



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะทำงานแผนปฏิบัติ กฟส.จห. ถึง กฟส.จห
เลขที่ ฉ.3 กฟส.จห.(สน.) ๕๗๖/256๔ วันที่ 19 ก.ค. 2567
เรื่อง รายงานสรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟส.จห พร้อมผลการวิเคราะห์และแนว
ทางแก้ไขกรณีดำเนินการไม่ได้ตามเป้าหมาย สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566
เรียน ผจก.กฟส.จห (ประธานคณะกรรมการ)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 26 ธันวาคม 2566 ลว. 28 ธันวาคม 2565 และเห็นชอบ
ฉบับทบทวนครั้งที่ 1 ลว. 31 พฤษภาคม 2566 และเห็นชอบฉบับทบทวนครั้งที่ 2 ลว. 19 ตุลาคม 2566
กฟส.นม. ได้ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 พร้อมส่งรายงานผลการดำเนินงานตาม
แผนปฏิบัติการให้ กฟฉ.3 ทราบครบถ้วนทุกเดือนเรียบร้อยแล้ว

ในการนี้ คณะทำงานแผนปฏิบัติการ กฟส.จห. ได้เข้าร่วมประชุมติดตามงานตามแผนปฏิบัติ
ของ กฟส.จห เพื่อให้ส่วนที่เกี่ยวข้องรับทราบ ข้อมูลปัญหา/สาเหตุ/อุปสรรค และแนวทางแก้ไข โดยมี
ข้อมูลตามรายละเอียด ดังนี้

1. หนังสือขอเห็นชอบแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 จำนวน 3 ฉบับ
2. ผลการดำเนินการตั้งแต่ช่วงเดือนมกราคม-เดือนธันวาคม 2566 รวม 12 เดือน
3. ตารางการวิเคราะห์สาเหตุ และแนวทางแก้ไข กิจกรรมที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย รวม 12
เดือน (รายงานการประชุมประจำเดือน มกราคม 2567)

ทั้งนี้สามารถดาวน์โหลดรายละเอียดเอกสารรายการที่ 1-2 ได้ที่ QR Code ท้ายหนังสือ
ฉบับนี้ (ไฟล์ชื่อ เอกสารรายงานสรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟส.นม. และ กฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ พิจารณา และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องต่อไป

เรียน ทผ.บค.,ทผ.กป.,ทผ.สน,ทผ.มต. และคณะทำงาน
คณะทำงานแผนปฏิบัติ

-นำข้อมูล ไปทบทวน/ปรับปรุง/แก้ไขเพื่อให้
กิจกรรมผ่านค่าเป้าหมายในปี 2567 ต่อไป

- เลขาฯ กฟฟ.ดีเด่น รายงานข้อมูลขึ้นระบบ
ในเดือน มิ.ย. 67 ต่อไป

(นายอดุล สิทานอก)

ผจก.กฟส.จห

19 ก.ค. 2567

(นายภาณุธรรมศย์ โสภาศรีจันทร์)

ชม.บค.กฟส.จห

เลขานุการ คณะทำงานฯ



QR Code แผนปฏิบัติการ
กฟส.นม.และในสังกัด

SCAN แล้ว
กฟส.จห.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก เลขานุการคณะกรรมการแผนปฏิบัติการกฟส.นม. ถึง กฟส.นม.
เลขที่ ฉ.3กฟส.นม.(สน) วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2567
เรื่อง รายงานสรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
เรียน ผจก.กฟส.นม.(ประธานคณะกรรมการ)

ตามที่ ผชก.(ฉ3) ลงนามเห็นชอบแผนปฏิบัติการประจำปี2566 ลว. 28 ธันวาคม 2565 และเห็นชอบฉบับทบทวนครั้งที่ 1 ลว. 31 พฤษภาคม 2566 และเห็นชอบฉบับทบทวนครั้งที่ 2 ลว. 19 ตุลาคม 2566 กฟส.นม. ได้ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการกฟผ.3 ประจำปี 2566 พร้อมส่งรายงานผลดำเนินการตามแผนปฏิบัติการให้ กฟผ.3 ทราบครบถ้วนทุกเดือนเรียบร้อยแล้ว

ในการนี้ คณะทำงานแผนปฏิบัติการกฟส.นม. ขอรายงานสรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566 เพื่อให้ส่วนที่เกี่ยวข้องรับทราบ ข้อมูลปัญหา/สาเหตุ/อุปสรรคและแนวทางที่ใช้ในการแก้ไข ไปเป็นฐานข้อมูล ในการพิจารณาดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปี 2567 โดยมีรายละเอียดตามที่แนบมาด้วยแล้วดังนี้

1. หนังสือขอเห็นชอบแผนปฏิบัติการประจำปี 2566 จำนวน 3 ฉบับ
 2. ผลดำเนินการตั้งแต่ช่วงเดือนมกราคม - เดือนธันวาคม 2566 รวม 12 เดือน
 3. ตารางการวิเคราะห์สาเหตุ และแนวทางแก้ไข กิจกรรมที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย รวม 12 เดือน
- ทั้งนี้ สามารถดาวน์โหลดรายละเอียดเอกสารรายการที่1-3 ได้ที่ QR Code ทำหนังสือฉบับนี้ (ไฟล์ชื่อ เอกสารรายงานสรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นายชนพล เหนือศรี)

นบท9.กฟส.นม.

เลขานุการคณะกรรมการแผนปฏิบัติการ กฟส.นม. และในสังกัด



QR Code แผนปฏิบัติการ
กฟส.นม.และในสังกัด

ที่ ฉ.3 กฟส.นม. 721 / 2567

เรียน รก.(ท,ล)กฟส.นม.,ผจก.กฟส. (S,XS) ในสังกัดกฟส.นม.

และคณะกรรมการแผนปฏิบัติการ กฟส.นม. และในสังกัด

- นำข้อมูลตามข้อ3. ไปทบทวน/ปรับปรุง/แก้ไขเพื่อให้

กิจกรรมผ่านค่าเป้าหมายในปี2567 ต่อไป

- เลขาก กฟฟ.ดีเด่น รายงานข้อมูลขึ้นระบบฯ เดือนก.พ. 67

(นายสุพจน์ บุปผาพรมราช)

ผจก.กฟส.นม.

เรื่อง รายงานสรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566

ที่ ฉ.3 กฟส.นม. 722 / 2567

เรียน ผชก.(ฉ3)

- เพื่อโปรดทราบ และพิจารณา



(นายสุพจ บุปผาพรมราช)

ผจก.กฟส.นม.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผสน.กฟส.นม. ถึง กฟส.นม.
เลขที่ ฉ.๓ นม.(สน.) - / ๒๕๖๗ วันที่ ๑๙ มกราคม ๒๕๖๗
เรื่อง สรุปรายงานการประชุมติดตามผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำเดือน
พฤศจิกายน - ธันวาคม ๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๖

เรียน ผจก.กฟส.นม.

ตามที่ กฟส.นม. ได้เชิญผู้บริหารและส่วนเกี่ยวข้อง เข้าร่วมประชุมติดตามผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำเดือน พฤศจิกายน - ธันวาคม ๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๖ ณ ห้องประชุมสีสวาด ชั้น ๒ กฟส.นม. ผ่านระบบ Webex Meeting โดย ผจก.กฟส.นม. (นายสุพจน์ บุปผาพรมราช) เป็นประธานเปิดการประชุมฯ นั้น ผสน.กฟส.นม. ได้จัดทำสรุปรายงานดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ หากเห็นชอบขอให้โปรดลงนาม เพื่อแจ้งเวียนส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นางสาวศิรินทิพย์ พรหมเรศ)
ผ.สน.กฟส.นม.

ที่ ฉ.๓ กฟส.นม.(สน.) - ๒๘๙ / ๒๕๖๗ ลงวันที่ ๑๙ มกราคม ๒๕๖๗

เรียน รจก.(ท)/(ล)กฟส.นม., ประจำจังหวัด กฟส.นม., ผจก.กฟส.นส., นทย., จท., ผจก.กฟส.พท.,
ชสส., ผผ., ชผ., นวช, กฟส.นม.

เพื่อทราบและพิจารณาดำเนินการในส่วนเกี่ยวข้องต่อไป

(นายสุพจน์ บุปผาพรมราช)
ผจก.กฟส.นม.

รายงานการประชุมติดตามผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำเดือน พฤศจิกายน - ธันวาคม ๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๖
ห้องประชุมสีสวาด ชั้น ๒ กฟส.นม.

ผู้เข้าร่วมประชุม

๑. ผจก.กฟส.นม.
๒. ผจก.กฟส.นท., นส., จอหอ
๓. ผจก.กฟส.ชสส.,พทค.
๔. ประจำจังหวัด กฟส.นม.
๕. หผ.กฟส.นม. ทุกแผนก
๖. นวช.กฟส.นม.

วาระที่ ๑ เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมเพื่อทราบ

๑. การดำเนินการทบทวนแผนปฏิบัติการของ กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี ๒๕๖๗ เพื่อให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงาน ผวก. กฟผ. ปี ๒๕๖๗ และแผนปฏิบัติการของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๗ ขอให้ส่วนเกี่ยวข้องทบทวน

๒. ขอให้ดำเนินการรายงานการพัฒนาดตนเอง เพื่อพัฒนาความรู้และสมรรถนะของพนักงาน นำไปสู่ความสำเร็จในการทำงานและความก้าวหน้าในสายอาชีพ (การติดตาม IDP) ฝากให้ ผู้บริหาร หัวหน้าแผนก ติดตามเร่งรัดฯ ทั้งนี้ ผสน.กฟส.นม. ติดตามผลการดำเนินการโดยตรงที่พนักงานแต่ละคน ที่ยังดำเนินการไม่แล้วเสร็จ ให้ดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือน กันยายน ๒๕๖๗

๓. ขอเชิญชวนสมัครงานแข่งขันเดิน - วิ่ง PEA Mini Marathon กฟผ.๓ ภาคตะวันออก เฉียงเหนือ ในวันอาทิตย์ที่ ๒๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗ ณ สวนน้ำบึงตาหลัวเฉลิมพระเกียรติ รัชกาลที่ ๙ จังหวัดนครราชสีมา โดยมีประเภทการแข่งขัน ๒ ประเภท MINI Marathon ระยะทาง ๑๑ กิโลเมตร และ Fun ระยะทาง ๓.๒ กิโลเมตร กฟส.นม. เป็นคณะทำงานด้านประชาสัมพันธ์

๔. กีฬา กฟผ.๓ ในวันที่ ๒๖ ธันวาคม ๒๕๖๖ กฟจ.นม. ดูแลด้านวอลเลย์บอล ส่วนการเดินทาง พาเหรดช่วงเช้า ผจก.กฟจ.นม. ขอให้ทุกกฟฟ. ส่งพนักงานและลูกจ้าง จำนวนไม่น้อยกว่า ๑๐ ถึง ๑๕ คน

๕. ขอเชิญร่วมทอดผ้าป่าสามัคคี ทอดถวาย ณ วัดพุทธธรรมาราม(ธ)(พุทธธรรมปฏิบัติ) บ้านหนองบอน ต.นางรำ อ.ประทาย จ.นครราชสีมา เพื่อนำรายได้ทั้งหมดทำนุบำรุงวัด โดยบริจาคผ่าน แอปพลิเคชัน Krungthai next สแกนผ่าน QR Code ระบบจะส่งข้อมูลไปที่กรมสรรพกร ใช้ลดหย่อนภาษีได้ทันที

๖. กิจกรรม PEA วันเด็กแห่งชาติ ประจำปี ๒๕๖๖ ณ โรงเรียน กฟผ.สงเคราะห์๓ (บ้านใหม่เกษม) อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา ระหว่างวันที่ ๙ - ๑๒ มกราคม ๒๕๖๗ โดยจัดแบบเรียบง่ายและเหมาะสมกับพื้นที่

๗. กฟผ.๓ จัดกิจกรรมทำบุญตักบาตรเนื่องในเทศกาลขึ้นปีใหม่ ประจำปี ๒๕๖๗ ขอเชิญผู้บริหาร ลูกจ้าง กฟฟ.ในสังกัด ร่วมทำบุญตักบาตร ข้าวสารอาหารแห้ง พระสงฆ์จำนวน ๙ รูป ณ บริเวณสนามฟุตบอล กฟผ.๓ และถวายสังฆทาน จตุปัจจัย ภัตตาหาร(ปิ่นโต) แด่พระสงฆ์ ณ ห้องประชุม อเนกประสงค์ ชั้น ๒ อาคาร ๓ การแต่งกาย ผ้าไทย / ชุดสุภาพ

๘. ให้ ผบร.กฟส.นม. รายงานการใช้จ่ายงบทำการแต่ละเดือนของ กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด ทำเป็นหนังสือนำเสนอ ผจก.กฟส.นม. ทุกสิ้นเดือน ฝากให้ รจก.(ล)กฟส.นม. ประสานส่วนเกี่ยวข้อง

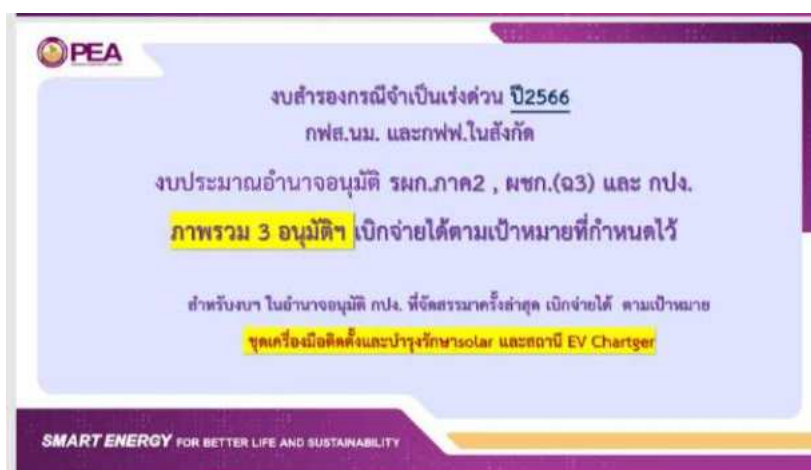
มติที่ประชุม รับทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

วาระที่ ๒ รับรองผลจากการประชุมครั้งก่อน เมื่อวันที่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๖

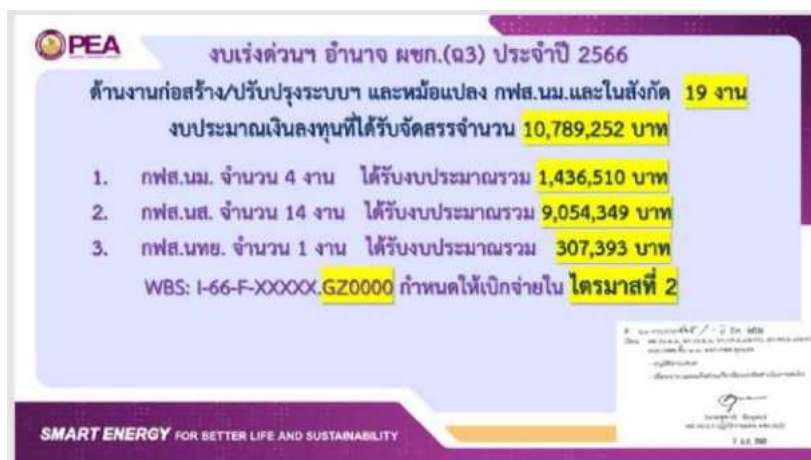
มติที่ประชุม รับรองรายงานการประชุม

วาระที่ ๓ ติดตามข้อสั่งการครั้งก่อน

๑. การเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับการอนุมัติ ปี ๒๕๖๖ (ทุกส่วนที่ได้รับอนุมัติ) นายธนพล เหนือศรี นบท.9(ท)กฟส.นม. นำเสนอ



ผพ.กส.กฟส.นม. ส่งอุปกรณ์เกือบครบเหลือจำนวน ๑ ชิ้น คาดว่าสัปดาห์หน้า ดำเนินการเบิกจ่าย



ขอให้ส่วนเกี่ยวข้องเร่งรัดดำเนินการตามรายละเอียด

รายละเอียดปริมาณงาน และค่าใช้จ่ายหน้างาน						
ที่	กฟฟ.	จำนวนงาน	ปริมาณงาน			ค่าใช้จ่ายหน้างาน ขั้นต้น (บาท)
			แรงสูง	หม้อแปลง	แรงต่ำ	
1	กฟส.นม.	4	0.17	670	0.14	157,742.-
2	กฟส.นส.	14	6.38	1,150	4.45	1,769,094.-
3	กฟส.นทย.	1	-	50	1.16	67,710.-

รายละเอียดWBS ชื่องาน และหนังสืออนุมัติงาน						
ที่	จุดรวมงาน	กฟฟ.	หมายเลข WBS	รายชื่องาน	อนุมัติ มจก.	
					เลขที่	ลงวันที่
18	นครราชสีมา	นครราชสีมา	I-66-F-NRM01.19.3909	39-023654 ไฟตก โหม่งเก็บ ตลาดหน้าม. ๓. โหม่ง อ.เมือง จ.นครราชสีมา	๑.3 นบ.๑.010/65	29 ต.ค. 65
19	นครราชสีมา	นครราชสีมา	I-66-F-NRM01.19.3909	40-009003 ไฟตก โหม่งเก็บ หน้าโรงเรียนวัดศรีสุทนต์ ต.หนองบัวแดง อ.เมือง จ.นครราชสีมา	๑.3 นบ.๑.013/65	29 ต.ค. 65
20	นครราชสีมา	นครราชสีมา	I-66-F-NRM01.19.3909	45-010432 ไฟตก โหม่งเก็บ ข.เจริญพระบวรวิจิตร ๓.1 ต.โพธิ์กลาง อ.เมือง จ.นครราชสีมา	๑.3 นบ.๑.014/65	29 ต.ค. 65
21	นครราชสีมา	นครราชสีมา	I-66-F-NRM01.19.3909	52-003666 ไฟตก โหม่งเก็บ ม.หนองบัวปาร์ค ต.หนองบัวปาร์ค อ.เมือง จ.นครราชสีมา	๑.3 นบ.๑.016/65	29 ต.ค. 65
22	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOTCO.6Z.0001	22-000893 เติมน้ำมัน บ.กุดวิเศษ(ใหม่) ม.4 ต.บึงสีไฟ อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	๑.3 นท.๑.001/65	9 ก.พ. 66
23	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0001	29-015251 ไฟตก บ.หนองบัว ม.15 ต.มะค่า อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑32/65	8 พ.ย. 65
24	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0002	20-001377 ไฟตก บ.เมืองเก่า ม.2 ต.เมืองเก่า อ.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑35/65	9 พ.ย. 65
25	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0003	53-006577 ไฟตก บ.คู ม.9 ต.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑36/65	9 พ.ย. 65
26	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0004	23-008491 ไฟตก บ.หนองบัว ม.3 ต.โนนเมือง อ.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑37/65	9 พ.ย. 65
27	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0005	28-000874 ไฟตก บ.โนนสูง ม.2 ต.หนองบัว อ.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑38/65	9 พ.ย. 65
28	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0006	28-015657 ไฟตก บ.โนนสูง ม.8 ต.หนองบัว อ.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑39/65	9 พ.ย. 65
29	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0007	56-002736 ไฟตก บ.หนองบัว ม.2 ต.ลำไย อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑40/65	9 พ.ย. 65
30	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0008	24-013475 ไฟตก บ.หนองบัว ม.6 ต.ลำไย อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑07/2566	17 ม.ค. 66
31	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0009	40-003046 ไฟตก บ.ลำไย ต.โนนสูง อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑08/2566	17 ม.ค. 66
32	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0010	60-007997 ไฟตก บ.หนองบัว ม.2 ต.บึง อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑32/2566	17 ม.ค. 66
33	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0011	32-002235 ไฟตก โหม่งเก็บ บ.หนองบัว(หนองบัว) ม.10 ต.ใหม่ อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑33/2566	17 ม.ค. 66
34	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0012	54-005156 ไฟตก บ.กราม ม.11 ต.ใหม่ อ.โนนสูง จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑03/2566	31 ม.ค. 66
35	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0013	26-011234 ไฟตก บ.วัง ม.4 ต.โนนเมือง อ.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑05/2566	31 ม.ค. 66
36	นครราชสีมา	โนนสูง	I-66-F-NOSCO.6Z.0014	41-004686 ไฟตก บ.วัง ม.3 ต.เมืองเก่า อ.สามชัย จ.นครราชสีมา	นส.๑.๑06/2566	31 ม.ค. 66



งบเร่งด่วนฯ อำนาจอนุมัติ **กฟจ.** ประจำปี 2566
ติดตั้งและรื้อถอนอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน (SF6) กฟจ.นม.

WBS: I-66-F-NRM01.19.3909 ถึง WBS: I-66-F-NRM13.19.3909
จำนวน 13 WBS กำหนดให้ **TECO/D2** เดือนตุลาคม
สพ.นม. รายงานสถานะปัจจุบัน

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

 **PEA**

งบเร่งด่วนฯ อำนาจอนุมัติ ผชก.(ฉ3) ประจำปี 2567
กฟส.นม. และในสังกัดแจ้งความต้องการใช้งบเร่งด่วนครั้งที่ 1/2567

1. ด้านเครื่องมือ-เครื่องใช้ และครุภัณฑ์ รวม 185 รายการ
2. ด้านงานโยธา- ก่อสร้างปรับปรุงอาคารสำนักงาน รวม 2 รายการ

*** ผู้ประสานงานใหม่ 2 ท่าน พม.บร. และพม.สน. กฟส.นม. ***

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

 **PEA**

รายงานสรุปผลดำเนินการ
งานตามเกณฑ์การประเมินผล (KPI)
กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
เดือนมกราคม – พฤศจิกายน 2566

 **PEA**

ตารางสรุปผลดำเนินการ KPI ของ กฟส.นม. รวมกฟฟ.ในสังกัด
(สถานะเดือน ม.ค – พ.ย. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวน ตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 และ ค่าเฉลี่ย	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ ผู้บังคับบัญชามอบหมาย	17	11	2	4
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	26	16	9	1
รวม		43	27	11	5

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY



PEA

ลำดับ Ranking KPI กฟส.นม.รวมในสังกัด
(เทียบ 15 จุดรวมงาน) เดือน ม.ค. – ก.ย. 2566

เดือน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ลำดับ (Ranking)	8	8	8	11	14	15	15	13	8	7	5	

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY



PEA

สรุปลดดำเนินการงานตามแผนปฏิบัติการ ภาค 2
กฟส.นม. รวมกฟฟ.ในสังกัด (สถานะ ม.ค – พ.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	22	18	4	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	3	3	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	34	32	1	1
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	3	3	-	-
รวม		62	56	5	1

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

PEA

รายละเอียดจำนวนกิจกรรมงานตามแผนปฏิบัติการ ภาค 2
กฟส.นม. รวมกฟฟ.ในสังกัด (สถานะ ม.ค – พ.ย. 2566)

รายการ	กฟส.นม.	กฟส.นธ.	กฟส.ชสส.	กฟส.จพ.	กฟส.นทย.	กฟส.พทค.	รวม นม.
จำนวนกิจกรรม	53	46	16	48	46	14	62
ผ่าน	43	35	16	44	45	14	56
ไม่ผ่าน	9	10	-	3	-	-	5
ระหว่างดำเนินการ	1	1	-	1	1	-	1

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

สรุปผลดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติม กฟผ.3 กฟส.นม. รวมกฟฟ.ในสังกัด (สถานะ ม.ค - พ.ย. 2566)					
ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	3	-	2
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	9	-	-
3	ด้านลูกค้า	9	8	1	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	16	2	1
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	9	-	-
รวม		51	45	3	3

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

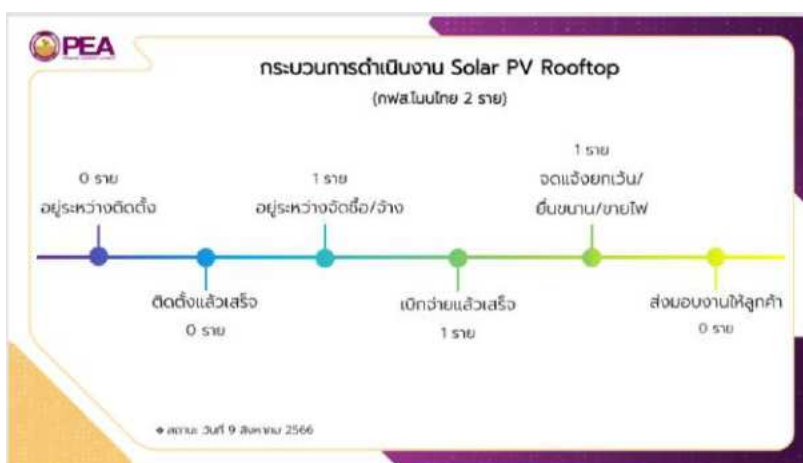
มติที่ประชุม รับทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องภายในกำหนด

๒. ติดตามกระบวนการงานธุรกิจเสริม (บันทึกต้นทุน PO / PR ตรวจสอบ เบิกจ่าย ขออนุญาต ผบส., ผกส.กฟส.นม. และ ทพ.บส.กฟส.นม. นำเสนอ

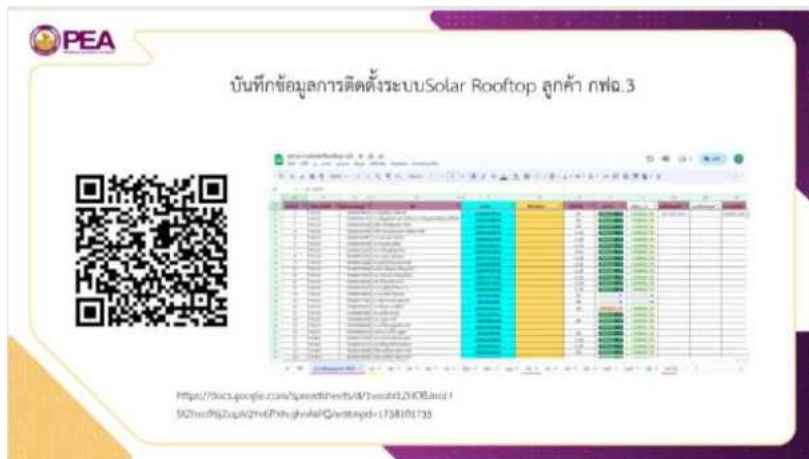




รออนุมัติจาก กฟผ.๓



ผบส.กฟส.นม จะดำเนินการด้านเอกสารยื่นขายไฟให้ กฟส.โนนไทย



กฟผ.๓ ให้ดำเนินการบันทึกข้อมูลการติดตั้ง และบำรุงรักษา ระบบ Solar Rooftop ของลูกค้า



มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ ๔ ผลการดำเนินงานตาม KPI แผนปฏิบัติ, งานตามนโยบาย (กฟส.นม., กฟส. นำเสนอ)

๑. รายงานผลการดำเนินงานสายงานบริการลูกค้า

๑. รายงานแผนการดำเนินงานของ แผนกบริการและลูกค้าสัมพันธ์ กฟส.นม. ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖ หผ.บส.กฟส.นม. นำเสนอ



การไฟฟ้านครหลวง
กฟน. (มหาชน)
111 หมู่ 10 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110
โทร. 02-2582000 โทรสาร 02-2582001
เว็บไซต์ : www.pca.co.th

ตามหนังสือเลขที่ จ.3กบส.(ผก)2668-วันที่ 20 ตุลาคม 2566
เรื่อง ขอบความเห็นชอบแผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 ประจำปี 2566

ข้อ 2.1 ขอยกเลิกกิจกรรมในแผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 (เพิ่มเติม)

2. การขอให้ไฟฟ้าสำหรับผู้ให้บริการรายใหม่ - ในเขตเมือง ระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน

3. การขอให้ไฟฟ้าสำหรับผู้ให้บริการรายใหม่ - ในเขตชนบท ระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน

เนื่องจากขาดแคลนมิเตอร์ตั้งแต่ช่วงสิ้นปี 2565 - ก.ค. 2566 ส่งผลให้การติดตั้งมิเตอร์ไม่เป็นไปตามเวลา



การไฟฟ้านครหลวง
กฟน. (มหาชน)
111 หมู่ 10 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110
โทร. 02-2582000 โทรสาร 02-2582001
เว็บไซต์ : www.pca.co.th

แผนดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ (กฟน.ต้น) ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด

เป้าหมาย 85%

2.2.1 การขอให้ไฟฟ้าสำหรับผู้ให้บริการรายใหม่ในเขตเมืองระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์
สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ภายใน 1 วัน

กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟส.ในสูง	กฟน.บาง สะพานสูง	กฟน.บาง เสาธง	กฟส.ในทวาย	กฟน.พรหมคงคา	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผนงาน (ราย)	112	20			5	17	154
ผลสัมฤทธิ์ (ราย)	97	16	3	31	4	16	167
ผลสัมฤทธิ์ (%)	86.61 %	80%	100%	93.94%	80%	94.12%	88%

◆ ผลสัมฤทธิ์ 31 กรกฎาคม 2566

ยกเลิก

แผนงาน/การแก้ปัญหา



การไฟฟ้านครหลวง
กฟน. (มหาชน)
111 หมู่ 10 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพมหานคร 10110
โทร. 02-2582000 โทรสาร 02-2582001
เว็บไซต์ : www.pca.co.th

แผนดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ (กฟน.ต้น) ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด

เป้าหมาย 95%

2.2.2 การขอให้ไฟฟ้าสำหรับผู้ให้บริการรายใหม่ในเขตชนบทระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์
สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน

กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟส.ในสูง	กฟน.บาง สะพานสูง	กฟน.บาง เสาธง	กฟส.ในทวาย	กฟน.พรหมคงคา	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผนงาน (ราย)	90	368			167	61	626
ผลสัมฤทธิ์ (ราย)	89	359	127	152	166	60	853
ผลสัมฤทธิ์ (%)	98.89%	97.55 %	96.21%	91.10%	99.40%	98.36%	97%

◆ ผลสัมฤทธิ์ 31 กรกฎาคม 2566

ยกเลิก

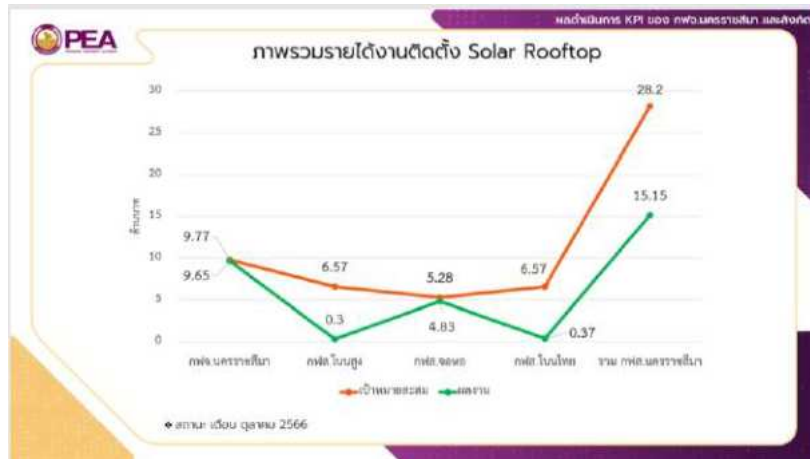
แผนงาน/การแก้ปัญหา



รายได้จากธุรกิจที่เกี่ยวข้องของ PEA ผลงานยังไม่ถึงเกณฑ์ เนื่องจากเป้าหมายสูง



ภาพรวมรายได้งานติดตั้ง ... /



PEA

แผนดำเนินการแผนปฏิบัติการ ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด

เป้าหมาย 90%

2.2 ให้ทุก กฟฟ. ใช้จากระบบบริการลูกค้าเชิงรุก (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟน.โนนสูง	กฟน.ขามสะแกแสง	กฟน.จอมทอง	กฟน.โนนไทย	กฟน.พระทองคำ	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผนก (ราย)	ไม่มีแผน	258	105	708	ไม่มีแผน	ไม่มีแผน	1,071
แผนก (ราย)	ไม่มีแผน	236	104	653	ไม่มีแผน	ไม่มีแผน	993
ผลตอบ (%)	ไม่มีแผน	91.47%	99.05%	92.23%	ไม่มีแผน	ไม่มีแผน	92.72%

♦ กำหนดไว้ตั้งแต่ต้น ปีงบประมาณ 2566 ผลตอบ ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2566

แผนงาน/การแก้ปัญหา

รายงาน: <https://www.pea.co.th/>

PEA

แผนดำเนินการแผนปฏิบัติการ ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด

เป้าหมาย 50%

2.3 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการสำรวจกรณีคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่โดยใช้จากระบบรายงานบริการลูกค้าเชิงรุกบน Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS

กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟน.โนนสูง	กฟน.ขามสะแกแสง	กฟน.จอมทอง	กฟน.โนนไทย	กฟน.พระทองคำ	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผนก (ราย)	49	274	103	451	19	21	917
แผนก (ราย)	48	264	103	383	19	17	834
ผลตอบ (%)	97.96%	96.35%	100.00%	84.92%	100.00%	80.95%	90.95%

♦ กำหนดไว้ตั้งแต่ต้น ปีงบประมาณ 2566 ผลตอบ ตั้งแต่เดือน ตุลาคม 2566

แผนงาน/การแก้ปัญหา

รายงาน: <https://www.pea.co.th/>



ผลดำเนินการแผนปฏิบัติการ (พื้นดิน) ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด							
12.2 สัดส่วนรายได้ธุรกิจเสริมงานบำรุงรักษา (S-3F-XXX), (S-3J-XXX), (S-3U-XXX) (เพิ่มจำนวนราย 10% ของปี 2565)							
กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟส.ในสูง	กฟน.ยานสกลนคร	กฟส.จันทบุรี	กฟส.ในชัยภูมิ	กฟน.พชรภองคำ	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผน (ราย)	20	8	3,333,333	8	8	3,333,333	44
ผล (ราย)	77	38	3,333,333	16	3	3,333,333	115

◆ ผลรวม ถึงเดือน ตุลาคม 2566

แผนงาน/การแก้ปัญหา

ผลดำเนินการแผนปฏิบัติการ (พื้นดิน) ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด							
12.1 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันปฏิทิน							
เป้าหมาย 100%							
กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟส.ในสูง	กฟน.ยานสกลนคร	กฟส.จันทบุรี	กฟส.ในชัยภูมิ	กฟน.พชรภองคำ	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผน (ราย)	11	7	1	5	0	0	24
ผล (ราย)	11	7	1	5	0	0	24
ผลรวม (%)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

◆ ผลรวม ถึงเดือน ตุลาคม 2566

แผนงาน/การแก้ปัญหา

ผลดำเนินการแผนปฏิบัติการ (พื้นดิน) ของ กฟน.นครราชสีมา และสังกัด							
12.2 ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วันปฏิทิน							
เป้าหมาย 90%							
กฟฟ.	กฟน.นครราชสีมา	กฟส.ในสูง	กฟน.ยานสกลนคร	กฟส.จันทบุรี	กฟส.ในชัยภูมิ	กฟน.พชรภองคำ	รวม กฟน.นครราชสีมา
แผน (ราย)	11	7	1	5	0	0	24
ผล (ราย)	10	7	1	5	0	0	23
ผลรวม (%)	90.91%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	95.83%

◆ ผลรวม ถึงเดือน ตุลาคม 2566

แผนงาน/การแก้ปัญหา



มติที่ประชุม รับทราบ

๒. รายงานผลการดำเนินงาน สายงานด้านเทคนิค ของ กฟส.นม.

๑. รายงานผลการดำเนินงานของ แผนกมิเตอร์ กฟส.นม. ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖ พม.มต.กฟส.นม. นำเสนอ ดังนี้

๑.๑ สรุปีมิเตอร์ชำรุด

บัญชีแถว	นับจำนวน ของ รหัสพัสดุ
SCS พระทองคำ	43
SCS.ขามสะแกแสง	5
มต. กฟส.จท.	304
มต. กฟส.นม.	962
มต.กฟส.นทอ.	229
มต.กฟส.นส.	169
(ว่าง)	
ผลรวมทั้งหมด	1712

๑.๒ สรุปีมิเตอร์ดี

บัญชีแถว	นับจำนวน ของ รหัสพัสดุ
SCS พระทองคำ	244
SCS.ขามสะแกแสง	17
มต. กฟส.จท.	573
มต. กฟส.นม.	396
มต.กฟส.นทอ.	245
มต.กฟส.นส.	300
(ว่าง)	
ผลรวมทั้งหมด	1775

มติที่ประชุม รับทราบ

๒. รายงานผลการดำเนินงานของ แผนปฏิบัติการและบำรุงรักษา กฟจ.นม.
ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖ นายพิษณุ บุญรัตน์ ชผ.ปป.กฟจ.นม. นำเสนอ

ผบ.กฟจ.นม.ติดตามงานสำคัญ วันที่ 15 ธันวาคม 2566

1. ดัชนีชี้วัด SAIFI / SAIDI (กบข.)
2. KPI ประสิทธิภาพของงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าจาก Smart Patrol ด้วย Application (กบข.)
3. เกณฑ์ชี้วัดสัดส่วนการงบประมาณ PM /CMกฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
4. ผลงานปรับปรุงหรือแปลงแรงต่ำ ปี 2566 (กาว.)
5. ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ (กบข.) Excel

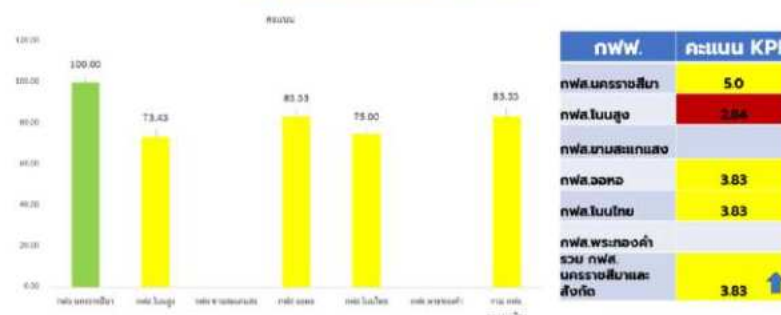
ผลการดำเนินการตามดัชนีชี้วัดค่า SAIFI /SAIDI กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
สะสม ม.ค.-ต.ค 2566

สาขาเขต	หน่วยวัด	ค่าเฉลี่ยตามแผนรายปี 2566				
		เฉลี่ย 1	เฉลี่ย 2	เฉลี่ย 3	เฉลี่ย 4	เฉลี่ย 5
SAIFI	พลังงาน/ปี	1,291	1,144	1,047	0.95	0.853
SAIDI	นาที/สาย/ปี	132,052	122,862	113,672	104,487	95,292

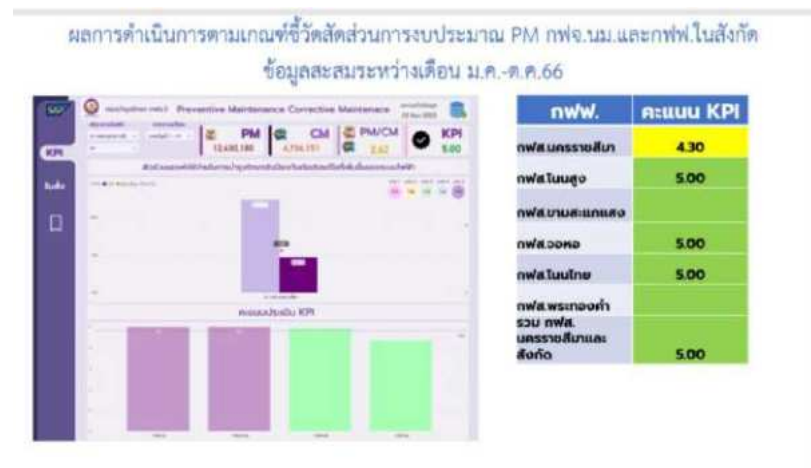
กฟฟ.	SAIFI ครึ่ง/ราย/ปี	SAIDI นาที/ราย/ปี
กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด	5.47	257.52
กฟจ.นม.	2.84	85.19
กฟส.โนนสูง	10.71	311.65
กฟส.โนนไทย	7.6	765.07
กฟส.ขอนแก่น	3.42	139.38

• SFSDReport - Power BI Report Server (pea.co.th)

ประสิทธิภาพของงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าจาก Smart Patrol ด้วย Application
ข้อมูลสะสมระหว่างเดือน ม.ค.-ต.ค.66



กฟส.โนนสูง ประสิทธิภาพในการบำรุงรักษา



เน้นป้องกันมากกว่าแก้ไข กฟส.นม. คาดว่าสิ้นปีน่าจะได้ค่าเกณฑ์วัด ๕



แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ กฟส.นม. ค่าเป้าหมายจำนวน ๓๒ เครื่อง

งานปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำ					
ที่	กฟฟ.	จำนวนงานตามแผนปฏิบัติงาน 32 เครื่อง	จำนวนงานที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง	ก่อสร้างแล้วเสร็จ	คิดเป็น
1	นครราชสีมา	2		2	100%
2	โนนสูง	16	8	8	50%
3	จอหอ	1	-	1	100%
4	โนนไทย	13	3	10	76.92%
รวม กฟอ. นครราชสีมา และ โนนสูง		32	11	21	65.63%

จำนวนงานที่อยู่ระหว่างก่อสร้าง กฟส.โนนสูง จำนวน 8 เครื่อง กฟส.โนนไทย จำนวน 3 เครื่อง รายละเอียดดังนี้

งานปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำคงค้าง U2566							
ลำดับที่	กฟส.	หมายเลข 2	WBS/ใบสั่ง	กำหนดแล้วเสร็จ	สถานะ SAP/PP (ม.ปร. ๑๐ อนุมัติ ราชการ)	งบประมาณในระบบ SAP-PP (บาท)	สถานะงาน (เมื่อปัจจุบัน)
1	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSCO GZ 0013 I-66-F-	ไตรมาส 1	REL /C1	144,610.00	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
2	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSCO GZ 0015 I-66-F-	ไตรมาส 2	REL /C1	26,356.00	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
3	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSCO GZ 0011 I-66-F-	ไตรมาส 2	REL /C1	82,560.00	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
4	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSCO GZ 0009 P-TDD02 4-F-	ไตรมาส 2	REL /C1	83,432.00	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
5	โนนสูง		NOSD5 5903 C P-TDD02 4-F-	ไตรมาส 2	REL /C3	88,337.94	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
6	โนนไทย	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOTD5 5006 B P-TDD02 4-F-	ไตรมาส 2	REL /C1	237,501.83	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
7	โนนไทย		NOTD5 5005 B P-TDD02 4-F-	ไตรมาส 2	REL /C1	143,965.14	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
8	โนนไทย		NOTD5 5009 B P-TDD02 4-F-	ไตรมาส 2	REL /C1	306,197.18	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
9	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSD3 6001 F I-66-F-	ไตรมาส 3	REL /C1	14,425.84	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
10	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSCO GZ 0001 I-66-F-	ไตรมาส 3	REL /C1	45,199.00	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
11	โนนสูง	อยู่ในแผนงบเร่งด่วน U 2566	NOSCO GZ 0010 I-66-F-	ไตรมาส 3	REL /C1	338,869.00	อยู่ระหว่างก่อสร้าง

เป้าหมายงานสำรวจปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำ แก๊สแรงดันต่ำกว่า 200 โวลต์ กว.	
กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลง(เครื่อง)
กฟส. เมืองนครราชสีมา	21
กฟส. พระทองคำ	2
กฟส. โนนสูง	22
กฟส. โนนไทย	9
กฟส. จอหอ	3
กฟส. ชานุมานและ	6
รวมทั้งหมด	63

ส่งก่อนวันที่ 28 ธันวาคม 2566



5.2.1 ส่วนงานปฏิบัติการ (ประมาณการปี ๖๖, ๖๗, ๖๘, ๖๙)
5.2.2 แผนปี ๖๖, ๖๗, ๖๘
5.2.3 ส่วนงานสนับสนุน (ประมาณการปี ๖๖, ๖๗, ๖๘, ๖๙)
5.2.4 ส่วนงานการควบคุม

งานสำรวจปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำ ประจำปี ๒๕๖๗

๑. สำรวจผังถูกไหม

๒. แก๊สด้วยการ Balance Phase และ Balance Load ได้ไหม

๓. สำรวจประมาณการอนุมัติแผนผัง ตามแบบฟอร์ม คก.๕๐๑ ก่อนวันที่ ๒๘ ธันวาคม

๒๕๖๖

เป้าหมายงานสำรวจ ... /

เป้าหมายงานสำรวจประมาณการค่าใช้จ่ายงานเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าเพื่อความมั่นคง และงานเปลี่ยนทดแทนในระบบจำหน่ายแรงต่ำ(กวว.)

MS 2000		MS 3000	
กฟส.นม จำนวน	7	งาน	3.2.1 ส่วนงานปฏิบัติการ (ประมาณการโดย กฟส. หรือผู้ดำเนินงาน)
กฟส.จอหอ	4	งาน	3.2.2 แผนกอื่น (ค.ค.50)
กฟส.โนนสูง	4	งาน	3.2.3 ส่วนงานบำรุงรักษาปรับปรุง (ประมาณการโดย กฟส. หรือผู้ดำเนินงาน)
			3.2.4 ประมาณการงานที่ปรับปรุง
กฟส.นม จำนวน	7	งาน	
กฟส.จอหอ	7	งาน	
กฟส.โนนสูง	7	งาน	
กฟส.จอหอ	7	งาน	

ส่งก่อนวันที่ 5 มกราคม 2567

มติที่ประชุม รับทราบ และให้ส่วนเกี่ยวข้องเร่งรัดดำเนินการที่ยังไม่ได้ตามเป้าหมาย

2. รายงานผลการดำเนินงานสายงานบริการลูกค้า

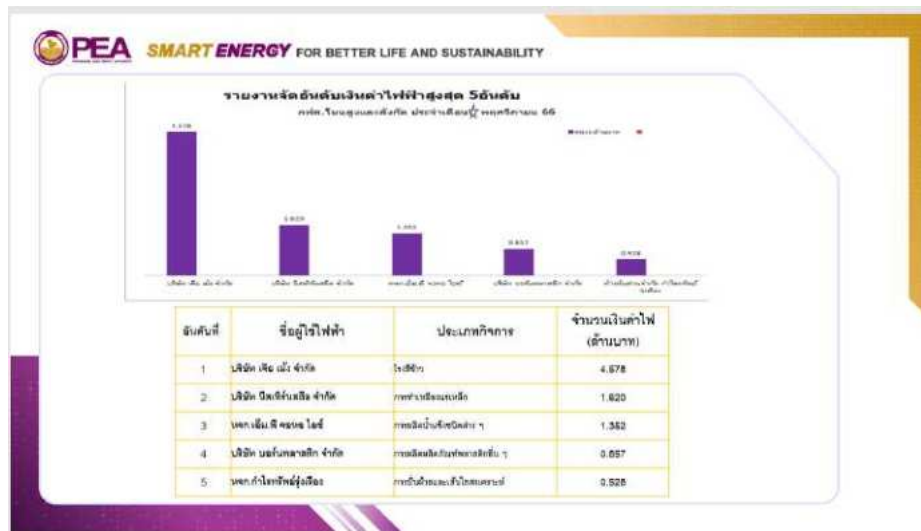
๑. แผนกบริหารรายได้ค่าไฟฟ้า กฟส.นม. ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖
 หฟ.บร.กฟส.นม.นำเสนอ

รายงานสถานะการจัดเก็บและลูกหนี้ค่าไฟ
 แผนกบัญชีและประมวลผล กฟส.เมืองนครราชสีมาและ
 กฟส.โนนสูง ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

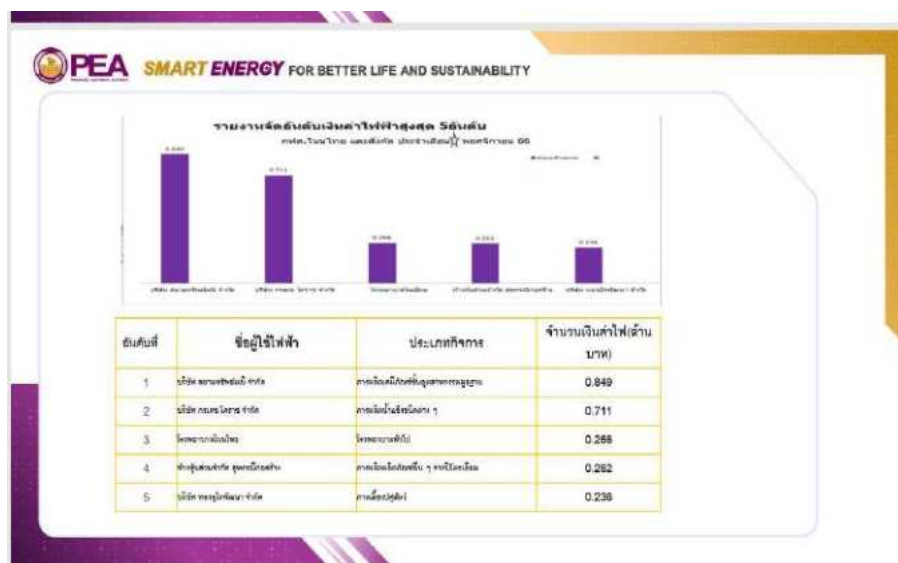
การใช้ไฟฟ้า 5 อันดับสูงสุด กฟส.นครราชสีมา
 และกฟส.โนนสูง ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566



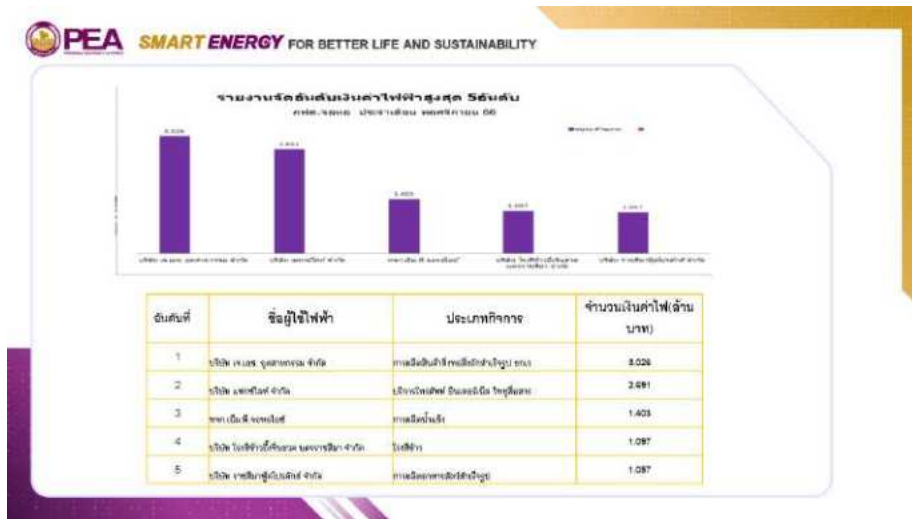
จัดอันดับเงินค่าไฟฟ้าสูงสุดของ กฟส.นม.



จัดอันดับเงินค่าไฟฟ้าสูงสุดของ กฟส. โยนสูง



จัดอันดับเงินค่าไฟฟ้าสูงสุดของ กฟส. โยนไทย



จัดอันดับเงินค่าไฟฟ้าสูงสุดของ กฟส.จวหอ

รายงานผลการจัดเก็บลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าของ กฟส.เมืองนครราชสีมา และ กฟส.โนนสัง

PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

รายงานรายได้และลูกหนี้ค่าไฟฟ้าประจำงวด ของ กฟส.เมืองนครราชสีมา และ กฟส.โนนสัง
 ปีงบประมาณ 2566

ชื่อประเภท	รวม		ลูกหนี้		รวม	รวม	รวม	รวม
	รวม	ลูกหนี้	รวม	ลูกหนี้				
1. ลูกหนี้รวม	12,519	50,025,206.72	26,202	87,796,635.66	175.51	42	183	35
1.1 ค่าชำระ 1 เดือน		9,647		48,563,150.90				
1.2 ค่าชำระเกิน 1 เดือน		16,533		39,233,484.76				
2. ลูกหนี้รวม	750	4,387,341.08	728	4,327,781.63	98.92	25	100	30
2.1 ค่าชำระ 1 เดือน								
2.2 ค่าชำระเกิน 1 เดือน								
3. ลูกหนี้รวม	1,496	136,614,309.68	1,606	341,326,978.96	103.40	27	100	30
3.1 ค่าชำระ 1 เดือน		1,474		135,914,251.49				
3.2 ค่าชำระเกิน 1 เดือน								
4. ลูกหนี้รวม	185,872	194,322,758.62	113,797	123,013,614.84	63.3	16	70	21
4.1 ค่าชำระ 1 เดือน								
4.2 ค่าชำระเกิน 1 เดือน								
รวม กฟส. นม. และ กฟส. โนนสัง	204,617	385,349,776.10	147,327	356,481,191.11	92.51	23	92	28

หมายเหตุ: รายงานรายได้และลูกหนี้ค่าไฟฟ้าประจำงวด ของ กฟส.เมืองนครราชสีมา และ กฟส.โนนสัง
 - ภายใต้มูลค่ารวมลูกหนี้ค่าไฟฟ้า 92 % ไม่ผ่านเกณฑ์ คือ มีค่าหนี้ค้างเกิน 92.51 % เกินกว่าเป้าหมาย 1 %
 - ลูกหนี้เกินกว่า 1 เดือนมีค่าหนี้ค้างเกิน 3 %

รายงานรายได้และลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระของ กฟส.นม. และ กฟส.โนนสัง

PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

รายงานรายได้และต้นทุนที่กำกับให้สำหรับงวด ก่อสร้างอาคาร

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

รหัสประเภท	รายได้		ต้นทุน		กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิต่อหน่วย	กำไรสุทธิต่อหน่วย (บาท)	กำไรสุทธิต่อหน่วย (บาท)
	จำนวน	ราคา	จำนวน	ราคา				
1. อุตสาหกรรม	10,000	42,540,953.43	11,489	75,124,283.06	170.37	42	183	30
1.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				7,137	41,723,816.31			
1.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				4,132	33,790,470.75			
2. อุตสาหกรรม	801	2,441,481.87	593	2,433,327.77	99.75	34	100	30
2.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				592	2,423,316.06			
2.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				1	11,371.71			
3. อุตสาหกรรมรายใหญ่	925	80,184,944.70	990	88,295,627.56	102.54	26	100	30
3.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				505	85,626,452.29			
3.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				37	2,768,548.27			
4. อุตสาหกรรมรายย่อย	75,063	98,976,660.89	43,436	58,594,519.25	59.20	15	70	21
4.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				39,362	58,081,948.18			
4.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				4,874	312,671.17			
รวมทั้งหมด	86,595	230,158,040.89	54,458	224,549,125.74	97.57	34	92	28

หมายเหตุ: รายงานรายเดือนฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยอิงจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้ประกอบการ โดยไม่มีการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

หมายเหตุ: รายงานรายเดือนฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยอิงจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้ประกอบการ โดยไม่มีการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

รายงานรายได้และต้นทุนที่กำกับให้สำหรับงวด ก่อสร้างอาคาร

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

รหัสประเภท	รายได้		ต้นทุน		กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิต่อหน่วย	กำไรสุทธิต่อหน่วย (บาท)	กำไรสุทธิต่อหน่วย (บาท)
	จำนวน	ราคา	จำนวน	ราคา				
1. อุตสาหกรรม	1,035	3,095,913.41	6,484	5,041,536.06	162.63	40	183	30
1.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				929	2,838,678.69			
1.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				5,555	2,202,857.37			
2. อุตสาหกรรม	78	777,579.68	71	762,130.47	97.96	26	100	30
2.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				71	762,130.47			
2.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				0	0.00			
3. อุตสาหกรรมรายใหญ่	124	14,621,332.62	143	15,226,558.41	104.14	28	100	30
3.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				124	14,600,948.72			
3.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				19	625,609.69			
4. อุตสาหกรรมรายย่อย	43,724	38,981,301.84	36,214	21,511,697.37	74.23	15	70	21
4.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				22,812	17,074,208.80			
4.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				7,402	3,817,428.51			
รวมทั้งหมด	44,957	42,480,540.95	36,912	42,542,322.31	89.66	23	92	28

หมายเหตุ: รายงานรายเดือนฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยอิงจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้ประกอบการ โดยไม่มีการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

หมายเหตุ: รายงานรายเดือนฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยอิงจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้ประกอบการ โดยไม่มีการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

รายงานรายได้และต้นทุนที่กำกับให้สำหรับงวด ก่อสร้างอาคาร

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

รหัสประเภท	รายได้		ต้นทุน		กำไรสุทธิ	กำไรสุทธิต่อหน่วย	กำไรสุทธิต่อหน่วย (บาท)	กำไรสุทธิต่อหน่วย (บาท)
	จำนวน	ราคา	จำนวน	ราคา				
1. อุตสาหกรรม	408	1,834,951.20	5,940	3,375,073.06	174.03	44	183	30
1.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				350	1,635,307.02			
1.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				5,590	1,739,766.04			
2. อุตสาหกรรม	15	81,597.39	10	77,543.01	95.03	38	100	30
2.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				10	77,543.01			
2.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				0	0.00			
3. อุตสาหกรรมรายใหญ่	72	4,275,638.57	73	4,899,638.78	109.01	26	100	30
3.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				71	4,258,079.03			
3.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				2	441,559.75			
4. อุตสาหกรรมรายย่อย	33,043	21,189,485.10	20,932	14,033,267.04	60.23	17	70	21
4.1 ค่าจ้าง 1 เดือน				14,913	12,776,468.72			
4.2 ค่าจ้างระยะเกิน 1 เดือน				4,619	1,256,818.32			
รวมทั้งหมด	33,556	27,881,822.26	26,963	22,885,523.83	81.25	21	92	28

หมายเหตุ: รายงานรายเดือนฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยอิงจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้ประกอบการ โดยไม่มีการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

หมายเหตุ: รายงานรายเดือนฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยอิงจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้ประกอบการ โดยไม่มีการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

รายงานข้อมูลการใช้ไฟฟ้าในระบบจ่ายไฟฟ้า

ข้อมูลย้อนหลัง 24 เดือน

ประเภทการใช้ไฟฟ้า	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม	รวม
1. ผู้ประกอบการ	1,070	2,341,884.84	3,301	4,092,340.44	109.32	87	183
1.1 ฝ่ายขาย 1 เดือน			3,037	2,165,055.54			
1.2 ฝ่ายขายเกิน 1 เดือน			264	1,927,284.90			
2. ผู้บริโภคในครัวเรือน	40	1,088,288.78	54	1,094,798.38	98.02	27	300
2.1 ฝ่ายขาย 1 เดือน			53	1,094,798.38			
2.2 ฝ่ายขายเกิน 1 เดือน			1	0.78			
3. ผู้ประกอบการขนาดใหญ่	170	21,332,433.79	424	21,005,244.23	104.67	20	100
3.1 ฝ่ายขาย 1 เดือน			378	21,428,821.44			
3.2 ฝ่ายขายเกิน 1 เดือน			46	1,576,422.79			
4. ผู้ประกอบการขนาดเล็ก	38,024	43,175,118.95	24,215	28,876,311.88	83.92	15	70
4.1 ฝ่ายขาย 1 เดือน			20,003	24,245,172.41			
4.2 ฝ่ายขายเกิน 1 เดือน			4,212	1,630,139.47			
รวมทุกประเภท	39,529	80,332,322.35	38,994	67,804,219.15	83.40	21	97

หมายเหตุ: ข้อมูลนี้จัดทำขึ้นโดยระบบอัตโนมัติ และอาจมีความคลาดเคลื่อนได้บ้าง

ข้อมูลนี้จัดทำขึ้นโดยระบบอัตโนมัติ และอาจมีความคลาดเคลื่อนได้บ้าง

ผจก.กฟส.นม. ขอให้ติดตามอย่างต่อเนื่อง

รจก.(ล)กฟส.นม. ขอให้เร่งรัดหนี้ตามเวลาที่กำหนด และทำเป็นลายลักษณ์อักษร

ลูกหนี้ทั่วไป กฟส. เมืองนครราชสีมา ประจำเดือน พฤศจิกายน 66

PEA SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

รายละเอียดลูกหนี้ค่าละเมิดการใช้ไฟฟ้า ประจำเดือน พฤศจิกายน 66

ลำดับ	บัญชีและเลขสัญญา	ชื่อ	วันครบกำหนด	จำนวนเงินรวม	ค่าเบี้ยปรับ
1	20019060090	จ.ส.อ. ลลอง พิมพ์ตะตู่	30.12.2023	5,750.00	ละเมิดสิทธิ์
2	20014222741	จ.ส.อ. ประกอบ ทานอม	30.12.2023	28,750.00	ละเมิดสิทธิ์
3	20017106030	น.ส. ประกาย ตันเตย	18.12.2023	11,500.00	ละเมิดสิทธิ์
4	20016546645	น.ส. พรเพ็ญ ทองนอก	19.12.2023	8,000.00	ละเมิดสิทธิ์
5	20026353002	น.ส. พูลทรัพย์ ฤาชา	26.06.2023	17,500.00	ละเมิดสิทธิ์
6	20012871183	น.ส. เขียวรัตน์ จรุงจิตอภิรักษ์	10.12.2023	20,000.00	ละเมิดสิทธิ์
7	20014360928	นาง เมณฑา สันติภาพ	15.12.2023	24,500.00	ละเมิดสิทธิ์
8	20023952612	นาง สุภาพร วัฒนศิริ	18.12.2023	23,000.00	ละเมิดสิทธิ์
9	20012890956	นาย รัชชัช แซ่ซ้อ	10.12.2023	20,000.00	ละเมิดสิทธิ์
10	20014383375	นาย สมพงษ์ เทพณรงค์	15.12.2023	28,750.00	ละเมิดสิทธิ์
11	20013354754	พล.อ.มงคล สอนเสาวภาคย์	18.12.2023	11,500.00	ละเมิดสิทธิ์
				199,250.00	

ผู้ให้ไฟฟ้าพร้อมชำระเป็นงวดรายละเยียดต่อไป



SMART ENERGY

FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

วันที่สัญญา	บัญชีของสัญญา	ชื่อ	วันที่บิลการ	เดือน	ปี	ส่วนขยาย	จำนวนเงิน
12010130	20026773490	บริษัท อินทผลผลิต จำกัด (สำหรับขาย)	32	6	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	2,340.00
12010130	92000760280	บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด	34	9	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	17,635.00
12010130	92000760280	บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด	34	9	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	17,635.00
12010130	92000760280	บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด	34	9	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	17,635.00
12010130	92000760280	บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด	6	10	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	17,635.00
12010130	92000760370	บ.ส. สหเวช พิกุลนคร	16	11	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	1,079.43
12010130	92000747220	บริษัทผลผลิตอาหารสัตว์ จำกัด	2	11	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	1,829.70
12010130	92000797240	นาย นพพร พรมภักดิ์	20	11	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	1,346.53
12010130	92000734020	นาย อิศร นามเจริญดี	22	11	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	1,642.05
12010130	92000754024	นางปิ่นมัย ภัททิยา	30	11	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	995.78
12010130	92000732077	บริษัทผลผลิตอาหารสัตว์ จำกัด	4	12	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	1,684.98
12010130	92000752017	บริษัทผลผลิตอาหารสัตว์ จำกัด	6	12	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	995.61
12010130	92000729024	นาย ศรีวิทย์ สว่างผล	6	12	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	1,086.52
12010130	92000760705	นาย อภิชาติ อนุสรณ์	8	12	2023	ตราผลบิลและชำระราคาอุปกรณ์	4,483.14
รวมค่าชำระค่าใช้การและค่าใช้การอื่นของระบบ							87,108.74

มติที่ประชุม รับทราบ และติดตาม

๒. รายงานผลการดำเนินงานของ แผนกคลังพัสดุ กฟส.นม.

๒. แผนกคลังพัสดุ กฟส.นม. ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖ พท.คพ.กฟส.นม.

นำเสนอ



การบริหารจัดการคลังพัสดุ กฟส.นม.

อัตรากาหมุนเวียนพัสดุ

ไม่น้อยกว่า 1.89

มูลค่าจ่ายจ้าง 310.322 ล้านบาท

ค่าตอบแทนเฉลี่ย 122.292 ล้านบาท

อัตรากาหมุนเวียน = $\frac{310.322 \text{ ล้านบาท}}{122.292 \text{ ล้านบาท}}$

= 2.54

เยี่ยม ไปเลย

ระดับสำรอง ... /



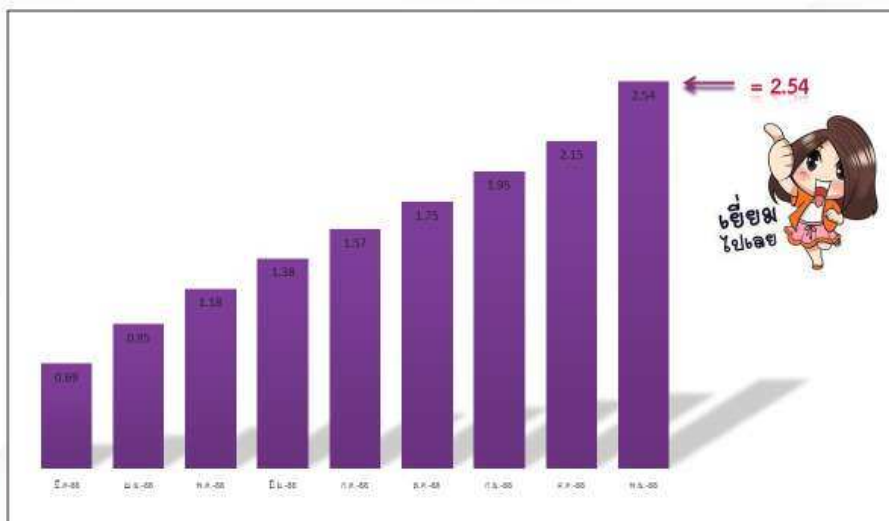
ระดับสำรองธุรกิจเสริม+ของขั้วภูมิภาคไทย

ยอดคงเหลือ ณ 14 ธ.ค. 2558

ที่	วัสดุ	คำอธิบายวัสดุ	โรงงาน	ที่เก็บสินค้า	แบบ	หน่วย นับ	ที่ไว้ใช้	สกุลเงิน
1	1-01-010-0004	ST. WIRE, STRANDED 50/7 SQ.MM.TIS.404	F010	0003	N	M	210 THB	
2	1-01-011-0201	BOLT,MACHINE M.16X170 MM.	F010	0003	N	EA	80 THB	
3	1-01-011-0202	BOLT,MACHINE M.16X200 MM.	F010	0003	N	EA	40 THB	
4	1-01-018-0100	WASHER,PLAIN,SQUARE, 52X52X4.5 MM.	F010	0003	N	EA	60 THB	
5	1-01-022-0002	GROUND ROD 60X60X5 MM. 2 M.LONG	F010	0003	N	EA	10 THB	
6	1-02-007-0000	CABLE AL,750 V,25 SQ.MM. TIS.293	F010	0003	N	M	3,000 THB	
7	1-02-007-0004	CABLE AL,750 V,95 SQ.MM. TIS.293	F010	0003	N	M	1,000 THB	
8	1-02-020-0000	TAPE ARMOR,AL 1X10 MM.	F010	0003	N	KG	1,200 THB	
9	1-02-020-0003	COVERED TIE WIRE AL 4.0 MM.	F010	0003	N	M	2,080 THB	
10	1-02-026-0202	PREFORMED DIE,SAC 22kv 50sq.mm. 21.80mm	F010	0003	N	EA	100 THB	
11	1-02-026-0301	PREFORMED DIE, AW 50 SQ.MM.	F010	0003	N	EA	80 THB	
12	1-02-032-0003	H-CONNECTOR MAIN AL 50-95 TAP CU 50-95	F010	0003	N	EA	70 THB	
13	1-03-001-0002	INSULATOR,LINE-POST, 22 KV, 57-2L P/A	F010	0003	N	EA	72 THB	
14	1-03-003-0100	INSULATOR,STRAIN,CLASS 54-1 TIS.280	F010	0003	N	EA	24 THB	
15	1-03-003-0103	INSULATOR,STRAIN,CLASS 54-4 TIS.280	F010	0003	N	EA	25 THB	
16	1-03-013-0000	RACK, 2X200 MM. EXT.BACK	F010	0003	N	EA	60 THB	
17	1-04-000-0000	S.A., 21 KV, 5 KA	F010	0003	N	EA	18 THB	
18	1-04-000-0300	S.A. 250-500 V. 2.5-5.0 KA	F010	0003	N	EA	48 THB	
19	1-04-001-0002	DROPOUT,FUSE 22 KV 100 A,12 KA	F010	0003	N	EA	10 THB	
20	1-05-001-0068	TR.,160KVA,3P,22-0.416/0.24KV,DYN11, SC	F010	0003	N	EA	2 THB	
21	1-05-001-0069	TR.,250KVA,3P,22-0.416/0.24KV,DYN11, SC	F010	0003	N	EA	2 THB	
22	1-07-001-0401	STREET LIGHTING SET,LED G13,2X20 W,ACC	F010	0003	N	EA	15 THB	
23	1-09-025-0038	TRANSFORMER BUSHING COVERS	F010	0003		EA	18 THB	
24	1-09-025-0040	DROPOUT FUSE CUTOUT COVERS	F010	0003		EA	18 THB	
25	1-09-025-0041	LIGHTNING ARRESTER COVERS	F010	0003		EA	18 THB	



อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ.นม.



KPI พัดลสารองระดับปลอดภัย (Safety Stock) สำหรับงานจบผู้ใช้ไฟ กฟผ.3 ปี 2566

รายการ	หน่วย นับ	F030				
		ผลประโยชน์				
		อนุมัติ เงิน	M/52 MB52	KPI KPI	ร้อยละ ร้อยละ	
(1) อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์		28,280.00	77,378.20	25,590.00		90.49
(2) อุปกรณ์เครื่อง		20,210.00	45,098.50	20,202.00		99.96
(3) อุปกรณ์คอมพิวเตอร์		17,440.00	25,383.83	12,666.00		72.63
(4) อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์		3,910.00	6,284.00	3,910.00		100.00
(5) อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์		370.00	197.00	9.00		2.43
(6) อุปกรณ์		450.00	-	-		-
รวม		70,460.00	156,341.53	62,377.00		88.22

เป้าหมาย 5 คะแนน (มากกว่า 70%)

การสำรวจคงคลัง งบประมาณ (88.28 %) = 5 คะแนน

[illegible]

พัสดุล้ำสมัยและไม่เคยมีที่ไหนมาก่อน ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

[illegible]

	มูลค่ารวม	
ด.ค.-66	378,207.45	THB
พ.ย.-66	378,207.45	THB
ต่าง	-	THB
%ลดลง	0.00%	



เนินการขายทอดตลาดพัสดุประเภทเศษสายไฟชำรุด ของ
ผคพ.กฟส.นม. เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2566

ลำดับที่	รหัสพัสดุ	รายการ	จำนวน (กิโลกรัม)	ราคาประเมิน (บาท)	ราคาบริษัทประมูลได้ (บาท)	ผลต่าง (บาท)	บริษัท ที่ประมูลได้
1	1-50-001-0001	เศษสายอลูมิเนียมเปลือยชำรุด	10,000	702,274.37	749,100.00	46,825.63	บริษัท วสุประกรณ์ จำกัด (มหาชน)
2	1-50-001-0002	เศษสายอลูมิเนียมหุ้มพีวีซี สีดำชำรุด	5,000	230,189.93	231,400.00	1,210.07	บริษัท อนุภูมิการ จำกัด
3	1-50-001-0003	เศษสายอลูมิเนียมหุ้มพีวีซี สีฟ้าชำรุด	4,000	68,666.83	103,600.00	34,933.17	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยาม ไฮโดรเจนเทคโวลูส์
4	1-50-001-0004	เศษสายอลูมิเนียมแกนเหล็กชำรุด	5,000	230,189.93	231,400.00	1,210.07	บริษัท อนุภูมิการ จำกัด
5	1-50-001-0005	เศษสายอลูมิเนียมหุ้มไมเคิลกิกัดชำรุด	4,000	181,030.73	205,100.00	24,069.27	บริษัท อนุภูมิการ จำกัด
รวม				1,412,351.79	1,520,600.00	108,248.21	



PEA
PUBLIC ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินการปิดคั้งเพื่อตรวจนับพัสดุของ ผคพ.กฟส.นม. ตาม หนังสือ ผอ.๓.๓๕/๒๕๖๖ ลว. ๒๐ ค.ค. ๒๕๖๖ ระหว่างวันที่ ๒๘ พ.ย. ถึง ๘ ธ.ค. ๒๕๖๖

1. รายละเอียดคั้งมีดังนี้

1.1 สถานที่จัดเก็บ (Location) ที่ทำการตรวจนับภายใต้ โรงงาน F000 จำนวน 4 Location

1.2 สถานที่จัดเก็บ (Location) ที่ทำการตรวจนับภายใต้ โรงงาน F010 จำนวน 48 Location

1.3 รวมสถานที่จัดเก็บ (Location) ที่ทำการตรวจนับทั้งสิ้น จำนวน 52 Location

1.4 สถานที่จัดเก็บ (Location) ที่ทำการตรวจนับแล้วเกิดผลต่างได้แก่ Location 2001 (ผป.กฟส.นม.)

รายการปิดคั้งของโรงไฟฟ้า (Location 2001 ผป.กฟส.นม.)													
ที่	โรงไฟฟ้า	ชนิด	จำนวนพัสดุ	แบบ	วันที่เปิดคั้ง	ประเภทการ เคลื่อนย้าย	จำนวน พัสดุ	จำนวน พัสดุ เคลื่อน ย้าย	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ
1	F000	1-05-000-0001	TR 20 KVA 1 P 3 W 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
2	F000	1-05-000-0002	TR 30 KVA 1 P 3 W 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
3	F010	1-05-000-0003	TR 10 KVA 1 P 3 W 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
4	F010	1-05-000-0004	TR 50 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
5	F010	1-05-000-0005	TR 160 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
6	F010	1-05-000-0006	TR 250 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
7	F010	1-05-000-0007	TR 315 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
8	F010	1-05-000-0008	TR 315 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
9	F010	1-05-000-0009	TR 500 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
10	F010	1-05-000-0010	TR 160 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
11	F010	1-05-000-0011	TR 250 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
12	F010	1-05-000-0012	TR 315 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
13	F010	1-05-000-0013	TR 500 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
14	F010	1-05-000-0014	TR 160 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00
15	F010	1-05-000-0015	TR 250 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	TR59999999	2001	708	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	-1EA	8/12/2023	18 41 05	49/24011339	E3MDW02 0.00



PEA
PUBLIC ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินการปิดคั้งเพื่อตรวจนับพัสดุของ ผคพ.กฟส.นม. ตาม หนังสือ ผอ.๓.๓๕/๒๕๖๖ ลว. ๒๐ ค.ค. ๒๕๖๖ ระหว่างวันที่ ๒๘ พ.ย. ถึง ๘ ธ.ค. ๒๕๖๖

วันที่	พัสดุ	ชนิด	จำนวน	วันที่เปิดคั้ง	ประเภทการ เคลื่อนย้าย	จำนวน พัสดุ	จำนวน พัสดุ เคลื่อน ย้าย	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ	จำนวน พัสดุ คงเหลือ
1	1-05-000-0001	TR 20 KVA 1 P 3 W 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
2	1-05-000-0002	TR 30 KVA 1 P 3 W 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
3	1-05-000-0003	TR 10 KVA 1 P 3 W 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
4	1-05-000-0004	TR 50 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
5	1-05-000-0005	TR 160 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
6	1-05-000-0006	TR 250 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
7	1-05-000-0007	TR 315 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
8	1-05-000-0008	TR 315 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
9	1-05-000-0009	TR 500 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
10	1-05-000-0010	TR 160 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
11	1-05-000-0011	TR 250 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
12	1-05-000-0012	TR 315 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
13	1-05-000-0013	TR 500 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
14	1-05-000-0014	TR 160 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0
15	1-05-000-0015	TR 250 KVA 3 P 22.0 46.0 23 KV	0	8/12/2023	พัสดุ (พัสดุคงเหลือ)	0	0	0	0	0	0	0	0



ตรวจสอบเมื่อวันที่ 13 พ.ย.2566

กมล.(จ) ยินดีต้อนรับ

นายมงคล ตรีกิจจานนท์
รองผู้จัดการโลจิสติกส์และบริการองค์กร

กองจัดการโลจิสติกส์ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

PEA Public Electricity Authority

จัดส่งเกินความต้องการใช้งาน

1-02-005-0004	สายเคเบิลจากภาค อุดมฉิม 22 เกร์ 1x185 ค.ม.ม.
1-02-007-0004	สายเคเบิลฉนวนไฟฟ้าแรงดัน 22 เกร์ 1x185 ค.ม.ม.มอก.253
1-02-044-0008	CABLE SPACER, HDPE-MTPEC, SAC 50-185 SQ.MM.

พัสดุขาดแคลน 

1-02-001-0001	สายเคเบิลฉนวนไฟฟ้าแรงดัน 22 เกร์ 1x185 ค.ม.ม.มอก.253
1-02-002-0002	สายเคเบิลฉนวนไฟฟ้าแรงดัน 22 เกร์ 1x185 ค.ม.ม.มอก.253
1-02-003-0003	TR, 24KV, 3P, 22-0.416/0.24KV, DYN11, SC
1-02-004-0004	TR, 24KV, 3P, 22-0.416/0.24KV, DYN11, SC
1-02-005-0005	TR, 24KV, 3P, 22-0.416/0.24KV, DYN11, SC
1-02-006-0006	TR, 24KV, 3P, 22-0.416/0.24KV, DYN11, SC
1-02-007-0007	TR, 24KV, 3P, 22-0.416/0.24KV, DYN11, SC

มติที่ประชุม รับทราบ

๓. รายงานผลการดำเนินงานของ แผนกสนับสนุน กฟส.นม.
ขฟ.สน.กฟส.นม. นำเสนอ





**การกำกับดูแลและ
บริหารจัดการด้าน
เทคโนโลยีสารสนเทศ ปี
2566**

**เรียน ผู้บริหาร พนักงาน กฟส.นม. และกฟอ.ใน
สังกัดทุกท่าน**

รายชื่อพนักงานที่ยังไม่เข้าอบรมการกำกับดูแลและ
บริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ปี 2566"

สามารถเข้ารับการอบรมและทำแบบประเมินได้ที่
<http://hvtonline.pea.co.th/moodle/>

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

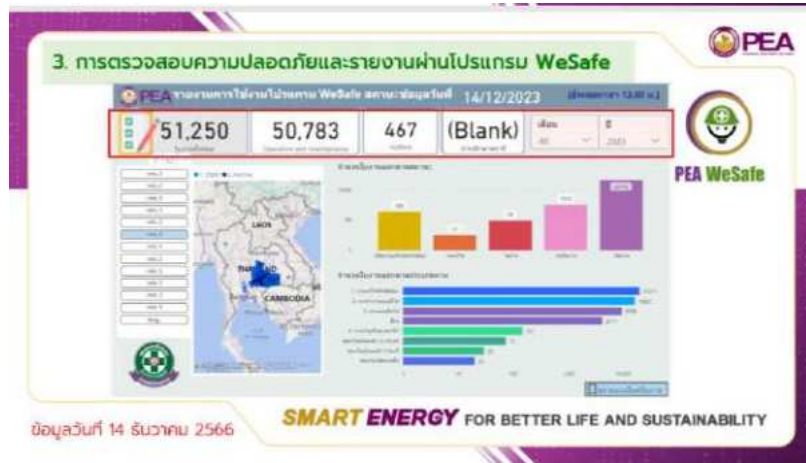


มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ 7 ผลการดำเนินงานความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
นางสาวอริษา บำรุงศิลป์ นทน.กฟส.นม. นำเสนอ



สถิติอุบัติเหตุ ... /



3. การตรวจสอบความปลอดภัยและรายงานผ่านโปรแกรม WeSafe

	สถานะเดือน ม.ค. - ธ.ค. 66				ค่าการประเมิน สถานะเดือน ธ.ค. 66			
	เป้าหมาย (ในจำนวน)	ผลดำเนินการ (ในจำนวน)	เป้าหมาย (ร้อยละ)	ผลดำเนินการ (ร้อยละ)	เป้าหมาย (ในจำนวน)	ผลดำเนินการ (ในจำนวน)	เป้าหมาย (ร้อยละ)	ผลดำเนินการ (ร้อยละ)
นครราชสีมา	282	243	20.83	20.54	338	338	25	24.31
ขอนแก่น	357	469	20.83	38.35	429	429	25	22.56
บุรีรัมย์	379	607	20.83	20.83	455	455	25	25
สุรินทร์	325	354	20.83	20.83	390	390	25	25
มหาสารคาม	292	384	20.83	20.83	351	351	25	25
กาฬสินธุ์	162	473	20.83	20.83	195	195	25	25
สกลนคร	206	480	20.83	20.83	247	247	25	25
อุดรธานี	217	408	20.83	20.83	260	260	25	25
หนองบัวลำภู	227	463	20.83	20.83	273	273	25	25
ชัยภูมิ	119	173	20.83	20.83	143	143	25	25
ขอนแก่น	141	145	20.83	20.43	169	169	25	24.31
มหาสารคาม	162	378	20.83	20.83	195	195	25	25
บรบือ(คทว.บ)	130	263	20.83	20.83	156	156	25	25
บรบือ(อสมท)	67	121	20.83	20.83	104	104	25	25
บรบือ(อสมท)	130	256	20.83	20.83	156	156	25	25
ทพ.3	3,314	5,217	20.83	20.83	3,978	3,978	25	25

ผลการดำเนินงานตามแผนยกระดับด้านความปลอดภัย ทพ.3

	สถานะเดือน ธ.ค. 66			ค่าการประเมิน สถานะเดือน ธ.ค. 66		
	เป้าหมาย (คะแนน)	ผลดำเนินการ (คะแนน)	KPI	เป้าหมาย (คะแนน)	ผลดำเนินการ (คะแนน)	KPI
นครราชสีมา	83.32	87.20	5.00	100	99.71	4.94
ขอนแก่น	83.32	85.05	5.00	100	97.58	4.31
บุรีรัมย์	83.32	87.22	5.00	100	100	5.00
สุรินทร์	83.32	86.64	5.00	100	100	5.00
มหาสารคาม	83.32	87.07	5.00	100	100	5.00
กาฬสินธุ์	83.32	84.10	5.00	100	100	5.00
สกลนคร	83.32	70.83	1.83	100	80.00	1.00
อุดรธานี	83.32	82.49	4.80	100	91.66	3.30
หนองบัวลำภู	83.32	87.49	5.00	100	100	5.00
ชัยภูมิ	83.32	82.26	4.75	100	100	4.75
ขอนแก่น	83.32	85.24	5.00	100	99.59	4.92
มหาสารคาม	83.32	86.64	5.00	100	100	5.00
บรบือ(คทว.บ)	83.32	87.49	5.00	100	100	5.00
บรบือ(อสมท)	83.32	87.49	5.00	100	100	5.00
บรบือ(อสมท)	83.32	84.74	5.00	100	100	5.00
ทพ.3	83.32	76.24	3.26	100	100	5

4. เรื่องเสนอเพิ่มเติม

4.1 ความคืบหน้างานซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

(1) เครื่องสูบน้ำดับเพลิง (Fire Pump) และระบบดับเพลิงอัตโนมัติ

กำหนดแล้วเสร็จ : 20 ธันวาคม 2566





มติที่ประชุม รับทราบ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง
วาระที่ 8 ผลการดำเนินงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโปร่งใสอย่างยั่งยืน
นายธนพล เหนือศรี นบท.9 กฟส.นม.



มติที่ประชุม รับทราบ ให้ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการลงข้อมูลให้ครบถ้วน

วาระที่ 9 ผลการดำเนินงานโครงการสำนักงานสีเขียว Green Office
นายธนพล เหนือศรี นบท.9 กฟส.นม. นำเสนอ



วาระที่ ๑๑ งานตามความคิดสร้างสรรค์
นายธนพล เหนือศรี นบท.๔(ท) กฟส.นม.



มติที่ประชุม รับทราบ

วาระที่ ๑๒ อื่นๆ (ถ้ามี) -
ปิดประชุม ๑๖.๓๐ น.

(นางสาวอุษา เต็นปักชี)
ชผ.สน.กฟส.นม.
ผู้จัดรายการประชุม

(นางสาวศิรินทิพย์ พรหมเรศ)
ทผ.สน.กฟส.นม.
ผู้ตรวจสอบรายการประชุม

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	19	13	3	3
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	-	-	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	55	32	1	22
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	-	-	-	-
รวม		74	45	4	25

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2) ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.พ. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.พ. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.3 การปิดงาน ก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิก งาน)) ปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	108 งาน	108 งาน	1 งาน	0.93 %	<u>สาเหตุ</u> งบ (C) ปี 2566 ไม่ผ่าน เนื่องจาก เป็นงานที่เกิดขึ้น ใหม่ยังไม่สามารถ ปิดงานได้ภายในเดือน <u>แนวทางการแก้ไข</u> ดำเนินการเคลียร์อุปกรณ์ เรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่าง ขั้นตอนเบิกจ่ายค่าจ้าง ปิด งาน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 0.93 %	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด :	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด :	ผกส. , ผกป.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2) ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
2	2.5 การปิดงาน ก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่ รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)	70%	70%	13.171	8.84%	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้ เวลาดำเนินการนาน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการเบิก อุปกรณ์	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 5.42%	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.จอหอ	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. ,กฟส.โนน ไทย ,กฟส.โนนสูง	ผกส. , ผกป.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2) ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
3	2.6 การปิดงาน ก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิก งาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดิน จัดสรร) (จำนวน งาน)	44 งาน	44 งาน	0	0.00%	<u>สาเหตุ</u> เป็นงานที่เกิดขึ้นใหม่ยังไม่ สามารถ ปิดงานได้ภายในเดือน <u>แนวทางการแก้ไข</u> ดำเนินการเคลียร์อุปกรณ์ เรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่าง ขั้นตอนเบิกจ่ายค่าจ้าง ปิด งาน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 0.00%	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด :	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด :	ผกส. , ผกป.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2) ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
4	3.8.1.1 สํารวจจุด ติดตั้งดวงโคมเหมา จ่ายไฟ สาธารณะและ ประเมิณ หน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน	2,509 เครื่อง	186 เครื่อง	60 เครื่อง	32.26%	<u>สาเหตุ</u> -ในเขตเทศบาลนครนครราชสีมา มีการรื้อถอนเสาไฟฟ้าซึ่ง หน่วยงานเทศบาลมีแผนการ ดำเนินการติดตั้งโคมไฟ สาธารณะและอยู่ระหว่างขอ ติดตั้งมิเตอร์ไฟสาธารณะพร้อม ตรวจมาตรฐานการติดตั้ง จึง ชะลอแผนการสำรวจในเส้นทาง พื้นที่เคเบิลใต้ดิน <u>แนวทางการแก้ไข</u> -เร่งสำรวจดวงโคมต่อตรงใน พื้นที่ข้างเคียงที่พบการต่อตรงไม่ ผ่านมิเตอร์ และรายงานบัญชี เพื่อปรับปรุงข้อมูลระบบ SAP ต่อไป	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 32.26%	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : 	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : 	ผบป., ผกป.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	-	-	5
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	8	-	1
3	ด้านลูกค้า	8	6	1	1
4	ด้านกระบวนการภายใน	21	13	-	8
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	8	4	-	4
รวม		51	31	1	19

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ไม่ผ่านจำนวน 1 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	4.1.2 การขอใช้ไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่- ในเขตชนบท ระบบแรงดันต่อ ขนาด ไม่เกิน30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการ ได้ ภายใน 3 วัน	95%	386 ราย	342 ราย	88.60%	<u>สาเหตุ</u> ปริมาณมิเตอร์ไม่เพียงพอต่อ ความต้องการใช้งาน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนจัดเตรียมมิเตอร์ให้ เพียงพอต่อความต้องการใช้ งาน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 88.60%	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. , กฟส. โนนสูง , กฟส.โนน ไทย ,	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.จอหอ	ผบค., ผบต.

สรุปผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค. - มี.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	ผลการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	19	14	3	2
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	1	-	-	1
4	ด้านกระบวนการภายใน	55	38	-	17
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	2	1	-	1
รวม		77	53	3	21

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค. - มี.ค. 2566)

แผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2) ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟผ.3	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	40% ของ 1,852 งาน	10% ของ 1,852 งาน	139 งาน	7.51%	<u>สาเหตุ</u> งบ C ปี 2566 ไม่ผ่านเนื่องจากเป็นงาน ที่เกิดขึ้นใหม่ ต้องมีการจัดหาวัสดุ ดำเนินการก่อสร้างระยะเวลา 30-60 วัน, เบิกจ่ายค่าแรง, ค่าจ้างเหมา และจัดทำเอกสาร เพื่อประกอบแฟ้มปิดงาน ทำให้ ไม่สามารถปิดงานตามเป้าหมาย ที่กำหนดไว้ในเดือน มกราคม - มีนาคม 2566 คาดว่าจะสามารถปิด งานก่อสร้างได้ตามเป้าหมาย ในเดือนเมษายน 2566 <u>แนวทางแก้ไข</u> 1. กกค.ฉ.3 จัดทำ Dashboard เพื่อ ใช้ติดตามการปิดงานก่อสร้าง 2. กกค.ฉ.3 จัดประชุม Workshop ให้กับ กฟฟ. ในสังกัด เพื่อระดมการ ปิดงานก่อสร้าง โดยมีกำหนดการ ในช่วงเดือน เมษายน - พฤษภาคม 2566	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : 7.84%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : -	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : นครราชสีมา, ชัยภูมิ, พิจิตร, ปราสาท, นางรอง, ปากช่อง, บัวใหญ่, ภูเขียว, นม3(สุรนารี)	กบญ.

แผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 (ตามแผนปฏิบัติฯ ฎ2) ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม (ต่อ)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟผ.3	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
2	2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน)	70% ของ 2,667.966 ล้านบาท	20% ของ 2,667.966 ล้านบาท	424.480 ล้านบาท	15.91%	สาเหตุ งบ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่ผ่าน เนื่องจาก งานก่อสร้างที่มีมูลค่าสูง เป็นงานใหญ่ ใช้เวลาดำเนินการนาน ทำให้ยังไม่สามารถปิดงานมูลค่าสูง ได้ โดยงานมูลค่าสูงส่วนใหญ่ เป็นงานที่ต้องประสานงาน กับ สนย. ซึ่งส่วนเกี่ยวข้องได้ สอบถามไปทาง สนย. แล้ว ยังไม่ได้ รับเอกสาร	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : 23.19%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : -	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : ปราสาท, นางรอง, ปักธงชัย, นครราชสีมา, บัวใหญ่, สีคิ้ว	กบญ.
3	2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	40% ของ 1,171 งาน	10% ของ 1,171 งาน	73 งาน	6.23%	สาเหตุ งบ I,P ปี 2566 ไม่ผ่านเนื่องจากเป็นงาน ที่เกิดขึ้นใหม่ ต้องมีการจัดหาพัสดุ ดำเนินการก่อสร้างระยะเวลา 30-60 วัน, เบิกจ่ายค่าแรง, ค่าจ้างเหมา และจัดทำเอกสาร เพื่อประกอบแฟ้มปิดงาน ทำให้ ไม่สามารถปิดงานตามเป้าหมาย ที่กำหนดไว้ในเดือน มกราคม - มีนาคม 2566 คาดว่าจะสามารถปิด งานก่อสร้างได้ตามเป้าหมาย ในเดือนเมษายน 2566 แนวทางแก้ไข 1. กกค.ฉ.3 จัดทำ Dashboard เพื่อ ใช้ติดตามการปิดงานก่อสร้าง 2. กกค.ฉ.3 จัดประชุม Workshop ให้กับ กฟฟ. ในสังกัด เพื่อระดมการ ปิดงานก่อสร้าง โดยมีกำหนดการ ในช่วงเดือน เมษายน - พฤษภาคม 2566	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : 6.35%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : บุรีรัมย์, ปักธงชัย	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : สุรินทร์, นางรอง, สีคิ้ว, ปราสาท, นม3(สุรนารี), บัวใหญ่, นครราชสีมา, พิมาย, ภูเขียว, นม2(หัวทะเล)	กบญ.

สรุปผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.3 (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค. - มี.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	ผลการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	-	-	5
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	8	-	1
3	ด้านลูกค้า	9	6	2	1
4	ด้านกระบวนการภายใน	23	15	1	7
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	8	-	1
รวม		55	37	3	15

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.3 (เพิ่มเติม)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค. - มี.ค. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.3 (เพิ่มเติม) ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟฉ.3	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	4.1.1 การขอใช้ไฟฟ้า สำหรับผู้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตเมือง ระบบแรงดันต่ำขนาด ไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตเมือง สามารถดำเนินการได้ ภายใน 1 วัน	85%	1,634 ราย	1,335 ราย	81.70%	<u>สาเหตุ</u> - งานติดตั้งมิเตอร์ค้ำงสะสม ทำให้ติดตั้งมิเตอร์ไม่ทันกับความต้องการ ของ ผชฟ. - จากสาเหตุเบื้องต้น ทำให้ความต้องการใช้งานมิเตอร์ใน บาง กฟฟ. มีไม่เพียงพอ - การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ Internet ของ Smart Phone <u>แนวทางแก้ไข</u> - เร่งรัดดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ให้ทันกับความต้องการ ของ ผชฟ. - เร่งรัดดำเนินการจัดหามิเตอร์ให้ทันกับความต้องการของ ผชฟ. - กลับไปบันทึกข้อมูลที่ หน่วยงานดำเนินการติดตั้งมิเตอร์อีกครั้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : 83.18%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : -	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : ปากช่อง, นครราชสีมา, โชคชัย, นม2(หัวทะเล), สีคิ้ว, บุรีรัมย์, สุรินทร์, อุทัย	กบล.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟผ.3	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
2	4.1.2 การขอใช้ไฟฟ้า สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตชนบท ระบบแรงดันต่ำขนาด ไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ ภายใน 3 วัน	95%	10,051 ราย	9,177 ราย	91.30%	สาเหตุ - งานติดตั้งมิเตอร์ค้ำงสะสม ทำให้ติดตั้งมิเตอร์ไม่ทันกับความต้องการ ของ ผขฟ. - จากสาเหตุเบื้องต้น ทำให้ความต้องการใช้งานมิเตอร์ใน บาง กฟฟ. มีไม่เพียงพอ - การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ Internet ของ Smart Phone แนวทางแก้ไข - เร่งรัดดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ให้ทันกับความต้องการ ของ ผขฟ. - เร่งรัดดำเนินการจัดหามิเตอร์ให้ทันกับความต้องการของ ผขฟ. - กลับไปบันทึกข้อมูลที่ หน่วยงานดำเนินการติดตั้งมิเตอร์อีกครั้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : 92.49%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : ชัยภูมิ, บุรีรัมย์	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : นางรอง, ภูเขียว, ปราสาท, ลีคิ้ว, นม2(หัวทะเล), นครราชสีมา, สุรินทร์	กบล.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มี.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟผ.3	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
3	3.4 ตรวจสอบมิเตอร์ ประกอบซีที. แรงต่ำ และ มิเตอร์ประกอบซีที. วีที. แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ ให้ครบถ้วนทุกรายภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	100%	104 เครื่อง	93 เครื่อง	89.42%	สาเหตุ กบล.ฉ.3(ผمم.) ตรวจสอบจาก การรายงานมิเตอร์ 3 เฟส 3 สาย ประกอบ CT VT แรงสูง และ 3 เฟส 4 สาย ประกอบ CT แรงต่ำ จากการรายงานการติดตั้งผ่าน app survey123 (ตรวจสอบมิเตอร์ติดตั้ง ใหม่ กฟผ.3) เทียบกับประวัติมิเตอร์ ติดตั้งในระบบ SAP พบว่าจำนวน ที่รายงานผ่าน survey123 มี ปริมาณน้อยกว่าที่ติดตั้งในระบบ SAP เนื่องจาก กฟฟ. ไม่ได้รายงาน ใน survey123 ให้ทันรอบดึงข้อมูล (นับจากวันที่ติดตั้งในระบบ SAP 30 วัน จึงนำมาคิดคะแนน) แนวทางแก้ไข กบล.ฉ.3(ผمم.) จัดทำหนังสือ รายงาน/โทรติดตามการตรวจสอบ มิเตอร์ติดตั้งใหม่ใน survey123 และระบบ SAP เป็นประจำทุกเดือน และเร่งรัดให้ กฟฟ. บันทึก ข้อมูลการติดตั้งผ่าน survey123 (ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(มม.) 695/2566 ลงวันที่ 16 มีนาคม 2566)	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : 90.23%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : นครราชสีมา	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด) : ชัยภูมิ, ภูเขียว, สุรินทร์, นม2 (หัวทะเล)	กบล.

ผลสะสม มกราคม - เมษายน 2566

ข้อที่	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				11. ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ ผู้ดำเนินการ สังกัด	ผลการดำเนินงานแต่ละ กฟผ. (เรียงตามรหัสธุรกิจ)							
	กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง			กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา				
							กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
4	2.2 การป้อนค่าจ้างก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566				ไตรมาส 1-4	กบญ.	แผนบี	3,041	7,754		7,908	0.770		19,473
	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับเหมา) (จำนวนงาน)					กกท.	แผนระบบ	3,041	7,754		7,908	0.770		19,473
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 70%					กฟผ.จีน 1-3 (รวมสังกัด)	ผลสะสม	1,372	2,078		2,199	0.439		6,089
							%(เดือน)	45.12%	26.80%		27.81%	57.01%		31.27%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1			สถานะ	ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน	ผ่าน		ผ่าน
	5%	10%	20%	20%										
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2										
	30%	35%	40%	40%										
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3										
	43%	46%	50%	50%										
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4										
	60%	65%	70%	70%										
							กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
5	2.3 การป้อนค่าจ้างก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566				ไตรมาส 1-4	กบญ.	แผนบี	56	101		52	15		224
	งบ (C) ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับเหมา) (จำนวนงาน)					กกท.	แผนระบบ	56	101		52	15		224
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 30%					กฟผ.จีน 1-3 (รวมสังกัด)	ผลสะสม	19	0		14	0		33
							%(เดือน)	33.93%	0.00%		26.92%	0.00%		14.73%
							สถานะ	ผ่าน	ไม่ผ่าน		ผ่าน	ไม่ผ่าน		ผ่าน
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1										
	-	-	5%	5%										
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2										
	6%	8%	10%	10%										
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3										
	15%	20%	25%	25%										
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4										
	26%	28%	30%	30%										
							กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
6	2.4 การป้อนค่าจ้างสร้าง โรงทดน,บโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566				ไตรมาส 1-4	กบญ.	แผนบี	49	131		87	109		376
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเบ็ดเตล็ด งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับเหมา) (จำนวนงาน)					กกท.	แผนระบบ	49	131		87	109		376
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60%					กฟผ.จีน 1-3 (รวมสังกัด)	ผลสะสม	19	35		44	38		136
							%(เดือน)	38.78%	26.72%		50.57%	34.86%		36.17%
							สถานะ	ผ่าน	ไม่ผ่าน		ผ่าน	ผ่าน		ผ่าน
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1										
	3%	14%	20%	20%										
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2										
	27%	34%	40%	40%										
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3										
	43%	46%	50%	50%										
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4										
	53%	56%	60%	60%										
							กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
8	2.6 การป้อนค่าจ้างสร้าง โรงทดน,บโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566				ไตรมาส 1-4	กบญ.	แผนบี	31	32		17	22		102
	งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเบ็ดเตล็ด งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำคัญงานใหญ่เป็นผู้รับเหมา) (จำนวนงาน)					กกท.	แผนระบบ	31	32		17	22		102
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 30%					กฟผ.จีน 1-3 (รวมสังกัด)	ผลสะสม	0	0		0	0		0
							%(เดือน)	0.00%	0.00%		0.00%	0.00%		0.00%
							สถานะ	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1										
	-	-	5%	5%										
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2										
	6%	8%	10%	10%										
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3										
	15%	20%	25%	25%										
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4										
	26%	28%	30%	30%										

[illegible]

	4.9 หน่วยแปลงจำหน่าย				กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟง.นครราชสีมา
					กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟง.นครราชสีมา
58	4.9.2 การปรับเปลี่ยนหน่วยแปลงที่ชำรุดหมดไม่นานระบบ (ชำรุดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหน่วยแปลง)	ไตรมาส 2-4	กวร.	แนบปี	2							2
	เป้าหมาย : 30 เครื่อง		กบช.	แนบประเมิน	1							1
	หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPSA on GIS ไตรมาส 4/2565		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมถึงักัด)	ผลสะสม	0							0
				% (เทียบกับสถานะ	0.00%							0.00%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1								ไม่ผ่าน
	-	-	-	-								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2								
	5	5	5	15								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3								
	5	5	5	15								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4								
	-	-	-	-								
	5.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ				กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟง.นครราชสีมา
66	5.3.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (บิตหรือวิ่ง) 33 % ของหน่วยแปลงทั้งหมด	ไตรมาส 1-4	กบช.	แนบปี	330	247			226	153		956
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 10,000 เครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมถึงักัด)	แนบประเมิน	115	86			79	54		334
				ผลสะสม	0	120			44	37		201
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	% (เทียบกับสถานะ	0.00%	139.53%		55.70%	68.52%		60.18%
	500	1,000	1,500	3,000					ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2								
	500	700	800	2,000								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3								
	500	1,000	1,500	3,000								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4								
	500	700	800	2,000								
	7.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า				กฟผ.	กฟง.นครราชสีมา	กฟส.โพนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟง.นครราชสีมา
70	7.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ไตรมาส 1-4	กบช.	แนบปี	50	47			84	73		254
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมถึงักัด)	แนบประเมิน	27	25			45	39		136
				ผลสะสม	13	47			83	71		214
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	% (เทียบกับสถานะ	48.15%	188.00%		184.44%	182.05%		157.35%
	10%	25%	50%	50%					ผ่าน	ผ่าน		ผ่าน
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2								
	53%	56%	60%	60%								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3								
	63%	66%	70%	70%								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4								
	73%	76%	80%	80%								

รหัส: D243
รหัสลับ: ไม่นับการแก้ไข
รหัส: D258
รหัสลับ: sarawut pattanachai:

แต่การแก้ไข GIS เท่านั้น
การแก้ไขอื่นใด

รหัส: D515
รหัสลับ: *****
ID#AAAAALFvBFg
467472 (2021-04-09 03:57:26)
467472: ข้อมูลจาก ระบบ Service AMR

รหัส: D529
รหัสลับ: *****
ID#AAAAALFvBE4
467472 (2021-04-09 03:57:26)
กษ. RUN ข้อมูลจาก LAMT-SAP และ ส่วนที่เกี่ยวข้องไฟฟ้าการตรวจสอบ

รหัส: E530
รหัสลับ: *****
ID#AAAAALFvBHU
467472 (2021-04-09 03:57:26)
จำนวนมิเตอร์ที่ กษ. สวทพ

ผลสัมฤทธิ์ มกราคม - เมษายน 2566

	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟจากสัตว์				กฟฟ.	กฟจ.นครราชสีมา	กฟส.โนนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
					กฟฟ.	กฟจ.นครราชสีมา	กฟส.โนนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
102	1.1.2 คำนึงการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหีดขอหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1	กบข.	แนบปี	15	15			15	15			60
	ให้เดินเสร็จไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	แผนสะสม	1	1			1	1			4
	เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 705 เครื่อง (อย่างน้อย กฟฟ.ละ 15 เครื่อง)		ผลสะสม	1	0			0	0			1
			% (เดือน)	100.00%	0.00%			0.00%	0.00%			25.00%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	สถานะ	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน
	-	-	-	-								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2								
	47	47	47	141								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3								
	94	94	94	282								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4								
	94	94	94	282								
					กฟฟ.	กฟจ.นครราชสีมา	กฟส.โนนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
108	1.1.8 คำนึงการติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สำหรับหม้อแปลง 3 เฟส ตามข้อ 1.1.7 (ภายในไตรมาส 4)	กบข.	แนบปี	15	15			15	15			60
		กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	แผนสะสม	1	1			1	1			4
	เป้าหมาย : 705 เครื่อง		ผลสะสม	1	0			0	0			1
			% (เดือน)	100.00%	0.00%			0.00%	0.00%			25.00%
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	สถานะ	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน
	-	-	-	-								
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2								
	47	47	47	141								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3								
	94	94	94	282								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4								
	94	94	94	282								
					กฟฟ.	กฟจ.นครราชสีมา	กฟส.โนนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
112	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงค่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM)	กบส.	แนบปี	95.00%	95.00%			95.00%	95.00%			95.00%
	เป้าหมาย : 95%	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	จำนวน MM	64	130			11	30			235
			จำนวน ADS	29	115			8	21			173
			ส่วนต่าง	35	15			3	9			62
	มกราคม	กุมภาพันธ์	มีนาคม	รวมไตรมาส 1	%	45.31%	88.46%	72.73%	70.00%			73.62%
	83%	84%	85%	85%	สถานะ	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน		ไม่ผ่าน
	เมษายน	พฤษภาคม	มิถุนายน	รวมไตรมาส 2								
	88%	89%	90%	90%								
	กรกฎาคม	สิงหาคม	กันยายน	รวมไตรมาส 3								
	93%	94%	95%	95%								
	ตุลาคม	พฤศจิกายน	ธันวาคม	รวมไตรมาส 4								
	95%	95%	95%	95%								
					กฟฟ.	กฟจ.นครราชสีมา	กฟส.โนนสูง	กฟย.ขามสะแกแสง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย	กฟย.พระทองคำ	รวม กฟจ.นครราชสีมา
114	3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีพีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	กบส.	แนบปี	365	92			151	65			673
	เป้าหมาย : 5,019 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3 (รวมสังกัด)	แผนสะสม	139	28			52	20			239
			ผลสะสม	148	38			31	65			282
	มกราคม		มีนาคม	รวมไตรมาส 1	% (เดือน)	106.47%	135.71%	59.62%	325.00%			117.99%
	419	419	417	1,255	สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน			ผ่าน

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	19	16	1	2
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	-	-	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	35	31	2	2
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	-	-	-	-
รวม		54	47	3	4

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)

ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯภ2) ที่ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่1)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้า สะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 1 ด้านงานตาม นโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.7 การปิด งานก่อสร้าง งบ ลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิก งาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมงาน ก่อสร้างสถานี ไฟฟ้า งานเคเบิล ใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและ สายสัญญาณ	30 % จำนวน 136 งาน T-Code : S_ALR_ 87011990 นับจำนวน งานที่ปิด ได้จากงาน ที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมี มูลค่า AUC=0	8 % 11 งาน	0	0.00 %	<u>สาเหตุ</u> <u>แนวทางการแก้ไข</u>	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 0.00 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด :	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด :	ผกส. , ผกป.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566)

แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2) ที่ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้า สะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 2 ด้าน กระบวนการ ภายใน แผนงานด้าน Non- Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	3.8.1.1 สำรวจจุด ติดตั้งดวงโคม เหมาจ่ายไฟ สาธารณะและ ประเมินหน่วยการ ใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้อง ครบถ้วน 3.8.1 กรณีเหมา จ่าย 3.8 มาตรการ สำรวจและ ตรวจสอบมิเตอร์ ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง	100% จำนวน 2,509 ดวงโคม สำรวจ ลงใน โปรแกรม survey123 ครบ 100 %	100% จำนวน 788 ดวงโคม	99.75 % จำนวน 786 ดวงโคม	99.75 % จำนวน 786 ดวงโคม	<u>สาเหตุ</u> <u>แนวทางการแก้ไข</u>	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 99.75 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 9.09 % กฟส.นส. กฟย.ชสส. 55.22 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : กฟจ.นม. 9.09 % กฟส.นส. กฟย.ชสส. 55.22 %	ผกส. , ผกป.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้า สะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย <u>แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย</u>	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 3 ด้าน กระบวนการ ภายใน แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.12.1 หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 33 % 4.12 การ บำรุงรักษาหม้อ แปลงแรงต่ำตาม วาระ	จำนวน 233 เครื่อง	จำนวน 58 เครื่อง	จำนวน 42 เครื่อง 72.41 %	จำนวน 42 เครื่อง 72.41 %	<u>สาเหตุ</u> <u>แนวทางการแก้ไข</u>	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 72.41 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นส. จำนวน 22 เครื่อง ทำได้ 0.00 % กฟส.นทย. จำนวน 22 เครื่อง ทำได้ 0.00 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : กฟส.นส. จำนวน 22 เครื่องทำได้ 0.00 % กฟส.นทย. จำนวน 22 เครื่องทำได้ 0.00 %	ผกส. , ผกป.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.พ. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	-	-	5
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	7	1	1
3	ด้านลูกค้า	9	7	2	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	23	16	3	4
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	7	-	2
รวม		55	37	6	12

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจน.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566)ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 1 ด้าน เป้าหมาย องค์กร	1.1.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง (Y3) ในงบการเงิน	เป้าหมายรายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง Y3	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30%	รายได้รอการรับรู้ 36.49 %	36.49 %	สาเหตุ	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : รายได้รอการรับรู้ 36.49 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 61.47% กฟส.นส. 69.55%	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 61.47% กฟส.นส. 69.55%	ผบป.,ผปป. ผมต.,ผกส. ผบง.,ผบต. ผกป.
แผนงาน เพิ่มอัตรา ผลตอบแทน ต่อสินทรัพย์ รวม (ROA)	1.1 การเพิ่มรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	(รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566)				แนวทางการแก้ไข				

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่2 ด้านลูกค้า (งานฯ เพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.1.1การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟรายใหม่- ในเขตเมือง ระบบแรงดันต่ำ ขนาดไม่เกิน 30แอมแปร์ สำหรับในเขต เมืองสามารถ ดำเนินการได้ ภายใน 1 วัน 4.1 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟราย ใหม่	85% ใช้ข้อมูล จาก Dashboard ของขวัญ มหาไทย์ ติตมิเตอร์ ทันใจกับ ไฟฟ้า ภูมิภาค	85% 181 ราย	82.87 % 150 ราย	82.87 %	<u>สาเหตุ</u> 1.งานติดตั้งมิเตอร์ค้าง สะสม จากมิเตอร์ไม่เพียงพอ 2.การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ สัญญาณ Internet ของ Smart Phone <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.เร่งรัดดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์ให้ทันกับ ความต้องการขอ ผชฟ. 2.เร่งรัดดำเนินการจัดหา มิเตอร์ให้ทันกับ ความต้องการของ ผชฟ. 3.กลับไปบันทึกข้อมูลที่หน้า งานดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ อีกครั้ง	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 82.87 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 79.83 % กฟส.ต.จห. 84 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 79.83 % กฟส.ต.จห. 84 %	ผบค.,ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม **(กิจกรรมที่ 3)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่3 ด้านลูกค้า (งานฯ เพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.1.2 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้าราย ใหม่ - ในเขต ชนบทระบบ แรงดันต่ำขนาด ไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขต ชนบท สามารถ ดำเนินการได้ ภายใน 3 วัน 4.1 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้าราย ใหม่	95% ใช้ข้อมูล จาก Dashboard ของขวัญ มหาดไทย ติดตั้ง ทันใจกับ ไฟฟ้า ภูมิภาค	95% 790 ราย	94.56 % 747 ราย	94.56 %	<u>สาเหตุ</u> 1.งานติดตั้งมิเตอร์ค้าง สะสม จากมิเตอร์ไม่เพียงพอ 2.การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ สัญญาณ Internet ของ Smart Phone <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.เร่งรัดดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการขอ ผชฟ. 2.เร่งรัดดำเนินการจัดหา มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการของ ผชฟ. 3.กลับไปบันทึกข้อมูลที่หน้า งานดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ อีกครั้ง	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 94.56 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จห. 78.29 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จห. 78.29 %	ผบค ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(จ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 4)

[illegible]

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม **(กิจกรรมที่ 5)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่5 ด้าน กระบวนการ ภายใน I2 OM1 Saifi Saidi แผนงาน ยกระดับ โครงข่ายระบบ ไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	1.1.8 ดำเนินการ ติดตั้ง Animal Barrier (TR202) สำหรับหม้อ แปลง 3 เฟส ตามข้อ 1.1.7 1.1 กิจกรรม ป้องกันไฟดับ จากสัตว์	60 เครื่อง ประเมินผล : จำนวนหม้อ แปลงที่ปิด งานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตาม เป้าหมาย สะสมราย เดือน	8 เครื่อง	2 เครื่อง	25 %	<u>สาเหตุ</u> <u>แนวทางการแก้ไข</u>	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 25 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 2 เครื่อง 100 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.นส. 0 % กฟส.นทย. 0 % กฟส.ต.จท. 0 %	ผปบ. ผกบ.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-พ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 6)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่5 ด้าน กระบวนการ ภายใน I2 OM1 Loss แผนงานด้าน Technical Loss นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุม หม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) 2.แผนงานด้าน Technical Loss	95 % จำนวน 467 เครื่อง	95 % จำนวน 341 เครื่อง	84.41 % จำนวน 126 เครื่อง	84.41 % จำนวน 126 เครื่อง	<u>สาเหตุ</u> <u>แนวทางการแก้ไข</u>	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 84.41 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.นส. 92.90 % กฟส.ต.จท. 97.87 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 73.71 % กฟส.นทย. 87.67 %	ผบป. ผกป.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	22	15	7	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	3	2	-	1
4	ด้านกระบวนการภายใน	35	31	2	2
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	-	-	-	-
รวม		60	48	9	3

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 1 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.1 การเร่งรัด จัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้ รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อ รายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 (รวมหนี้เก่าจนถึง หนี้ปัจจุบัน)	ไม่เกิน 92.47%	92.47%	96.30 %	96.30 %	<u>สาเหตุ</u> - หนี้ราชการค้างตั้งแต่ต้นปี 66 เนื่องจากส่วนราชการ อ้างไม่มีงบประมาณ รอ จัดสรร ปลายปี %ลูกหนี้ ค้างชำระต่อรายได้ 212.56 - หนี้เอกชนรายใหญ่ มีหนี้ ค้างสะสมมาตั้งแต่ช่วงโควิด และได้ปิดกิจการบางส่วน ทำให้รายได้ลดลงและยังไม่ อยู่ในสถานะฟื้นตัว จึง กระทบต่อการจัดเก็บหนี้ เช่น คลังปลาซา เป็นต้น <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ติดตามเป็นประจำทุก เดือน / เข้าพบ - ประสาน ผบณ. และ สนญ.	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 96.30 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 104.77 %	ผบป. ผบง.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม **(กิจกรรมที่2)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 2 ด้านงานตามนโยบาย	ข้อ 1.3 ตรวจสอบการทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	100 %	100 %	98.08 %	98.08 %	<u>สาเหตุ</u> -บางหน่วยงาน เช่น รพ.ค่าย ประสานหารือไปที่กระทรวงต้นสังกัดอยู่ว่าใครจะเป็นผู้มีอำนาจลงนามทำสัญญา - ไม่มีสัญญามาตั้งนานแล้ว <u>แนวทางการแก้ไข</u> -เร่งดำเนินการแก้ไข	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 98.08 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 97.97 % กฟส.ต.จท. 97.60 % กฟย.ขสส. 96.43 %	ผบค. ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม **(กิจกรรมที่3)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 3 ด้านงานตามนโยบาย	ข้อ 1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์ค้ำประกัน ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	100 %	100 %	93.42 %	93.42 %	<u>สาเหตุ</u> - ผู้ใช้ไฟ ขอเวลา เนื่องจากสภาพเศรษฐกิจยังไม่คล่องตัว ขอชำระค่าไฟให้ได้ตามรอบก่อน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - แจ้งและประสานเป็นลายลักษณ์อักษรและกำหนดวันที่ต้องชำระให้ชัดเจน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 93.42 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 97.15 % กฟส.นส. 89.41 % กฟย.ชสส. 94.44 % กฟส.ต.จห. 84.64 % กฟส.นทย. 95.45 % กฟย.พทค. 94.74 %	ผบค. ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม **(กิจกรรมที่4)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 4 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.6 การปิด มูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบ โครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่ น้อยกว่า 50% (ไม่ รวมงานก่อสร้าง สถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและ สายสัญญาณ และ งานที่สำนักงาน ใหญ่เป็น ผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 50 %	ไม่น้อย กว่า 20 %	18.68 %	18.68 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็น งานใหญ่ใช้เวลา ดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่าง ขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการ ประสานคลังพัสดุ จัดหา อุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 18.68 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : - กฟจ.นม. 17.77 % กฟส.นส. 10.72 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม (กิจกรรมที่5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 5 ด้านงานตามนโยบาย	ข้อ 2.7 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ	30 % จำนวน 136 งาน T-Code : S_ALR_ 87011990 นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	10 %	7.89 %	7.89 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการประสานคลังพัสดุ จัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 7.89 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นทย. 5.65 % กฟจ.นม. 0 % กฟส.นส. 0 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม **(กิจกรรมที่6)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 6 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่มประสิทธิภาพ บริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	ข้อ 2.8 การปิดมูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	30 % จำนวน 136 งาน T-Code : S_ALR_87011990 นับจำนวนงานที่ปิดได้จากงานที่มีสถานะ CLSD F4/E2 และมีมูลค่า AUC=0	10 %	2.21 %	2.21 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการ ประสานคลังพัสดุ จัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 2.21 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นทย. 4.06 % กฟส.นส. 0.15 % กฟจ.นม. 0 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม (กิจกรรมที่7)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 7 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 3.1 การประมวลผลบิล ค่าไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวน ผู้ใช้ไฟทั้งหมดของ แต่ละ กฟฟ.ก่อนปิด บัญชี (ยกเว้นกลุ่มไฟ สาธารณะและไฟ ทางหลวง)	ไม่เกิน 100 %	100 %	99.99 %	99.99 %	<u>สาเหตุ</u> - ลูกค้ายอมเสียค่าปรับ <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ทำหนังสือชี้แจงและ นำเสนอลูกค้าลงนาม	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 99.99 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 99.99 %	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : -	ผบป. ผบง.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม (กิจกรรมที่8)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 8 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	ข้อ 3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีผิวดสายและไม่พบในระบบโดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	100%	100% 0 เครื่อง	0 % 2 เครื่อง	0 % 2 เครื่อง	<u>สาเหตุ</u> - ขาดการติดตามงาน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ติดตามงานอย่างใกล้ชิด	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 0 % 2 เครื่อง	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 0 % 2 เครื่อง	ผมต. ผบต.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 9 กิจกรรม **(กิจกรรมที่9)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 9 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 33 % 4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	จำนวน 233 เครื่อง	จำนวน 81 เครื่อง	จำนวน 42 เครื่อง 51.85 %	จำนวน 42 เครื่อง 51.85 %	<u>สาเหตุ</u> กฟส.โนนไทย และกฟส.โนนสูง ติดปัญหาด้านจัดหาผู้รับจ้างดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลง และการลงข้อมูลรายงานการบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบ Bisme2 <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดจัดหาผู้รับจ้าง ซึ่งปัจจุบันได้ผู้รับจ้างแล้วและ OJT การใช้งานรายงานผล Bisme2 เพื่อให้ทันตามกำหนดในไตรมาส. 3	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 51.82 % -	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นส. จำนวน 31 เครื่อง ทำได้ 0.00 % กฟส.นทย. จำนวน 31 เครื่อง ทำได้ 0.00 %	ผกส. , ผกป.	

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	-	-	5
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	7	1	1
3	ด้านลูกค้า	9	8	1	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	14	2	3
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	9	-	-
รวม		51	38	4	9

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 1 ด้านเป้าหมายองค์กร แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง (Y3) ในงบการเงิน 1.1 การเพิ่มรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566)	เป้าหมายรายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง Y3 (รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566)	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30%	รายได้รอการรับรู้ 37.90 %	37.90 %	<u>สาเหตุ</u> - พนักงานมีความเข้าใจในกระบวนการน้อยจึงปิดทำให้ปิดใบสั่งล่าช้า - การลงเวลาทำงานในใบสั่งงาน (Time Confirm)ดำเนินการไม่ครบถ้วน <u>แนวทางการแก้ไข</u> ส่วนเกี่ยวข้องติดตามงานอย่างใกล้ชิด OJT สร้างความเข้าใจในระบบงาน และสร้างรับรู้เรื่องความสำคัญในการปิดใบสั่งงานตามกรอบเวลา	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : รายได้รอการรับรู้ 37.90 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นส. 39.61% กฟจ.นม. 58.85% กฟส.นทย. 55.75 %	ผบป.,ผปป. ผมต.,ผกส. ผบง.,ผบต. ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่2 ด้านลูกค้า (งานฯเพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.1.2 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ - ในเขตชนบทระบบแรงดันต่ำขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขตชนบท สามารถดำเนินการได้ภายใน 3 วัน 4.1 การขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่	95% ใช้ข้อมูลจาก Dashboard ของขวัญมหาตไทยติดมิเตอร์ทันใจกับไฟฟ้าภูมิภาค	95% 885 ราย	94.69 % 838 ราย	94.69 %	<u>สาเหตุ</u> 1.งานติดตั้งมิเตอร์คังค่างสะสม จากมิเตอร์ไม่เพียงพอ 2.การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อสัญญาณ Internet ของ Smart Phone <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.เร่งรัดดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ให้ทันกับความต้องการขอ ผชฟ. 2.เร่งรัดดำเนินการจัดหามิเตอร์ให้ทันกับความต้องการของ ผชฟ. 3.กลับไปบันทึกข้อมูลที่หน้างานดำเนินการติดตั้งมิเตอร์อีกครั้ง	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 94.69 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 80.84 %	ผบค ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 3)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่3 ด้าน กระบวนการ ภายใน แผนงาน ยกระดับ โครงข่ายระบบ ไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	1.1.2 ดำเนินการ ติดตั้ง Cover และเปลี่ยน สายลีดของ หม้อแปลงเป็น ชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จใน ไตรมาส 4 1.1 กิจกรรม ป้องกันไฟดับ จากสัตว์	60 เครื่อง ประเมินผล : จำนวนหม้อ แปลงที่ปิด งานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตาม เป้าหมาย สะสมราย เดือน	8 เครื่อง	1 เครื่อง	12.50 %	<u>สาเหตุ</u> อยู่ระหว่างปรับปรุงข้อมูล หม้อแปลงที่รื้อถอนจาก ระบบจำหน่ายเคเบิลใต้ดิน ทั้ง 6 Lot งบ คพญ.1ซึ่งมี จำนวนหม้อแปลงทั้งหมด 54 เครื่อง <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดการปรับปรุงข้อมูล ในระบบและเร่งรัดการ จำหน่ายหม้อแปลงชำรุด และตัดจำหน่ายทรัพย์สิน ออกจากระบบ	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 12.50 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.ต.จห. 50 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 0 % กฟส.นส. 0 % กฟส.นทย. 0 %	ผบป. ผกป.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 4 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 4)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่4 ด้านกระบวนการภายใน I2 OM1 Loss แผนงานด้าน Technical Loss นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) 2.แผนงานด้าน Technical Loss	95 % จำนวน 467 เครื่อง	95 % จำนวน MM 467 เครื่อง ADS 341	84.41 % จำนวน ส่วนต่าง MM/ADS 126 เครื่อง MM 467 เครื่อง ADS 341	84.41 % จำนวน 126 เครื่อง	<u>สาเหตุ</u> ผู้รับผิดชอบยังไม่เข้าใจกระบวนการด้านรายได้ที่รอการรับรู้ <u>แนวทางการแก้ไข</u> จัดประชุม OJT การปิดใบสั่งงาน ZW03 ที่ชำระเงินแล้ว และมอบหมายงานกิจกรรมที่เกี่ยวข้องเพื่อเปิดใบสั่งงาน ลง Tlme Confirm เบิกอุปกรณ์นำไปติดตั้ง และปิดงานตามกำหนดไม่เกินวันที่ 5 ของทุกเดือน	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 84.41 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.นทย. 87.67 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 73.78 %	ผปบ. ผกบ.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	26	22	4	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	2	2	-	1
4	ด้านกระบวนการภายใน	39	37	2	2
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	3	-	-	-
รวม		70	61	6	3

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 1 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.1 การเร่งรัด จัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้ รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อ รายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 (รวมหนี้เก่าจนถึง หนี้ปัจจุบัน)	ไม่เกิน 92.47%	95.46 %	96.78 %	96.78 %	<u>สาเหตุ</u> - หนี้ราชการค้างตั้งแต่ต้นปี 66 เนื่องจากส่วนราชการ อ้างไม่มีงบประมาณ รอ จัดสรร ปลายปี %ลูกหนี้ ค้างชำระต่อรายได้ 212.56 - หนี้เอกชนรายใหญ่ มีหนี้ ค้างสะสมมาตั้งแต่ช่วงโควิด และได้ปิดกิจการบางส่วน ทำให้รายได้ลดลงและยังไม่ อยู่ในสถานะฟื้นตัว จึง กระทบต่อการจัดเก็บหนี้ เช่น คลังปลาซา เป็นต้น <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ติดตามงานทุกเดือน / เข้า พบลูกค้า - ประสาน ผบฉ. และ สนญ.	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 96.78 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : - กฟส.นส. เป้าสะสม 86.57 % ทำได้ 88.67 %	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. เป้าสะสม 102 % ทำได้ 104.49 %	ผบป. ผบง.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม (กิจกรรมที่2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 2 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.3 ตรวจสอบ การทำสัญญาการ ซื้อขายไฟฟ้าของ ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุก รายให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1499 ราย 100 %	100%	1497 ราย 99.87%	99.87 %	<u>สาเหตุ</u> -หน่วยงานราชการ เช่น รพ.ค่ายสุรนารี ต้องหารื้อ ไปที่กระทรวงต้นสังกัดหา ผู้มีอำนาจลงนามทำสัญญา - ไม่มีสัญญามาตั้งนานแล้ว <u>แนวทางการแก้ไข</u> -เร่งดำเนินการแก้ไข	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 99.87 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 1 ราย 99.89 % กฟย.ชสส. 1 ราย 96.43 %	ผบป. ผบง.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม **(กิจกรรมที่3)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 3 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.4 ตรวจสอบ การวางหลักทรัพย์ ค้ำประกัน ของผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ทุกราย ให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1290 ราย 100 %	1290 100 %	1148 ราย 88.99 %	88.99 %	<u>สาเหตุ</u> - ผู้ใช้ไฟ ขอเวลาเนื่อง จากสภาพเศรษฐกิจยังไม่ คล่องตัว ขอชำระค่าไฟให้ ได้ตามรอบก่อน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - แจ้งและประสานเป็นลาย ลักษณ์อักษรและกำหนด วันที่ต้องชำระให้ชัดเจน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 88.99 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : - กฟจ.นม. 96.00 % กฟส.นส. 76.09 % กฟย.ชสส. 75.00 % กฟส.ต.จห. 78.44 % กฟส.นทย. 85.42 % กฟย.พทค. 76.19 %	ผบค. ผบต.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม **(กิจกรรมที่4)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้า สะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่า ค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 4 ด้านงานตาม นโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.6 การปิด มูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบ โครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่ น้อยกว่า 50% (ไม่ รวมงานก่อสร้าง สถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและ สายสัญญาณ และ งานที่สำนักงาน ใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 50 %	ไม่น้อย กว่า 25 %	20.20 %	20.20 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็น งานใหญ่ใช้เวลา ดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่าง ขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการ ประสานคลังพัสดุ จัดหา อุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 20.20 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : กฟส.ต.จห. 24.34%	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : กฟจ.นม. 19.90 % กฟส.นส. 11.76 %	ผกส. , ผกป.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม (กิจกรรมที่5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 5 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	ข้อ 3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกัน ตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีผิวดสายและไม่พบในระบบโดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	100%	100% 0 เครื่อง	0 % 3 เครื่อง	0 % 3 เครื่อง	<u>สาเหตุ</u> - ขาดการติดตามงาน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ติดตามงานอย่างใกล้ชิด	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 0 % 3 เครื่อง	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 0 % 3 เครื่อง	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 0 % 3 เครื่อง	ผมต. ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค.-ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 6 กิจกรรม **(กิจกรรมที่6)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 6 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟภ. OM1.2)	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 33 % 4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	จำนวน 233 เครื่อง	จำนวน 105 เครื่อง	จำนวน 42 เครื่อง 40 %	จำนวน 42 เครื่อง 40 %	<u>สาเหตุ</u> กฟส.โนนไทย และกฟส.โนนสูง ติดปัญหาด้านจัดหาผู้รับจ้างดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลง และการลงข้อมูลรายงานการบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบ Bisme2 <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดจัดหาผู้รับจ้าง ซึ่งปัจจุบันได้ผู้รับจ้างแล้วและ OJT การใช้งานรายงานผล Bisme2 เพื่อให้ทันตามกำหนดใน ไตรมาส. 3	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 40 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : - กฟส.นส. จำนวน 31 เครื่องทำได้ 0.00 % กฟส.นทย. จำนวน 31 เครื่องทำได้ 0.00 %	ผกส. , ผกป.	

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-มิ.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	-	-	5
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	7	1	1
3	ด้านลูกค้า	9	8	1	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	16	1	2
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	7	-	2
รวม		51	38	3	10

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค. - ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 1 ด้านเป้าหมายองค์กร	1.1.2 เร่งรัดการบันทึกต้นทุนงานในใบสั่งงานให้ครบถ้วน เพื่อให้เกิดรายได้ 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง (Y3) ในงบการเงิน	เป้าหมายรายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30% 13 บัญชี เฉพาะคำร้อง Y3	รายได้รอการรับรู้ไม่เกิน 30%	รายได้รอการรับรู้ 42.40 %	42.40 % กฟส.นส. 19.45 %	<u>สาเหตุ</u> - พนักงานมีความเข้าใจในกระบวนการน้อยจึงปิดทำให้ปิดใบสั่งล่าช้า - การลงเวลาทำงานในใบสั่งงาน (Time Confirm)ดำเนินการไม่ครบถ้วน <u>แนวทางการแก้ไข</u> ส่วนเกี่ยวข้องติดตามงานอย่างใกล้ชิด OJT สร้างความเข้าใจในระบบงานและสร้างรับรู้เรื่องความสำคัญในการปิดใบสั่งงานตามกรอบเวลา	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : รายได้รอการรับรู้ 42.40 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 31.44 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 64.16 % กฟส.นทย. 52.93 %	ผบป.,ผปป. ผมต.,ผกส. ผบง.,ผบต. ผกป.
แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1 การเพิ่มรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	(รายได้ที่เกิดขึ้นในปี 2566)								

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค. - ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่ 2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่2 ด้านลูกค้า (งานฯ เพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	4.1.2 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้าราย ใหม่ - ในเขต ชนบทระบบ แรงดันต่ำขนาด ไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขต ชนบท สามารถ ดำเนินการได้ ภายใน 3 วัน 4.1 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้าราย ใหม่	95% ใช้ข้อมูล จาก Dashboard ของขวัญ มหาดไทย ติดมิเตอร์ ทันใจกับ ไฟฟ้า ภูมิภาค	95% 1,061 ราย	89.82 % 953 ราย	89.82 %	<u>สาเหตุ</u> 1.งานติดตั้งมิเตอร์ค้าง สะสม จากมิเตอร์ไม่เพียงพอ 2.การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ สัญญาณ Internet ของ Smart Phone <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.เร่งรัดดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการขอ ผชฟ. 2.เร่งรัดดำเนินการจัดหา มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการของ ผชฟ. 3.กลับไปบันทึกข้อมูลที่หน้า งานดำเนินการติดตั้งมิเตอร์ อีกครั้ง	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 89.82 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -กฟจ.นม. -กฟส.นส. -กฟส.นทย.	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.ต.จท. 62.55 %	ผบค ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(จ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค. - ก.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านจำนวน 3 กิจกรรม **(กิจกรรมที่ 3)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่3 ด้าน กระบวนการ ภายใน I2 OM1 Loss แผนงานด้าน Technical Loss นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุม หม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) 2.แผนงานด้าน Technical Loss	95 % จำนวน 489 เครื่อง	95 % จำนวน MM 489 เครื่อง ADS 362	88.08 % จำนวน ส่วนต่าง MM/ADS 127 เครื่อง MM 489 เครื่อง ADS 362	88.08 % จำนวน 127 เครื่อง กฟส.ต.จท. 95.83 %	<u>สาเหตุ</u> ผู้รับผิดชอบยังไม่เข้าใจ กระบวนการด้านรายได้ที่ รอการรับรู้ <u>แนวทางการแก้ไข</u> จัดประชุม OJT การปิด ใบสั่งงาน ZW03 ที่ชำระ เงินแล้ว และมอบหมาย งานกิจกรรมที่เกี่ยวข้องเพื่อ เปิดใบสั่งงาน ลง Tlme Confirm เบิกอุปกรณ์ นำไปติดตั้ง และปิดงาน ตามกำหนดไม่เกินวันที่ 5 ของทุกเดือน	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 88.08 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.นส. 92.98 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 75.79 % กฟส.นทย. 88.89 %	ผปบ. ผกบ.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	26	21	4	1
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	2	2	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	39	34	4	1
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	3	3	-	-
รวม		70	60	8	2

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 1 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.1 การเร่งรัด จัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้ รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อ รายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 (รวมหนี้เก่าจนถึง หนี้ปัจจุบัน)	ไม่เกิน 92.47%	95.46 %	98.08 %	98.08 %	<u>สาเหตุ</u> - หนี้ราชการค้างตั้งแต่ต้นปี 66 เนื่องจากส่วนราชการ อ้างไม่มีงบประมาณ รอ จัดสรร ปลายปี %ลูกหนี้ ค้างชำระต่อรายได้ 212.56 - หนี้เอกชนรายใหญ่ มีหนี้ ค้างสะสมมาตั้งแต่ช่วงโควิด และได้ปิดกิจการบางส่วน ทำให้รายได้ลดลงและยังไม่ อยู่ในสถานะฟื้นตัว จึง กระทบต่อการจัดเก็บหนี้ เช่น คลังปลาซา เป็นต้น <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ติดตามงานทุกเดือน / เข้า พบลูกค้า - ประสาน ผบณ. และ สนญ.	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 98.08 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : - กฟส.นส. เป้าสะสม 86.57 % ทำได้ 88.68 %	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. เป้าสะสม 102 % ทำได้ 107.24 %	ผบป. ผบง.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม (กิจกรรมที่2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 2 ด้านงานตามนโยบาย	ข้อ 1.3 ตรวจสอบการทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1501 ราย 100 %	1501ราย 100%	1500ราย 99.93%	99.93 %	<u>สาเหตุ</u> -หน่วยงานราชการ เช่น รพ.ค่ายสุรนารี ต้องหารื้อไปที่กระทรวงต้นสังกัดหาผู้มีอำนาจลงนามทำสัญญา - ไม่มีสัญญามาตั้งนานแล้ว <u>แนวทางการแก้ไข</u> -เร่งดำเนินการแก้ไข -กฟผ.3 ช่วยประสานงาน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 99.93 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 1 ราย 99.89 %	ผบป. ผบง.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม **(กิจกรรมที่3)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 3 ด้านงานตามนโยบาย	ข้อ 1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์ค้ำประกัน ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1290 ราย 100 %	1290 100 %	1264 ราย 88.99 %	97.98 %	<u>สาเหตุ</u> - ผู้ใช้ไฟ ขอเวลาเนื่องจากสภาพเศรษฐกิจยังไม่คล่องตัว ขอชำระค่าไฟให้ได้ตามรอบก่อน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - แจ้งและประสานเป็นลายลักษณ์อักษรและกำหนดวันที่ต้องชำระให้ชัดเจน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 97.98 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 98.71 % กฟส.นส. 97.83 % กฟส.ต.จท. 95.81 %	ผบค. ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม (กิจกรรมที่4)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 4 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.6 การปิด มูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบ โครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่ น้อยกว่า 50% (ไม่ รวมงานก่อสร้าง สถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและ สายสัญญาณ และ งานที่สำนักงาน ใหญ่เป็น ผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 50 %	ไม่น้อยกว่า 30 %	24.58 %	24.58 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการประสานคลังพัสดุ จัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 24.58 %	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 19.60 % กฟส.นส. 16.23 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม (กิจกรรมที่5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 5 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยก ระดับโครงข่าย ระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I1 OM1 SAIFI SAIDI)	1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน) 1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2)	46 วงจร 100 %	46 วงจร 100 %	32 วงจร 69.57 %	32 วงจร 69.57 %	<u>สาเหตุ</u> - ดำเนินการสำรวจตรวจสอบเสร็จเรียบร้อยแล้ว 46 วงจรแต่ลงข้อมูลในใบสั่งถูกต้อง 32 วงจร - ทำให้ระบบตรวจสอบออกมาไม่ผ่านค่าเป้าหมาย <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ดำเนินการแก้ไขข้อมูลหัวข้อใบสั่งให้ถูกต้อง แจ้งรายงานให้ กบข.รับทราบต่อไป	32 วงจร 69.57 %	กฟจ.นม.	-	ผบ.นม.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ภ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม **(กิจกรรมที่6)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้า สะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 6 ด้าน กระบวนการ ภายใน แผนงานยก ระดับโครงข่าย ระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประ สิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I2 OM1 แผนงานด้าน Non- Technical Loss	ข้อ 3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้ง ดวงโคมเหมา จ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วย การใช้ไฟฟ้า ให้ ถูกต้องครบถ้วน ข้อ 3.8.1 กรณี เหมาจ่าย ข้อ 3.8 มาตรการ สำรวจและ ตรวจสอบมิเตอร์ ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง	100% 2509 ดวงโคม	100% 2509 ดวงโคม	100% 1499 ดวงโคม	89.46% 1341 ดวงโคม	<u>สาเหตุ</u> - สำรวจจริงจำนวน ดวงโคมลดลงจาก รายงานแผน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - รายงานข้อมูลใหม่ ให้ กชช.ฉ.3 ปรับปรุงฐานข้อมูล ใหม่	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 89.46% 1341 ดวงโคม	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นส.81.08%	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : กฟจ.นม. 65.70% กฟย.ขสส. 44.31%	ผบป. ผกป. กฟย.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ๓2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม (กิจกรรมที่7)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 7 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I2 OM1 แผนงานด้าน Non-Technical Loss	ข้อ 3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีผิดสายและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	100%	100% 0 เครื่อง	0 % 1 เครื่อง	0 % 1 เครื่อง	<u>สาเหตุ</u> - ขาดการติดตามงาน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - ติดตามงานอย่างใกล้ชิด	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 0 % 1 เครื่อง	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 0 % 1 เครื่อง	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟจ.นม. 0 % 1 เครื่อง	ผมต. ผบต.

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ ฎ2)
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 8 กิจกรรม (กิจกรรมที่8)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ส.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 8 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยก ระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I2 OM1 แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 33 % 4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	จำนวน 233 เครื่อง	จำนวน 133 เครื่อง	จำนวน 64 เครื่อง 48.12 %	จำนวน 64 เครื่อง 48.12 %	<u>สาเหตุ</u> กฟส.โนนไทย และกฟส.โนนสูง ติดปัญหาด้านจัดหาผู้รับจ้างดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลง และการลงข้อมูลรายงานการบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบ Bisme2 <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดจัดหาผู้รับจ้าง ซึ่งปัจจุบันได้ผู้รับจ้างแล้วและ OJT การใช้งานรายงานผล Bisme2 เพื่อให้ทันตามกำหนดในไตรมาส. 3	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 48.12 % -	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : กฟส.นส. เป้าสะสม 51 เครื่อง 0 เครื่อง ทำได้ 0.00 % กฟส.นทย. เป้าสะสม 52 เครื่อง ทำได้ 21 เครื่อง 40.38 %	ผกส. , ผกป.	

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ส.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	2	-	3
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	8	-	1
3	ด้านลูกค้า	9	9	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	16	1	2
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	7	-	2
รวม		51	42	1	8

รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านของแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม ผชก.(ฉ3)) ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค. - ส.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายจำนวน 1 กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่3 ด้าน กระบวนการ ภายใน	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุม หม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) 2.แผนงานด้าน Technical Loss	95 % จำนวน 493 เครื่อง	95 % จำนวน MM 493 เครื่อง ADS 372	86.01 % จำนวน ส่วนต่าง MM/ADS 121 เครื่อง MM 493 เครื่อง ADS 372	86.01 % จำนวน 121 เครื่อง กฟส.ต.จท. 95.83 % กฟส.นทย. 96.84 %	<u>สาเหตุ</u> ผู้รับผิดชอบยังไม่เข้าใจ กระบวนการด้านรายได้ที่ รอการรับรู้ <u>แนวทางการแก้ไข</u> จัดประชุม OJT การปิด ใบสั่งงาน ZW03 ที่ชำระ เงินแล้ว และมอบหมาย งานกิจกรรมที่เกี่ยวข้องเพื่อ เปิดใบสั่งงาน ลง Tlme Confirm เบิกอุปกรณ์ นำไปติดตั้ง และปิดงาน ตามกำหนดไม่เกินวันที่ 5 ของทุกเดือน	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 86.01 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟส.นส. 92.98 %	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม. 75.79 %	ผบป. ผกป.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	26	22	4	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	2	2	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	39	37	1	1
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	3	3	-	-
รวม		70	64	5	1

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 1 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.1 การเร่งรัด จัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้ รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อ รายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 (รวมหนี้เก่าจนถึง หนี้ปัจจุบัน)	ไม่เกิน 92.47%	95.46 %	100.69 %	กฟส.จห. 85.76 % กฟส.นทย. 81.74 % กฟส.นส. 90.12 % กฟส.นม. 110.17 %	<u>สาเหตุ</u> 1. หนี้ราชการรอเงิน งบประมาณสุดท้ายที่จะ ได้รับสิ้นเดือน ก.ย.2566 2. หน่วยงานราชการ ไม่ชำระเงิน อ้างไม่ได้รับ จัดสรรงบประมาณ <u>แนวทางการแก้ไข</u> ทำหนังสือติดตามและขอ สำเนาการของงบประมาณ หน่วยงานทุกหน่วยที่ค้าง ชำระ แล้วรายงาน กฟฉ.3 และ กรด.สนญ. ทราบ พร้อมประสาน ผบฉ. ช่วย เร่งรัดติดตามหนี้	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 100.69 %	กฟส.นส. เป้าสะสม 86.57 % ทำได้ 90.12 %	กฟส.นม. เป้าสะสม 102 % ทำได้ 110.17 %	ผบร.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 2 ด้าน งานตาม นโยบาย	ข้อ 1.3 ตรวจสอบ การทำสัญญาการ ซื้อขายไฟฟ้าของ ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุก รายให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1503 ราย 100 %	1503 ราย 100 %	1502 ราย 99.93%	กฟส.นม. 99.93 % ในสังกัด 100%	<u>สาเหตุ</u> 1. รพ.ค่ายสุรนารี ต้อง หารือไปที่กระทรวงต้น สังกัดหา ผู้มีอำนาจลง นามทำสัญญา <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1. ประสานงานติดตาม แล้ว รายงาน กฟฉ.3 ทราบสาเหตุ 2. กฟฉ.3 ประสานงานขอ ยกเว้นเกณฑ์วัด	กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 99.93 %	-	กฟส.นม. 1 ราย 99.89 %	ผบร.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม **(กิจกรรมที่3)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 3 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.4 ตรวจสอบ การวางหลักทรัพย์ ค้ำประกัน ของผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ทุกราย ให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1290 ราย 100 %	1264 ราย 100 %	1251 ราย 98.97 %	กฟส.นทย. 100 % กฟส.ชสส. 100 % กฟส.พทค. 100 % กฟส.นม. 99.35 % กฟส.จห. 98.13 % กฟส.นส. 97.78 %	<u>สาเหตุ</u> 1.ผู้ใช้ไฟทำหนังสือขอลด ยอดเงินค้ำประกันเมื่อได้รับ หนังสือให้เพิ่มการวงเงิน ประกัน 2.ผู้ใช้ไฟแจ้งว่าไม่พร้อม และบางรายจะยกเลิกใช้ไฟ เดือนพ.ย.2566 จึงไม่ขอ วงเงินประกันเพิ่ม <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1. เร่งดำเนินการแก้ไข 2. แจ้งและประสานเป็น ลายลักษณ์อักษรและ กำหนดวันที่ต้องชำระให้ ชัดเจน	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด 98.97 %	-	กฟส.นม. กฟส.นส. กฟส.จห.	ผบส.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่4)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 4 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่มประสิทธิภาพ บริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	ข้อ 2.6 การปิดมูลค่างานก่อสร้างงบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 50 %	ไม่น้อยกว่า 35 %	28.57 %	กฟส.นทย. 54.38 % กฟส.นม. 19.10 % กฟส.จท. 29.91 % กฟส.นส. 21.48 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการประสานคลังพัสดุจัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 28.57 %	- กฟส.นม. 19.10 % กฟส.จท. 29.91 % กฟส.นส. 21.48 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 5 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยก ระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I2 OM1 แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 33 % 4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	จำนวน 233 เครื่อง	จำนวน 161 เครื่อง	จำนวน 135 เครื่อง 83.85 %	กฟส.นทย. 140.63 % กฟส.จห. 130.43 % กฟส.นม. 100 % กฟส.นส. 3.28 %	<u>สาเหตุ</u> กฟส.โนนสูง ติดปัญหาด้านจัดหาผู้รับจ้างดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลง และการลงข้อมูลรายงานการบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบ Bisme2 <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดจัดหาผู้รับจ้าง ซึ่งปัจจุบันได้ผู้รับจ้างแล้วและ OJT การใช้งานรายงานผล Bisme2 เพื่อให้ทันตามกำหนดในไตรมาส 3	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 83.85 %	-	กฟส.นส. เป้า 61 เครื่องทำได้ 2 เครื่อง 3.28 % (ณ วันที่ 30 ต.ค. ทำได้ 30 เครื่อง)	ผบป. , ผกป.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	4	-	1
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	8	-	1
3	ด้านลูกค้า	9	8	1	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	17	2	-
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	8	-	1
รวม		51	45	3	3

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟผ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 3 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่า ค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่1 ด้านลูกค้า (งานฯ เพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	1.3.2 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้ายราย ใหม่ – ในเขต ชนบท ระบบ แรงดันต่ำขนาด ไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขต ชนบท สามารถ ดำเนินการได้ ภายใน 3 วัน 1.3 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้ายราย ใหม่	95% ใช้ข้อมูล จาก Dashboard ของขวัญ มหาดไทย ติดมิเตอร์ ทันใจกับ ไฟฟ้า ภูมิภาค	95% 1,128 ราย	94.59 % 1,067 ราย	กฟส.นม. 98.92 % กฟส.นส. 98.01 % กฟส.นทย. 98.82 % กฟส.พทค. 98.36 % กฟส.ชสส. 94.61 % กฟส.จห. 78.92 %	สาเหตุ 1.งานติดตั้งมิเตอร์ค้าง สะสม จากมิเตอร์ไม่ เพียงพอ 2.การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ สัญญาณ Internet ของ Smart Phone แนวทางการแก้ไข 1.เร่งรัดดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการขอ ผชฟ. 2.เร่งรัดดำเนินการจัดหา มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการของ ผชฟ. 3.กลับไปบันทึกข้อมูลที่ หน้างานดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์อีกครั้ง	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 94.59 %	กฟส.ชสส. 94.61 %	กฟส.จห. 78.92 %	ผบส

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟผ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 3 กิจกรรม **(กิจกรรมที่2)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่2 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลลิตของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ 1.1.3 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์	20 เครื่อง ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน	16 เครื่อง	15 เครื่อง กฟส.นม. 125 % กฟส.นทย. 125 % กฟส.จห. 125 % กฟส.นส. 0 %	<u>สาเหตุ</u> 1.ผู้ใช้ไฟบางจุดร้องขอให้เลื่อนการดับไฟ จำเป็นต้องเปลี่ยนแผน ทำให้งานล่าช้า <u>แนวทางการแก้ไข</u> ปัจจุบัน เดือนตุลาคมดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้วตามแผนปฏิบัติการแล้ว	<u>สาเหตุ</u> 1.ผู้ใช้ไฟบางจุดร้องขอให้เลื่อนการดับไฟ จำเป็นต้องเปลี่ยนแผน ทำให้งานล่าช้า	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 93.75 %		กฟส.นส. 0 %	ผปบ. ผกบ.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟฉ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่3)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่3 ด้านกระบวนการภายใน	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุม หม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) 2.แผนงานด้าน Technical Loss	95 % จำนวน 523 เครื่อง	95 % จำนวน MM 523 เครื่อง ADS 372	83.13 % จำนวน ส่วนต่าง MM/ADS 151 เครื่อง MM 523 เครื่อง ADS 372	กฟส.ต.จท. 97.87 % กฟส.นทย. 94.85 % กฟส.นส. 85.48 % กฟส.นม. 75.99%	<u>สาเหตุ</u> 1.ลงข้อมูลไม่ถูกต้อง เช่น ไม่ใส่ประเภท ธุรกิจ 2.ลงข้อมูลการตรวจนับคงคลังไม่เป็นปัจจุบัน <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.ติดตามตรวจสอบการลงข้อมูลทุกวันที่ 20 ทุกเดือน 2.ตรวจนับคลังให้เป็นปัจจุบัน และติดตามควบคุม การเบิกจ่ายและการนำไปติดตั้งใหม่	กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 83.13 %	กฟส.นทย. 94.85 % กฟส.นส. 85.48 % กฟส.นม. 75.99%	ผบป. ผกป.	

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	26	22	4	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	2	2	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	39	37	1	1
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	3	3	-	-
รวม		70	64	5	1

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ส.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 1 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.1 การเร่งรัด จัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้ รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อ รายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 (รวมหนี้เก่าจนถึง หนี้ปัจจุบัน)	ไม่เกิน 92.47%	95.46 %	100.69 %	กฟส.จห. 85.76 % กฟส.นทย. 81.74 % กฟส.นส. 90.12 % กฟส.นม. 110.17 %	<u>สาเหตุ</u> 1. หนี้ราชการรอเงิน งบประมาณสุดท้ายที่จะ ได้รับสิ้นเดือน ก.ย.2566 2. หน่วยงานราชการ ไม่ชำระเงิน อ้างไม่ได้รับ จัดสรรงบประมาณ <u>แนวทางการแก้ไข</u> ทำหนังสือติดตามและขอ สำเนาการของงบประมาณ หน่วยงานทุกหน่วยที่ค้าง ชำระ แล้วรายงาน กฟฉ.3 และ กรด.สนญ. ทราบ พร้อมประสาน ผบฉ. ช่วย เร่งรัดติดตามหนี้	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 100.69 %	กฟส.นส. เป้าสะสม 86.57 % ทำได้ 90.12 %	กฟส.นม. เป้าสะสม 102 % ทำได้ 110.17 %	ผบร.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 2 ด้าน งานตาม นโยบาย	ข้อ 1.3 ตรวจสอบ การทำสัญญาการ ซื้อขายไฟฟ้าของ ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุก รายให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1503 ราย 100 %	1503 ราย 100 %	1502 ราย 99.93%	กฟส.นม. 99.93 % ในสังกัด 100%	<u>สาเหตุ</u> 1. รพ.ค่ายสุรนารี ต้อง หารือไปที่กระทรวงต้น สังกัดหา ผู้มีอำนาจลง นามทำสัญญา <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1. ประสานงานติดตาม แล้ว รายงาน กฟฉ.3 ทราบสาเหตุ 2. กฟฉ.3 ประสานงานขอ ยกเว้นเกณฑ์วัด	กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 99.93 %	-	กฟส.นม. 1 ราย 99.89 %	ผบร.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่3)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 3 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.4 ตรวจสอบ การวางหลักทรัพย์ ค้ำประกัน ของผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ทุกราย ให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1290 ราย 100 %	1264 ราย 100 %	1251 ราย 98.97 %	กฟส.นทย. 100 % กฟส.ชสส. 100 % กฟส.พทค. 100 % กฟส.นม. 99.35 % กฟส.จห. 98.13 % กฟส.นส. 97.78 %	<u>สาเหตุ</u> 1.ผู้ใช้ไฟทำหนังสือขอลด ยอดเงินค้ำประกันเมื่อได้รับ หนังสือให้เพิ่มการวงเงิน ประกัน 2.ผู้ใช้ไฟแจ้งว่าไม่พร้อม และบางรายจะยกเลิกใช้ไฟ เดือนพ.ย.2566 จึงไม่ขอ วงเงินประกันเพิ่ม <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1. เร่งดำเนินการแก้ไข 2. แจ้งและประสานเป็น ลายลักษณ์อักษรและ กำหนดวันที่ต้องชำระให้ ชัดเจน	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด 98.97 %	-	กฟส.นม. กฟส.นส. กฟส.จห.	ผบส.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่4)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 4 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่มประสิทธิภาพ บริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	ข้อ 2.6 การปิดมูลค่างานก่อสร้างงบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้างานเคเบิลใต้ดินงานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 50 %	ไม่น้อยกว่า 35 %	28.57 %	กฟส.นทย. 54.38 % กฟส.นม. 19.10 % กฟส.จท. 29.91 % กฟส.นส. 21.48 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการประสานคลังพัสดุจัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 28.57 %	- กฟส.นม. 19.10 % กฟส.จท. 29.91 % กฟส.นส. 21.48 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 5 กิจกรรม (กิจกรรมที่5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่ 5 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยก ระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I2 OM1 แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 33 % 4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ	จำนวน 233 เครื่อง	จำนวน 161 เครื่อง	จำนวน 135 เครื่อง 83.85 %	กฟส.นทย. 140.63 % กฟส.จห. 130.43 % กฟส.นม. 100 % กฟส.นส. 3.28 %	<u>สาเหตุ</u> กฟส.โนนสูง ติดปัญหาด้านจัดหาผู้รับจ้างดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลง และการลงข้อมูลรายงานการบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบ Bisme2 <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดจัดหาผู้รับจ้าง ซึ่งปัจจุบันได้ผู้รับจ้างแล้วและ OJT การใช้งานรายงานผล Bisme2 เพื่อให้ทันตามกำหนดในไตรมาส 3	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 83.85 %	-	กฟส.นส. เป้า 61 เครื่องทำได้ 2 เครื่อง 3.28 % (ณ วันที่ 30 ต.ค. ทำได้ 30 เครื่อง)	ผบป. , ผกป.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	4	-	1
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	8	-	1
3	ด้านลูกค้า	9	8	1	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	17	2	-
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	8	-	1
รวม		51	45	3	3

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟผ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่1)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ย. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่า ค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่1 ด้านลูกค้า (งานฯ เพิ่มเติม กบล.ฉ.3)	1.3.2 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้ายราย ใหม่ – ในเขต ชนบท ระบบ แรงดันต่ำขนาด ไม่เกิน 30 แอมแปร์ สำหรับในเขต ชนบท สามารถ ดำเนินการได้ ภายใน 3 วัน 1.3 การขอใช้ ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้ายราย ใหม่	95% ใช้ข้อมูล จาก Dashboard ของขวัญ มหาดไทย ติดมิเตอร์ ทันใจกับ ไฟฟ้า ภูมิภาค	95% 1,128 ราย	94.59 % 1,067 ราย	กฟส.นม. 98.92 % กฟส.นส. 98.01 % กฟส.นทย. 98.82 % กฟส.พทค. 98.36 % กฟส.ชสส. 94.61 % กฟส.จห. 78.92 %	<u>สาเหตุ</u> 1.งานติดตั้งมิเตอร์ค้าง สะสม จากมิเตอร์ไม่ เพียงพอ 2.การใช้งานระบบ WOM เกิดปัญหาการเชื่อมต่อ สัญญาณ Internet ของ Smart Phone <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.เร่งรัดดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการขอ ผขฟ. 2.เร่งรัดดำเนินการจัดหา มิเตอร์ให้ทันกับความ ต้องการของ ผขฟ. 3.กลับไปบันทึกข้อมูลที่ หน้างานดำเนินการติดตั้ง มิเตอร์อีกครั้ง	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 94.59 %	กฟส.ชสส. 94.61 %	กฟส.จห. 78.92 %	ผบส

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟผ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 3 กิจกรรม **(กิจกรรมที่2)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่2 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลลิตของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ 1.1.3 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์	20 เครื่อง ประเมินผล : จำนวนหม้อแปลงที่ปิดงานติดตั้งใน APSA/ZPM2 ตามเป้าหมายสะสมรายเดือน	16 เครื่อง	15 เครื่อง กฟส.นม. 125 % กฟส.นทย. 125 % กฟส.จห. 125 % กฟส.นส. 0 %	<u>สาเหตุ</u> 1.ผู้ใช้ไฟบางจุดร้องขอให้เลื่อนการดับไฟ จำเป็นต้องเปลี่ยนแผน ทำให้งานล่าช้า <u>แนวทางการแก้ไข</u> ปัจจุบัน เดือนตุลาคมดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้วตามแผนปฏิบัติการแล้ว		กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 93.75 %	กฟส.นส. 0 %	ผปบ. ผกบ.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟผ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ก.ย. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 3 กิจกรรม (กิจกรรมที่3)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่3 ด้านกระบวนการภายใน	2.1 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุม หม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) 2.แผนงานด้าน Technical Loss	95 % จำนวน 523 เครื่อง	95 % จำนวน MM 523 เครื่อง ADS 372	83.13 % จำนวน ส่วนต่าง MM/ADS 151 เครื่อง MM 523 เครื่อง ADS 372	กฟส.ต.จท. 97.87 % กฟส.นทย. 94.85 % กฟส.นส. 85.48 % กฟส.นม. 75.99%	<u>สาเหตุ</u> 1.ลงข้อมูลไม่ถูกต้อง เช่น ไม่ใส่ประเภท ธุรกิจ 2.ลงข้อมูลการตรวจนับคงคลังไม่เป็นปัจจุบัน <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1.ติดตามตรวจสอบการลงข้อมูลทุกวันที่ 20 ทุกเดือน 2.ตรวจนับคลังให้เป็นปัจจุบัน และติดตามควบคุม การเบิกจ่ายและการนำไปติดตั้งใหม่	กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 83.13 %	กฟส.นทย. 94.85 % กฟส.นส. 85.48 % กฟส.นม. 75.99%	ผบป. ผกป.	

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (ตามแผนปฏิบัติฯ2) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	26	20	6	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	2	2	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	39	38	1	-
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	3	3	-	-
รวม		70	63	7	-

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม **(กิจกรรมที่1)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 1 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.1 การเร่งรัด จัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่า เกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้ รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อ รายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 (รวมหนี้เก่าจนถึง หนี้ปัจจุบัน)	ไม่เกิน 92.47%	92.47%	96.68 %	กฟส.จท. 84.58 % กฟส.นทย. 83.40 % กฟส.นส. 91.94 % กฟส.นม. 93.33 %	<u>สาเหตุ</u> 1. (กฟส.นส.,นทย.)หนี้ ราชการ (สนง.ปลัดกท. ดิจิทัล) ค้างชำระ ส่วนกลางเป็นผู้ติดตามหนี้ 2. (กฟส.นม.)หน่วยงาน ราชการไม่ชำระเงิน อ่าง ไม่ได้รับจัดสรรงบประมาณ <u>แนวทางการแก้ไข</u> ทำหนังสือติดตามและขอ สำเนาการของบประมาณ หน่วยงานทุกหน่วยที่ค้าง ชำระ แล้วรายงาน กฟฉ.3 และ กรด.สนย. ทราบ พร้อมประสาน ผบณ. ช่วย เร่งรัดติดตามหนี้ (ลูกหนี้ที่สนย.รับผิดชอบ ไม่นับเป็นค่าเป้าหมาย)	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 96.68 %	กฟส.นส. เป้าสะสม 86.57 % ทำได้ 91.94 % กฟส.นทย. เป้าสะสม 82.26 % ทำได้ 83.40 %	กฟส.นม. เป้าสะสม 102 % ทำได้ 103.33 %	ผบร. ผบค.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม (กิจกรรมที่2)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรม ที่ 2 ด้าน งาน ตาม นโยบาย	ข้อ 1.4 ตรวจสอบ การวางหลักทรัพย์ ค้ำประกัน ของผู้ใช้ ไฟรายใหญ่ทุกราย ให้เป็นไปตาม ระเบียบ ที่ กฟภ. กำหนด	1264 ราย 100 %	1264 ราย100 %	1260 ราย 99.68%	กฟส.นม. กฟส.นส. กฟส.นทย. 100 % กฟส.จห. 98.75 %	<u>สาเหตุ</u> 1.ทำหนังสือแจ้งลูกค้าราย ใหญ่ 4 ราย แล้วแต่แจ้งว่า ไม่พร้อมวางหลักทรัพย์ ประกัน <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1. เร่งดำเนินการแก้ไข 2. แจ้งและประสานเป็น ลายลักษณ์อักษรและ กำหนดวันที่ต้องชำระให้ ชัดเจน	กฟส.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด 99.68 %	-	กฟส.จห. 4 ราย 98.75 %	ผบร. ผบค.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม (กิจกรรมที่3)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 3 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	ไม่น้อยกว่า 95 % จำนวน 339 งาน	ไม่น้อยกว่า 95 % จำนวน 339 งาน	94.10 % จำนวน 319 งาน	กฟส.นทย. 97.37 % กฟส.นม. 94.64 % กฟส.จท. 92.19 % กฟส.นส. 94.87 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการประสานคลังพัสดุจัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 94.10 % จำนวน 319 งาน	- กฟส.นม. 94.64 % กฟส.จท. 92.19 % กฟส.นส. 94.87 %	ผกส. , ผกป. ไม่ผ่านช่วงเดือน ธ.ค.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม **(กิจกรรมที่4)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 4 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.4 การปิด มูลค่างานก่อสร้าง งบบุคลากร (C) ปี 2566 ไม่น้อย กว่า 45% (ไม่รวมที่ดิน จัดสรร และงานที่ สำนักงานใหญ่เป็น ผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 45 % 31.85 ลบ.	ไม่น้อย กว่า 45 % 31.85 ลบ.	ดำเนินการ ได้ 33.62 % 10.71 ลบ.	กฟส.นม. 60.58 % กฟส.จท. 37.77 % กฟส.นทย. 31.38 % กฟส.นส. 18.16 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และ เป็นงานใหญ่ใช้เวลา ดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่าง ขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัด ดำเนินการประสานคลัง พัสดุ จัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 33.62 % 10.71 ลบ.	- กฟส.จท. 37.77 % กฟส.นทย. 31.38 % กฟส.นส. 18.16 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม (กิจกรรมที่5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 5 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่ม ประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบ จำหน่ายให้เกิด ประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่ม ประสิทธิภาพ	ข้อ 2.6 การปิด มูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบ โครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวมงานก่อสร้าง สถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและ สายสัญญาณ และ งานที่สำนักงานใหญ่เป็น ผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	ไม่น้อยกว่า 50 % (160.70 ลบ.)	ไม่น้อยกว่า 50 % (160.70 ลบ.)	39.03 % (62.73 ลบ.)	กฟส.นทย. 54.08 % กฟส.นม. 41.79 % กฟส.จท. 30.02 % กฟส.นส. 40.88 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลา ดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการ ประสานคลังพัสดุ จัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 39.03 % (62.73ลบ.)	- กฟส.นม. 41.79 % กฟส.จท. 30.02 % กฟส.นส. 40.88 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม (กิจกรรมที่6)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 6 ด้านงานตามนโยบาย แผนงาน การเพิ่มประสิทธิภาพ บริหารจัดการ ทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	ข้อ 2.7 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	ไม่น้อยกว่า 50 % (160.70 ลบ.)	ไม่น้อยกว่า 50 % (160.70 ลบ.)	39.03 % (62.73 ลบ.)	กฟส.นทย. 54.08 % กฟส.นม. 41.79 % กฟส.จห. 30.02 % กฟส.นส. 40.88 %	<u>สาเหตุ</u> เนื่องจากงานก่อสร้าง งบ I,P มีมูลค่าสูง และเป็นงานใหญ่ใช้เวลาดำเนินการนาน และอุปกรณ์บางอย่างขาดแคลน <u>แนวทางการแก้ไข</u> วางแผนเร่งรัดดำเนินการประสานคลังพัสดุจัดหาอุปกรณ์ขาดแคลน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 39.03 % (62.73ลบ.)	- กฟส.นม. 41.79 % กฟส.จห. 30.02 % กฟส.นส. 40.88 %	ผกส. , ผกป.	

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการภาค2 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 7 กิจกรรม (กิจกรรมที่7)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่ 7 ด้านกระบวนการภายใน แผนงานยก ระดับโครงข่าย ระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ (แผนปฏิบัติการ I2 OM1 แผนงานด้าน Non-Technical Loss	3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีผิดสายและ ไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจาก โปรแกรม U-Cube	100%	100%	0.00%	กฟส.นม. 100 % กฟส.นทย. 100 % กฟส.นส. 100 % กฟส.จท. 0.00 %	<u>สาเหตุ</u> ติดตั้งมิเตอร์ในระบบไม่ทันเวลา ขาดการติดตามแก้ไข <u>แนวทางการแก้ไข</u> เร่งรัดติดตามงานปัจจุบัน(ม.ค.67) ดำเนินการแก้ไขแล้ว	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 0.00 %	-	กฟส.จท. 0.00 %	มต.

สถานะผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด (เพิ่มเติม) ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566)

ลำดับ	ด้าน	จำนวนกิจกรรมทั้งหมด	สถานะการดำเนินงาน		
			ผ่าน	ไม่ผ่าน	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย	5	5	-	-
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	7	2	-
3	ด้านลูกค้า	9	9	-	-
4	ด้านกระบวนการภายใน	19	19	-	-
5	ด้านการเรียนรู้ และการพัฒนา	9	9	-	-
รวม		51	49	2	-

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟผ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 2 กิจกรรม (กิจกรรมที่1)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมายประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ธ.ค. 2566)	ผลการดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/แนวทางการแก้ไข	ผลดำเนินงานเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบรายงาน
กิจกรรมที่1 ด้านเป้าหมายองค์กร	1.1.3 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) (CLSD/E2) ก่อนปี 2566 ให้ได้ 100%	100%	100%	97.73 %	กฟส.นส. กฟส.นทย. กฟส.จท. 100 % กฟส.นม. 90.91 %	<u>สาเหตุ</u> 1. ติดปัญหางานรื้อถอน เนื่องจากการสำรวจประมาณการมีทรัพย์สินหน่วยงานภายนอก(เสา) ถูกนับเป็นของ กฟผ. จึงต้องถอยสถานะ เพื่อเคลียร์พัสดุใหม่ ทำให้ปิดงานไม่ทันตามกำหนด <u>แนวทางการแก้ไข</u> ก่อนเริ่มงานปรับปรุง ต้องให้คณะกรรมการงานรื้อถอน และช่างคุมงานตรวจสภาพหน้างานจริง ว่าพัสดุที่ประมาณการรื้อถอน ถูกต้องตรงตามหน้างานจริงหรือไม่	กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : 97.73 %		กฟส.นม. 90.91 %	ผกส.

รายละเอียดกิจกรรม งานตามแผนปฏิบัติการ เพิ่มเติมกฟฉ.3 ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566) ที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย จำนวน 2 กิจกรรม **(กิจกรรมที่2)**

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าหมาย ประจำปี 2566	เป้าสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลการ ดำเนินงาน กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	ผล ดำเนินงาน เฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
กิจกรรมที่2 ด้านเป้าหมาย องค์กร	1.1.4 เร่งรัดตัด จำหน่าย ทรัพย์สินออก จากบัญชีงาน รื้อถอน งาน ก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2566 ให้ครบทุกงาน	100 % 110 งาน	100 % 110 งาน	98.18 % 108 งาน	กฟส.นม. กฟส.นทย. กฟส.นส. 100 % กฟส.จท. 90 %	สาเหตุ งาน I-62-HOHXX. MR. 1001 ย้ายแนว Outgong 22 เควี สฟ.นม.3 เป็นงาน ที่ไม่สามารถรื้อถอนทาง AA ได้อยู่ระหว่างรอโอน ทรัพย์สินจาก สถานี นม.3 เป็นระบบจำหน่าย จท. แนวทางการแก้ไข 1.ส่วนเกี่ยวข้อง(กรย.)ต้อง สำรวจทรัพย์สิน เนื่องจาก เดิมการก่อสร้างเป็น Turn key โดยกองจากส่วนกลาง ซึ่งสร้างนานแล้วไม่พบ แฟ้มงาน 2. เบื้องต้นทุกฝ่ายที่ เกี่ยวข้อง รับทราบและวาง แนวทางดำเนินการแล้ว แต่ยังไม่เรียบร้อย	กฟส.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 98.18 %	-	กฟส.จท. 90 % เป้า 20 งาน ทำได้ 18 งาน	ผปบ. ผกส. ผกป.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟส.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟส.นม.(สน.) 608

วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2567

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค.-ธ.ค. 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 17 ตุลาคม 2566 เห็นชอบเกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3) ตามการปรับเปลี่ยนโครงสร้างการบริหารงานของ กฟผ. ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผก.)2640/2566 ลงวันที่ 18 ตุลาคม 2566 มีจำนวน 46 ตัวชี้วัด แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่ยุบเลิกบัญชีขอมอบหมาย จำนวน 21 ตัวชี้วัด, งานตามหน้าที่รับผิดชอบ จำนวน 24 ตัวชี้วัด และตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผก.) 208/2567 ลว. 30 มกราคม 2567 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบล.ฉ.3(ผผก.) ภายในวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2567 นั้น

ในการนี้ กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้ร่วมประชุมชี้แจงติดตามงานและวิเคราะห์หาสาเหตุพร้อมหาแนวทางแก้ไข งานตามนโยบาย และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 จำนวน **10 เกณฑ์ชี้วัด** และไม่ผ่านค่าเกณฑ์วัด จำนวน **4 เกณฑ์ชี้วัด** รวมทั้งสิ้น 14 เกณฑ์ชี้วัด เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยใช้แนวทางการแก้ไข ตามหนังสือเลขที่ฉ.3กบล.(ผก.) 208/2567 ลว. 30 มกราคม 2567 และติดตามผลการดำเนินงานกับส่วนที่เกี่ยวข้องให้ผ่านค่าเกณฑ์ประเมินผลต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นายสุพจ บุปผาพรมราช)

ผจก.กฟส.นม.

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล(ค่าเกณฑ์วัดKPI) กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค-ธ.ค. 2566)

ที่ ฉ.3กฟส.นม.(สน.) 609 ลว.9 ก.พ.2567

เรียน ผจก.กฟจ.นม.

- เพื่อโปรดทราบ



(นายสุพจน์ บุษพาพรมราช)

ผจก.กฟส.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟส.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค – ธ.ค. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 และค่าเฉลี่ย	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย	19	12	7	-
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	20	13	7	-
รวม		39	25	14	-

รายละเอียดตัวชี้วัด KPI ที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5 และค่าเฉลี่ย
กฟส.นม. และในสังกัด สถานะสะสม ม.ค.-ธ.ค. 2566

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่อยู่บังคับบัญชาขอบหมาย ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้(ตัวชี้วัดที่ 1.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ใน สังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่ 1.	1.5.1 ภาพรวมการ เบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริง ข้อ 1.5 ภาพรวมการ เบิกจ่ายงบลงทุนที่เป็น ตัวชี้วัดของสายงาน ฎ2 งบลงทุนสำรองกรณี จำเป็นเร่งด่วนอำนาจ รผก.(ฎ2) 20 ล้านบาท และผชก.(ฎ3) 35 ล้าน บาท, งบประมาณที่เขต โดยตรงที่ กปง.)	100% 4.754 ลบ.	91.19% 4.335 ลบ.	KPI=3.24	<u>สาเหตุ</u> มีงานด้านก่อสร้างและ ปรับปรุงระบบฯ และติดตั้ง อุปกรณ์ตัดตอน งบเร่งด่วน จำนวนมาก ทำให้ไม่ สามารถเบิกจ่ายได้ทัน <u>แนวทางแก้ไข</u> 1.ส่วนเกี่ยวข้องที่พิจารณา ให้งบ กปง. ควรคำนึงถึง ภาระงานที่มีอยู่ และนำ ออกจากค่าเกณฑ์วัดสำหรับ งานก่อสร้างปรับปรุงที่มี มูลค่ามาก 2.เร่งดำเนินการ ด้วยการ ระดมชุด และปิดงาน	กฟส.นม. 86.76 % (KPI=2.35) กฟส.นส. 93.35 % (KPI=3.68) กฟส.จท. 75.94 % (KPI=1.00) กฟส.นทย. 100 % (KPI=5.00)	-	กฟส.นม. กฟส.นส. กฟส.จท.	ผบร. ผปป. ผกส. ผกป.

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่ยุ้บังคับบัญชามอบหมาย ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้(ตัวชี้วัดที่ 2.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ใน สังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่ 2.	1.5.2 ความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน (เฉลี่ยผลงานร้อยละ) ข้อ 1.5 ภาพรวมการเบิกจ่ายงบลงทุนที่เป็นตัวชี้วัดของสายงาน ฎ2 งบลงทุนสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจ ผก.(ฎ2) 20 ล้านบาท และผชก.(ฎ3) 35 ล้านบาท, งบประมาณที่เขตโดยตรงที่ กปง.)	100% 4.754 ลบ.	97.09% 4.335 ลบ.	KPI=4.42	<u>สาเหตุ</u> มีงานด้านก่อสร้างและปรับปรุงระบบฯ และติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอน งบเร่งด่วนจำนวนมาก ทำให้ไม่สามารถเบิกจ่ายได้ทัน <u>แนวทางแก้ไข</u> 1.ส่วนเกี่ยวข้องที่พิจารณาให้งบ กปง. ควรคำนึงถึงภาระงานที่มีอยู่ และนำออกจากค่าเกณฑ์วัดสำหรับงานก่อสร้างปรับปรุงที่มีมูลค่ามาก 2.เร่งดำเนินการ ด้วยการระดมชุด และปิดงาน	กฟส.นม. 86.07 % (KPI=2.21) กฟส.นส. 98.34 % (KPI=4.67) กฟส.จห. 93.99 % (KPI=3.80) กฟส.นทย. 100 % (KPI=5.00)	กฟส.นส.	กฟส.นม. กฟส.จห.	ผบร. ผปป. ผกส. ผกป.

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่ 3.-4.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ใน สังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่ 3.	1.6 รายได้จากธุรกิจที่ เกี่ยวเนื่องของ PEA ภาพรวมรายได้จาก ธุรกิจที่เกี่ยวข้องของ PEA	93.54 ลบ.	65.85 ลบ.	KPI=1.00 ร้อยละ 70.40	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> -พบลูกค้าไม่ต่อเนื่อง -ความยืดหยุ่นและความ รวดเร็วในการต่อรองราคา เป็นไปได้น้อย(ลูกค้าไม่รอ) <u>แนวทางแก้ไข</u> -นำปัญหา และอุปสรรคที่ เกิดขึ้นในปี 2566 มา วางแผนแก้ไข และปรับใช้ ในปี 2567 ให้บรรลุค่า เกณฑ์วัดที่ตั้งไว้	กฟส.นม. กฟส.จท. กฟส.นส. กฟส.นทย. KPI=1.00	กฟส.นม. 90.36% เป้า 37.00 ลบ. ผล 33.95 ลบ.	กฟส.นส. 55.19 % เป้า 19.26 ลบ. ผล 10.63 ลบ. กฟส.จท. 72.20% เป้า 19.32 ลบ. ผล 13.93 ลบ. กฟส.นทย. 42.20% เป้า 17.37 ลบ. ผล 7.33 ลบ.	ทุกแผนก
ตัวชี้วัด ที่ 4.	1.6.1 ภาพรวมรายได้ ก่อสร้าง และ อื่นๆ	>54.37 ลบ.	49.88 ลบ.	ร้อยละ 91.74 KPI=1.53	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> งาน C-63-F-HOHCM. 0152.02.2 มีการคืนเงิน รายได้ข้ามงวดปีมูลค่า 5.381 ล้านบาท <u>แนวทางแก้ไข</u> ตรวจสอบรายละเอียดการ สร้างWBS:C-02.2 ให้ตรง ตามบัญชีจริง	กฟส.นม. (KPI=4.70) กฟส.นส. (KPI=4.42) กฟส.จท. (KPI=1.00) กฟส.นทย. (KPI=1.00)	กฟส.นม. 99.29 % เป้า 24.00 ลบ. ผล 23.83 ลบ. กฟส.นส. 98.62 % เป้า 10.13 ลบ. ผล 9.99 ลบ.	กฟส.จท. 75.90% เป้า 11.99 ลบ. ผล 9.10 ลบ. กฟส.นทย. 84.47% เป้า 8.28 ลบ. ผล 6.96 ลบ.	ทุกแผนก

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่มีผู้บังคับบัญชามอบหมาย ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่5.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่า</u> <u>ค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่5.	1.6.2 ภาพรวมรายได้ งานติดตั้ง Solar Rooftop	39.17 ลบ.	15.97 ลบ.	ร้อยละ 40.77 KPI=1.00	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> -พบลูกค้าไม่ต่อเนื่อง -ความยืดหยุ่นและความ รวดเร็วในการต่อรองราคา เป็นไปได้น้อย(ลูกค้าไม่รอ) <u>แนวทางแก้ไข</u> -นำปัญหา และอุปสรรคที่ เกิดขึ้นในปี 2566 มา วางแผนแก้ไข และปรับใช้ ในปี 2567 ให้บรรลุค่า เกณฑ์วัดที่ตั้งไว้	กฟส.นม. (KPI=1.00) กฟส.นส. (KPI=1.00) กฟส.จท. (KPI=1.00) กฟส.นทย. (KPI=1.00)	-	กฟส.นม. 74.58 % เป้า 13.57 ลบ. ผล 10.12 ลบ. กฟส.นส. 7.01 % เป้า 9.13 ลบ. ผล 0.64 ลบ. กฟส.จท. 65.89 % เป้า 7.33 ลบ. ผล 4.83 ลบ. กฟส.นทย. 4.05 % เป้า 9.13 ลบ. ผล 0.37 ลบ.	ทุกแผนก

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่ยุ้บังคับบัญชาหมาย ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่6.-7.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่6.	1.7 แผนงานยกระดับ การดำเนินงานเรื่อง ความปลอดภัยให้อยู่ใน ระดับมาตรฐาน/ระดับ สากล	100%	99.71%	KPI=4.94	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> - ทีมปฏิบัติงานขาดความ เข้าใจการใช้งาน WeSafe - การติดตามให้ลงระบบ WeSafe ไม่ต่อเนื่อง <u>แนวทางแก้ไข</u> - ตรวจสอบ/ทบทวนสิทธิ์ - OJT สร้างความเข้าใจ - ติดตามผลการใช้งาน WeSafe อย่างต่อเนื่อง	กฟส.ชสส.=5.00 กฟส.นม.=4.70 กฟส.นส.=4.64 กฟส.จท.=4.95 กฟส.นทย.=3.49 กฟส.พทค.=4.52	กฟส.นม.=98.50% กฟส.นส.=98.20% กฟส.จท.=99.76% กฟส.พทค.=97.60%	กฟส.นทย. 92.60 %	ทุกแผนก
ตัวชี้วัด ที่7.	1.17 ความสำเร็จของ การเพิ่มประสิทธิภาพ การให้บริการก่อสร้าง ขยายเขต บริหาร พัสตุ และงบบู้ใช้ไฟฟ้าด้วย ระบบดิจิทัล (Smart CONs)	>100%	92.17%	KPI=3.43	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> ส่วนเกี่ยวไม่เข้าใจขั้นตอน และการใช้งานในระบบ Smart CONs <u>แนวทางแก้ไข</u> OJT และจัดวิทยากรให้ ความรู้แก่พนักงานส่วน เกี่ยวข้อง	กฟส.จท.=4.11 กฟส.นส.=3.00 กฟส.นม.=2.66 กฟส.นทย.=1.90	กฟส.จท.=95.57% กฟส.นส.=90.00%	กฟส.นม. 88.29% กฟส.นทย. 84.52 %	ผบบ. ผบส. ผกส. ผกบ. ผคพ.

รายละเอียดตัวชี้วัด KPI ที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 5 และค่าเฉลี่ย
กฟส.นม. และในสังกัด สถานะสะสม ม.ค.-ธ.ค. 2566

เอกสารแนบ 3

2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่1.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่1.	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของหน่วยงาน >94.15 %	>94.15 % 72.586 ลบ.	110.30% 85.036 ลบ.	KPI=1.00	<u>สาเหตุ</u> กฟส.นม. การเบิกจ่ายค่าน้ำมัน ไม่ตรงตามจริงกับประเภทรถยนต์ ทำให้เข้างบทำการ จำนวนมาก กฟส.นทย. เนื่องจาก กฟส.พทค. มีการเบิก คชจ. เพื่อดำเนินการ GECC ปี 2566 <u>แนวทางแก้ไข</u> -ตรวจสอบข้อมูลในรายการที่มีค่าใช้จ่ายเกิน แล้วดำเนินการป้องกันและแก้ไขให้ถูกต้อง	กฟส.จท.=5.00 กฟส.นม.=1.00 กฟส.นส.=1.00 กฟส.นทย.=1.00	-	กฟส.นม.= 112.32% กฟส.นส.= 121.95% กฟส.นทย. 115.35 %	ทุกแผนก

2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่2.-3)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่2.	2.2.1.1 ประเมินโดย นับ <u>จำนวนกิจกรรม</u> 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ	100% 67 กิจกรรม	89.55% 60 กิจกรรม	KPI=3.46	<u>สาเหตุและแนวทางแก้ไข</u> รายละเอียดตามรายงาน ผลดำเนินงานแผนปฏิบัติฯ ของ กฟส.นม.และในสังกัด สถานะ ม.ค. – ธ.ค. 2566 หนังสือเลขที่ฉ.3กฟส.นม. (สน.) 519 ลว. 5 ก.พ. 67	กฟส.นม.=3.67 กฟส.นส.=2.70 กฟส.ขสส.=5.00 กฟส.จท.=3.52 กฟส.นทย.=4.18 กฟส.พทค.=5.00	กฟส.นทย. 95.92 %	กฟส.นม.= 91.67 % กฟส.นส.= 82.00 % กฟส.จท.= 90.20 %	ทุกแผนก
ตัวชี้วัด ที่3.	2.2.1.2 ประเมินโดย คำนวณ <u>ผลรวมความ สำเร็จของกิจกรรม</u> 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ	100% 67 กิจกรรม	96.28%	KPI=4.257	<u>สาเหตุและแนวทางแก้ไข</u> รายละเอียดตามรายงาน ผลดำเนินงานแผนปฏิบัติฯ ของ กฟส.นม.และในสังกัด สถานะ ม.ค. – ธ.ค. 2566 หนังสือเลขที่ฉ.3กฟส.นม. (สน.) 519 ลว. 5 ก.พ. 67	กฟส.นม.=4.384 กฟส.นส.=3.746 กฟส.ขสส.=5.00 กฟส.จท.=4.372 กฟส.นทย.=4.468 กฟส.พทค.=5.00	กฟส.นม.=96.92% กฟส.จท.=96.85% กฟส.นทย.=97.34 %	กฟส.นส.= 92.46 %	ทุกแผนก

2 งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่4.-5.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่4.	2.2.2 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ(เพิ่มเติม) กฟผ.3 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ	100% 46 กิจกรรม	99.91%	KPI=4.982	<u>สาเหตุและแนวทางแก้ไข</u> รายละเอียดตามรายงานผล ดำเนินงานแผนปฏิบัติฯ ของ กฟส.นม.และในสังกัด สถานะ ม.ค. – ธ.ค. 2566 หนังสือเลขที่ฉ.3กฟส.นม. (สน.) 519 ลว. 5 ก.พ. 67	กฟส.นม.=4.952 กฟส.นส.=4.993 กฟส.ชสส.=5.00 กฟส.จท.=4.941 กฟส.นทย.=4.848 กฟส.พทค.=5.00	กฟส.นม.=99.76 % กฟส.นส.=99.96 % กฟส.จท.=99.70 % กฟส.นทย.=99.24%	-	ทุกแผนก
ตัวชี้วัด ที่5.	2.3.1ดัชนีจำนวนครั้งที่ ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 2.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	3.28 ครั้ง/ ราย/ปี	3.45 ครั้ง/ ราย/ปี	KPI=4.26	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> สถิติการทำงานของอุปกรณ์ พื้นที่ กฟส.นส.,.นทย. ไม่ ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565 <u>แนวทางแก้ไข</u> 1. ติดตามการสำรวจ,แก้ไข จุดเสี่ยงระบบมากขึ้น 2. เน้นจุดเสี่ยงที่มีสาเหตุ จากอุปกรณ์ และสัตว์	กฟส.นม.=5.00 กฟส.นส.=1.00 กฟส.จท.=5.00 กฟส.นทย.=3.16	กฟส.นทย. 5.19 ครั้ง/ราย/ปี	กฟส.นส. 7.31 ครั้ง/ราย/ปี	ผบป. ผกป.

2 งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ค่าKPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จำนวน 7 ตัวชี้วัด มีรายละเอียดตามลำดับในตารางดังนี้ (ตัวชี้วัดที่6.-7.)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้า สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	ผล สะสม (ม.ค.- ธ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟส.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
ตัวชี้วัด ที่6.	2.4.1 ดัชนีระยะเวลา ที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	94.91 นาที่ /ราย/ปี	106.80 นาที่ /ราย/ปี	KPI=3.74	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> สถิติการทำงานของอุปกรณ์ พื้นที่ กฟส.นส.,.นทย. ไม่ ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2565 <u>แนวทางแก้ไข</u> 1. ติดตามการสำรวจ,แก้ไข จุดเสี่ยงระบบมากขึ้น 2. เน้นจุดเสี่ยงที่มีสาเหตุ จากอุปกรณ์ และสัตว์	KPI=3.74	-	-	ผบป. ผกป.
ตัวชี้วัด ที่7.	2.7 ประสิทธิภาพของงาน บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า จาก Smart Patrol ด้วย Application MJM&MFO	95 คะแนน	87.50 คะแนน	KPI=4.25	<u>สาเหตุ/คำชี้แจง</u> พนักงานช่างแก้ไข ไฟ ขาด ประสิทธิภาพงานPM <u>แนวทางแก้ไข</u> OJT งานPM และงาน สำรวจป้องกันระบบฯ เพื่อ ลดงานแก้ไขกระแสไฟฟ้า ขัดข้อง	KPI=4.25	-	-	ผบป. ผกป.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตาม ถึง กฟจ.นม.
แผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ
กฟจ.นม.

เลขที่ วันที่
เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และ กฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
เรียน ผจก.กฟจ.นม.

1. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กบล.(ผธ.) 3380/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 ผชก.(ฉ3) ลงนามเห็นชอบ
แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2565 จำนวน 35 แผนงาน 132 กิจกรรม โดยในส่วนของ กฟจ.นม. มี
จำนวน 30 แผนงาน 107 กิจกรรม

ตารางที่ 1 แผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 มีจำนวนทั้งหมด 132 กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กพล.3			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ๓2	แผนเพิ่มเติม กพล.3	
1	งานตามนโยบาย	8	19	5	24
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	5	1	9	10
4	ด้านกระบวนการภายใน	14	55	23	78
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	5	2	9	11
รวม		35	77	55	132

2. ข้อมูล

คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตามแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ ของ กฟจ.นม. ได้ปรับแผนปฏิบัติการของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับแผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 ประจำปี 2566 สรุปรายละเอียด ดังนี้

ตารางที่ 2 แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 ตาม แผนปฏิบัติการ ของ กฟผ.3 ประจำปี 2566 มี จำนวนทั้งหมด 109 กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กฟผ.3			รวม จำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ภ2	แผนเพิ่มเติม กฟผ.3	
1	งานตามนโยบาย	7	19	5	24
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	4	-	9	9
4	ด้านกระบวนการภายใน	12	35	23	58
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	4	-	9	9
รวม		30	54	55	109

ตารางที่ 3 แผนปฏิบัติการ ของ หน่วยงานระดับ **กฟส.** ในสังกัด กฟจ.นม. ประจำปี 2566 มีจำนวนทั้งหมด 109 กิจกรรม ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.		
			กฟส.โนนสูง	กฟส.โนนไทย	กฟส.จอหอ
1	งานตามนโยบาย	24	20	19	20
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	9	9	9
3	ด้านลูกค้า	9	9	9	9
4	ด้านกระบวนการภายใน	58	51	50	50
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	9	9	9	9
รวม		109	98	96	97

/ตารางที่ 4...

ตารางที่ 4 แผนปฏิบัติการ ของ หน่วยงานระดับ **กพย.** ในสังกัด กฟจ.นม. ประจำปี 2566 มีจำนวนทั้งหมด 29 กิจกรรม ดังนี้

ลำดับ ที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกพย.	
			กพย.ขามสะแกแสง	กพย.พระทองคำ
1	งานตามนโยบาย	6	5	6
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	3	3	3
4	ด้านกระบวนการภายใน	13	13	13
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	7	7	7
รวม		29	28	29

3. ข้อพิจารณา

คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตามแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ กฟผ. พ.ศ. 2565 – 2569, แผนปฏิบัติการ กฟผ. ประจำปี 2566 , นโยบาย ผวก., นโยบาย รผก.(ก2) ประจำปี 2566, เกณฑ์การคัดเลือกการไฟฟ้าดีเด่น ประจำปี 2566 และการปรับแผนปฏิบัติการ ของ กฟผ.3 ประจำปี 2566 จึงเห็นควรดำเนินการดังนี้

3.1 พิจารณาเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 และสำเนาแจ้ง ผชก.(ก3) ภายใน วันที่ 13 มกราคม 2566

3.2 ให้ กฟส.ในสังกัด ขอความเห็นชอบ ผจก.กฟส. สำเนาแจ้ง ผจก.กฟจ.นม. และจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 ของหน่วยงาน(รวม กพย.ในสังกัด) จัดส่งให้ กฟจ.นม. ภายในวันที่ 16 มกราคม 2566 และแจ้ง เวียนให้หน่วยงานในสังกัดรับทราบ

3.3 ให้ กฟส.ในสังกัด (รวม กพย. ในสังกัด) ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ดังกล่าวข้างต้น ให้ได้ตามค่า เป้าหมายที่กำหนด

3.4 ให้แผนกที่รับผิดชอบรวบรวมสรุปรายงาน ดึงข้อมูลในระบบฯ ของ กฟผ. และรายงานผลการ ดำเนินการ ให้ กฟจ.นม. ภายในวันที่ 15 ของเดือนถัดไปเป็นประจำทุกเดือน

3.5 ให้คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตามแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯจัดทำสรุปรายงานผลการ ดำเนินการตามแผนปฏิบัติฯ ของ กฟจ.นม. ภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน

3.6 ให้ กฟส.ในสังกัด จัดทำรายงานประจำเดือน ดังต่อไปนี้

3.6.1 รายงานผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ

3.6.2 รายงานการประชุมติดตามงานตามแผนปฏิบัติการ

3.6.3 สรุปผลการวิเคราะห์หาสาเหตุและแนวทางแก้ไข กรณีไม่ได้เป็นไปตามเป้าหมาย

/โดยข้อ 3.6...

โดยข้อ 3.6 ขอให้จัดส่ง กฟจ.นม. ทราบภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไปเป็นประจำทุกเดือน(หลังจาก กบล.ฉ.3 สรุปรายงานฯ) โดยรายงานตามข้อ 3.6.1 – 3.6.3 สามารถรวมเป็นฉบับเดียวกันได้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาเห็นชอบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป



(นายชนพล เหนือศรี)

นบท.๙ (ท) กฟจ.นม.

เลขานุการ คณะทำงานตามค่าเกณฑ์วัด (KPI)
แผนปฏิบัติ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม (ภ.2, ฉ.3)

ที่ ฉ.3 นม.(วต.) 192 /2566 ลว. 13 ม.ค. 2566

เรียน รจก.(ท/ล/อ)กฟจ.นม.,ผจก.กฟส.นส.,นทย.,จห.,ผจก.กฟย.ขสส.,พทค.,ประจำจังหวัด กฟจ.นม.,
ผผ.กฟจ.นม.ทุกแผนก,นทน.6.นม.(จป.ว) และ ส่วนเกี่ยวข้อง

- เห็นชอบตามเสนอ
- ดำเนินการตามข้อ3.1-3.6ต่อไป



(นางธนภัค เกิด โพธิ์คา)

ผจก.กฟจ.นม.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตาม ถึง กฟจ.นม.
แผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟจ.นม.
เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(วต.) วันที่ 13 มิถุนายน 2566
เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)
เรียน ผจก.กฟจ.นม.

1. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กบล.(ผอ.) 1404/2566 ลงวันที่ 18 พฤษภาคม 2566 ผชก.(ฉ3) ลงนาม
เห็นชอบแผนปฏิบัติการของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) จำนวน 28 แผนงาน 145 กิจกรรม
โดยในส่วนของ กฟจ.นม. รับผิดชอบแผนปฏิบัติการ จำนวน 26 แผนงาน รวม 120 กิจกรรม

ตารางที่ 1 แผนปฏิบัติการของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) มีจำนวนทั้งหมด 145 กิจกรรม
ดังนี้

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กฟอ.3			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ก2	แผนเพิ่มเติม กฟอ.3	
1	งานตามนโยบาย	9	26	5	31
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	3	6	9	15
4	ด้านกระบวนการภายใน	8	56	19	75
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	5	6	9	15
รวม		28	94	51	145

2. ข้อมูล

คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตามแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ ของ กฟจ.นม.ได้
ปรับแผนปฏิบัติการของ กฟจ.นม.ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) เพื่อให้สอดคล้องกับการปรับ
แผนปฏิบัติการของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) สรุปรายละเอียด ดังนี้

ตารางที่ 2 แผนปฏิบัติการของ กฟจ.นม.ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ตามแผนปฏิบัติการ ของ
กฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) มีจำนวนทั้งหมด **120 กิจกรรม** ดังนี้

ตารางที่ 2.1 แผนปฏิบัติการพ.น.ม. ก่อนทบทวน

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กพฉ.3			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ภ2	แผนเพิ่มเติม กพฉ.3	
1	งานตามนโยบาย	7	19	5	24
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	4	-	9	9
4	ด้านกระบวนการภายใน	12	35	23	58
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	4	-	9	9
รวม		30	54	55	109

ตารางที่ 2.2 แผนปฏิบัติการพ.น.ม. ฉบับทบทวนครั้งที่ 1

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กพฉ.3			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ร2	แผนเพิ่มเติม กพฉ.3	
1	งานตามนโยบาย	11	26	5	31
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	3	2	9	11
4	ด้านกระบวนการภายใน	8	38	19	57
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	5	3	9	12
รวม		26	69	51	120

ตารางที่ 3 แผนปฏิบัติการ ของ หน่วยงานระดับ กฟส. ในสังกัด กฟจ.นม. ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) มีจำนวนทั้งหมด **106 กิจกรรม** รายละเอียดตามตารางดังนี้

ตารางที่3.1 แผนปฏิบัติ กฟส. ในสังกัด กฟจ.นม. ก่อนทบทวน

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.		
			กฟส.โนนสูง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย
1	งานตามนโยบาย	20	19	19	20
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	9	9	9
3	ด้านลูกค้า	9	9	9	9
4	ด้านกระบวนการภายใน	57	57	57	57
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	9	9	9	9
รวม		104	103	103	104

ตารางที่3.2 แผนปฏิบัติ กฟส. ในสังกัด กฟจ.นม. ฉบับทบทวนครั้งที่ 1

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม (ทั้งหมด)	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.		
			กฟส.โนนสูง	กฟส.จอหอ	กฟส.โนนไทย
1	งานตามนโยบาย	26	26	24	26
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	9	9	9
3	ด้านลูกค้า	10	10	10	10
4	ด้านกระบวนการภายใน	49	49	46	48
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	12	12	12	12
รวม		106	106	101	105

ตารางที่ 4 แผนปฏิบัติการ ของ หน่วยงานระดับ กฟย. ในสังกัด กฟจ.นม. ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) มีจำนวนทั้งหมด 55 กิจกรรม รายละเอียดตามตารางดังนี้

ตารางที่ 4.1 แผนปฏิบัติ กฟย. ในสังกัด กฟจ.นม. ก่อนทบทวน

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.	
			กฟย.ชสส.	กฟส.พทค.
1	งานตามนโยบาย	6	5	6
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	3	3	3
4	ด้านกระบวนการภายใน	13	13	13
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	7	7	7
รวม		29	28	29

ตารางที่ 4.2 แผนปฏิบัติ กฟย. ในสังกัด กฟจ.นม. ฉบับทบทวนครั้งที่ 1

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.	
			กฟย.ชสส.	กฟส.พทค.
1	งานตามนโยบาย	20	20	20
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	0	0	0
3	ด้านลูกค้า	7	5	7
4	ด้านกระบวนการภายใน	18	18	18
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	10	10	10
รวม		55	53	55

3. ข้อพิจารณา

คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตามแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) สอดคล้องกับแผนงาน ผวก.กฟภ. ปี 2566, แผนปฏิบัติการ กฟภ. ประจำปี 2566, เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินการ Core Business Enablers ประจำปี 2566, เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานการไฟฟ้าภาค 2 ประจำปี 2566, เกณฑ์การคัดเลือกการไฟฟ้าดีเด่น ประจำปี 2566 และการปรับแผนปฏิบัติการ ของ กฟภ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) จึงเห็นควรดำเนินการดังนี้

3.1 พิจารณาเห็นชอบแผนปฏิบัติการ(ฉบับทบทวนครั้งที่1) ของ กฟจ.นม. ประจำปี 2566 และสำเนาแจ้ง ผชก.(ฉ3) ภายในวันที่ 13 มิถุนายน 2566

3.2 ให้ กฟส.ในสังกัด จัดทำแผนปฏิบัติการ (ฉบับทบทวนครั้งที่1) ประจำปี 2566 โดยรวม กพย.ในสังกัดด้วย ขอความเห็นชอบ ผจก.กฟส. แล้วสำเนาแจ้ง ผจก.กฟจ.นม. ภายใน 20 มิถุนายน 2566

3.3 ให้ กฟส.ในสังกัด ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ตามข้อ3.2 ให้ได้ตามเป้าหมายที่กำหนด และจัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติ ส่ง กฟจ.นม. ภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป เป็นประจำทุกเดือน เพื่อให้ คณะเลขาแผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. รวบรวมสรุปรายงานส่ง กฟฉ.3 ต่อไป

3.4 ให้ คณะกรรมการแผนฯ ประจำแผนกของ กฟจ.นม.และในสังกัด รวบรวมสรุปรายงาน โดยใช้ข้อมูลในระบบฯ ของ กฟภ. และรายงานผลการดำเนินงานในการประชุมประจำเดือน ทุกเดือน

3.5 ให้ กฟส. ในสังกัด จัดทำรายงานประจำเดือนดังต่อไปนี้

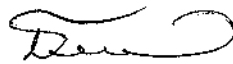
3.5.1 รายงานผลการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ

3.5.2 รายงานการประชุมติดตามงานตามแผนปฏิบัติการ

3.5.3 สรุปผลวิเคราะห์สาเหตุ และแนวทางแก้ไข กรณีไม่ได้ตามเป้าหมายที่กำหนด โดยในข้อ 3.5 ให้จัดส่งรายงานข้อมูล ให้ กฟจ.นม. ทราบภายในวันที่ 5 ของเดือน เป็นประจำทุกเดือน

ทั้งนี้ สามารถดาวน์โหลดรายละเอียด, คำจำกัดความและการกระจายค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการ (ฉบับทบทวนครั้งที่1) ประจำปี 2566 ของ กฟจ.นม. ได้ตาม QR Code แนบท้ายหนังสือฉบับนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณา หากเห็นสมควรแล้วโปรดลงนามเห็นชอบ และพิจารณาแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการต่อไป



(นายธนพล เพ็ญศรี)

นบท.9 กฟจ.นม.

เลขานุการ คณะทำงานติดตามค่าเกณฑ์วัด (KPI)
แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม กฟจ.นม.

ที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บท.) ๒๕๖๖/ 2566

เรียน รจก.(ท/ล/อ) กฟจ.นม., ผจก.กฟส.และกพย.ในสังกัด,ประจำจังหวัด
ทม.ทุกแผนก, และคณะกรรมการแผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม.และในสังกัด

- เห็นชอบตามเสนอ

- ดำเนินการตามข้อกำหนด 3.1 - 3.5 ต่อไป



(นางธนภัค เกิดโพธิ์คำ)

ผจก.กฟจ.นม



QR Code แผนปฏิบัติการ
ของ กฟจ.นม. ปี 2566
(ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟส.นม.

เลขที่ ฉ.3กฟส.นม.(สน)

เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ของ กฟส.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 2)

เรียน ผจก.กฟจ.นม.

ถึง กฟจ.นม.

วันที่ 25 ตุลาคม 2566

1. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผก) 2668/2566 ลงวันที่ 20 ตุลาคม 2566 ผชก.(ฉ3) เห็นชอบแผนปฏิบัติการของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) จำนวน 26 แผนงาน 140 กิจกรรม และของ กฟจ.นม.,กฟส.(L,M) (รวมสังกัด) และกฟฟ.ชั้น2 (รวมสังกัด) จำนวน 26 แผนงาน 118 กิจกรรม รายละเอียดตามตารางดังนี้

ตารางที่ 1.1 แผนปฏิบัติการของกฟฉ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) จำนวนทั้งหมด 140 กิจกรรม

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กฟผ.3			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวนแผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ก2	แผนเพิ่มเติม กฟผ.3	
1	งานตามนโยบาย	8 (7+1)	26	4	30
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3 (0+3)	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	3 (2+1)	6	7	13
4	ด้านกระบวนการภายใน	8 (8+0)	56	19	75
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	4 (2+2)	6	7	13
รวม		26	94	46	140

ตารางที่ 1.2 แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม.,กฟส.(L,M) (รวมสังกัด) และกฟฟ.ชั้น2 (รวมสังกัด) ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) จำนวนทั้งหมด 118 กิจกรรม

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กฟจ.นม.,กฟส.(L,M) และกฟฟ.ชั้น2			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวนแผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ภ2	แผนเพิ่มเติม กฟฉ.3	
1	งานตามนโยบาย	8 (7+1)	26	4	30
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3 (0+3)	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	3 (2+1)	6	2	8
4	ด้านกระบวนการภายใน	8 (8+0)	46	15	61
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	4 (2+2)	6	4	10
รวม		26	84	34	118

2. ข้อมูล

คณะกรรมการติดตามและควบคุมงานตามแผนปฏิบัติและค่าเกณฑ์วัดฯ ของ กฟส.นม.(L) และกฟส.(S,XS) ในสังกัด ได้ร่วมประชุมทบทวนงานตามแผนปฏิบัติการ ครั้งที่ 2 ประจำปี 2566 ให้สอดคล้องกับแผนปฏิบัติการของ กฟผ.3 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ประจำปี 2566 สรุปได้ตามตารางรายละเอียด ดังนี้

ตารางที่2.1 แผนปฏิบัติการ กฟส.นม.(L) ฉบับทบทวนครั้งที่ 1

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กฟส.นม.(L)			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ภา2	แผนเพิ่มเติม กฟฉ.3	
1	งานตามนโยบาย	11	26	5	31
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	3	2	9	11
4	ด้านกระบวนการภายใน	8	38	19	57
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	5	3	9	12
รวม		26	69	51	120

ตารางที่2.2 แผนปฏิบัติการ กฟส.นม.(L) ฉบับทบทวนครั้งที่ 2

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	แผนปฏิบัติการ กฟส.นม.(L)			รวมจำนวน กิจกรรม
		จำนวน แผนงาน /โครงการ	จำนวนกิจกรรม		
			แผนฯ ๓2	แผนเพิ่มเติม กฟฉ.3	
1	งานตามนโยบาย	11	26	4	30
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	3	-	9	9
3	ด้านลูกค้า	3	2	7	9
4	ด้านกระบวนการภายใน	8	38	19	57
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	5	3	7	10
รวม		26	69	46	115

ตารางที่ 2.3 แผนปฏิบัติการ กฟส.(S) ในสังกัด กฟส.นม.(L) ฉบับทบทวนครั้งที่ 1

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม (ทั้งหมด)	จำนวนกิจกรรมแต่ละ กฟส.(S)		
			กฟส.นส.	กฟส.จห.	กฟส.นทย.
1	งานตามนโยบาย	26	26	24	26
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	9	9	9
3	ด้านลูกค้า	10	10	10	10
4	ด้านกระบวนการภายใน	49	49	46	48
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	12	12	12	12
รวม		106	106	101	105

ตารางที่ 2.4 แผนปฏิบัติการ กฟส.(S) ในสังกัด กฟส.นม.(L) ฉบับทบทวนครั้งที่ 2

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม (ทั้งหมด)	จำนวนกิจกรรมแต่ละ กฟส.(S)		
			กฟส.นส.	กฟส.จห.	กฟส.นทย.
1	งานตามนโยบาย	25	25	23	25
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	9	9	9	9
3	ด้านลูกค้า	8	8	8	8
4	ด้านกระบวนการภายใน	49	49	46	48
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	10	10	10	10
รวม		101	101	96	100

ตารางที่ 2.5 แผนปฏิบัติการ กฟส.(XS) ในสังกัดกฟส.(S) ฉบับทบทวนครั้งที่ 1

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.(XS)	
			กฟส.ชสส.	กฟส.พทค.
1	งานตามนโยบาย	6	5	6
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	3	3	3
4	ด้านกระบวนการภายใน	13	13	13
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	7	7	7
รวม		29	28	29

ตารางที่ 2.6 แผนปฏิบัติการ กฟส.(XS)ในสังกัดกฟส.(S) ฉบับทบทวนครั้งที่ 2

ลำดับที่	มุมมอง/ด้าน	จำนวน กิจกรรม	จำนวนกิจกรรมแต่ละกฟส.(XS)	
			กฟส.ชสส.	กฟส.พทค.
1	งานตามนโยบาย	5	5	5
2	ด้านเป้าหมายองค์กร	-	-	-
3	ด้านลูกค้า	1	1	1
4	ด้านกระบวนการภายใน	13	13	13
5	ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา	5	5	5
รวม		24	24	24

3. ข้อพิจารณา

คณะกรรมการแผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI)ประจำปี 2566 ของ กฟส.นม.(L) และกฟส.(S,XS) ในสังกัด ได้ร่วมประชุมทบทวนแผนปฏิบัติการ ฉบับทบทวนครั้งที่2 ที่สอดคล้องกับแผนงาน ผวก.กฟผ. ปี 2566, แผนปฏิบัติการ กฟผ. ประจำปี 2566, เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินการ Core Business Enablers ประจำปี 2566, เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2566, เกณฑ์การคัดเลือกการไฟฟ้าดีเด่น ประจำปี 2566 และการปรับแผนปฏิบัติการ ของ กฟผ.3 ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) จึงเห็นควรพิจารณาดำเนินการดังนี้

3.1 ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ(ฉบับทบทวนครั้งที่2) ของ กฟส.นม.(L) และกฟส.(S,XS) ในสังกัด ประจำปี 2566 และขอส่งสำเนาแจ้ง ผชก.(ผ3) ตามกำหนดวันที่ 26 ตุลาคม 2566

3.2 ให้ กฟส.(S,XS) ในสังกัดกฟส.นม.(L) จัดทำแผนปฏิบัติการ (ฉบับทบทวนครั้งที่2) ประจำปี 2566 ตามที่กฟส.นม.(L) ได้กระจายค่าเป้าหมายให้ แล้วขอความเห็นชอบต่อ ผจก.กฟส.(S) และสำเนาแจ้ง ผจก.กฟส.นม.(L) ภายใน 26 ตุลาคม 2566 เพื่อรวบรวมรายงานให้ กฟจ.นม. รับทราบต่อไป

3.3 ให้ กฟส.(S,XS) ในสังกัดกฟส.นม.(L) ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ตามข้อ3.2 ให้ได้ตามค่าเป้าหมายที่กำหนด พร้อมจัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ เป็นประจำทุกเดือน แล้วนำส่งให้ กฟส.นม.(L) ทราบภายในวันที่ 5 ของเดือนถัดไป (หลังจาก กบล.ฉ.3สรุปรายงานฯ)

3.4 ให้ คณะทำงานแผนปฏิบัติการฯ และค่าเกณฑ์วัด (KPI) กฟส.นม.(L) และกฟส.(S,XS) ในสังกัด รายงานการวิเคราะห์สาเหตุ และแนวทางแก้ไข กรณีผลดำเนินงานไม่ได้ตามค่าเป้าหมายที่กำหนด เพื่อนำเสนอในการประชุมประจำเดือน ทุกเดือน

ทั้งนี้ สามารถดาวน์โหลดรายละเอียด, คำจำกัดความและการกระจายค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการ (ฉบับทบทวนครั้งที่2) ประจำปี 2566 ของ กฟส.นม. และในสังกัด ได้ตาม QR Code แนบท้ายหนังสือฉบับนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาให้ความเห็นชอบ



(นายสุพจน์ บุปผาพรมราช)

ผจก.กฟส.นม.

ที่ ฉ.3 กฟจ.นม. 83 / 2566 ลงวันที่ 25 ต.ค.2566

เรียน ผจก.กฟส.นม.(L)

- เห็นชอบแผนปฏิบัติการฯ ตามเสนอ
- ดำเนินการตามข้อ 3.1 - 3.4 ต่อไป



(นางธนภัค เกิดโพธิ์คา)

ผจก.กฟจ.นม.



QR Code แผนปฏิบัติการ
กฟส.นม.และสังกัด ปี 2566
(ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

ที่ ฉ.3 กฟจ.นม. 84 / 2566

เรียน ผชก.(ฉ3)

- เพื่อโปรดทราบ



(นางธนภัค เกิดโพธิ์คา)

ผจก.กฟจ.นม.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บพ.)

๑๕๕๔

ถึง กฟฉ.3

วันที่ 9 มีนาคม 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบส.(ผธ.)3379/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 มีจำนวน 43 ตัวชี้วัด แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่ยุ้บังคับบัญชามอบหมาย จำนวน 17 ตัวชี้วัด และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ จำนวน 26 ตัวชี้วัด โดยกฟจ.นม. รับผิดชอบรวมทั้งสิ้น จำนวน 35 เกณฑ์ชี้วัด และ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบส.(ผธ.)510/2565 ลว. 27 กุมภาพันธ์ 2566 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบส.ฉ.3(ผธ.) ภายในวันที่ 10 มีนาคม 2566

ในการนี้ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้จัดการประชุมติดตามงาน และวิเคราะห์หาสาเหตุของค่าเกณฑ์วัด KPI ที่ต่ำกว่าระดับ 5 และไม่ผ่านค่าเกณฑ์เฉลี่ย จำนวน 4 เกณฑ์ชี้วัด เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยใช้แนวทางการแก้ไข ตามรายละเอียดในหนังสือเลขที่ ฉ.3กบส.(ผธ.)510/2565 ลว. 27 กุมภาพันธ์ 2566 และจะติดตามผลการดำเนินงานเพื่อให้ผ่าน KPI โดยเร่งด่วนต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นางธณภัค เกิดโพธิ์คา)

ผจก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเป้าหมายระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามผู้บังคับบัญชามอบหมาย	14	6	-	8
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	21	10	4	7
รวม		35	16	4	15

รายละเอียด KPI ตัวชี้วัดที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5

(สถานะ ม.ค. 2566)

1.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ มีค่าต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5 จำนวน 4 ตัวชี้วัด

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค. 2566)	KPI กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.2.1 ความสำเร็จ ของการดำเนินงาน ตามแผนปฏิบัติการ รท 2.2.1.1 ประเมิน โดยนับจำนวน กิจกรรม	100% (36 กิจกรรม)	88.57% (31 กิจกรรม)	3.36	รายละเอียดและแนว ทางการแก้ไขอยู่ใน รายงานแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม. สถานะ มค. 2566	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 2.61	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟย.ขามสะแกแสง ,พระทองคำ	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม.,กฟส.โนน สูง,โนนไทย,จอหอ	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด
2	2.2.1 ความสำเร็จ ของการดำเนินงาน ตามแผนปฏิบัติการ รท 2.2.1.2 ประเมิน โดยคำนวณผลรวม ความสำเร็จ	100%	92.81 %	3.78	รายละเอียดและแนว ทางการแก้ไขอยู่ใน รายงานแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.นม. สถานะ มค. 2566	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 2.67	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟย.ขามสะแกแสง ,พระทองคำ	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม.,กฟส.โนน สูง,โนนไทย,จอหอ	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด

รายละเอียด KPI ตัวชี้วัดที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5
(สถานะ ม.ค. 2566)

1.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ มีค่าต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5 จำนวน 4 ตัวชี้วัด

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค. 2566)	KPI กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
3	2.2.2 ความสำเร็จ ของการดำเนินงาน ตามแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) กฟฉ.3	100%	94.98 %	4.00	รายละเอียดและแนวทางการ แก้ไขอยู่ในรายงาน แผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.น ม. สถานะ มค. 2566	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 2.24	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม.,กฟส.โนน สูง,โนนไทย,จอหอ ,กฟย.ขามสะแกแสง ,พระทองคำ	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด

รายละเอียด KPI ตัวชี้วัดที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5
(สถานะ ม.ค. 2566)

1.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ มีค่าต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5 จำนวน 4 ตัวชี้วัด

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค. 2566)	KPI กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่า เป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่า ค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
4	2.9.1 ลูกหนี้เอกชน - รายใหญ่ต่อรายได้	100% (155.01 ล้านบาท)	100.46 (155.72 ล้านบาท)	4.91	สาเหตุ เนื่องจากสภาพเศรษฐกิจยังไม่ฟื้นตัว กิจกรรมหลาย กิจกรรมยังขาดสภาพคล่อง โดยเฉพาะกิจกรรมค้าท้องถิ่น เช่น อาบอบนวด ห้างสรรพสินค้าท้องถิ่น โรงแรมขนาดกลาง เป็นต้น <u>แนวทางการแก้ไข</u> 1. จัดตั้งคณะทำงาน ติดตามเร่งรัดหนี้ 2. ติดตามลูกค้าก่อน ครบกำหนดชำระ เพื่อแจ้ง กำหนดชำระ หากไม่มาตาม กำหนด ให้ทำหนังสือขอมา ทุกครั้ง และชี้แจงผขฟ.ให้ ทราบผลกระทบการชำระ ล่าช้าว่า หากเกิน 1 รอบ บิล อาจส่งผลให้ถูกเพิ่มเงิน ประกันได้	กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด : 4.91	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด : กฟจ.นม.,กฟส.โนน สูง,โนนไทย,จอหอ ,กฟย.ขามสะแกแสง ,พระทองคำ	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บห.) 1795 / 2566

วันที่ 4 เมษายน 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค-ก.พ. 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3379/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่ยุบบังคับบัญชามอบหมาย จำนวน 17 เกณฑ์ชี้วัด และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ จำนวน 26 เกณฑ์ชี้วัด รวมทั้งสิ้น จำนวน 43 เกณฑ์ชี้วัด และ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 823/2566 ลว. 29 มีนาคม 2566 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบล.ฉ.3(ผธ.) ภายในวันที่ 10 เมษายน 2566

ในการนี้ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้จัดการประชุมติดตามงาน และวิเคราะห์หาสาเหตุของค่าเกณฑ์วัด KPI ที่ต่ำกว่าระดับ 5 และไม่ผ่านค่าเกณฑ์เฉลี่ย จำนวน 4 เกณฑ์ชี้วัด เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยใช้แนวทางการแก้ไข ตามรายละเอียดในหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 823/2566 ลว. 29 มีนาคม 2566 และจะติดตามผลการดำเนินงานเพื่อให้ผ่าน KPI โดยเร่งด่วนต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นายสมใจ ขนานแก้ว)

รจก.(ท.) กฟจ.นม.

รักษาแทน ผจก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค - ก.พ. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเป้าหมายระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย	17	8	-	9
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	26	10	4	12
รวม		43	18	4	21

รายละเอียด KPI ตัวชี้วัด ที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5

เอกสารแนบ 2

สถานะสะสม ม.ค.-ก.พ. 2566

1.งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย ผ่านค่าเป้าหมายระดับ 5 จำนวน 8 ตัวชี้วัด ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ5 จำนวน 0 ตัวชี้วัด อยู่ระหว่างดำเนินการ 9 ตัวชี้วัด

2.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ ผ่านค่าเป้าหมายระดับ 5 จำนวน 18 ตัวชี้วัด ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ5 จำนวน 4 ตัวชี้วัด อยู่ระหว่างดำเนินการ 21 ตัวชี้วัด
(รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายระดับ 5)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	KPI กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2.1.1 ประเมิน โดยนับจำนวนกิจกรรม	100% (40 กิจกรรม)	85 % (34 กิจกรรม)	3.00	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – ก.พ. 2566	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 3.00	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด :	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด
2	2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2.1.2 ประเมิน โดย คำนวณผลรวม ความ สำเร็จฯ	100%	90.70 %	3.57	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – ก.พ. 2566	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 3.57	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด :	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด
3	2.2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การ(เพิ่มเติม) กฟผ.3	100%	95.62 %	4.12	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – ก.พ. 2566	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 4.12	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด : -	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด :	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด

2.งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ มีค่าต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5 จำนวน 1 ตัวชี้วัด
(รายละเอียดกิจกรรมที่ไม่ผ่านค่าเป้าหมายระดับ 5) ต่อ

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ. 2566)	KPI กฟจ.นม. และกฟฟ. ในสังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟจ.นม.และกฟฟ. ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
4	2.10.1 ลูกหนี้ เอกชน – รายใหญ่ ต่อรายได้	100% 163.66 (ล้านบาท)	101.28% 163.95 (ล้านบาท)	4.74	สาเหตุ -กฟจ.นม. ค้างชำระ 2 ราย บจก.คลังพลาซ่า และบจก.คลังมาร์ เก็ต -กฟส.โนนสูง ค้างชำระ 1ราย นาย วินัย ชนะภักดี -กฟส.โนนไทย ชำระข้ามเดือน 1 ราย พงศกรฟาร์ม ไทยแลนด์ จำกัด -กฟส.จอหอ ชำระข้ามเดือน 1 ราย บริษัท โอเชเพรช จำกัด แนวทางการแก้ไข - กฟจ.นม คณะกรรมการติดตามหนี้ ได้เข้าพบผู้บริหาร เพื่อติดตามเร่งรัด และหาข้อยุติ ได้รับหนังสือขอผ่อนผัน จากคลังหลังจากทำหนังสือยอมรับ สภาพหนี้แล้ว - กฟส.โนนสูง ผขพ.ทำหนังสือรับ สภาพหนี้ขอผ่อนชำระ กฟส.โนนไทย ลูกค้าทำหนังสือขอ ผ่อนผันเข้ามาและผ่อนชำระ - กฟส.จอหอ ชำระแล้ว เหลือหนี้ สำหรับโอนหักประกัน	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด : 4.74	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัด :	กฟจ.นม. และกฟฟ.ใน สังกัด :	ผบป. ,ผบง.

แบบฟอร์มรายงาน KPI ของหน่วยงานในสังกัด กฟผ.3 ประจำปี 2566 (สถานะสะสม มกราคม-มีนาคม 2566)

ข้อ	Strategic Measures แผนพัฒนากำหนดงาน	ผู้รับผิดชอบ รายงาน	Unit หน่วยวัด	ค่าระดับ /ผลงาน	กฟผ.รวมรวม	กฟผ.ในสูง	กฟผ.จ.นเรศวร	กฟผ.จ.อุตรดิตถ์	กฟผ.ในไทย	กฟผ.นเรศวร	รวม กฟผ. นเรศวร				
1.งานด้านนโยบาย / งานด้านที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย															
6	1.6 การรวมการเบิกจ่ายของศูนย์เป็นตัวชี้วัดของหน่วยงาน 12 (ผลคูณค่าของกรณีงานด้านอื่นๆ รวมกับ) 20 ล้าน บาท และ สห.(63) 35 ล้านบาท, งบประมาณที่ขอต่อที่ กฟผ.) 1.6.1 การรวมการเบิกจ่ายของศูนย์เป็นตัวชี้วัดของหน่วยงาน เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 80 % เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 85 % เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 90 % เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95 % เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.ช.	ร้อยละ	เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 80 %	0.709	0.064		0.039	0.003		0.816				
				เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 85 %	0.753	0.068		0.042	0.003		0.867				
				เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 90 %	0.798	0.072		0.044	0.003		0.918				
				เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95 %	0.842	0.076		0.047	0.004		0.969				
				เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100 %	0.886	0.080		0.049	0.004		1.020				
				รวม(กฟผ.2: แผนงาน (ด้านบวก)	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000				
				รวม(กฟผ.2: ผลงาน (ร้อยละ)	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000				
				สห.(63): แผนงาน (ด้านบวก)	0.214	0.080		0.049	0.004		0.347				
				สห.(63): ผลงาน (ด้านบวก)	0.246	0.125		0.099	0.006		0.404				
				สห.(63): ผลงาน (ร้อยละ)	202.50%	197.50%		202.00%	100.00%		200.00%				
				กฟผ.2: แผนงาน (ด้านบวก)	0.673	0.000		0.000	0.000		0.673				
				กฟผ.2: ผลงาน (ด้านบวก)	0.158	0.000		0.000	0.020		0.678				
				กฟผ.2: ผลงาน (ร้อยละ)	23.48%		อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	100.00%	อยู่ระหว่างดำเนินการ	71.03%			
				รวมแผนงาน (ด้านบวก)	0.886	0.080		0.049	0.004		1.020				
				รวมผลงาน (ด้านบวก)	0.592	0.148		0.099	0.324		1.172				
				รวมผลงาน (ร้อยละ)	66.82	197.50	อยู่ระหว่างดำเนินการ	202.04	8100.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	114.90				
				KPI	1.00	5.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	5.00	5.00		5.00				
				น้ำหนัก	3.0	3.0		3.0	3.0		3.0				
				คะแนน	3.00	15.00	0.00	15.00	15.00	0.00	15.00				
				7	1.6.2 ความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 80 % เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 85 % เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 90 % เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95 % เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.ช.	ร้อยละ	เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 80 %	80.000	80.000		80.000	80.000		80.000
เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 85 %	85.000	85.000						85.000	85.000		85.000				
เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 90 %	90.000	90.000						90.000	90.000		90.000				
เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95 %	95.000	95.000						95.000	95.000		95.000				
เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100 %	100.000	100.000						100.000	100.000		100.000				
ไตรมาส 1: แผนงาน (ด้านบวก)	0.886	0.080						0.049	0.004		1.020				
ไตรมาส 1: ผลงาน (ด้านบวก)	0.592	0.080						0.049	0.004		1.020				
ไตรมาส 1: ผลงาน (ร้อยละ)	66.82	100.00						100.00	100.00		100.00				
ไตรมาส 2: แผนงาน (ด้านบวก)															
ไตรมาส 2: ผลงาน (ด้านบวก)															
ไตรมาส 2: ผลงาน (ร้อยละ)															
ไตรมาส 3: แผนงาน (ด้านบวก)															
ไตรมาส 3: ผลงาน (ด้านบวก)															
ไตรมาส 3: ผลงาน (ร้อยละ)															
ไตรมาส 4: แผนงาน (ด้านบวก)															
ไตรมาส 4: ผลงาน (ด้านบวก)															
ไตรมาส 4: ผลงาน (ร้อยละ)															
เฉลี่ยผลงาน (ร้อยละ)	66.82	100.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ					100.00		อยู่ระหว่างดำเนินการ	100.00				
KPI	1.00	5.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ					5.00	5.00		5.00				
น้ำหนัก	2.0	2.0						2.0	2.0		2.0				
คะแนน	2.00	10.00	0.00	10.00	10.00	0.00	10.00								
11	1.10 การสร้างผลสัมฤทธิ์ของงานด้าน Safety Stock เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 30 % เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 40 % เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 50 % เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 60 % เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 70 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.ญ.	ร้อยละ	เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 30 %	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		30.00				
				เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 40 %	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		40.00				
				เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 50 %	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		50.00				
				เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 60 %	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		60.00				
				เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 70 %	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		70.00				
				จำนวนกิจกรรมที่ได้ดำเนินการแล้ว	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		70660.00				
				จำนวนกิจกรรมที่ต้องคงเหลือ	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		41919.25				
				ผลงาน (ร้อยละ)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	59.33				
				KPI	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	อยู่ระหว่างดำเนินการ	3.93				
				น้ำหนัก	2.0	2.0		2.0	2.0		2.0				
				คะแนน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.87				
				14	1.13 สืบสานองค์ความรู้ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันเพื่อเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า เป้าหมายที่ 1 -> ดำเนินงาน PMCM 1.0 เป้าหมายที่ 2 -> ดำเนินงาน PMCM 1.2 เป้าหมายที่ 3 -> ดำเนินงาน PMCM 1.3 เป้าหมายที่ 4 -> ดำเนินงาน PMCM 1.4 เป้าหมายที่ 5 -> ดำเนินงาน PMCM 1.5 สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.บ.	ไตรมาส พ.ค.ม.	เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 1.10	1.10	1.10	0.00	1.10	1.10	0.00	1.10
								เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 1.30	1.30	1.30	0.00	1.30	1.30	0.00	1.30
								เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 1.40	1.40	1.40	0.00	1.40	1.40	0.00	1.40
								เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 1.50	1.50	1.50	0.00	1.50	1.50	0.00	1.50
								PM	125524.77	220739.75	0.00	83601.53	160615.02	0.00	590481.07
								CM	58553.64	263092.00	0.00	36331.99	25446.23	0.00	93921.986
								ไตรมาส พ.ค.ม.	0.47	1.19	0.00	1.58	1.58		1.59
								KPI	1.00	1.20	อยู่ระหว่างดำเนินการ	5.00	5.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	5.00
								น้ำหนัก	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0
คะแนน	0.00	0.00	0.00					10.00	10.00	0.00	10.00				
2.งานด้านหน้าที่ความรับผิดชอบ (30 %)															
18	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตามงบค่างานบริหาร 2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานตามงบค่างานบริหาร เป้าหมายที่ 1 -> 101.95 % เป้าหมายที่ 2 -> 100.00 % เป้าหมายที่ 3 -> 98.05 % เป้าหมายที่ 4 -> 96.10 % เป้าหมายที่ 5 -> 94.15 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.ช.	ร้อยละ					เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 101.95 %	9.144	4.562		3.855	4.017		21.578
								เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 100.00 %	8.969	4.475		3.781	3.941		21.166
								เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 98.05 %	8.794	4.388		3.707	3.864		20.753
								เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 96.10 %	8.619	4.300		3.634	3.787		20.340
								เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 94.15 %	8.444	4.213		3.560	3.710		19.928
								ผลงาน (ด้านบวก)	6.811	3.307		3.544	3.811		17.473
								ผลงาน (ร้อยละ)	75.94	73.90		93.73	96.70		82.55
								KPI	5.00	5.00		5.00	3.69		5.00
								น้ำหนัก	1.5	1.5		1.5	1.5		1.5
				คะแนน	7.50	7.50	0.00	7.50	5.53	0.00	7.50				
				19	2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายตามงบค่างานบริหาร เป้าหมายที่ 1 -> 101.95 % เป้าหมายที่ 2 -> 100.00 % เป้าหมายที่ 3 -> 98.05 % เป้าหมายที่ 4 -> 96.10 % เป้าหมายที่ 5 -> 94.15 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.ช.	ร้อยละ	เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 101.95 %	1.76	0.55		0.54	0.50		3.35
								เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 100.00 %	1.73	0.54		0.53	0.49		3.29
								เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 98.05 %	1.70	0.53		0.52	0.48		3.23
								เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 96.10 %	1.66	0.52		0.51	0.47		3.16
								เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 94.15 %	1.63	0.51		0.50	0.46		3.10
								ผลงาน (ด้านบวก)	2.60	0.90		0.71	0.91		5.12
								ผลงาน (ร้อยละ)	153.13	169.74		136.36	190.00		158.64
								KPI	1.00	1.00		1.00	1.00		1.00
								น้ำหนัก	1.0	1.0		1.0	1.0		1.0
								คะแนน	1.00	1.00	0.00	1.00	1.00	0.00	1.00
20	2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ 2.2.1 หน่วยงานในสังกัดหน่วยงานบริหาร เป้าหมายที่ 1 -> 65.00 % เป้าหมายที่ 2 -> 75.00 % เป้าหมายที่ 3 -> 85.00 % เป้าหมายที่ 4 -> 95.00 % เป้าหมายที่ 5 -> 100.00 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.บ.	ร้อยละ					เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 65.00 %	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00		65.00
								เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 75.00 %	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00		75.00
								เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 85.00 %	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00		85.00
								เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95.00 %	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00		95.00
								เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100.00 %	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00
								กิจกรรมทั้งหมด (กิจกรรม)	40.00	36.00	9.00	37.00	35.00	8.00	42.00
								กิจกรรมทั้งหมด (กิจกรรม)	31.00	26.00	8.00	30.00	26.00	7.00	36.00
								ผลงาน (ร้อยละ)	77.50	72.22	88.89	81.08	74.29	87.50	85.71
								KPI	2.25	2.0	3.39	2.61	1.93	3.25	3.07
								น้ำหนัก	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0
				คะแนน	4.50	3.44	6.78	5.22	3.86	6.50	6.14				
				21	2.2.1 หน่วยงานในสังกัดหน่วยงานบริหาร เป้าหมายที่ 1 -> 65.00 % เป้าหมายที่ 2 -> 75.00 % เป้าหมายที่ 3 -> 85.00 % เป้าหมายที่ 4 -> 95.00 % เป้าหมายที่ 5 -> 100.00 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.บ.	ร้อยละ	เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 65.00 %	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00		65.00
								เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 75.00 %	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00		75.00
								เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 85.00 %	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00		85.00
								เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95.00 %	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00		95.00
								เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100.00 %	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00
								ผลรวมตามสำเร็จ (ร้อยละ)	3281.68	2672.88	865.63	3348.71	2835.33	700.00	3861.43
								กิจกรรมทั้งหมด (กิจกรรม)	40.00	36.00	9.00	37.00	35.00	8.00	42.00
								ผลงาน	82.04	74.25	96.18	90.51	81.01	87.50	91.94
								KPI	2.70	1.92	4.24	3.35	2.60	3.25	3.69
น้ำหนัก	1.0	1.0	1.0					1.0	1.0	1.0	1.0				
คะแนน	2.70	1.92	4.24					3.35	2.60	3.25	3.69				
22	2.2.2 ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการเพิ่มเติม กฟผ.3 เป้าหมายที่ 1 -> 65.00 % เป้าหมายที่ 2 -> 75.00 % เป้าหมายที่ 3 -> 85.00 % เป้าหมายที่ 4 -> 95.00 % เป้าหมายที่ 5 -> 100.00 % สถานะ ณ.ค.ค. 2566	ก.บ.	ร้อยละ					เป้าหมายที่ 1: ค่าระดับ 1 -> 65.00 %	65.00	65.00	65.00	65.00	65.00		65.00
								เป้าหมายที่ 2: ค่าระดับ 2 -> 75.00 %	75.00	75.00	75.00	75.00	75.00		75.00
								เป้าหมายที่ 3: ค่าระดับ 3 -> 85.00 %	85.00	85.00	85.00	85.00	85.00		85.00
								เป้าหมายที่ 4: ค่าระดับ 4 -> 95.00 %	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00		95.00
								เป้าหมายที่ 5: ค่าระดับ 5 -> 100.00 %	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00
								ผลรวมตามสำเร็จ (ร้อยละ)	2910.34	2654.37	800.00	2577.03	2500.00	617.56	3275.63
								กิจกรรมทั้งหมด (กิจกรรม)	31.00	26.00	8.00	27.00	27.00	7.00	33.00
								ผลงาน	93.88	98.31	100.00	95.45	92.59	88.22	99.26
								KPI	3.89	4.66	5.00	4.09	3.76	3.32	4.85
				น้ำหนัก	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5				
				คะแนน	1.94	2.33	2.50	2.04	1.88	1.66	2.43				

	1. บำเหน็จบริบูรณ์/ บำเหน็จผู้ได้รับอุปการะ (30 %)	บำเหน็จรวม	28.00	28.00	17.00	28.00	28.00	17.00	30.00
		บำเหน็จที่ไม่ใช่ประโยชน์*	7.00	7.00	9.00	7.00	7.00	9.00	5.00
		บำเหน็จที่ใช้ประโยชน์	21.00	21.00	8.00	21.00	21.00	8.00	25.00
		ผลประโยชน์	77.00	98.80	40.00	105.00	105.00	39.80	122.87
		KPI	3,6667	4,7048	5,0000	5,0000	5,0000	4,9745	4,9146
	2.1 บำเหน็จที่ทราบประโยชน์ (30 %)	บำเหน็จรวม	20.50	17.00	11.50	17.00	17.00	30.00	
		บำเหน็จที่ไม่ใช่ประโยชน์	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	3.00
		บำเหน็จที่ใช้ประโยชน์	19.50	16.00	10.50	16.00	16.00	10.50	27.00
		ผลประโยชน์	57.15	49.95	33.97	54.65	50.87	32.61	96.19
		KPI	2,9307	3,1219	3,2350	3,4153	3,1794	3,0868	3,5625
	รวม คือ 1 และ 2	บำเหน็จรวม	48.50	45.00	28.50	45.00	45.00	60.00	
		บำเหน็จที่ไม่ใช่ประโยชน์	8.00	8.00	10.00	8.00	8.00	10.00	8.00
		บำเหน็จที่ใช้ประโยชน์	40.50	37.00	18.50	37.00	37.00	18.50	52.00
		KPI	3,2987	3,9133	4,1175	4,2077	4,0897	4,0306	4,2385



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บห.) 2807

วันที่ 9 มิถุนายน 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค-เม.ย. 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3379/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่ยุ้บังคับบัญชามอบหมาย จำนวน 17 เกณฑ์ชี้วัด และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ จำนวน 26 เกณฑ์ชี้วัด รวมทั้งสิ้น จำนวน 43 เกณฑ์ชี้วัด และ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 1423/2566 ลว. 1 มิถุนายน 2566 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบล.ฉ.3(ผธ.) ภายในวันที่ 10 มิถุนายน 2566 นั้น

ในการนี้ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้ร่วมประชุมชี้แจงติดตามงาน และวิเคราะห์หาสาเหตุ งานตามที่ยุ้บังคับบัญชามอบหมาย ที่ค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และไม่ผ่านค่าเกณฑ์เฉลี่ย จำนวน 5 เกณฑ์ชี้วัด เรียบร้อยแล้ว โดยใช้แนวทางการแก้ไข ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 1423/2566 ลว. 1 มิถุนายน 2566 และจะติดตามผลการดำเนินงานเพื่อให้ KPI ผ่านค่าเกณฑ์วัดต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นางธนภัค เกิดโพธิ์คำ)

ผจก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค - เม.ย. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเป้าหมายระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย	17	12	-	5
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	26	18	5	3
รวม		43	30	5	8



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บห.) 3441

วันที่ 10 กรกฎาคม 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค-พ.ค. 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3379/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่อยู่บังคับบัญชามอบหมาย **จำนวน 17 เกณฑ์ชี้วัด** และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ **จำนวน 26 เกณฑ์ชี้วัด** รวมทั้งสิ้น **จำนวน 43 เกณฑ์ชี้วัด** และ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 1707/2566 ลว. 28 มิถุนายน 2566 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบล.ฉ.3(ผธ.) ภายในวันที่ 10 กรกฎาคม 2566 นั้น

ในการนี้ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้ร่วมประชุมชี้แจงติดตามงาน และวิเคราะห์หาสาเหตุ พร้อมหาแนวทางแก้ไข งานตามหน้าที่รับผิดชอบ ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 จำนวน จำนวน 6 เกณฑ์ชี้วัด และต่ำกว่าค่าเกณฑ์เฉลี่ย จำนวน 5 เกณฑ์ชี้วัด **รวมทั้งสิ้น 11 เกณฑ์ชี้วัด** เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยใช้หลักแนวทางการแก้ไข ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 1707/2566 ลว. 28 มิถุนายน 2566 และจะติดตามผลการดำเนินงาน ให้ค่าเกณฑ์วัด KPI ผ่านตามเกณฑ์ประเมินผลต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นางธนภักดิ์ เกิดโพธิ์คำ)

ผจก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค - พ.ค. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย	17	14	-	3
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	26	14	11	1
รวม		43	28	11	4

รายละเอียดตัวชี้วัด KPI ที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยและค่าเป้าหมายระดับ 5
สถานะสะสม ม.ค.-พ.ค. 2566

เอกสารแนบ 2

1. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 11 ตัวชี้วัด
รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่าย ในการดำเนินงานของ หน่วยงาน 2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตาม เกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	29.15 ลบ. 94.15 %	32.211 ลบ. 104.20 %	1.00	<u>สาเหตุ</u> - กฟส. นทย. 1.รายได้อื่น ๆ ลดลงเนื่องจากมีงาน C02.2 ลดลง 2.ค่าซื้อเพิ่มขึ้นทำให้ คชจ.สูง 3.คชจ.อื่นเพิ่มจาก ปป. ลดไฟฟรี 50 หน่วยในเดือน กย-ธค.64 - กฟส.ต.จท. บัญชีที่เกิน 1.52012020 ไม่ได้รับจัดสรร 2.52012070 ไม่ได้กระจายลง 3.53010020 เกินที่บัญชีย่อย 4.53019990 มีการระดมทีมตรวจ มิเตอร์ละเมิดจำนวนมาก <u>แนวทางแก้ไข</u> เนื่องจากเป็นงานที่ต้องดำเนินงาน ตามภาระกิจให้ใช้จ่ายเท่าที่จำเป็น	1.00	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผบง.

1. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 11 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้ (ต่อ)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
2	2.1.2 การบริหาร ค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ ควบคุมได้ 7 ประเภท 2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตาม เกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	5.13 ลบ. 94.15 %	8.76 ลบ. 160.91 %	1.00	กฟส. นทย. 1.มีค่าOT ของพทค. ที่ทำ GECC 2.คชจ.อื่นเพิ่มเนื่องจาก ปป. ลด ไฟฟรี 50 หน่วยในเดือน กย-ธค. 64 3.คชจ. เบ็ดเตล็ด เพิ่มขึ้นเนื่องจาก ทำ GECC กฟส.ต.จท. ชี้แจง บัญชีที่เกิน 1.53030010 ประมาณล่วงหน้าว่า จะมีการซื้อหมึกพิมพ์ 2.งบที่ควบคุมได้ยาก <u>แนวทางแก้ไข</u> 1.ควบคุมการใช้จ่ายให้เป็นไป เท่าที่จำเป็น 2.ดูแลการบันทึกค่าใช้จ่ายเข้างาน ให้เข้าใบงานถูกต้องครบถ้วน 3.ตรวจสอบรายงานอย่าง สม่ำเสมอ 4.ทำค่าใช้จ่ายค้างจ่ายให้เป็น ปัจจุบัน	1.00	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผบง.

1. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 11 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้ (ต่อ)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และ สังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
3	2.2.1.1 ประเมิน โดยนับจำนวนกิจกรรม 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การ	54 กิจกรรม 100%	51 กิจกรรม >85 %	3.63	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไข อยู่ในรายงานแผนปฏิบัติการและ งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – พ.ค. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 3373/2566 ลว. 5 ก.ค. 2566	2.984	กฟจ.นม. (3.31) กฟส.ต.จท. (3.36) กฟส.นทย. (3.29) กฟย.พทค. (3.25) กฟย.ขสส. (3.25)	กฟส.นส. (1.77)	เลขานุการ แผนปฏิบัติ กฟจ.นม. ในสังกัด

2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 11 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้ (ต่อ)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟพ.ในสังกัด	กฟพ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟพ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
4	2.2.1.2 ประเมิน โดยคำนวณผลรวม ความสำเร็จ 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ร2 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	54 กิจกรรม 100 %	51 กิจกรรม >95 %	4.41	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟพ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – พ.ค. 2566 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 3373/2566 ลว. 5 ก.ค. 2566	3.668	กฟจ.นม. (3.55) กฟส.ต.จห. (4.31) กฟส.นทย. (3.29) กฟย.พทค. (3.25) กฟย.ขสส. (3.94)	กฟส.นส. (2.97)	เลขานุการ แผนปฏิบัติ กฟจ.นม. และในสังกัด
5	2.2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) กฟฉ.3 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	55 กิจกรรม 100 %	49 กิจกรรม >85 %	3.77	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟพ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – พ.ค. 2566 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 3373/2566 ลว. 5 ก.ค. 2566	3.892	กฟจ.นม. (3.76) กฟส.นส. (3.43) กฟย.ขสส. (5.00) กฟส.ต.จห. (3.65) กฟส.นทย. (3.78) กฟย.พทค. (3.60)	-	เลขานุการ แผนปฏิบัติ กฟจ.นม. และในสังกัด
6	2.3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI) 2.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI)	> 1.50 ครั้ง/ราย/ปี	> 1.70 ครั้ง/ราย/ ปี	1.00	วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงานสูงสุด สำรวจและวางแผนแก้ไข	1.00	กฟจ.นม.1.8 ครั้ง/ราย/ปี	กฟส.โนนสูง 9.24 ครั้ง/ ราย/ปี กฟส.จอหอ 3.51 ครั้ง/ ราย/ปี กฟส.โนนไทย 6.6 ครั้ง/ ราย/ปี	ผบป. ผกป.

1. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 11 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้ (ต่อ)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟพ.ในสังกัด	กฟพ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟพ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
7	2.4.1 ดัชนีระยะเวลาที่ ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIDI)	32.33 นาที/ ราย/ปี	56.12นาที/ ราย/ปี	1.00	วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงานสูงสุด สำรวจและวางแผนแก้ไข	1.00	กฟจ.นม. 36.2 นาที/ ราย/ปี	กฟส.โนนสูง 405.59 นาที/ราย/ปี กฟส.จอหอ 161.58 นาที/ ราย/ปี กฟส.โนนไทย 187.81 นาที/ราย/ปี	ผบป. ผกป.
8	2.5.1 ค่าหน่วยสูญเสียใน ระบบจำหน่าย กฟฉ.3 2.5 การบริหารจัดการ หน่วยสูญเสียในระบบ จำหน่าย กฟฉ.3			1.00	-วิเคราะห์หน่วยสูญเสีย หน่วยซื้อ หน่วยขาย และหน่วยรับ – โอนจาก มิเตอร์แบ่งแดน ระหว่าง กฟพ.และ ระหว่างเขต ตรวจสอบหน่วยการใช้ ไฟฟ้า เพิ่ม - ลด	1.00	-	-	ผบป. ผมต. ผกป. ผวต.
9	2.5.2 หน่วยสูญเสียที่ลดได้ จากการดำเนินกิจกรรม 2.5 การบริหารจัดการ หน่วยสูญเสียในระบบ จำหน่าย กฟฉ.3			1.00	-ด้าน Non-Technical loss -เร่งรัดการสำรวจดวงโคมที่ต่อตรง ไม่ผ่านมิเตอร์ -เร่งรัดการตรวจสอบมิเตอร์ -ด้าน Technical loss -ตัดจ่ายวงจรด้านแรงสูง -ติดตั้ง fixed Capacitor และ Sw Capacitor -ตัดจ่ายวงจร ที่มี VSPP ใน พื้นที่กฟส.จอหอ	1.00	-	-	ผบป. ผมต. ผกป. ผวต.
10	2.7 ประสิทธิภาพของงาน บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าจาก Smart Patrol ด้วย Application MJM&MFO			3.00	-กฟจ.นม.และกฟพ.ในสังกัด ดำเนินการสำรวจและแก้ไขระบบ จำหน่ายตามแผนแต่สถิติการทำงาน ของอุปกรณ์เมื่อเทียบกับปี 65 ไม่ ลดลง /วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงาน สูงสุด สำรวจและวางแผนแก้ไข	3.00	กฟจ.นม. 6.42% กฟส.โนนสูง 2.17% กฟส.จอหอ 10.53%	กฟจ.นม.และกฟพ.ใน สังกัดเพิ่มขึ้น 18.97 % กฟจ.นม. 6.42% กฟส.โนนสูง 2.17% กฟส.โนนไทย 129.09% กฟส.จอหอ 10.53%	ผบป. ผกป.

1. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 11 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้ (ต่อ)

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
11	2.9.1 ลูกหนี้ เอกชน – รายใหญ่ ต่อรายได้ 2.9 ผลการดำเนินงานใน การจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน	> 100 % 184.51 (ล้านบาท)	101.37% 186.53 (ล้านบาท)	4.78	สาเหตุ -กฟจ.นม. ค้างชำระ 5 ราย บจก.คลังพลาซ่า ,บจก.คลังมาร์เก็ต, หจก.นิวเอเชีย, บ.ปัญจะคาราและบ. ไฟว์สตาร์มาร์โค -กฟส.โนนไทย ชำระข้ามเดือน 1 ราย พงศกรฟาร์ม ไทยแลนด์ จำกัด - กฟส.ต.จห. ผขพ.มูลค่าค่าไฟฟ้า หลักแสนค้างชำระ 2 ราย , หลักหมื่น ค้างชำระ 27 ราย แนวทางการแก้ไข - กฟจ.นม คณะกรรมการติดตามหนี้ ได้เข้าพบผู้บริหาร เพื่อติดตามเร่งรัด และหาข้อยุติ ได้รับหนังสือขอผ่อนผัน จากคลังหลังจากทำหนังสือยอมรับ สภาพหนี้แล้ว - กฟส.โนนไทย ลูกค้าทำหนังสือขอ ผ่อนผันเข้ามาและผ่อนชำระ - กฟส.ต.จห. ได้เข้าเจรจากับผู้ใช้ ไฟฟ้า ในกลุ่มที่เป็นกิจการโรงงานต่าง ๆ ซึ่งมีค่าไฟฟ้าสูง และขอความ ร่วมมือในการชำระค่าไฟฟ้าให้ตรง งวด หากไม่สะดวกให้ดำเนินการ	101.03 % 22.736 ล้านบาท	กฟจ.นม. (100.5 %) กฟส.นส. (99.48 %) กฟส.ต.จห. (103.44 %) กฟส.นทย. (100.7 %)	-	ผบป. ,ผบง.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บพ.) 4032

วันที่ 10 สิงหาคม 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค-มิ.ย. 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3379/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่มีผู้บังคับบัญชามอบหมาย จำนวน 17 เกณฑ์ชี้วัด และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ จำนวน 26 เกณฑ์ชี้วัด รวมทั้งสิ้น จำนวน 43 เกณฑ์ชี้วัด และ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 1944/2566 ลว. 3 สิงหาคม 2566 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และ ส่งมาให้ กบล.ฉ.3(ผผธ.) ภายในวันที่ 10 สิงหาคม 2566 นั้น

ในการนี้ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้ร่วมประชุมชี้แจงติดตามงาน และวิเคราะห์หาสาเหตุ พร้อมหาแนวทางแก้ไข งานตามนโยบาย และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 จำนวน จำนวน 9 เกณฑ์ชี้วัด และไม่ผ่านค่าเกณฑ์วัด จำนวน 5 เกณฑ์ชี้วัด รวมทั้งสิ้น 14 เกณฑ์ชี้วัด เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยใช้หลักแนวทางการแก้ไข ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 1944/2566 ลว. 3 สิงหาคม 2566 และ จะติดตามผลการดำเนินงาน ให้ค่าเกณฑ์วัด KPI ผ่านตามเกณฑ์ประเมินผลต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นายสุพงษ์ บุญผาพรมราช)

รจก.(ล) กฟจ.นม.

รักษาราชการแทนผชก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค – มิ.ย. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 และค่าเฉลี่ย	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามผู้บังคับบัญชามอบหมาย	17	13	2	2
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	26	14	12	-
รวม		43	27	14	2

รายละเอียดตัวชี้วัด KPI ที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 5 และค่าเฉลี่ย
สถานะสะสม ม.ค.-มิ.ย. 2566

เอกสารแนบ 2

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่มีผู้บังคับบัญชามอบหมายของ กฟจ.นม. และในสังกัด ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 5 และค่าเฉลี่ย 2 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	1.6.1 ภาพรวมการเบิกจ่าย ที่เกิดขึ้นจริง 1.6 ภาพรวมการเบิกจ่ายงบ ลงทุนที่เป็นตัวชี้วัดของสาย งาน ก2 (งบลงทุนสำรองกรณีจำเป็น เร่งด่วนอำนาจ รพก.(ก2) 20 ล้านบาท และผชก.(ก3) 35 ล้านบาท, งบประมาณที่เขต ขอตรงที่ กปง.)	100 %	97.18 %	97.18 %	<u>สาเหตุ</u> การเบิกจ่ายล่าช้าเนื่องจากรอการ จัดงบประมาณพาหนะ <u>แนวทางแก้ไข</u> เร่งรัดดำเนินการ	4.43	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผปบ.
2	1.6.2 ความสามารถในการ เบิกจ่ายตามแผน	100 %	98.59 %	98.59 %	<u>สาเหตุ</u> การเบิกจ่ายล่าช้าเนื่องจากรอการ จัดงบประมาณพาหนะ <u>แนวทางแก้ไข</u> เร่งรัดดำเนินการ	4.72	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผปบ.

2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 12 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่าย ในการดำเนินงานของ หน่วยงาน 2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตาม เกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	29.15 ลบ. 94.15 %	38.07 ลบ. 107.19 %	1.00	<u>สาเหตุ</u> - กฟส. นทย. 1.รายได้อื่นฯลดลงเนื่องจากมีงาน C02.2 ลดลง 2.ค่าซื้อเพิ่มขึ้นทำให้ คชจ.สูง 3.คชจ.อื่นเพิ่มจาก ปป. ลดไฟฟรี 50 หน่วยในเดือน กย-ธค.64 - กฟส.ต.จท. บัญชีที่เกิน 1.52012020 ไม่ได้รับจัดสรร 2.52012070 ไม่ได้กระจายลง 3.53010020 เกินที่บัญชีย่อย 4.53019990 มีการระดมทีมตรวจ มิเตอร์ละเมิดจำนวนมาก <u>แนวทางแก้ไข</u> เนื่องจากเป็นงานที่ต้องดำเนินงาน ตามภาระกิจให้ใช้จ่ายเท่าที่จำเป็น	1.00	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผบง.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
2	2.1.2 การบริหาร ค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ ควบคุมได้ 7 ประเภท 2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตาม เกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	5.13 ลบ. 94.15 %	8.62 ลบ. 147.11 %	1.00	กฟส. นทย. 1.มีค่าOT ของพทค. ที่ทำ GECC 2.คชจ.อื่นเพิ่มเนื่องจาก ปป. ลด ไฟฟรี 50 หน่วยในเดือน กย-ธค. 64 3.คชจ. เบ็ดเตล็ด เพิ่มขึ้นเนื่องจาก ทำ GECC กฟส.ต.จท. ชี้แจง บัญชีที่เกิน 1.53030010 ประมาณล่วงหน้าว่า จะมีการซื้อหมึกพิมพ์ 2.งบที่ควบคุมได้ยาก แนวทางแก้ไข 1.ควบคุมการใช้จ่ายให้เป็นไป เท่าที่จำเป็น 2.ดูแลการบันทึกค่าใช้จ่ายเข้างาน ให้เข้าใบงานถูกต้องครบถ้วน 3.ตรวจสอบรายงานอย่าง สม่ำเสมอ 4.ทำค่าใช้จ่ายค้างจ่ายให้เป็น ปัจจุบัน	1.00	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผบง.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
3	2.2.1.1 ประเมิน โดยนับจำนวนกิจกรรม 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การ	54 กิจกรรม 100%	49 กิจกรรม >83 %	2.81	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไข อยู่ในรายงานแผนปฏิบัติการและ งานสำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – มิ.ย. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 3962/2566 ลว. 8 ส.ค. 2566	2.81	กฟจ.นม. (3.31) กฟส.ต.จห. (3.36) กฟส.นทย. (3.29) กฟย.พทค. (3.25) กฟย.ขสส. (3.25)	กฟส.นส. (1.77)	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. ในสังกัด
4	2.2.1.2 ประเมิน โดยคำนวณผลรวม ความสำเร็จฯ 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	54 กิจกรรม 100 %	51 กิจกรรม >95 %	4.01	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – มิ.ย. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 3962/2566 ลว. 8 ส.ค. 2566	4.01	กฟจ.นม. (3.55) กฟส.ต.จห. (4.31) กฟส.นทย. (3.29) กฟย.พทค. (3.25) กฟย.ขสส. (3.94)	กฟส.นส. (2.97)	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. และในสังกัด
5	2.2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) กฟฉ.3 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	55 กิจกรรม 100 %	49 กิจกรรม >95.41 %	4.08	รายละเอียดและแนวทางการแก้ไขอยู่ ในรายงานแผนปฏิบัติการและงาน สำคัญที่ต้องติดตามผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – มิ.ย. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 3962/2566 ลว. 8 ส.ค. 2566	4.08	กฟจ.นม. (3.76) กฟส.นส. (3.43) กฟย.ขสส. (5.00) กฟส.ต.จห. (3.65) กฟส.นทย. (3.78) กฟย.พทค. (3.60)	-	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. และในสังกัด

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- มิ.ย. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
6	2.3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI) 2.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI)	> 1.50 ครั้ง/ราย/ปี	> 1.70 ครั้ง/ราย/ ปี	1.00	วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงานสูงสุด สำรวจและวางแผนแก้ไข	1.00	กฟจ.นม.1.8 ครั้ง/ราย/ปี	กฟส.โนนสูง 9.24 ครั้ง/ ราย/ปี กฟส.จอหอ 3.51 ครั้ง/ ราย/ปี กฟส.โนนไทย 6.6 ครั้ง/ ราย/ปี	ผปบ. ผกป.
7	2.4.1 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIDI) 2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIDI)	32.33 นาทื/ราย/ ปี	56.12 นาทื/ราย/ ปี	1.00	วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงานสูงสุด สำรวจและวางแผนแก้ไข	1.00	กฟจ.นม. 36.2 นาทื/ ราย/ปี	กฟส.โนนสูง 405.59 นาทื/ราย/ปี กฟส.จอหอ 161.58 นาทื/ราย/ปี กฟส.โนนไทย 187.81 นาทื/ราย/ปี	ผปบ. ผกป.
8	2.5.1 ค่าหน่วยสูญเสียในระบบ จำหน่าย กฟฉ.3 2.5 การบริหารจัดการหน่วย สูญเสียในระบบจำหน่าย กฟฉ. 3	5.48	6.49	2.00	-วิเคราะห์หน่วยสูญเสีย หน่วยซื้อ หน่วยขาย และหน่วยรับ – โอนจาก มิเตอร์แบ่งแดน ระหว่าง กฟฟ.และ ระหว่างเขต ตรวจสอบหน่วยการใช้ ไฟฟ้า เพิ่ม - ลด	2.00	กฟจ.นม. และในสังกัด	กฟจ.นม. และในสังกัด	ผปบ. ผมต. ผกป. ผวต.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-มิ.ย. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
9	2.7 ประสิทธิภาพของงาน บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าจาก Smart Patrol ด้วย Application MJM&MFO	95	75	3.00	-กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการสำรวจและแก้ไขระบบ จำหน่ายตามแผนแต่สถิติการทำงาน ของอุปกรณ์เมื่อเทียบกับปี 65 ไม่ ลดลง /วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงาน สูงสุด สำรวจและวางแผนแก้ไข	3.00	กฟจ.นม. 6.42% กฟส.โนนสูง 2.17% กฟส.จอหอ 10.53%	กฟจ.นม.และกฟฟ.ใน สังกัดเพิ่มขึ้น 18.97 % กฟจ.นม. 6.42% กฟส.โนนสูง 2.17% กฟส.โนนไทย 129.09% กฟส.จอหอ 10.53%	ผบป. ผกป.
10	2.8.1 ร้อยละลูกหนี้ เอกชน - รายใหญ่ ต่อ รายได้ 2.8 ผลการดำเนินงานใน การจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน	100 %	102.71%	4.46	สาเหตุ -กฟจ.นม. ค้างชำระ 5 ราย บจก.คลังพลาซ่า ,บจก.คลังมาร์เก็ต, หจก.นิวเอเชีย, บ.ปัญจะคาราและบ. ไฟว์สตาร์มาร์โค แนวทางการแก้ไข - กฟจ.นม คณะกรรมการติดตามหนี้ ได้เข้าพบผู้บริหาร เพื่อติดตามเร่งรัด และหาข้อยุติ ได้รับหนังสือขอผ่อนผัน จากคลังหลังจากทำหนังสือยอมรับ สภาพหนี้แล้ว	4.46	กฟจ.นม.		ผบป.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-พ.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
11	2.9.1 ลูกหนี้ เอกชน – รายใหญ่ ต่อรายได้ 2.9 ผลการดำเนินงานใน การจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน	> 100 % 184.51 (ล้านบาท)	101.37% 186.53 (ล้านบาท)	4.78	<u>สาเหตุ</u> -กฟจ.นม. ค้างชำระ 5 ราย บจก.คลังพลาซ่า ,บจก.คลังมาร์เก็ต, หจก.นิวเอเชีย, บ.ปัญจะดาราและบ. ไฟว์สตาร์มาร์โค -กฟส.โนนไทย ชำระข้ามเดือน 1 ราย พงศกรฟาร์ม ไทยแลนด์ จำกัด - กฟส.ต.จห. ผขฟ.มูลค่าค่าไฟฟ้า หลักแสนค้างชำระ 2 ราย , หลักหมื่น ค้างชำระ 27 ราย <u>แนวทางการแก้ไข</u> - คณะกรรมการติดตามหนี้ ได้เข้าพบ ผู้บริหาร เพื่อติดตามเร่งรัดและหาข้อ ยุติ ได้รับหนังสือขอผ่อนผันจากคลัง หลังจากทำหนังสือยอมรับสภาพหนี้ แล้ว	101.03 % 22.736 ล้านบาท	กฟจ.นม. (100.5 %) กฟส.นส. (99.48 %) กฟส.ต.จห. (103.44 %) กฟส.นทย. (100.7 %)	-	ผบป. ,ผบง.
12	2.9 ความสำเร็จตาม หลักเกณฑ์ประเมิน กฟฟ. ดีเด่น ปี 2566	100 %	96.24	4.44	<u>สาเหตุ</u> ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการไม่ทัน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - เร่งรัดติดตามอย่างใกล้ชิด	4.44	กฟจ.นม. และในสังกัด	-	ผบป. ,ผบง.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บห.) **4543**

วันที่ 5 กันยายน 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด
ประจำปี 2566 (สถานะ ม.ค-ก.ค. 2566)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2566 ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.)3379/2565 ลงวันที่ 28 ธันวาคม 2565 แบ่งเป็นงานตามนโยบาย/งานตามที่ยุบบังคับบัญชามอบหมาย **จำนวน 19 เกณฑ์ชี้วัด** และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ **จำนวน 20 เกณฑ์ชี้วัด** รวมทั้งสิ้น **จำนวน 39 เกณฑ์ชี้วัด** และ ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 2161/2566 ลว. 28 สิงหาคม 2566 ให้ กฟฟ.ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์สาเหตุ และกำหนดแนวทางแก้ไข แล้วจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบล.ฉ.3(ผธ.) ภายในวันที่ 10 กันยายน 2566 นั้น

ในการนี้ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ได้ร่วมประชุมชี้แจงติดตามงาน และวิเคราะห์หาสาเหตุ พร้อมหาแนวทางแก้ไข งานตามนโยบาย และงานตามหน้าที่รับผิดชอบ ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 จำนวน **9 เกณฑ์ชี้วัด** และไม่ผ่านค่าเกณฑ์วัด จำนวน **5 เกณฑ์ชี้วัด** รวมทั้งสิ้น 13 เกณฑ์ชี้วัด เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยใช้แนวทางการแก้ไข ตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 2161/2566 ลว. 28 ส.ค. 66 และจะติดตามผลการดำเนินงาน ให้ค่าเกณฑ์วัด KPI ผ่านตามเกณฑ์ประเมินผลต่อไป รายละเอียดตามเอกสารที่แนบมาด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นายตะวัน ชำนาญพุดซา)

รจก.(อ) กฟจ.นม.

ปฏิบัติราชการแทน ผจก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2566
(สถานะ ม.ค – ก.ค. 2566)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5 และค่าเฉลี่ย	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามที่ผู้บังคับบัญชามอบหมาย	19	14	2	3
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	20	8	12	-
รวม		39	22	14	3

รายละเอียดตัวชี้วัด KPI ที่มีผลการดำเนินการที่ต่ำกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5 และค่าเฉลี่ย
สถานะสะสม ม.ค.-ก.ค. 2566

เอกสารแนบ 2

1. งานตามนโยบาย/งานตามที่ยุ้บังคับบัญชามอบหมายของ กฟจ.นม. และในสังกัด ต่ำกว่าเกณฑ์วัดระดับ 5 และค่าเฉลี่ย 2 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1.	1.6 รายได้จากธุรกิจที่ เกี่ยวเนื่องของ PEA ภาพรวมรายได้จากธุรกิจที่ เกี่ยวเนื่องของ PEA	49.22 ลบ.	45.94 ลบ.	3.53	<u>สาเหตุ</u> กลุ่มธุรกิจการขายและกิจกรรม ซ่อมบำรุงระบบไฟฟ้า ลดลง <u>แนวทางแก้ไข</u> เร่งรัดดำเนินการส่วนเกี่ยวข้อง	2.00	กฟจ.นม. กฟส.ต.จห.	กฟส.นส.,กฟส.นทย.	ทุกแผนก
2.	1.6.2 ภาพรวมรายได้งาน ติดตั้ง Solar Rooftop	16.06 ลบ.	11.09 ลบ.	1.00	<u>สาเหตุ</u> รายละเอียดตามหนังสือ เลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 2161/2566 ข้อ 1.7.2	2.00	กฟจ.นม. กฟส.ต.จห.	กฟส.นส.,กฟส.นทย.	ทุกแผนก

2. งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบของ กฟจ.นม. และในสังกัด มีจำนวน 26 ตัวชี้วัด ผลดำเนินการที่ได้ค่าต่ำกว่าค่าเฉลี่ย และเกณฑ์วัดระดับ 5 มีจำนวน 12 ตัวชี้วัด รายละเอียดตามตารางลำดับรายการดังนี้

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/ค่าชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
1	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่าย ในการดำเนินงานของ หน่วยงาน 2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายตาม เกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	38.635 ลบ. 94.15 %	44.025 ลบ. 107.28 %	1.00	<u>สาเหตุ</u> - กฟส. นทย. 1.รายได้อื่น ๆ ลดลงเนื่องจากมีงาน C02.2 ลดลง 2.ค่าซื้อเพิ่มขึ้นทำให้ คชจ.สูง 3.คชจ.อื่นเพิ่มจาก ปป. ลดไฟฟรี 50 หน่วยในเดือน กย-ธค.64 - กฟส.ต.จท. บัญชีที่เกิน 1.52012020 ไม่ได้รับจัดสรร 2.52012070 ไม่ได้กระจายลง 3.53010020 เกินที่บัญชีย่อย 4.53019990 มีการระดมทีมตรวจ มิเตอร์ละเมิดจำนวนมาก <u>แนวทางแก้ไข</u> เนื่องจากเป็นงานที่ต้องดำเนินงาน ตามภาระกิจให้ใช้จ่ายเท่าที่จำเป็น	1.00	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด	ผบป., ผบง.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
2	2.2.1.1 ประเมิน โดยนับจำนวนกิจกรรม 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การ	60 กิจกรรม 100%	53 กิจกรรม 88.33 %	3.33	รายละเอียดและแนวทางการ แก้ไขอยู่ในรายงานแผนปฏิบัติ การและงานสำคัญที่ต้องติดตาม ผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – ก.ค. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 4469/2566 ลว. 31 ส.ค. 2566	3.33	กฟจ.นม. (2.65) กฟส.ต.จห. (3.65) กฟส.นทย. (3.39) กฟย.พทค. (3.73) กฟย.ขสส. (2.36)	กฟส.นส. (1.17)	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. ในสังกัด
3	2.2.1.2 ประเมิน โดยคำนวณผลรวม ความสำเร็จ 2.2.1 ความสำเร็จของ การดำเนินงานตาม แผนปฏิบัติการ ภา2 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ	60 กิจกรรม 100 %	53 กิจกรรม 97.99 %	4.60	รายละเอียดและแนวทางการ แก้ไขอยู่ในรายงานแผนปฏิบัติ การและงานสำคัญที่ต้องติดตาม ผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – ก.ค. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม.(บห.) 4469/2566 ลว. 31 ส.ค. 2566	4.60	กฟจ.นม. (3.56) กฟส.นส. (3.02) กฟส.ต.จห. (4.46) กฟส.นทย. (3.77) กฟย.พทค. (4.63) กฟย.ขสส. (3.96)		เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม.และ ในสังกัด

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
4	2.2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การ(เพิ่มเติม) กฟฉ.3 2.2 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานตามแผนปฏิบัติ การ	55 กิจกรรม 100 %	41 กิจกรรม 97.22 %	4.44	รายละเอียดและแนวทางการ แก้ไขอยู่ในรายงานแผนปฏิบัติ การและงานสำคัญที่ต้องติดตาม ผล ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด สถานะ ม.ค. – ก.ค. 2566 ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3 กฟจ.นม. (บห.) 4469/2566 ลว. 31 ส.ค. 2566	4.44	กฟจ.นม. (4.09) กฟส.นส. (3.77) กฟย.ขสส. (5.00) กฟส.ต.จท. (4.16) กฟส.นทย. (4.31) กฟย.พทค. (5.00)	-	เลขานุการ แผนปฏิบัติฯ กฟจ.นม. และในสังกัด
5	2.3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 2.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI)	> 1.62 ครั้ง/ราย/ ปี	> 2.16 ครั้ง/ราย/ ปี	1.00	วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงาน สูงสุด สํารวจและวางแผนแก้ไข	1.00	กฟจ.นม.0.85 ครั้ง/ ราย/ปี	กฟส.โนนสูง 4.49 ครั้ง/ ราย/ปี กฟส.จอหอ 1.09 ครั้ง/ ราย/ปี กฟส.โนนไทย 3.50 ครั้ง/ราย/ปี	ผบป. ผกป.
6	2.4.1 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIDI) 2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIDI)	47.80 นาท./ราย/ ปี	68.05 นาท./ ราย/ปี	1.00	วิเคราะห์วงจรที่มีการทำงาน สูงสุด สํารวจและวางแผนแก้ไข	1.00	-	กฟจ.นม. กฟส.โนนสูง กฟส.จอหอ กฟส.โนนไทย	ผบป. ผกป.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.- ก.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.นม. และสังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผล ดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ <u>ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย</u>	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
8	2.5.1 ค่าหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย กฟฉ.3 2.5 การบริหารจัดการ หน่วยสูญเสียในระบบ จำหน่าย กฟฉ.3	6.12	6.20	3.00	-วิเคราะห์หน่วยสูญเสีย หน่วยซื้อ หน่วยขาย และหน่วยรับ – โอน จากมิเตอร์แบ่งแดน ระหว่าง กฟฟ.และระหว่างเขต ตรวจสอบ หน่วยการใช้ไฟฟ้า เพิ่ม - ลด	3.00	-	กฟจ.นม. และในสังกัด	ผบป. ผมต. ผกป. ผบป. ผบง.
9	2.5.2 2.5.2 หน่วยสูญเสีย ที่ลดได้จากการดำเนิน กิจกรรม 2.5 การบริหารจัดการ หน่วยสูญเสียในระบบ จำหน่าย กฟฉ.3	1.176	0.994	1.00	-วิเคราะห์กิจกรรมที่ดำเนินการ ไม่ได้ตามเป้าหมาย โดยมีสาเหตุ และใช้แนวทางการแก้ไข ตาม หนังสือเลขที่ ฉ.3กบส.(ผธ.) 2161/2566 ลว. 28 สิงหาคม 2566	1.00	-	กฟจ.นม. และในสังกัด	ผบป. ผมต. ผกป. ผบป. ผบง.

ลำดับ	กิจกรรม	เป้าสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	ผลสะสม (ม.ค.-ก.ค. 2566)	KPI ภาพรวม กฟจ.น ม.และ สังกัด	สาเหตุ/คำชี้แจง/ แนวทางการแก้ไข	KPI เฉลี่ย กฟฟ.ในสังกัด	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ย	กฟฟ.ที่มีผลดำเนินการ ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย และ ต่ำกว่าค่าเฉลี่ย	ผู้รับผิดชอบ รายงาน
10	2.7 ประสิทธิภาพของงาน บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า จาก Smart Patrol ด้วย Application MJM&MFO	95	73.98	2.90	-กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ดำเนินการสำรวจและแก้ไขระบบ จำหน่ายตามแผนแต่สถิติการ ทำงานของอุปกรณ์เมื่อเทียบกับปี 65 ไม่ลดลง /วิเคราะห์วงจรที่มี การทำงานสูงสุด สำรวจและ วางแผนแก้ไข	2.90	-	กฟจ.นม. และในสังกัด	ผบป. ผกป.
11	2.9.1 ลูกหนี้ เอกชน – รายใหญ่ ต่อรายได้ 2.9 ผลการดำเนินงานใน การจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ลูกหนี้เอกชน	100 %	100.88%	4.82	<u>สาเหตุ</u> -กฟจ.นม. ค้างชำระ 5 ราย บจก.คลังพลาซ่า ,บจก.คลังมาร์ เก็ต, หจก.นิวเอเชีย, บ.ปัญญา ดาราและบ.ไฟว์สตาร์มาร์โค <u>แนวทางการแก้ไข</u> - กฟจ.นม คณะกรรมการติดตาม หนี้ ได้เข้าพบผู้บริหาร เพื่อติดตาม เร่งรัดและหาข้อยุติ ได้รับหนังสือ ขอผ่อนผันจากคลังหลังจากทำ หนังสือยอมรับสภาพหนี้แล้ว	4.82	กฟจ.นม.		ผบป.
12	2.9 ความสำเร็จตาม หลักเกณฑ์ประเมิน กฟฟ.ดีเด่น ปี 2566	95	72.41	4.48	<u>สาเหตุ</u> ส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการไม่ทัน <u>แนวทางการแก้ไข</u> - เร่งรัดติดตามอย่างใกล้ชิด	4.48	กฟจ.นม. และในสังกัด	-	ทุกแผนก



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.นม.

ถึง กฟฉ.3

เลขที่ ฉ.3กฟจ.นม.(บห.) 633

วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2566

เรื่อง ส่งรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ประเมินผล (ค่าเกณฑ์วัดKPI) ของ กฟจ.นม. และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2565 (สถานะ ม.ค – ธ.ค. 2565)

เรียน ผชก.(ฉ3)

ตามลงนาม ผชก.(ฉ3) ลว. 12 พฤษภาคม 2565 เห็นชอบเกณฑ์ประเมินผล การดำเนินงาน (KPI) ของ กฟฉ.3 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ต่อท้ายหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ) 1266/2565 ลว. 12 พฤษภาคม 2565 มีจำนวนตัวชี้วัดทั้งหมด 48 ตัวชี้วัด กฟจ.นม. รับผิดชอบทั้งสิ้นจำนวน 37 ตัวชี้วัด และตามหนังสือเลขที่ ฉ.3กบล.(ผธ.) 264/2566 ลว. 1 กุมภาพันธ์ 2566 ให้ กฟฟ. ที่มีค่า KPI ต่ำกว่าระดับ 5 และค่าเฉลี่ย จัดทำรายงานผลการดำเนินงานฯ หรือจัดประชุมเพื่อวิเคราะห์ และกำหนดแนวทาง แก้ไข พร้อมทั้งจัดส่งรายงานฯให้ กฟฉ.3 และสำเนาให้ กบล.ฉ.3(ผผธ.) ภายในวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2566

ในการนี้ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ได้ประชุมร่วมกันเมื่อวันที่ 23 และ 30 มกราคม 2566 เพื่อให้ส่วนเกี่ยวข้องได้ชี้แจง พร้อมวิเคราะห์สาเหตุที่ค่าเกณฑ์วัด KPI ต่ำกว่าระดับ 5 พร้อมหาหรือแนวทางการ แก้ไข โดยใช้กรอบแนวทางแก้ไขของ กฟฉ.3 เป็นต้นแบบ เสร็จเรียบร้อยแล้ว พร้อมกำชับทุกส่วนเกี่ยวข้อง ให้ติดตามการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด เพื่อให้งานตามค่าเกณฑ์วัด KPI ผ่านค่าเกณฑ์วัดต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณา

(นางธนภัค เกิดโพธิ์คำ)

ผจก.กฟจ.นม.

สรุปผลการดำเนินงานตาม KPI ของ กฟจ.นม.และกฟฟ.ในสังกัด ประจำปี 2565
(สถานะ ม.ค – ธ.ค. 2565)

ลำดับ	ประเภทงาน	จำนวนตัวชี้วัด	ผลการดำเนินงาน		
			ได้ค่าเป้าหมายระดับ 5	ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5	อยู่ระหว่างดำเนินการ
1	งานตามนโยบาย/งานตามผู้บังคับบัญชามอบหมาย	16	12	4	-
2	งานตามหน้าที่ความรับผิดชอบ	21	17	4	-
รวม		37	29	8	-