมาน (Inferential Statistics) โดยมีรายละเอียดดังนี้ [2].

สถิติภาคบรรยาย (Descriptive Statistics) เป็นสถิติที่ศึกษาข้อมูลกลุ่มใดกลุ่มหนึ่ง อาจจะเป็นกลุ่มเล็กหรือกลุ่มใหม่ก็ได้ เมื่อการวิเคราะห์ข้อมูลได้ผลเป็นอย่างไร ก็นำไปบรรยายลักษณะของกลุ่มที่ศึกษาเท่านั้น จะนำไปอ้างอิงถึงกลุ่มอื่นไม่ได้ สถิติประเภทนี้จะกระทำกับข้อมูลที่รวบรวมมาได้ให้อยู่ในลักษณะที่ดูง่าย และสะดวกแก่การนำผลที่ได้ไปบรรยาย เช่น การแจกแจงข้อมูล การนำเสนอข้อมูลในเชิงบรรยายหรือรูปภาพ การบรรยายผลการวิเคราะห์ข้อมูลอาจบรรยายโดยใช้ความถี่ ร้อยละ ค่าเฉลี่ย สหสัมพันธ์ เป็นต้น

สถิติอนุมาน (Inferential Statistics) เป็นสถิติที่ศึกษาข้อมูลจากกลุ่มตัวอย่าง (Sample) ซึ่งถือได้ว่าเป็นตัวแทนของข้อมูลทั้งหมดแล้วนำผลที่ได้จากตัวแทนบางส่วนนั้นสรุปอ้างอิงไปยังกลุ่มใหญ่ หรือกลุ่มประชากรเป้าหมาย (Target Population) การอ้างอิงหรือสรุปผล อาจใช้การประมาณค่าหรือการทดสอบสมมุติฐาน ซึ่งการสรุปผลอ้างอิงจะถูกต้องมากขึ้นเพียงใดขึ้นอยู่กับวิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล และกลุ่มตัวอย่างที่ใช้ศึกษาว่าเป็นตัวแทนประชากรได้ดีแค่ไหน ถ้าการเก็บรวบรวมข้อมูลดีและกลุ่มตัวอย่างเป็นตัวแทนที่ดีแล้ว ผลสรุปที่ได้ก็มีความเชื่อถือได้สูง เหตุผลที่ต้องใช้สถิติอนุมาน ก็เพราะว่าไม่สามารถจะศึกษาประชากรทั้งหมดได้ ทั้งนี้เพราะปัจจัยด้านการเงินและเวลาที่จำกัด สถิติอนุมานสามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภทคือ

1. สถิติมีตัวชี้วัด (Parametric Statistics) เป็นวิธีการทางสถิติที่จะต้องเป็นไปตามข้อตกลงเบื้องต้น 3 ประการ ดังนี้

1.1 ตัวแปรที่ต้องการวัดจะต้องอยู่ในมาตราการวัดระดับช่วงขึ้นไป

1.2 ข้อมูลที่เก็บรวบรวมได้จากกลุ่มตัวอย่างจะต้องมีการแจกแจงเป็นเส้นโค้งปกติ

1.3 กลุ่มประชากรแต่ละกลุ่มที่นำมาศึกษาจะต้องมีความแปรปรวนเท่ากัน

ตัวอย่างของสถิติมีพารามิเตอร์ ได้แก่ การทดสอบที, ค่าการวิเคราะห์ความแปรปรวนแบบทางเดียว, การวิเคราะห์ถดถอย (Regression Analysis) เป็นต้น

2. สถิติไม่มีตัวชี้วัด (Nonparametric Statistics) เป็นวิธีการทางสถิติที่ไม่มีข้อจำกัดใดๆ นั่นก็คือ ตัวแปรที่ต้องการวัดอยู่ในมาตราการวัดระดับใดก็ได้ไม่ว่าจะเป็น มาตรานามบัญญัติ (Nominal Scale), มาตราเรียงอันดับ (Ordinal Scale), มาตราช่วงเท่ากัน (Interval Scale หรือ Ratio Scale) ข้อมูลที่เก็บรวบรวมได้จากกลุ่มตัวอย่างมีการแจกแจงแบบใดก็ได้ (Free Distribution) กลุ่มประชากรแต่ละกลุ่มที่นำมาศึกษาไม่จำเป็นต้องมีความแปรปรวน สถิติไม่มีตัวชี้วัด เช่น การทดสอบแบบไคสแควร์ (Chi-Square Test), การทดสอบมัธยฐาน (Median Test), การทดสอบโดยใช้เครื่องหมาย (Sign Test) ฯลฯ เท่ากัน

โดยปกติแล้วนักวิจัยมักนิยมใช้สถิติมีตัวชี้วัด ทั้งนี้เพราะผลลัพธ์ที่ได้จากการใช้สถิติมีตัวชี้วัดมีอำนาจการทดสอบ (Power of Test) สูงกว่าการใช้สถิติไม่มีตัวชี้วัด ดังนั้นเมื่อข้อมูลมีคุณสมบัติที่สอดคล้องกับข้อตกลงเบื้องต้นสามประการในการใช้สถิติมีตัวชี้วัด จึงไม่มีผู้ใดคิดที่จะใช้สถิติไม่มีตัวชี้วัดในการทดสอบสมมุติฐาน

## 2.2.2 สถิติที่ใช้ในการทดสอบสมมุติฐาน

การทดสอบสมมุติฐานทางสถิติแบ่งการทดสอบออกเป็น 2 แบบ คือ

1. การทดสอบแบบมีทิศทาง (Direction Test) การทดสอบแบบนี้เน้นการทดสอบเพียงด้านเดียว เช่น ดีขึ้นหรือเลวลงเพียงอย่างเดียว นิยมใช้เทคนิคการทดสอบแบบทิศทางเดียว (One-Tailed Test or One-Sided Test) เช่น ทดสอบโรงงานอุตสาหกรรม 2 กลุ่ม กลุ่มหนึ่งตั้งอยู่ในเขตอุตสาหกรรม อีกกลุ่มหนึ่งไม่ได้ตั้งอยู่ในเขตอุตสาหกรรม โดยตั้งสมมุติฐานว่ากลุ่มที่อยู่ในเขตอุตสาหกรรมมีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้องน้อยกว่ากลุ่มที่ไม่ได้อยู่ในเขตอุตสาหกรรม ผลอย่างอื่นไม่สนใจจะทดสอบ

2. การทดสอบแบบไม่มีทิศทาง (Nondirectional Test) การทดสอบแบบนี้ไม่คำนึงถึงผลว่าจะไปทิศทางใด มองในแง่ความแตกต่างกันเป็นใช้ได้ นิยมใช้เทคนิคการทดสอบสองทิศทาง (Two-Tailed Test or Two-Sided Test) เช่นการศึกษาผลสัมฤทธิ์ในผลิตภัณฑ์อาหารของโรงงาน A กับโรงงาน B ในการทดสอบสมมุติฐานไม่ได้คำนึงถึงในแง่ผลสัมฤทธิ์ในผลิตภัณฑ์อาหารของโรงงาน A กับโรงงาน B ดีกว่ากันแต่มุ่งทดสอบดูว่าโรงงาน A กับโรงงาน B มีผลสัมฤทธิ์แตกต่างกันหรือไม่

### 2.2.3 หลักในการเลือกใช้สถิติในการวิจัย

1. การใช้สถิติในการวิจัยมีจุดมุ่งหมาย เพื่อบรรยายข้อมูล (กรณีทำกับประชากรทั้งหมดใช้สถิติบรรยาย) หรือสรุปอ้างอิงจากกลุ่มตัวอย่างไปยังค่าประชากร (กรณีทำการวิจัยกับกลุ่มตัวอย่างต้องใช้สถิติบรรยายและสถิติอ้างอิง) จำนวนกลุ่มตัวอย่างที่ใช้มีกี่กลุ่ม 1 กลุ่ม 2 กลุ่ม หรือมากกว่า 2 กลุ่ม

2. ข้อมูลที่เก็บรวบรวมมาอยู่ในระดับใดหรือมาตราใด นามบัญญัติ จัดอันดับ อันตรภาคหรืออัตราส่วน

3. ตัวแปรที่ใช้มีกี่ตัว 1 ตัวแปร 2 ตัวแปร หรือมากกว่า 2 ตัวแปร การเลือกใช้สถิติที่ใช้ในการวิจัยที่ใช้กันมากสรุปได้ดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1  
แสดงการเลือกใช้สถิติที่ใช้ในการวิเคราะห์

ระดับการวัด ข้อมูล	สถิติที่เหมาะสม		
	กลุ่มตัวอย่าง 1 กลุ่ม	กลุ่มตัวอย่าง 2 กลุ่ม	กลุ่มตัวอย่างมากกว่า 2 กลุ่ม
นามบัญญัติ	1. การทดสอบแบบทวินาม (Binomial Test) 2. การทดสอบแบบไคสแควร์	1. การทดสอบของแมคนี มาร์ (McNemar test) 2. การทดสอบแบบไคส แควร์	1. การทดสอบแบบ Cochran Q 2. การทดสอบแบบไคสแควร์
จัดอันดับ	1. การทดสอบแบบ Komogorovsminov 2. การทดสอบกลุ่มลำดับ	1. การทดสอบโดยใช้ เครื่องหมาย 2. การทดสอบค่ายู	1. Friedman two-way analysis of variance 2. Kruskal-Wallis one-way analysis of variance
อันตรภาค และ อัตราส่วน	1. การทดสอบค่าที 2. การทดสอบค่าแซด	1. การทดสอบค่าที 2. การทดสอบค่าแซด 3. การทดสอบค่าเอฟ	1. การวิเคราะห์ความแปรปรวน 2. การวิเคราะห์ความแปรปรวน ร่วม 3. แมนโนวา

### 2.3 งานวิจัยที่เกี่ยวกับวิธีวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุไฟฟ้าขัดข้อง

จากการรวบรวมข้อมูลงานวิจัยที่เกี่ยวข้องกับการหามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง ซึ่งพบว่าวิธีการประเมินและวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องมีหลายวิธีด้วยกัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

นิพนธ์ สนวนศรี [3]. ได้ทำการศึกษาการสร้างความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม เพื่อศึกษาแนวคิดทฤษฎีเกี่ยวกับความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าและประเมินความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งการวิเคราะห์แนวทางเพิ่มความเชื่อถือได้ และเพื่อเสนอแนวทางในการเพิ่มความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้าในภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม โดยใช้วิธีดำเนินการศึกษาวิจัยแบบ Documentary Research ซึ่งเป็นการศึกษาจากค้นคว้าเอกสารทางวิชาการ รายงานผลการวิจัย วิทยานิพนธ์ หนังสือ บทความ

รวมทั้งเอกสารเผยแพร่ที่เกี่ยวข้องของหน่วยงานต่างๆ จากผลการศึกษาพบว่า การเกิดไฟฟ้าขัดข้อง นั้น ปัจจุบันการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้แบ่งสาเหตุของการเกิดออกเป็น 4 สาเหตุใหญ่ ๆ ได้แก่

1. อุปกรณ์ชำรุด
2. ภัยธรรมชาติ
3. คนสัตว์ วัสดุ ต้นไม้
4. การดับไฟปฏิบัติงาน

จากผลการศึกษาพบว่า อุปกรณ์ชำรุดเป็นสาเหตุใหญ่ที่สุดที่ทำให้เกิดไฟฟ้าขัดข้อง และ ความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องผู้ใช้ไฟประเภทธุรกิจและอุตสาหกรรมมีความเสียหาย มากกว่าผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัย ดังนั้นหากจะมีการปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้มีความ เชื่อถือได้มากขึ้น ควรจะทำการปรับปรุงระบบการจำหน่ายไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟประเภทธุรกิจและ อุตสาหกรรมเป็นอันดับแรก เพื่อจะได้เกิดความคุ้มค่าในการลงทุนสูงที่สุด

บัณฑิต เอื้ออาภรณ์ [4]. ได้ทำการศึกษาความเสียหายจากเหตุไฟฟ้าขัดข้องในกลุ่ม อุตสาหกรรมและกลุ่มธุรกิจบริการ ตามรูปแบบพีชชีลोजิก ซึ่งพีชชีลोजิกเป็นวิธีการทางคณิตศาสตร์ แบบตรรกศาสตร์ เชื่อมโยงระบบการคำนวณสองระบบ โดยที่ระบบหนึ่งผลการคำนวณหรือวิธีการ คำนวณไม่เป็นไปตามกฎทางคณิตศาสตร์กฎใดกฎหนึ่งเพียงอย่างเดียว ส่วนอีกระบบหนึ่งผลการ คำนวณหรือวิธีการคำนวณเป็นไปตามกฎทางคณิตศาสตร์กฎใดกฎหนึ่งชัดเจน ซึ่งการดำเนินงาน ศึกษาแบ่งออกเป็น 2 ขั้นตอนหลักคือ การพัฒนาแบบจำลองความเสียหายเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้องและ การประเมินอัตราความเสียหายเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้อง ซึ่งการประเมินอัตราความเสียหายเนื่องจาก เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องมีการประเมิน 2 ลักษณะ คือ

1. อัตราความเสียหายต่อหน่วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่หายไปเนื่องจากไฟขัดข้อง (Interrupted Energy Rate : IER) มีหน่วยเป็นบาท/kWh
2. อัตราความเสียหายต่อครั้งที่เกิดไฟฟ้าขัดข้อง (Interruption Cost PerEvent: ICPE) มีหน่วยเป็น บาท/ครั้ง

จากผลการศึกษาพบว่า อัตราความเสียหายเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้องของลูกค้าของ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในปี พ.ศ. 2543 หรือ IER มีค่าเฉลี่ย อยู่ที่ 53.799 และ 60.165 บาท/kWh ส่วน ICPE มีค่าเฉลี่ยที่ 147,500 และ 62,723 บาท/ครั้ง ตามลำดับ ส่วนค่าเฉลี่ยรวมทั้งประเทศมีค่า IER อยู่ที่ 60.348 บาท/kWh และค่า ICPE อยู่ที่ 64,991 บาท/ครั้ง ทั้งนี้หากนำมาเปรียบเทียบกับค่าเฉลี่ยที่ได้รับจากการศึกษาครั้งที่ผ่านๆ มา ซึ่งดำเนินการ ในช่วงปี พ.ศ. 2538-2539 นั้นปรากฏว่า ค่า IER เฉลี่ยของ กฟน. กฟภ. ตลอดจนผู้ใช้เฉลี่ยทั่วประเทศ

มีค่าอยู่ที่ 62.02, 83.40 และ 68.06 บาท/kWh ตามลำดับ ส่วน ICPE มีค่าอยู่ที่ 246,800.58, 177,317.37 และ 217,314.60 บาท/ครั้ง ตามลำดับ

ปิยะพงษ์ วัฒนศิริวงศ์ [5]. ได้ทำการศึกษาร่างฟังก์ชันความเสียหายของผู้ใช้ไฟเพื่อใช้สำหรับประเมินมูลค่าความเสียหายเนื่องจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องด้วยวิธีการสัมภาษณ์ผู้ใช้ไฟโดยตรง กรณีศึกษาที่ใช้ในการศึกษาค้างนี้เป็นผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่รับไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อย นวนคร 3 ในนิคมอุตสาหกรรมนวนคร ซึ่งเป็นพื้นที่รับผิดชอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคครั้งล่าสุด จากผลการศึกษาพบว่า มูลค่าความเสียหายต่อปีที่เกิดขึ้นทั้งหมดมีค่าเท่ากับ 34,946,070.85 บาท โดยสาเหตุหลักเกิดจากการชำรุดและเสียหายของอุปกรณ์ 23,810,780 บาทหรือคิดเป็น 68.42 % ของค่าความเสียหายทั้งหมด โดยความถี่ที่เกิดขึ้นคือ 13 ครั้งใน 28 ครั้งหรือคิดเป็น 46.43% ของความถี่จากการเกิดไฟขัดข้องทั้งหมด ดังนั้นยุทธศาสตร์ในการลงทุนปรับปรุงระบบไฟฟ้าจึงควรมุ่งเน้นการปรับปรุงอุปกรณ์เป็นหลัก

ลี เวณยาง [6]. ทำการศึกษาวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากเหตุไฟฟ้าขัดข้องโดยใช้วิธีการวิเคราะห์แบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการประเมินราคาที่น้อยที่สุด (Minimum Cost Assessment Method) ซึ่งงานวิจัยนี้ใช้ศึกษาถึงความเหมาะสมของวิธีการวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากไฟฟ้าขัดข้องแบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการประเมินราคาที่น้อยที่สุดว่ามีความเหมาะสมสำหรับการวางแผนขยายระบบและการส่งจ่ายไฟฟ้าหรือไม่ ซึ่งวิธีการวิเคราะห์แบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการประเมินราคาที่น้อยที่สุดนี้จะวิเคราะห์ถึงต้นทุนการผลิต และมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง ซึ่งทำให้สามารถสังเกตเห็นความแตกต่างของมูลค่าความเสียหายของลูกค้าและความต่อเนื่องของระบบได้ จากการศึกษาพบว่าวิธีการวิเคราะห์แบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการประเมินราคาที่น้อยที่สุดนี้ มีความเหมาะสมที่จะใช้ในการตัดสินใจและใช้เป็นเครื่องมือสำหรับการวางแผนขยายระบบการส่งจ่ายไฟฟ้า

เดี่ย เจื่อ หวาง [7]. ได้ศึกษามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องสำหรับอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีสูงโดยใช้วิธีแบบฟัชชีลอจิก โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อหาว่าวิธีการวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องแบบฟัชชีลอจิกมีความเหมาะสมที่จะใช้ในการวางแผนหรือปรับปรุงระบบการจำหน่ายไฟฟ้ากับอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีสูงหรือไม่ โดยมุ่งเน้นไปที่ปัจจัยที่ทำให้เกิดความเสียหายในอุตสาหกรรมจากระบบการจ่ายไฟฟ้า อาทิ กำลังไฟฟ้าที่จ่ายอย่างไม่สม่ำเสมอ ความถี่ในการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง และระยะเวลาของไฟขัดข้อง โดยทำการศึกษากับอุตสาหกรรมขนาดกลางที่ใช้เทคโนโลยีสูง จากการศึกษาพบว่าวิธีวิเคราะห์แบบฟัชชี ลอจิกนี้ มีความเหมาะสมที่จะใช้ในการวางแผนหรือปรับปรุงระบบการจำหน่ายไฟฟ้าในอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีสูง

ดาเนซีและ, ซาฮิเดะ [8]. ได้ทำการศึกษามูลค่าความเสียหายเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้องด้วยวิธี Fuzzy Dynamic Programming โดยวิธีการแสดงแบบตารางเลขฐานสอง เพื่อใช้อธิบายหรือใช้เป็นแบบจำลองในการแก้ปัญหาเกี่ยวกับการวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องเนื่องจากในขณะนี้ระบบไฟฟ้ามีความไม่แน่นอน ดังนั้นจึงไม่สามารถอธิบายอย่างง่ายได้และจากการวิเคราะห์ที่ผ่านมา นั้น มักจะพบค่าความผิดพลาดในทุกชั่วโมงของการทำนาย ดังนั้นจึงนำการวิเคราะห์โดยใช้วิธีฟัซซี่ลอจิก เข้ามาช่วยในการปรับปรุงแบบจำลองการวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง เพื่อให้การแก้ปัญหาของการทำนายค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องมีความถูกต้องมากยิ่งขึ้น ซึ่งจะนำไปสู่การปรับปรุงความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ จากผลการศึกษาพบว่า วิธีแบบฟัซซี่ลอจิกนี้มีความเหมาะสมที่จะใช้วิเคราะห์ค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องกับลักษณะของปัญหาที่มีฟังก์ชันและเงื่อนไขที่หลากหลาย

เดอซีวา [9]. ทำการวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องโดยอาศัยเทคนิคสำหรับการประเมินค่าการแจกแจงความน่าจะเป็น (Enumerate of Probability) เพราะข้อมูลมีความซับซ้อน ซึ่งเทคนิคทั่วไปไม่สามารถที่จะใช้วิเคราะห์ได้อย่างถูกต้อง อีกทั้งสังเกตเห็นว่าในอนาคตยังต้องมีการวิเคราะห์ราคาของการชะงักและความเชื่อถือได้ของระบบโดยใช้แบบจำลองของ Monte Carlo สำหรับการวิเคราะห์ค่าความเชื่อถือได้ของระบบและใช้ระบบ Meshed Networks ในการวิเคราะห์การสูญเสียจากการชะงักของลูกค้ำ จากผลการศึกษาพบว่าวิธีวิเคราะห์แบบนี้สามารถใช้วิเคราะห์ข้อมูลที่มีจำนวนมากและยังสามารถทำนายสัดส่วนของลูกค้ำที่มีการชะงักได้ดีกว่าวิธีวิเคราะห์แบบอื่นๆ และยังพบว่าสามารถใช้ในการออกแบบระบบได้ดี

กาจารย์ [10]. ทำการวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องโดยอาศัยวิธีการคำนวณแบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการคำนวณค่าใช้จ่ายเฉลี่ยจากการไม่ได้ใช้พลังงานของกลุ่มลูกค้ำแต่ละรายและสำหรับพื้นที่การบริการทั้งหมด (An Average Cost of Unserve Energy) ซึ่งงานวิจัยนี้มีจุดประสงค์เพื่อหามูลค่าความเสียหายเกี่ยวกับเศรษฐศาสตร์ของลูกค้ำในระดับมูลค่าความเสียหายต่างๆ และหาผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของโหลด ซึ่งข้อมูลที่ใช้การทดสอบมีการเปลี่ยนแปลงรวดเร็วและมีจำนวนมาก ซึ่งจากการศึกษาพบว่ามูลค่าความเสียหายที่ศึกษาได้สูงกว่าค่าที่ทำนายไว้ เมื่อคิดค่าความไม่แน่นอนรวมด้วย

ชาติส [11]. ได้ทำการศึกษาวิเคราะห์มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง โดยใช้วิธีวิเคราะห์แบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการประเมินราคาที่น้อยที่สุด งานวิจัยเรื่องนี้ศึกษาเพื่อหามูลค่าความเสียหายจากการชะงักของลูกค้าจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง ซึ่งจะทำให้สามารถทราบและสังเกตเห็นส่วนประกอบต่างๆทั้งหมดของลูกค้าได้ โดยการประมาณค่าจากสมการและวิธีของ Markov เช่น การทำนายเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่น่าจะเกิดขึ้นในอนาคต รวมถึงการคำนวณหาความถี่ของเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องและการมูลค่าความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า จากการศึกษาพบว่า ค่าที่ได้จากการวิเคราะห์สูงกว่าค่าที่ทำนายได้จากวิธีการของ Markov รวมถึงค่าของความถี่ของเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องและค่าความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ก็มีค่าที่สูงกว่าค่าที่ทำนายไว้ตามสมการของ Markov ด้วยเช่นกัน

จากการศึกษาทฤษฎีที่เกี่ยวข้องซึ่งสามารถสรุปข้อดีข้อเสีย ของวิธีการวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องได้ดังตารางที่ 2.2

ตารางที่ 2.2

แสดงข้อดีและข้อเสียของวิธีการวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

วิธีการวิเคราะห์	ข้อดี	ข้อเสีย
1. แบบพีซีซีลอจิก	<p>1.เหมาะกับอุตสาหกรรมที่ใช้เทคโนโลยีสูง เช่น อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ คอมพิวเตอร์ เป็นต้น</p> <p>2.เหมาะกับสาเหตุของปัญหาที่ทำให้เกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่มีเงื่อนไขและฟังก์ชันความเสียหายที่หลากหลายและซับซ้อน</p> <p>3.เหมาะกับระบบที่กระบวนการผลิตมีการเปลี่ยนแปลงบ่อย</p>	<p>1.ใช้วิเคราะห์ได้กับข้อมูลที่มีจำนวนไม่มากหากข้อมูลมีจำนวนมากค่าที่ได้อาจจะมีความผิดพลาดได้</p> <p>2.ข้อมูลที่จะนำมาวิเคราะห์ต้องมีการกระจายตัวของข้อมูลไม่มาก</p> <p>3.กระบวนการวิเคราะห์มีความซับซ้อนและค่าใช้จ่ายสูงกว่าวิธีวิเคราะห์แบบค่าเฉลี่ย</p>

ตารางที่ 2.2 (ต่อ)

แสดงข้อดีและข้อเสียของวิธีการวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

วิธีการวิเคราะห์	ข้อดี	ข้อเสีย
2.แบบค่าเฉลี่ย	1.กระบวนการวิเคราะห์ไม่ซับซ้อน 2.ผลที่ได้สามารถเชื่อถือได้หากมีการเก็บข้อมูลอย่างถูกวิธีและข้อมูลที่ได้มีการกระจายตัวไม่มาก	1.ใช้ในการวิเคราะห์เพื่อหาค่าเฉลี่ยของมูลค่าความเสียหายจากเหตุไฟฟ้าขัดข้องเท่านั้น 2.มีความผิดพลาดสูงหากข้อมูลที่ได้มีการกระจายตัวมาก 3.เหมาะสำหรับปัญหาที่มีเงื่อนไขและฟังก์ชันความเสียหายที่ไม่ซับซ้อน
3.แบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการคำนวณค่าใช้จ่ายเฉลี่ย	1.ใช้วิเคราะห์กับฟังก์ชันความเสียหายที่ข้อมูลมีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว	1.ผลที่ได้อาจมีความผิดพลาดได้สูงหากข้อมูลมีการกระจายตัวมากและมีจำนวนตัวอย่างน้อยกว่า 100 ตัวอย่าง

## ตารางที่ 2.2 (ต่อ)

แสดงข้อดีและข้อเสียของวิธีการวิเคราะห์หามูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

วิธีการวิเคราะห์	ข้อดี	ข้อเสีย
4. แบบจำลองความเสียหายด้วยวิธีการประเมินราคาที่น้อยที่สุด	1. ใช้สำหรับการวางแผนขยายระบบและการส่งจ่ายไฟฟ้าได้ดี 2. สามารถสะท้อนความเสียหายของลูกค้ายกจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องได้ดี 3. แสดงความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ได้ดี	1. การวิเคราะห์เน้นไปที่ความเสียหายของลูกค้ายกมากกว่าความเสียหายของผู้ผลิตสินค้าและบริการ
5. การประเมินค่าการแจกแจงความน่าจะเป็น	1. เหมาะกับข้อมูลที่มีความซับซ้อนและมีจำนวนตัวอย่างมากกว่า 100 ตัวอย่าง 2. ใช้วิเคราะห์ความน่าเชื่อถือของระบบการส่งจ่ายไฟฟ้าได้ดี 3. สามารถใช้ทำนายสัดส่วนของลูกค้ายกที่ประสบเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องได้ดี 4. ใช้ในการออกแบบและวางแผนระบบไฟฟ้าเพื่อป้องกันเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องได้	1. ข้อมูลที่นำมาวิเคราะห์ต้องมีจำนวนมากข้อมูลที่ได้ถึงจะสะท้อนความเป็นจริงมากที่สุด 2. มีความผิดพลาดได้สูงหากข้อมูลที่ได้มีการกระจายตัวมาก

### 2.4 ตัวแปรที่ใช้ในการวิจัย

จากการศึกษาแนวคิด ทฤษฎี และผลงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง ผู้วิจัยได้กำหนดตัวแปรที่ใช้ในงานวิจัย ดังนี้

#### 1. ตัวแปรอิสระ (Independent variables)

ตัวแปรอิสระที่ใช้ในการวิจัยครั้งนี้ได้แก่ ฤดูกาล ประเภทของอุตสาหกรรม การผลิตอาหาร ท่าเลที่ตั้งของโรงงาน ช่วงเวลาในการทำงาน

#### 2. ตัวแปรตาม (Dependent variables)

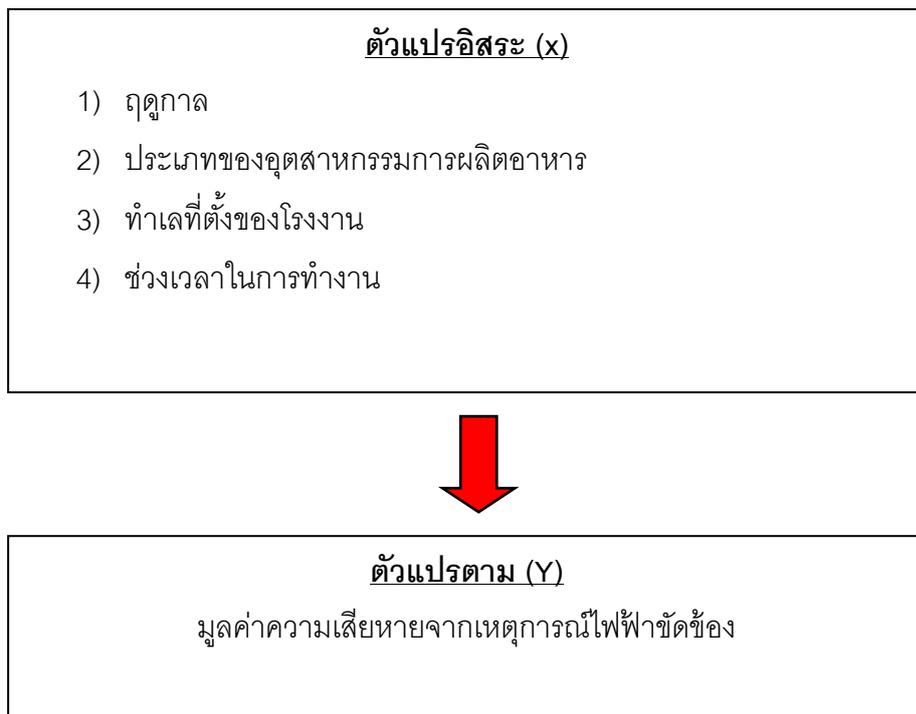
ตัวแปรตามได้แก่ มูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง

## 2.5 กรอบแนวความคิดในการวิจัย

จากการศึกษาทฤษฎีที่เกี่ยวข้องต่างๆ สามารถสรุปเป็นกรอบแนวความคิดดังภาพที่ 2.5

ภาพที่ 2.5

แสดงกรอบแนวความคิดในการวิจัย



## 2.6 สมมุติฐาน

1. ฤดูกาลที่แตกต่างกันจะส่งผลให้มีมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่แตกต่างกัน
2. ประเภทของอุตสาหกรรมการผลิตอาหารที่แตกต่างกัน จะส่งผลให้มีมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่แตกต่างกัน
3. ทำเลที่ตั้งของโรงงานที่แตกต่างกันจะส่งผลให้มีมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่แตกต่างกัน
4. ช่วงเวลาในการทำงานที่แตกต่างกัน จะส่งผลให้มีมูลค่าความเสียหายจากเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่แตกต่างกัน