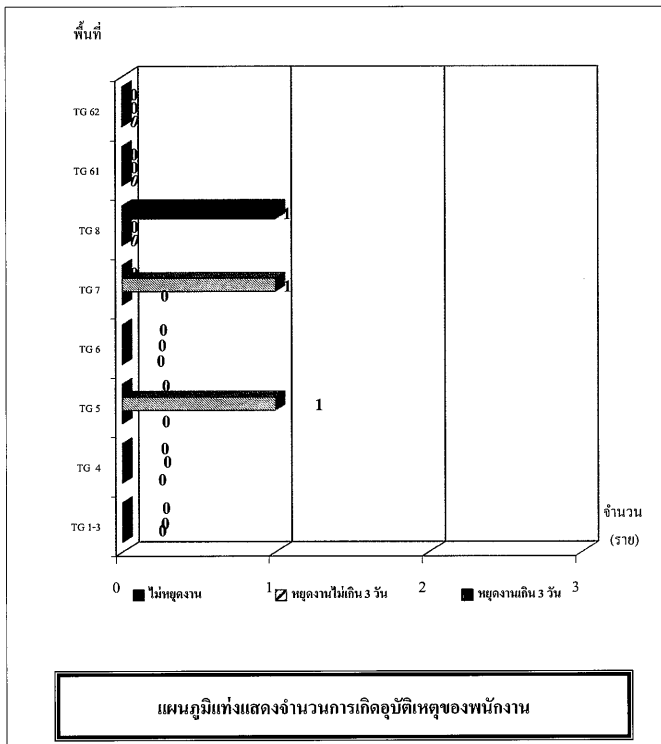


ภาคผนวก ก14
เอกสารสรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน

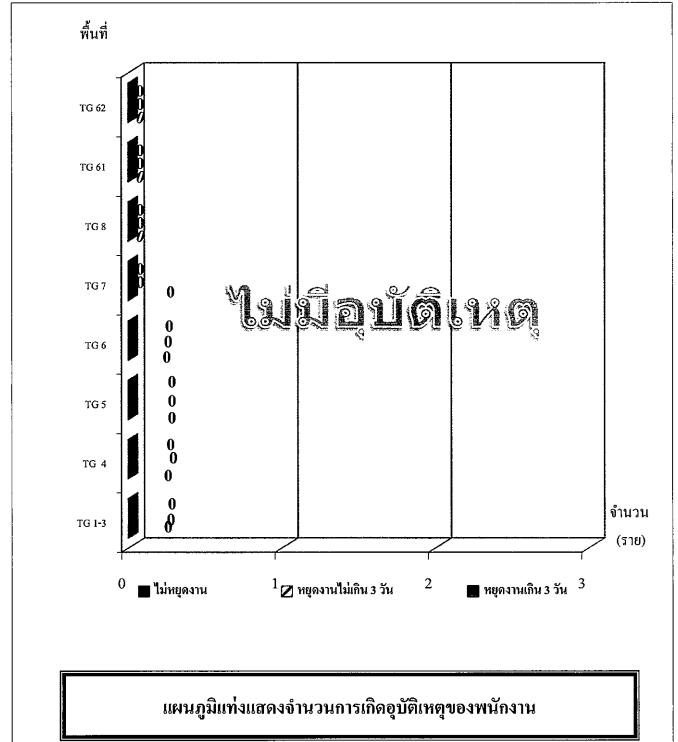
สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
มกราคม - มิถุนายน 2565

ตั้งแต่เดือนมกราคม - มิถุนายน 2565 มีจำนวนอุบัติเหตุถึงทั้งไม่หยุดงาน และถึงขั้นหยุดงาน ดังกราฟแสดง :



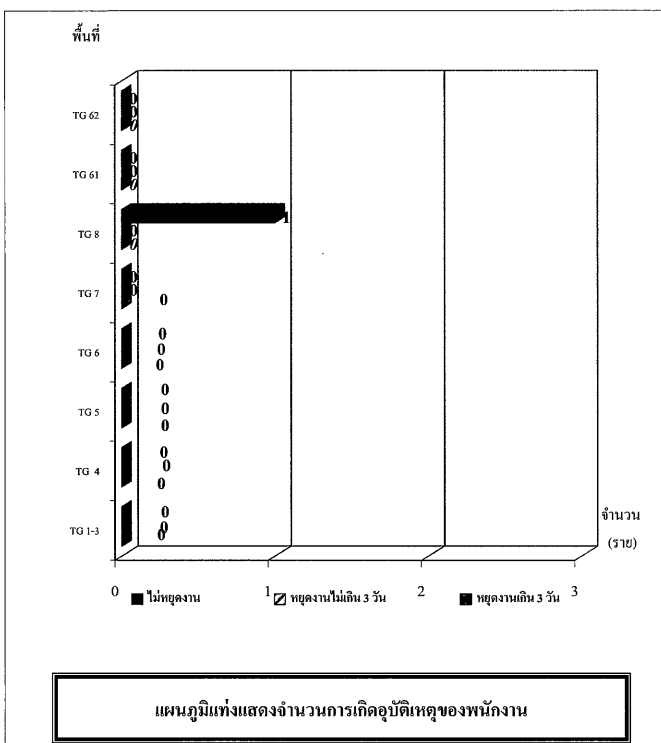
สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
ประจำเดือนมกราคม 2565

เดือนมกราคม 2565 ไม่มีอุบัติเหตุถึงทั้งไม่หยุดงาน และถึงขั้นหยุดงาน ดังกราฟแสดง :



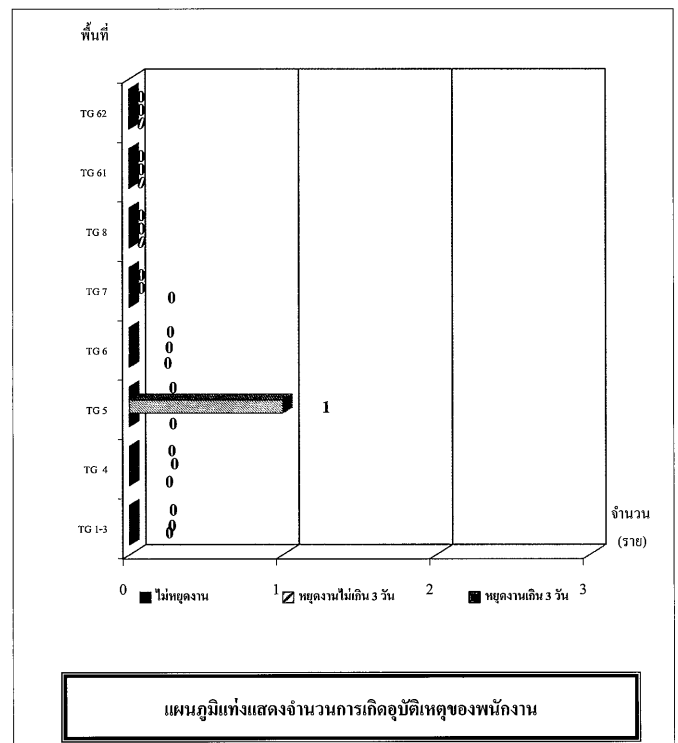
สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
ประจำเดือนกุมภาพันธ์ 2565

เดือนกุมภาพันธ์ 2565 มีอุบัติเหตุไม่ถึงขั้นหยุดงาน 1 กรณี ดังกราฟแสดง :



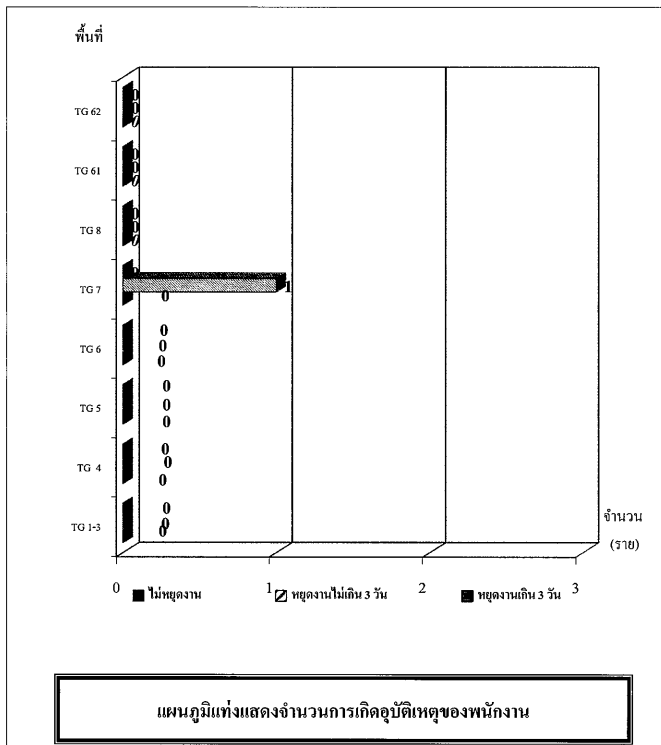
สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
ประจำเดือนมีนาคม 2565

เดือนมีนาคม 2565 มีอุบัติเหตุหยุดงานไม่เกิน 3 วัน จำนวน 1 กรณี ดังกราฟแสดง :



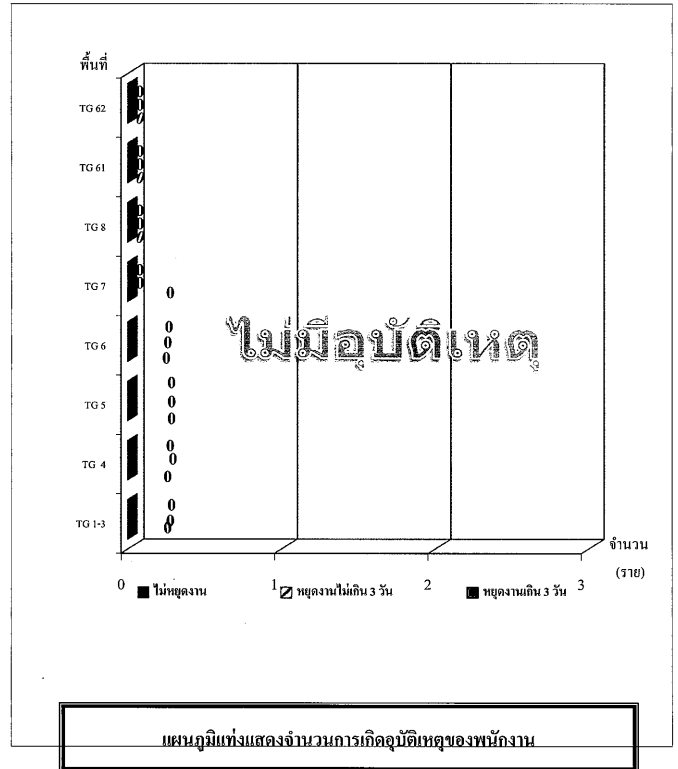
สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
ประจำเดือนเมษายน 2565

เดือนเมษายน 2565 มีอุบัติเหตุ หยุดงาน ไม่เกิน 3 วัน จำนวน 1 กรณี ดังกราฟแสดง :



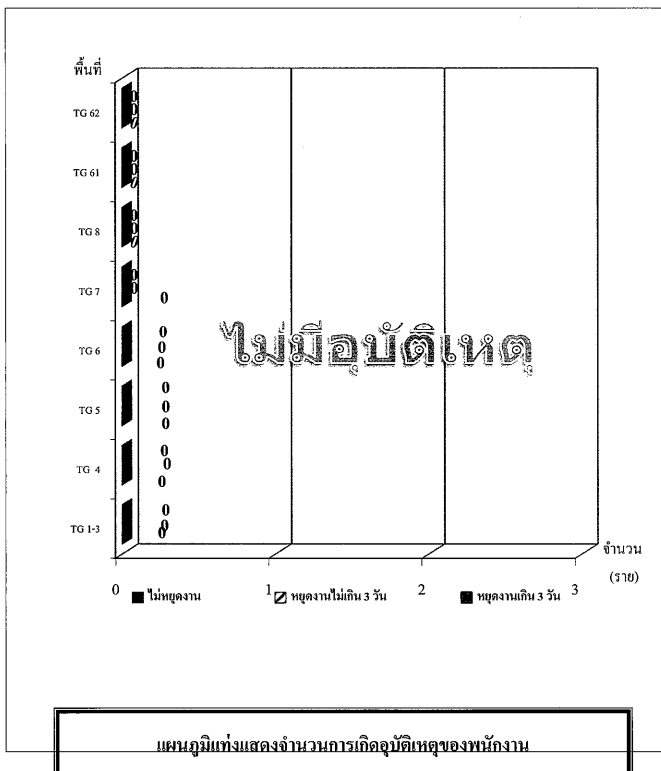
สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
ประจำเดือนพฤษภาคม 2565

เดือนพฤษภาคม 2565 ไม่มีอุบัติเหตุถึงทั้งไม่หยุดงาน และถึงขั้นหยุดงาน ดังกราฟแสดง :



สรุปรายงานอุบัติเหตุพนักงาน
ประจำเดือนมิถุนายน 2565

เดือนมิถุนายน 2565 ไม่มีอุบัติเหตุถึงทั้งไม่หยุดงาน และถึงขั้นหยุดงาน ดังกราฟแสดง :



ภาคผนวก ก15
เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกัน
และควบคุมเหตุฉุกเฉิน

ใบตรวจเช็คและบำรุงรักษาอุปกรณ์ FIRE ALARM ประจำวันที่ 8/09/65

อาคาร Turbine 60&30 MW. จำนวนอุปกรณ์ 45 ตัว

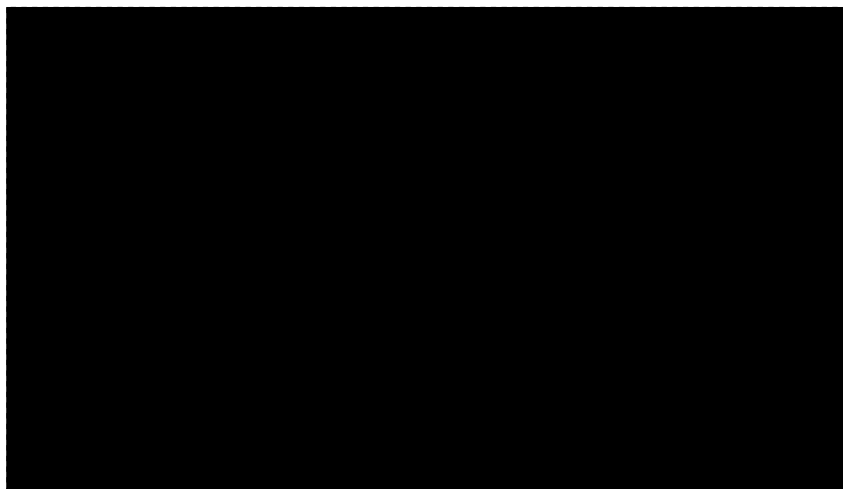
LOOP	ที่ตั้ง	สถานที่	ชนิดอุปกรณ์ DETECTOR	สภาพปกติ	ต้องแก้ไข
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 1	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 2	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 3	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 4	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 5	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 6	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 7	/	-
Zone1	ชั้น 3	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 8	/	-
Zone2	ชั้น 3	Turbine Building	MANUAL SWITCH 1	/	-
Zone2	ชั้น 3	Turbine Building	MANUAL SWITCH 2	/	-
Zone2	ชั้น 3	Turbine Building	MANUAL SWITCH 3	/	-
Zone2	ชั้น 3	Turbine Building	MANUAL SWITCH 4	/	-
Zone2	ชั้น 3	Turbine Building	MANUAL SWITCH 5	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 1	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 2	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 3	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 4	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 5	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 6	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 7	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 8	/	-

LOOP	ที่ตั้ง	สถานที่	ชนิดอุปกรณ์ DETECTOR	สภาพปกติ	ต้องแก้ไข
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 9	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 10	/	-
Zone3	ชั้น 2	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 11	/	-
Zone4	ชั้น 2	Turbine Building	MANUAL SWITCH 1	/	-
Zone4	ชั้น 2	Turbine Building	MANUAL SWITCH 2	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 1	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 2	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 3	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 4	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 5	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 6	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 7	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 8	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 9	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 10	/	-
Zone5	ชั้น 1	Turbine Building	SMOKE DETECTOR 11	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 1	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 2	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 3	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 4	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 5	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 6	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 7	/	-
Zone6	ชั้น 1	Turbine Building	MANUAL SWITCH 8	/	-

รายการ	สภาพปกติ	สภาพชำรุด(ระบุ)
1. ตรวจสอบสภาพทั่วไปของตู้ FCP	✓	—
2. ANNUNCIATOR BOARD กดปุ่ม TEST LAMP และ LED สว่างทุกหลอด	✓	—

หมายเหตุ

- ปกติ -



ใบตรวจเช็คและทดสอบหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (FIRE HYDRANT) ประจำวันที่ 28/4/65.....

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซีลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	✓	✓	✓	✓	✓
2. วาล์วนิคมท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
4. หัวฉีด	✓	✓	✓	✓	✓
5. สภาพตู้เก็บอุปกรณ์ผสมยูเรีย	✓	✓	✓	✓	✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓	✓	✓
7. ความสะอาด	✓	✓	✓	✓	✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. เชื้อที่อุณหภูมิ 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	✓	✓	✓	✓	✓
2. วาล์วเปิดที่อุณหภูมิ 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
4. หัวฉีด	✓	✓	✓	✓	✓
5. สภาพตู้เก็บอุปกรณ์หยด	✓	✓	✓	✓	✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓	✓	✓
7. ความสะอาด	✓	✓	✓	✓	✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลที่ท่อนขนาด 2.5 นิ้ว ข้อต่อสวมเร็ว	✓	✓	✓	✓	✓
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
4. หัวฉีด	✓	✓	✓	✓	✓
5. สภาพผู้เก็บอุปกรณ์ผจญเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓	✓	✓
7. ความสะอาด	✓	✓	✓	✓	✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. จี๊ดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ซ็อกสวมเร็ว	✓	✓	✓	✓	✓
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
3. สายฉีกขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
4. หัวฉีด	✓	✓	✓	✓	✓
5. สภาพผู้เก็บรูปกรณีคงอยู่เพลิง	✓	✓	✓	✓	✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓	✓	✓
7. ความสะอาด	✓	✓	✓	✓	✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	✓	✓	✓		✓
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓		✓
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓		✓
4. หัวฉีด	✓	✓	✓		✓
5. สกาทู้อัดกับอุปกรณ์ฉอเหตุถึง	✓	✓	✓		✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓		✓
7. ความสะอาด	✓	✓	✓		✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

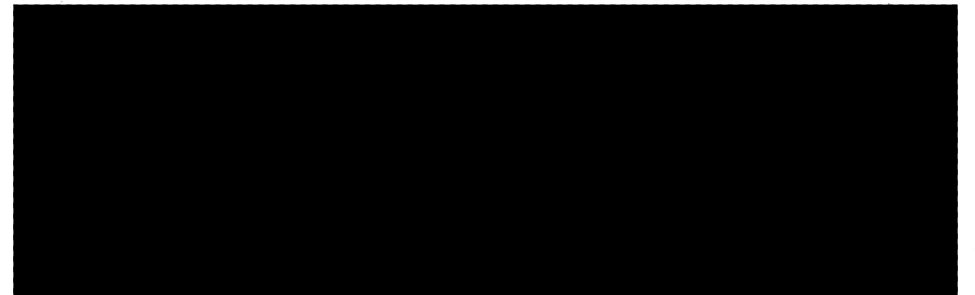
รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิงค์ท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	✓	✓	✓	✓	✓
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
3. สายฉลิต่อนขนาด 2.5 นิ้ว	✓	✓	✓	✓	✓
4. หัวฉีด	✓	✓	✓	✓	✓
5. สภาพตู้เก็บอุปกรณ์เครื่องเพลิง	✓	✓	✓	✓	✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓	✓	✓
7. ความสะอาด	✓	✓	✓	✓	✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ซิลคอสถวนเร็ว	✓	—	✓	✓	✓
2. วาล์วเปิดท่อขนาด 2.5 นิ้ว	✓	—	✓	✓	✓
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	✓	—	✓	✓	✓
4. หัวฉีด	✓	—	✓	✓	✓
5. สภาพตู้เก็บอุปกรณ์คงเหลือ	✓	✓	✓	✓	✓
6. FLOW TEST	✓	✓	✓	✓	✓
7. ความสะอาด	✓	—	✓	✓	✓

สถานที่ : บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. จีลท์ขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	✓	—	—	✓	✓
2. วาล์วเปิดท่อขนาด 2.5 นิ้ว	✓	—	—	✓	✓
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	✓	—	✓	—	✓
4. หัวฉีด	✓	✓	—	—	✓
5. สภาพตู้เก็บอุปกรณ์พยางค์	✓	—	—	—	—
6. FLOW TEST	✓	✓	—	—	—
7. ความสะอาด	✓	✓	✓	✓	✓



ใบตรวจเช็คและทดสอบหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (FIRE HYDRANT) ประจำปีที่ ๒๑/๔ /๖๕

HYDRANT NO. 19

สถานที่: บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	/	-	-	-	-
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
4. หัวฉีด	/	-	-	-	-
5. สภาพผู้เก็บอุปกรณ์คงเหลือ	/	-	-	-	-
6. FLOW TEST	/	-	-	-	-
7. ความสะอาด	/	-	-	-	-

HYDRANT NO. 20

สถานที่: บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	/	-	-	-	-
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
4. หัวฉีด	/	-	-	-	-
5. สภาพผู้เก็บอุปกรณ์คงเหลือ	/	-	-	-	-
6. FLOW TEST	/	-	-	-	-
7. ความสะอาด	/	-	-	-	-

HYDRANT NO. 21

สถานที่: บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	/	-	-	-	-
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
4. หัวฉีด	/	-	-	-	-
5. สภาพผู้เก็บอุปกรณ์คงเหลือ	/	-	-	-	-
6. FLOW TEST	/	-	-	-	-
7. ความสะอาด	/	-	-	-	-

HYDRANT NO. 22

สถานที่: บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	/	-	-	-	-
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
4. หัวฉีด	/	-	-	-	-
5. สภาพผู้เก็บอุปกรณ์คงเหลือ	/	-	-	-	-
6. FLOW TEST	/	-	-	-	-
7. ความสะอาด	/	-	-	-	-

HYDRANT NO. 23

สถานที่: บริเวณอาคาร Boiler 60&30MW.

รายการตรวจเช็ค	ใช้งานได้ปกติ	ชำรุดต้องแก้ไข	สูญหาย	รายละเอียดการชำรุด	ซ่อมแล้ว
1. ซิลท่อนขนาด 2.5 นิ้ว / ข้อต่อสวมเร็ว	/	-	-	-	-
2. วาล์วเปิดท่อนขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
3. สายฉีดขนาด 2.5 นิ้ว	/	-	-	-	-
4. หัวฉีด	/	-	-	-	-
5. สภาพผู้เก็บอุปกรณ์คงเหลือ	/	-	-	-	-
6. FLOW TEST	/	-	-	-	-
7. ความสะอาด	/	-	-	-	-

ภาคผนวก ก16
แผนงานหลักและแผนการสื่อสารด้านอาชีวอนามัย
และความปลอดภัยปี พ.ศ. 2565

แผนฝึกปฏิบัติการฉุกเฉินประจำปี 2565

F22-009 (R/F)

Revision : A

บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ประเภทเหตุการณ์	สถานที่	รายละเอียดการฝึกซ้อม	เดือน												COORDINATE	คณะกรรมการฯ ควบคุมความปลอดภัยฯ		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		บังคับบัญชา	ปฏิบัติการ	จป.วิชาชีพ
1. เติ่งไหม้	อาคาร TG. 4,5,6,7	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
	อาคาร TG. 8	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพลิงไหม้ และอพยพหนีไฟ													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
	อาคาร RDF Plant	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพลิงไหม้และอพยพหนีไฟ													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
2. อาคารพังทลาย	อาคาร Boiler.13	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพลิงไหม้ระเบิดและอาคารพังทลาย													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
3. สารเคมีหกรั่วไหล	Cooling Tower TG.1,2,3	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
	Cooling Tower TG.4,5,6,7	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
	Cooling Tower TG.8	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
4. ระเบิด	อาคาร TG. 1,2,3	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพลิงไหม้ ระเบิดและอพยพหนีไฟ													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			
5. กัมมันตรังสีรั่วไหล	บริเวณ Z.99	การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกัมมันตรังสีรั่วไหล													โรงไฟฟ้า, ME , E&I			

ภาคผนวก ก17
เอกสารสรุปผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

ข้อมูลสรุปรายเดือน จำนวนพนักงานใหม่ และผลการตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน ของโรงปูน
ระหว่าง ม.ค. ถึง มิ.ย.65 (ไม่รวมผลผลิต PYROLYSIS)

เดือน	จำนวนที่เริ่มงาน	ผลการตรวจร่างกาย			หมายเหตุ
		ทั่วไป	X -RAY	สารเสพติด	
มกราคม	34	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
กุมภาพันธ์	34	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
มีนาคม	37	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
เมษายน	31	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
พฤษภาคม	28	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
มิถุนายน	39	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
	203				

ข้อมูลสรุปรายเดือน จำนวนพนักงานใหม่ และผลการตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน
ฝ่าย POWER PLANT (TPIPL POWER) ระหว่าง ม.ค. ถึง มิ.ย.65

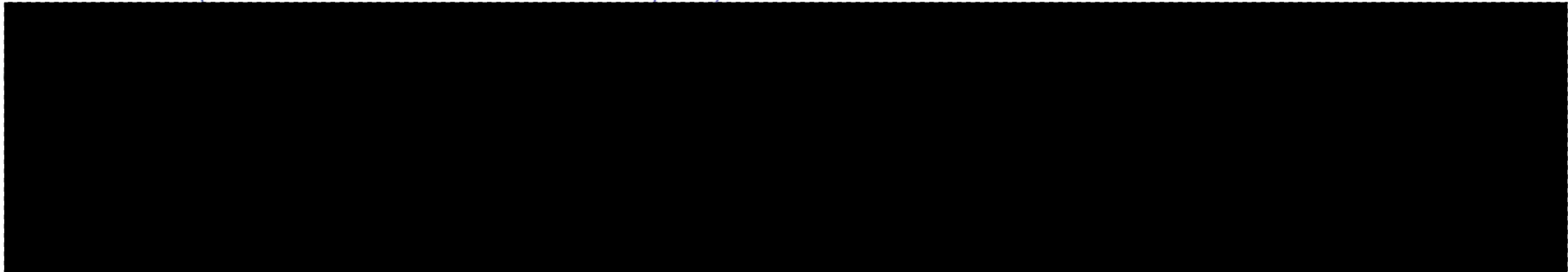
เดือน	จำนวนที่เริ่มงาน					ผลการตรวจร่างกาย			หมายเหตุ
	Power Plant 1	Power Plant 2	Power Plant 3	Power Plant 4	Power Plant 5	ทั่วไป	X -RAY	สารเสพติด	
มกราคม	-	1	-	-	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
กุมภาพันธ์	-	-	-	-	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
มีนาคม	-	-	-	-	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
เมษายน	-	-	-	-	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
พฤษภาคม	-	-	-	-	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
มิถุนายน	-	-	-	-	-	ปกติ	ปกติ	ปกติ	-
	0	1	0	0	0				
	1								

สรุปยอดพนักงานล่าสุดของโรงปูน		4,277 คน	
<u>สรุปยอดพนักงานล่าสุด ของฝ่าย POWER PLANT</u>	Power Plant 1	69	368 คน
	Power Plant 2	117	
	Power Plant 3	76	
	Power Plant 4	60	
	Power Plant 5	46	

ภาคผนวก ก18
สรุปรายงานการใช้บริการห้องพยาบาล

รายงานการใช้บริการห้องพยาบาลประจำปี 2565

เดือน	จำนวนผู้ให้บริการ						จำแนกตามระบบโรค													
	ยอดรวม ผู้ให้บริการ	แยกตามเพศ		แยกตามกะ			ทางเดินหายใจ	ทางเดินอาหาร	กล้ามเนื้อ	ผิวหนัง	ช่องปาก	ประสาท	ตา	หลอดเลือด	สืบพันธุ์	ทางเดินปัสสาวะ	ทำแผล	อบ.ในงา	อื่นๆ	ฉีดวัคซีน
		ชาย	หญิง	ดึก	เช้า	บ่าย														
ม.ค.	466	432	34	45	318	89	36	79	67	6	31	26	20	0	4	0	73	7	21	96
ก.พ.	389	362	27	51	250	88	42	46	71	11	22	26	16	0	4	0	72	18	19	42
มี.ค.	395	374	21	50	256	89	48	53	74	20	20	23	19	0	3	0	87	10	21	17
เม.ย.	339	331	8	58	196	85	50	32	52	18	28	18	22	0	4	0	75	6	16	18
พ.ค.	359	343	16	54	208	97	48	45	71	7	26	12	20	0	1	1	61	11	19	19
มิ.ย.	463	446	17	70	297	96	56	47	86	23	30	16	26	0	2	0	76	4	33	64
รวม	2,411	2,288	123	328	1,525	544	280	302	421	85	157	121	123	0	18	1	444	56	129	256



ภาคผนวก ก19
บันทึกการประชุมความปลอดภัยในการทำงาน



บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

TPI POLENE POWER PUBLIC COMPANY LIMITED

ประกาศโรงงาน

บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

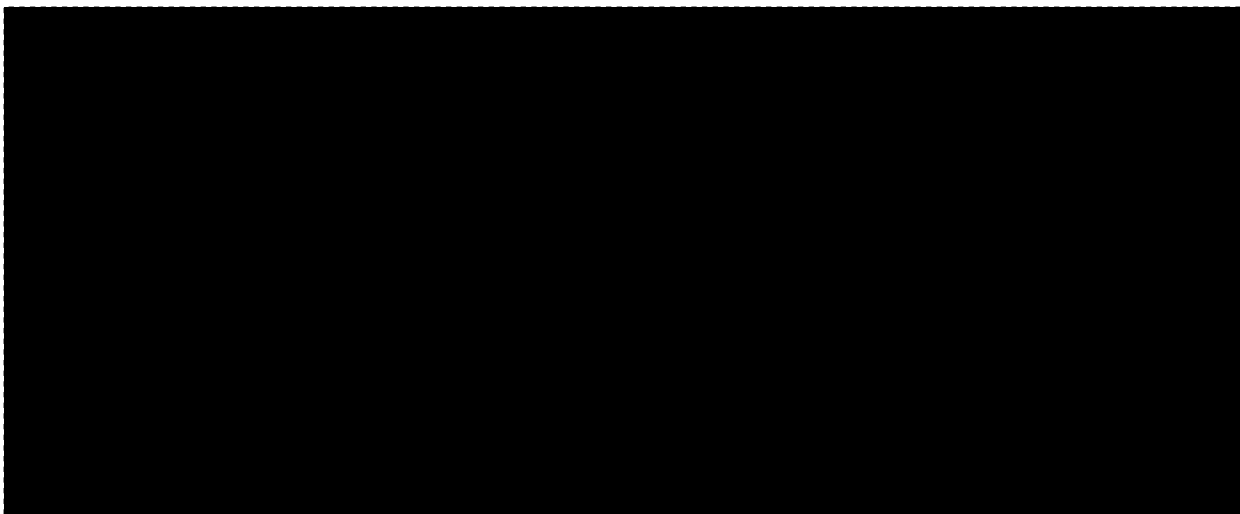
ฉบับที่ 004/2564

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ประจำปี 2564 - 2566

ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2549 ลงวันที่ 16 พฤษภาคม 2549 หมวด 2 ข้อ 23 (3) กำหนดให้สถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างตั้งแต่ 500 คนขึ้นไป ต้องจัดให้มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ไม่น้อยกว่า 11 คน โดยประกอบด้วย ประธานคณะกรรมการ ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา และผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ

ดังนั้น เพื่อให้การบริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทฯ ครอบคลุมทุกพื้นที่ จึงขอแต่งตั้งบุคคลที่มีรายชื่อต่อไปนี้ เป็นคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อปฏิบัติหน้าที่ ณ บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)



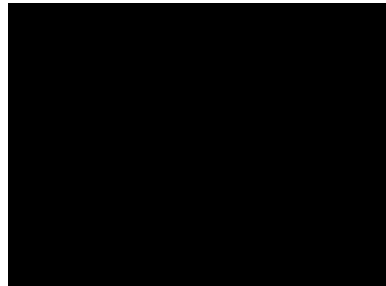
ให้คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. พิจารณานโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงานเพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงาน หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
2. รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานและมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
3. ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
4. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ รวมทั้งมาตรฐานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการเสนอต่อนายจ้าง
5. ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้น อย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง
6. พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้างหัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับ เพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง

7. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคน ทุกระดับ ต้องปฏิบัติ
8. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอแนะ
9. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปี เพื่อเสนอต่อนายจ้าง
10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
11. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ปฏิบัติหน้าที่ตั้งแต่วันที่ 3 มิถุนายน 2564 ถึงวันที่ 3 มิถุนายน 2566

ตั้ง ณ วันที่ 30 เมษายน 2564



ภาคผนวก ก20
คณะกรรมการพหุภาคีและบันทึกการประชุม

คณะกรรมการพหุภาคี

ประกาศรายชื่อคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมลพิษสัมพันธ์

โครงการโรงผลิตไฟฟ้า บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ประจำปี 2561 – 2565

(ฉบับที่ 4)

ตามที่โครงการโรงผลิตไฟฟ้า บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ได้ประกาศรายชื่อคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมลพิษสัมพันธ์ ประจำปี 2561-2565 (ฉบับที่ 3) ลงวันที่ 4 ธันวาคม 2562 โดยมีตัวแทนจากส่วนราชการ ตัวแทนจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ตัวแทนจากภาคประชาชนของตำบลที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรรอบพื้นที่โครงการ (ได้แก่ ตำบลทับกวาง ตำบลมิมิตรภาพ ตำบลมวกเหล็ก และตำบลท่าคล้อ) ตัวแทนกลุ่มผู้ร้องเรียน และตัวแทนของโครงการ เพื่อปฏิบัติตามข้อกำหนดของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงผลิตไฟฟ้า บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้พิจารณา และเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนพิจารณา โดยมีหนังสือเห็นชอบในรายงานฯ แล้ว

สืบเนื่องจากการตรวจประเมินการประกอบกิจการพลังงาน บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 15-16 มีนาคม 2564 ทาง กกพ. ได้ให้ความเห็นว่า ในส่วนของบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมลพิษสัมพันธ์ นั้นยังไม่ครบถ้วนตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ EIA/EHIA โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ บริษัทฯ จึงได้ทำการทบทวนแก้ไขบทบาทหน้าที่ของคณะกรรมการฯ ใหม่ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการ

ดังนั้น บริษัทฯ จึงขอประกาศรายชื่อคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมลพิษสัมพันธ์ โครงการโรงผลิตไฟฟ้า บริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ประจำปี 2561-2565 (ฉบับที่ 4) ซึ่งมีการทบทวนหน้าที่ของคณะกรรมการฯ ดังนี้

1. นายอำเภอมวกเหล็ก
2. นายอำเภอแก่งคอย
3. อุตสาหกรรมจังหวัดสระบุรี
4. นายกเทศมนตรีเมืองทับกวาง
5. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลมวกเหล็ก
6. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลมิมิตรภาพ
7. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลท่าคล้อ

โดยคณะกรรมการมีหน้าที่ดังนี้

1. ติดตามตรวจสอบและรับทราบการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม และแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ และมีการแจ้งผลการปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าวให้ประชาชนในพื้นที่ได้ทราบ
2. ให้คำปรึกษา ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อแนวทางการดำเนินงานของโครงการ ไม่ให้มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม ตลอดช่วงการดำเนินโครงการ และมีการประสานงานกับชุมชนเพื่อให้ทราบถึงการดำเนินงานของโครงการเป็นระยะๆ เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจอันดีแก่ประชาชนในพื้นที่
3. ตรวจสอบโครงการรับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยโครงการต้องถ่ายทอดความรู้ด้านการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อคณะกรรมการ
4. ในกรณีที่การดำเนินโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพชีวิตของคนในชุมชน จะมีการประสานงานเพื่อแจ้งไปยังโครงการ และร่วมปรึกษาหารือกำหนดแนวทางการป้องกันและแก้ไขปัญหาาร่วมกัน รวมทั้งติดตามเร่งรัดให้มีการดำเนินการแก้ไขปัญหาอย่างเป็นรูปธรรม
5. รับฟังปัญหา ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการและชุมชน เพื่อลดความขัดแย้ง
6. ร่วมเสนอแผนพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อประชาชนในพื้นที่
7. มีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงานเพื่อช่วยปฏิบัติหน้าที่ตามความจำเป็น
8. ทำการประชาสัมพันธ์ความเคลื่อนไหวของการทำงานของคณะกรรมการอย่างต่อเนื่อง

9. พิจารณาค่าชดเชยความเสียหาย หากโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิตและการประกอบอาชีพของประชาชน
10. พิจารณานุมัติจ่ายเงิน กองทุนประกันสุขภาพแก่ชุมชนใกล้เคียงโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีพีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ประกาศ ณ วันที่ 6 กรกฎาคม 2564



วาระการประชุมคณะกรรมการฯ
โครงการโรงผลิตไฟฟ้า ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565

คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์

โครงการโรงผลิตไฟฟ้า ของ บริษัท ทีทีโอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 1 ประจำปี 2565

รายงานผ่าน Application LINE วันที่ 23 มิถุนายน 2565

รายชื่อตัวแทนภาคประชาชนที่จะดำรงตำแหน่งครบวาระในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2565 นี้

ระเบียบวาระที่ 1

- **ระเบียบวาระที่ 1.1** แจ้งคณะกรรมการฯ เพื่อทราบถึงการครบกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ ภาคประชาชน (ปี 2561-2565) โดยมีรายชื่อ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 ซึ่งทางบริษัทฯ จะทำการสรรหาผ่านทางผู้ชุมนุม และชี้แจงให้คณะกรรมการฯทุกท่านทราบต่อไป
- **ระเบียบวาระที่ 1.2** แจ้งคณะกรรมการฯ เพื่อทราบถึงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงาน EIA สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาด 40 เมกะวัตต์ (TG7) ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2
- **ระเบียบวาระที่ 1.3** เนื่องจากสถานการณ์ การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 เริ่มดีขึ้นและรัฐบาลประกาศเปิดประเทศตั้งแต่ 1 กรกฎาคม 2565 เป็นต้นไป ดังนั้นการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งที่ 2 ประจำปี 2565 ฝ่ายเลขาฯ คาดว่าจะสามารถกลับมาจัดประชุม ในรูปแบบปกติเช่นเดิม

ระเบียบวาระที่ 2

รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 2 ประจำปี 2564

ระเบียบวาระที่ 3

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ช่วงที่ 2/2564 (ก.ค. – ธ.ค.)

ระเบียบวาระที่ 4

เรื่องอื่นๆ

หมายเหตุ : เนื่องจากปัจจุบันยังมีการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด-19 ในประเทศไทยและจังหวัดสระบุรี เพื่อความปลอดภัยในการประชุม ฝ่ายเลขานุการจึงขอรายงานผ่านทาง Application LINE

หมายเหตุ : กรรมการท่านที่ดำรงตำแหน่ง 2 วาระติดต่อกันแล้ว จะไม่สามารถได้รับการแต่งตั้งเป็นคณะกรรมการในช่วงปี 2565-2569 ได้ ส่วนกรรมการที่เหลือสามารถดำรงตำแหน่งได้อีก 1 วาระ (4 ปี) ตามมาตรการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาด 150 MW

สิ่งที่ส่งมาด้วย 2

สรุปรายละเอียดโครงการปัจจุบันและหลังการขยายกำลังการผลิต

รายการ	โครงการปัจจุบัน	หลังการขยายกำลังการผลิต
1. จำนวนหม้อไอน้ำ	มีจำนวน 1 เครื่อง คือ 1. CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง	มีจำนวน 4 เครื่อง คือ 1. CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 เครื่อง 2. Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ง. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตันไอน้ำ/ชั่วโมง/เครื่อง (พร้อมระบบดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์และฝุ่นละออง)
2. เชื้อเพลิงที่ใช้	1. CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง กรณีที่ใช้ถ่านหิน 100% หรือ กรณีที่ใช้ 2 ใช้ถ่านหิน 75% + RDF 25%	1. CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง - ใช้ RDF 100% (ไม่มีการใช้ถ่านหิน) 2. Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ง. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตันไอน้ำ/ชั่วโมง/เครื่อง - ใช้ MSW 100%
3. ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้สูงสุด (ต่อวัน)	1. CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง - ใช้ถ่านหินประมาณ 945 ตันต่อวัน (กรณีใช้ถ่านหิน 100%) - ใช้ถ่านหินประมาณ 710 ตันต่อวัน และ RDF ประมาณ 220 ตันต่อวัน (กรณีใช้ถ่านหิน 75% และ RDF 25%)	1. CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมงจำนวน 1 เครื่อง - ใช้ RDF ประมาณ 1,000 ตันต่อวัน 2. Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ง. 4 แล้ว) จำนวน 3เครื่อง ขนาด 80 ตันไอน้ำ/ชั่วโมง/เครื่อง - ใช้ MSW ประมาณ 900 ตันต่อวันต่อเครื่อง (รวมประมาณ 2,700 ตันต่อวัน)
4. จำนวนปล่องระบาย	มี 1 ปล่อง คือ 1. ปล่องระบายก๊าซจากการเผาไหม้ของ CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง	เพิ่มเป็น 2 ปล่อง คือ 1. ปล่องระบายก๊าซจากการเผาไหม้ของ CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง - จำนวน 1 ปล่อง 2. ปล่องระบายก๊าซจากการเผาไหม้ของ Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ง. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตันไอน้ำ/ชั่วโมง/เครื่อง - จำนวน 1 ปล่อง
5. กำลังการผลิตไฟฟ้า	40 MW	เพิ่มเป็น 70 MW

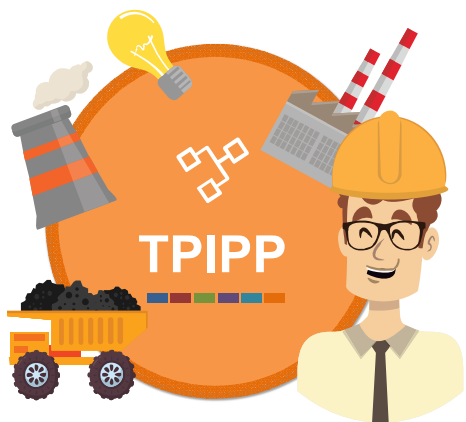
สิ่งที่ส่งมาด้วย 2

สรุปรายละเอียดโครงการปัจจุบันและหลังการขยายกำลังการผลิต (ต่อ)

รายการ	โครงการปัจจุบัน	หลังการขยายกำลังการผลิต
6. ผู้รับซื้อไฟ	โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ ทีทีโอ	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) หรือ โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ ทีทีโอ
7. อื่นๆ	1. หอระบายความร้อน 2 หอ ขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง สำหรับใช้ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ	1. หอระบายความร้อนขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง สำหรับใช้ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ จำนวน 2 หอ (ของเดิม) 2. หอระบายความร้อนขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง สำหรับใช้ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ จำนวน 4 หอ (สร้างเพิ่ม) 3. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและหอระบายความร้อน จำนวน 2 หอ ขนาด 200 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง (สำหรับ Step Grate Stoker Boiler จำนวน 3 เครื่อง)

การรายงานผ่าน Application Line





ประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์
ครั้งที่ 1/2565 ผ่าน Application LINE
วันที่ 23 มิถุนายน 2565

วาระที่ 1 ประธานแจ้งเพื่อทราบ

วาระที่ 1.2 มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ขนาด 40 MW (TG7)

- แจ้งเพื่อทราบโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ขนาด 40 MW (TG7) จะมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยเพิ่มกำลังการผลิต เพิ่มหม้อไอน้ำ และเปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิง RDF และ MSW ทดแทนถ่านหิน (รายละเอียดตามแนบ)
- จะต้องมีการจัดทำรายงาน EIA ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ เพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป
- ปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนการจัดทำรายงาน EIA ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

1

วาระที่ 1 ประธานแจ้งเพื่อทราบ

วาระที่ 1.1 แจ้งเพื่อทราบถึงการครบกำหนดวาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ
ภาคประชาชน (ระหว่าง ปี 2561-2565) จะหมดวาระลงในวันที่ 14 พฤศจิกายน 2565 นี้

- จะต้องมีการสรรหาตัวแทนภาคประชาชนใหม่ สำหรับวาระการดำรงตำแหน่งประจำปี 2565-2569 จำนวน 16 ท่าน
- กรรมการที่ได้ดำรงตำแหน่งครบ 2 วาระติดต่อกันแล้ว (8 ปี) จะไม่สามารถดำรงตำแหน่งต่อไปได้อีก ต้องเว้น 1 วาระไปก่อน
- ฝ่ายเลขาฯ จะทำหนังสือขอรายชื่อตัวแทนภาคประชาชน สำหรับวาระการดำรงตำแหน่งประจำปี 2565-2569 ผ่านผู้นำชุมชน เพื่อให้สรรหาคัดเลือกตัวแทนภาคประชาชนมาดำรงตำแหน่งต่อไป

3

วาระที่ 1.2 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า TG7

รายการ	โครงการปัจจุบัน	หลังการขยายกำลังการผลิต
1. จำนวนหม้อไอน้ำ	มีจำนวน 1 เครื่อง คือ 1. CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง	มีจำนวน 4 เครื่อง คือ 1. CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 เครื่อง 2. Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ร. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง/เครื่อง (พร้อมระบบดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์และฝุ่นละออง)
2. เชื้อเพลิงที่ใช้	1. CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง กรณีที่ใช้ถ่านหิน 100% หรือ กรณีที่ใช้ถ่านหิน 75% + RDF 25%	1. CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง - ใช้ RDF 100% (ไม่มีการใช้ถ่านหิน) 2. Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ร. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง/เครื่อง - ใช้ MSW 100%
3. ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้สูงสุด (ต่อวัน)	1. CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง - ใช้ถ่านหินประมาณ 945 ตันต่อวัน (กรณีใช้ถ่านหิน 100%) - ใช้ถ่านหินประมาณ 710 ตันต่อวัน และ RDF ประมาณ 220 ตันต่อวัน (กรณีใช้ถ่านหิน 75% และ RDF 25%)	1. CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 เครื่อง - ใช้ RDF ประมาณ 1,000 ตันต่อวัน 2. Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ร. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง/เครื่อง - ใช้ MSW ประมาณ 900 ตันต่อวันต่อเครื่อง (รวมประมาณ 2,700 ตันต่อวัน)

4

วาระที่ 1.2 รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า TG7 (ต่อ)

รายการ	โครงการปัจจุบัน	หลังการขยายกำลังการผลิต
4. จำนวนปล่องระบาย	มี 1 ปล่อง คือ 1. ปล่องระบายก๊าซจากการเผาไหม้ของ CFBC Boiler กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง	เพิ่มเป็น 2 ปล่อง คือ 1. ปล่องระบายก๊าซจากการเผาไหม้ของ CFBC Boiler (เครื่องเดิม) กำลังการผลิตไอน้ำ 150 ตัน/ชั่วโมง - จำนวน 1 ปล่อง 2. ปล่องระบายก๊าซจากการเผาไหม้ของ Step Grate Stoker Boiler (ได้รับ ร.ง. 4 แล้ว) จำนวน 3 เครื่อง ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง/เครื่อง - จำนวน 1 ปล่อง
5. กำลังการผลิตไฟฟ้า	40 MW	เพิ่มเป็น 70 MW
6. ผู้รับซื้อไฟ	โรงงานผลิตปูนซีเมนต์ คีพีไอเอ	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) หรือโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ คีพีไอเอ
7. อื่นๆ	1. หอระบายความร้อน 2 หอ ขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง สำหรับใช้ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ 2. หอระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ จำนวน 2 หอ (ของเดิม)	1. หอระบายความร้อนขนาด 5,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง สำหรับใช้ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ จำนวน 2 หอ (สร้างเพิ่ม) 2. หอระบายความร้อนขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง สำหรับใช้ระบายความร้อนจากไอน้ำที่ผ่านออกจากกังหันไอน้ำ จำนวน 4 หอ (สร้างเพิ่ม) 3. ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุและหอระบายความร้อน จำนวน 2 หอ ขนาด 200 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง (สำหรับ Step Grate Stoker Boiler จำนวน 3 เครื่อง)

วาระที่ 3

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ช่วง 2/2564
(กรกฎาคม - ธันวาคม)

5

วาระที่ 2

รับรองการประชุมครั้งที่ 2/2564
ประชุมเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2564 ที่ผ่านมา

6

7

วาระที่ 3 โรงไฟฟ้าที่อยู่ในความรับผิดชอบของกรมการชุดนี้
และชุมชนที่อยู่ในขอบเขตพื้นที่ศึกษา

8

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนจากโรงปูนซีเมนต์ WHRP 1-3 ขนาด 60 MW (TG1-3)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-24/52 สบ. (ดำเนินการ)

4. โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ขนาด 70 MW (TG6)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-25/60 สบ. (ดำเนินการ)

2. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนจากโรงปูนซีเมนต์ WHRP 4 ขนาด 30 MW (TG4)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-68/57 (ดำเนินการ)

5. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาด 40 MW (TG7)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-12/61 สบ. (ดำเนินการ)

3. โรงไฟฟ้าเชื้อเพลิง RDF ขนาด 60 MW (TG5)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-67/57 (ดำเนินการ)

6. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนขนาด 150 MW (TG8)
ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88(2)-22/61 สบ. (ดำเนินการ)

ตำบลทับกวาง อำเภอแก่งคอย
หมู่ 3 5 9 และ 10

ตำบลมิตรภาพ อำเภอมวกเหล็ก
หมู่ 4 5 6 7 และ 10

ตำบลมวกเหล็ก อำเภอมวกเหล็ก
หมู่ 5 6 12 และ 13

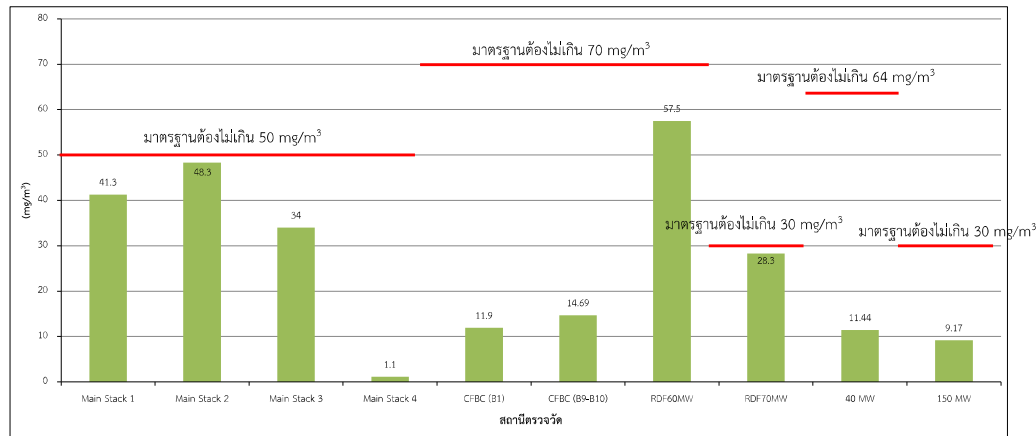
ตำบลท่าค้อ อำเภอแก่งคอย
หมู่ 2

โรงไฟฟ้าที่กำลัง
ดำเนินการมีทั้งสิ้น
6 โรงงาน คงเดิม

วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) จากปล่องระบาย
ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

9

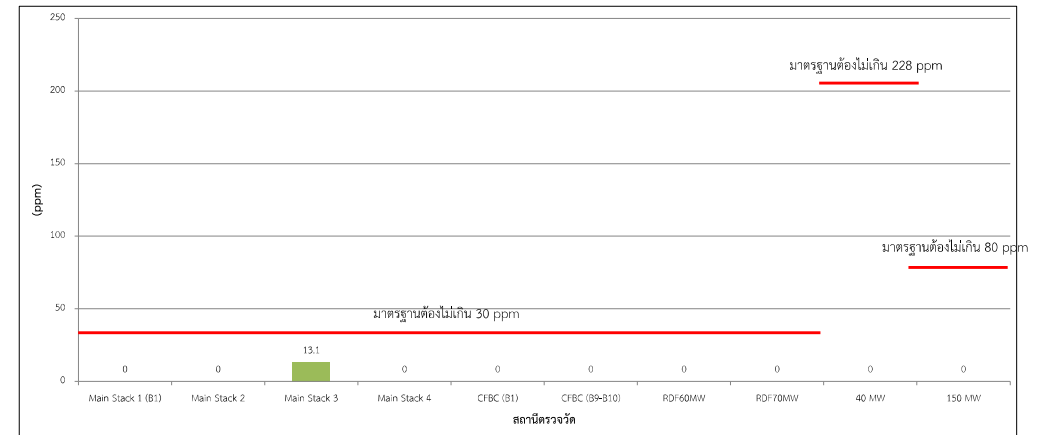
ผ่านมาตรฐานทุกค่า



วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดค่าซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จากปล่องระบาย
ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

10

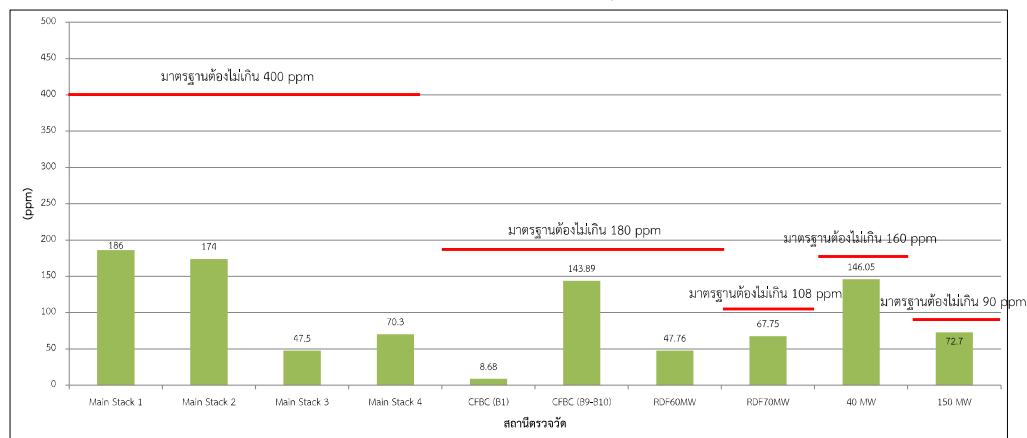
ผ่านมาตรฐานทุกค่า



วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดค่าไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จากปล่องระบาย
ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

11

ผ่านมาตรฐานทุกค่า



วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดค่าโลหะหนัก และ ไดออกซิน จากปล่องระบาย
ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

12

ผ่านมาตรฐานทุกค่า

พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัดอยู่ในช่วง	มาตรฐานต้องไม่เกิน
Pb	ไม่พบ - 0.0301 mg/m ³	0.5 mg/m ³
Cd	ไม่พบ - 0.0043 mg/m ³	0.05 mg/m ³
Hg	ไม่พบ - 0.0016 mg/m ³	0.05 mg/m ³
Dioxin	ไม่พบ - น้อยกว่า 0.00278 ng/m ³	0.1 ng/m ³

วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้าแบบต่อเนื่อง
จากสถานีตรวจวัดแบบถาวร ทั้ง 5 สถานี (สถานี AQMS)

13

พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด คือ TSP, PM-10, SO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง,
SO₂ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และ NO₂ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



โรงเรียนบ้านซับบอน วัดซับบอน บ้านอ่างหิน วัดหินลับ บ้านโทรงาม

วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดไฮโดรเจนคลอไรด์ และโลหะหนัก ในบรรยากาศ
บริเวณชุมชนรอบโครงการช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

15

(มาตรการเฉพาะโครงการ TG8)

ผ่านมาตรฐานทุกค่า

สถานีตรวจวัด

โรงเรียนบ้านซับบอน, วัดซับบอน, วัดหินลับ, บ้านอ่างหิน, Site A, บ้านโทรงาม อบต.มิตรภาพ และโรงเรียนมวกเหล็กวิทยา

พารามิเตอร์	ผลการตรวจวัดอยู่ในช่วง	มาตรฐานต้องไม่เกิน
HCl (mg/m ³)	น้อยกว่า 0.001	ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน
Hg (ug/m ³)	น้อยกว่า 0.001	ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน
Cd (ug/m ³)	น้อยกว่า 0.001 - 0.002	ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐาน
Pb (ug/m ³)	น้อยกว่า 0.002 - 0.010	1.5

วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
จากสถานีตรวจวัดแบบถาวร ทั้ง 5 สถานี ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

14

ผ่านมาตรฐานทุกค่า

สถานีตรวจวัด	ฝุ่นละอองรวมทั้งหมด (mg/m ³)	ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (mg/m ³)	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ppm)	ไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ppm)
โรงเรียนบ้านซับบอน	0.028-0.285	0.016-0.109	0.0002-0.0431	0.0008-0.0150	0.0014-0.0693
วัดซับบอน	0.020-0.183	0.011-0.0103	0.0000-0.0337	0.0001-0.0030	0.0000-0.0530
บ้านอ่างหิน	0.012-0.067	0.003-0.050	0.0000-0.0100	0.0007-0.0063	0.0000-0.0420
วัดหินลับ	0.004-0.179	0.004-0.108	0.0000-0.0337	0.0003-0.0104	0.0000-0.0530
บ้านโทรงาม	0.007-0.094	0.006-0.065	0.0003-0.0165	0.0012-0.0052	0.0000-0.0579
มาตรฐานต้องไม่เกิน	0.330 mg/m ³	0.120 mg/m ³	0.30 ppm	0.12 ppm	0.17 ppm



วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{Aeq})
และผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณโดยรอบโครงการ
ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

16

ผ่านมาตรฐานทุกค่า

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด L _{Aeq} (dBA)	ผลการตรวจวัด L _{max} (dBA)
ริมรั้วโรงงานทิศตะวันตก	63.8-64.8	91.2-97.1
ริมรั้วโรงงานทิศใต้	63.4-65.0	90.4-95.9
วัดซับบอน	64.3-64.4	87.8-91.6
โรงเรียนบ้านซับบอน	53.9-57.5	78.9-89.0
บ้านอ่างหิน	59.5-61.6	66.5-98.2
มาตรฐานต้องไม่เกิน	70 (dBA)	115 (dBA)

วาระที่ 3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง และคุณภาพน้ำผิวดิน

ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)



ผ่านมาตรฐานทุกค่า

น้ำทิ้ง

สถานีตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	มาตรฐานต้องไม่เกิน
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	7.3-8.2	อยู่ระหว่าง 5.5-9.0
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	872-1,380 (mg/l)	3,000 (mg/l)
ของแข็งแขวนลอย (SS)	5.9-21.8 (mg/l)	50 (mg/l)
คลอรีนคงเหลือ	ไม่พบ (mg/l)	1 (mg/l)
ความสกปรกในน้ำ (BOD)	0-2.6 (mg/l)	20 (mg/l)
อุณหภูมิ (Temp)	25-32 (°C)	ต้องไม่เกิน 40 (°C)

น้ำผิวดิน

สถานีตรวจวัด	ความเป็น กรด-ด่าง	ของแข็งละลายน้ำ (TDS)	ของแข็งแขวนลอย (SS)	อุณหภูมิ	คลอรีนคงเหลือ
ปอ 180,000 m ³	8.2-8.4	542-582 mg/l	5.6-13.4mg/l	27-31 °C	ไม่พบ mg/l
สำรวจสาธารณะริมรั้วโครงการ	8.2-8.4	398-445 mg/l	8.9-30.7 mg/l	28-38 °C	0-1 mg/l
ห้วยซับบอน	8.1	607-694 mg/l	11.4-13.1 mg/l	26-34 °C	ไม่พบ mg/l
มาตรฐาน	5.5-9.0	ไม่มีกำหนด	ไม่มีกำหนด	ไม่เกิน 40 °C	ไม่มีกำหนด

วาระที่ 4

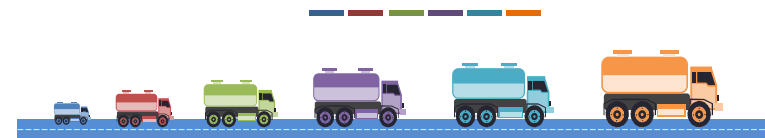
เรื่องอื่นๆ

17

วาระที่ 3 ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการ

ช่วงที่ 2/2564 (กรกฎาคม - ธันวาคม)

18



ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น	TG1-3	TG4	TG5	TG6	TG7	TG8
วัสดุปนเปื้อน และจระเข้ (kg)	-	350	380	255	310	215
จำนวน Filter, RO Membrane (kg)	1,910	-	30	-	-	5,850
ปริมาณน้ำมันหล่อลื่น (ลิตร)	1,440	1,250	1,200	2,900	2,650	800
นำของเสียที่เกิดขึ้นส่งไปกำจัดอย่างถูกวิธีที่โรงปูนซีเมนต์ TPI โดยเป็นเชื้อเพลิงเสริม						

19

จบการนำเสนอ

บริษัท ทีพีไอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)

ประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมวลชนสัมพันธ์โครงการโรงผลิตไฟฟ้า
ครั้งที่ 2/2564

20



ภาคผนวก ก21
สรุปปริมาณกากของเสียที่เกิดจากโรงไฟฟ้า



บริษัท ทีพีไอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน)
แบบฟอร์มแจ้งปริมาณสิ่งปลูกสร้างหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ทะเบียนโรงงาน : 3-88-68/57สบ (TG4)

2565	ปริมาณที่เกิด (กิโลกรัม)		
	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	วัสดุปนเปื้อนสารเคมี	จาระปีเสื่อมสภาพ
มกราคม	300	10	100
กุมภาพันธ์	200	20	80
มีนาคม	400	20	100
เมษายน	0	0	0
พฤษภาคม	40	20	0
มิถุนายน	60	20	0
รวม	1,000	90	280

