

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1. หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เลขที่ ทส. 1009.7/1136 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556
2. หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (ส่วนขยายครั้งที่ 1) เลขที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2565
3. เอกสารแจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้รับสิทธิและความรับผิดชอบในการดำเนินงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
4. ระเบียบผู้รับเหมาที่ใช้แนบในสัญญาจ้าง
5. สำเนาหนังสือนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565
6. แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี พ.ศ. 2565
7. หนังสือการแจ้งมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ
8. เอกสารการแจ้งหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี (Shutdown/Turnaround) ประจำปี พ.ศ. 2565
9. เอกสารบันทึกกิจกรรมรอบพื้นที่การตรวจวัด
10. เอกสารการขออนุญาตวางระบบท่อลำเลียงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิต และระบบสนับสนุนการผลิต
11. ระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NOx Buner)
12. ผลการตรวจวัดคุณภาพที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMs)
13. ตัวอย่างอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ
14. แผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565
15. แผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)
16. เอกสารแสดงพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ
17. ตัวอย่างอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสีย
18. เอกสารการติดตามผลคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pond) ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565
19. ระบบรางระบายน้ำฝนของโครงการ
20. แผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ (ก่อนเข้าฤดูฝน)

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

21. หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน (แบบ สก.2)
22. เอกสารประชาสัมพันธ์ส่งเสริมหลัก 3R
23. ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (Manifest)
24. เอกสารสรุปพนักงานที่เป็นคนในท้องถิ่น
25. แผนและผลการดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์ ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565
26. สื่อประชาสัมพันธ์ของโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
27. เอกสารการเยี่ยมชมโรงงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565
28. เอกสารผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม
29. เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee)
30. เอกสารการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee)
31. ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและบันทึกการรับเรื่องร้องเรียน ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565
32. แผนและผลการซ่อมปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2565
33. แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
34. แผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล
35. เอกสารประกันชดเชยความเสียหาย กรณีชุมชนได้รับผลกระทบจากกิจกรรมของโครงการ
36. นโยบายด้านคุณภาพ ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
37. เอกสารจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.)
38. เอกสารอบรมความเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในด้านต่าง ๆ ของโครงการ
39. แผนการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประจำปี พ.ศ. 2565
40. คู่มือการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยสำหรับพนักงาน
41. ผลการตรวจสุขภาพพนักงานใหม่ ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565
42. ตัวอย่างการประเมินความเสี่ยง
43. เอกสารการออกแบบระบบดับเพลิงและสัญญาณเตือนภัยตามประกาศอุตสาหกรรม
44. ตัวอย่างใบอนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)
45. กิจกรรมส่งเสริมทางด้านความปลอดภัยต่าง ๆ ในการปฏิบัติงาน
46. โครงการอนุรักษ์การได้ยิน ประจำปี พ.ศ. 2565
47. ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพ ปี พ.ศ. 2565

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

48. ตัวอย่างเอกสารการประเมินศักยภาพของพนักงานในการทำงาน
49. แผนและผลการตรวจสอบวันหมดอายุของสารเคมี
50. เอกสารข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี
51. เอกสารอบรม/คู่มือเกี่ยวกับสารเคมีที่ใช้ในโรงงาน
52. เอกสารรับรองการออกแบบหม้อไอน้ำตามมาตรฐาน ASME
53. แผนการตรวจสอบท่อน้ำก๊าซ ประจำปี พ.ศ. 2565
54. เอกสารบันทึกผลการตรวจวัดและประเมินสภาพอากาศในที่อับอากาศ
55. เอกสารการฝึกอบรมความปลอดภัยในที่อับอากาศ
56. ตัวอย่างเอกสารข้อมูลพนักงานที่ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่โครงการให้กับหน่วยงานสุขภาพ
57. เอกสารให้ความรู้กับพนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ
58. เอกสารเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานในเขตท่อก๊าซธรรมชาติ
59. เอกสารการตรวจสอบรอยเชื่อมท่อก๊าซธรรมชาติ
60. เอกสารการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
61. แผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ
62. คณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
63. คู่มือปฏิบัติการและติดต่อประสานงานและคู่มือการใช้งานระบบอนุญาตทำงานผ่านระบบ Online สำหรับผู้ขออนุญาต
64. พื้นที่สีเขียว และรายชื่อพันธุ์ไม้ที่จะนำมาปลูกในโครงการ
65. เอกสารการตรวจสอบความปลอดภัยหม้อไอน้ำ
66. สถิติการเกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565
67. ผลการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565
68. ผลการสำรวจสังคม-เศรษฐกิจ ประจำปี พ.ศ. 2565
69. เอกสารแผนผังการกำหนดการก่อสร้างอาคารในโครงการให้มีระยะถอยร่นห่างจากลำรางสาธารณะประโยชน์
70. เอกสารคำสัญญาเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จาก CEM_1 และเอกสารการบันทึกสถิติ สาเหตุการแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้งในกรณีที่ CEM_1 มีค่าสูงกว่า Hight Alarm
71. เอกสารประชาสัมพันธ์พื้นที่ชุมชนใกล้เคียงรับทราบในกรณีที่มิกิจกรรมที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน
72. เอกสารบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งผู้รับผิดชอบในการกำจัดกากของเสีย
73. เอกสารการฝึกอบรม/ดูงาน คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวกที่ 1

เอกสารประกอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

- 74. เอกสารการแจ้งจำนวน อายุ และภูมิสำเนา ของพนักงานและผู้ติดตามให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพ
- 75. เอกสารการตรวจวัดอากาศจากปล่อง (CEM_s Audit)
- 76. เอกสารข้อหารือเกี่ยวกับแนวทางปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ

เอกสารที่ 1

**หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เลขที่ ทส. 1009.7/1136**

ลงวันที่ 26 กันยายน 2556



ที่ ทส 1009.7/ 11362

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

26 กันยายน 2556

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วม
เมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ที่ ทท 560482/ กรกฎาคม
ลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2556
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติ
เป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง ที่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด
3. แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการด้านอุตสาหกรรม
โครงการนิคมอุตสาหกรรมหรือโครงการที่มีลักษณะเดียวกับนิคมอุตสาหกรรมและโครงการ
ด้านพลังงาน

ด้วยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้มอบหมายให้บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
จัดทำและมอบอำนาจให้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วม
เมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการนิคมอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาและนำรายงาน
ดังกล่าว เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้า

พลั้ความร้อนน...

- 2 -

พลั้ความร้อนน ในการประชุมครั้งที่ 25/2556 เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2556 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ
มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง
โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการ
อุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
(มหาชน) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนออย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 สำหรับการรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ ให้เป็นไปตามแนวทางการเสนอรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 อนึ่ง สำนักงานฯ ขอให้บริษัทฯ ประสานบริษัท เทคนิค
สิ่งแวดล้อมไทย จำกัด จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์พร้อมแผ่นบันทึกข้อมูล (CD-ROM) ในรูปของ
Portable document format (pdf) file ซึ่งได้ดำเนินการตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการและจัดทำ
รายงานผนวกรวมเล่ม โดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาเสนอให้สำนักงานฯ
ภายในเวลา 1 เดือน ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด เพื่อดำเนินการใน
ส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

เลขาธิการ

แวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0 2265 6500 ต่อ 6825

โทรสาร 0 2265 6616

เอกสารที่ 2

**หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ
ผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของ
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (ส่วนขยายครั้งที่ 1)
เลขที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2565**

ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/ ๖๖๕๙



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๓๐ มีนาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ ENV41-220004/416408

ลงวันที่ ๑๑ มกราคม ๒๕๖๕

๒. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ ENV41-220161/416408

ลงวันที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๕

๓. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด จัดทำและมอบอำนาจให้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานชี้แจงเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ และ ๒

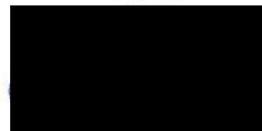
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๐/๒๕๖๕ เมื่อวันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิต

ไอน้ำ...

ไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานนโยบายฯ ภายใน ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้วขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(ช)

เลขาธิการ

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๘๒๒

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
๓๙ ซอยลาดพร้าว ๑๒๙ ถนนลาดพร้าว แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพฯ ๑๐๓๑๐
39 LADPROAO 124 ROAD, WANGTHONGHLANG, BANGKOK 10310
© PHONE+66 (0) 2934 3233-47 FAX+66 (0) 2934 3248 E-MAIL:cot@cot.co.th www.cot.co.th



Our Ref. ENV41-220004/416408

11 ส.ค. 2565

เรื่อง ขอส่งมอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
(ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

| | | |
|------------------|--|---------------|
| สิ่งที่ส่งมาด้วย | 1. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับ 1/2 | จำนวน 15 เล่ม |
| | 2. รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับ 2/2 | จำนวน 15 เล่ม |
| | 3. รายงานการประชาสัมพันธ์โครงการและการมีส่วนร่วม ของประชาชน | จำนวน 2 เล่ม |

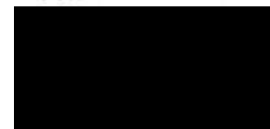
ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT) เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง บัดนี้บริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอส่งมอบรายงาน ฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วยต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อพิจารณาตามลำดับขั้นตอนการพิจารณาต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวชนันฐา ทักษณ)

กรรมการผู้จัดการ

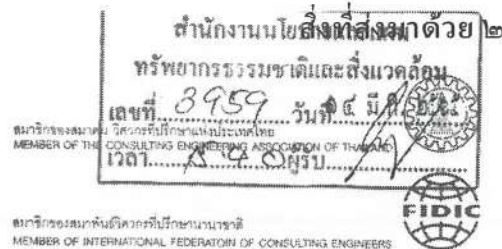
ผู้ประสานงาน : น.ส. นันทธีรา สุกถักขณ
โทรศัพท์ : 0-2934-3233-47 ต่อ 402
อีเมล : nanteera.s@cot.co.th

55A/256-ก. นันท



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

๓๙ ซอยลาดพร้าว ๑๒๔ ถนนลาดพร้าว แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพฯ ๑๐๓๑๐
39 LADPROAO 124 ROAD, WANGTHONGLANG, BANGKOK 10310
☎ PHONE+66 (0) 2934 3233-47 FAX+66 (0) 2934 3248 E-MAIL:cot@cot.co.th www.cot.co.th



Our Ref. ENV41-220161/416408

14 มีนาคม 2565

เรื่อง ขอส่งมอบรายงานชี้แจงเพิ่มเติม (ครั้งที่ 1) รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
(ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

| | | |
|------------------|--|---------------|
| สิ่งที่ส่งมาด้วย | 1. รายงานชี้แจงเพิ่มเติม (ครั้งที่ 1) ฉบับ 1/2 | จำนวน 15 เล่ม |
| | 2. รายงานชี้แจงเพิ่มเติม (ครั้งที่ 1) ฉบับ 2/2 | จำนวน 15 เล่ม |

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด (COT) เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง บัดนี้บริษัทที่ปรึกษาได้จัดทำรายงานชี้แจงเพิ่มเติม (ครั้งที่ 1) เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอส่งมอบรายงานฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วยต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อพิจารณาตามลำดับขั้นตอนการพิจารณาต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวชนิษฐา ทักษิณ)

กรรมการผู้จัดการ

ผู้ประสานงาน : น.ส. นันทธีรา ศุกลักษณ์

โทรศัพท์ : 0-2934-3233-47 ต่อ 402

อีเมล : nanteera.s@cot.co.th

31 April 2021

เอกสารที่ 3

เอกสารแจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้รับสิทธิและความรับผิดชอบในการดำเนินงานตาม
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้
ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด



ที่ ทส 1009.7/ 5104

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

12 พฤษภาคม 2557

เรื่อง แจ้งเปลี่ยนแปลงผู้รับสิทธิและความรับผิดชอบในการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและ
ไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ CQ 004/2557 ลงวันที่ 21 มีนาคม 2557

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งว่าบริษัทได้โอนกิจการโครงการ
ผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการไออาร์พีซี ตำบล
เชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยบริษัท ไออาร์พีซี
คลีน พาวเวอร์ จำกัด จะเป็นผู้ผูกพันและยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดย
ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแทนบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อย่างเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่องการแจ้งเปลี่ยนแปลง
ผู้รับสิทธิและความรับผิดชอบในการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซ
ธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน
อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 11/2557 เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2557 ซึ่งคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กรมโรงงานอุตสาหกรรม และจังหวัดระยอง เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

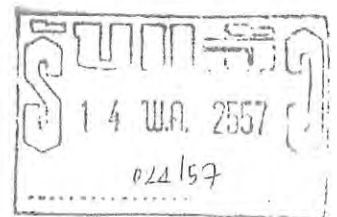


สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 2265 6628

โทรสาร 0 2265 6616

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



เอกสารที่ 4

ระเบียบผู้รับเหมาที่ใช้แนบในสัญญาจ้าง



หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมใน
การทำงานสำหรับผู้รับเหมา

FOR REFERENCE ONLY



หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

รายละเอียดเอกสาร

| | |
|-----------------------|--|
| ชนิดเอกสาร | : คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) |
| ชื่อเอกสาร | : ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ในการทำงาน สำหรับผู้รับเหมา |
| หมายเลขเอกสาร | : QSM-SF-PM-001 |
| ส่วนงานรับผิดชอบ | : ส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน |
| ผู้รับผิดชอบกระบวนการ | : นายวิศรุต จันทร์สงค์ |
| ผู้ตรวจทาน | : นายอิศเรศ อิมตระกูล |
| ผู้อนุมัติกระบวนการ | : นายวุฒิชัย ชนปิยางกูร |
| ครั้งที่แก้ไข | : 01 |
| เริ่มมีผลใช้งาน | : 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา



แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

สารบัญ

| | หน้า |
|--|------|
| วัตถุประสงค์ (Objective)..... | 4 |
| ขอบเขต (Scope)..... | 4 |
| นิยาม (Definition)..... | 4 |
| หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities) | 5 |
| ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)..... | 6 |
| 1. ส่วนที่ 1 ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย..... | 6 |
| หมวดที่ 1 หมวดระเบียบทั่วไป..... | 6 |
| หมวดที่ 2 การแต่งตั้งผู้รับผิดชอบและคุณสมบัติของพนักงานผู้รับเหมา..... | 10 |
| หมวดที่ 3 หมวดเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.ผู้รับเหมา)..... | 11 |
| หมวดที่ 4 หมวดการขึ้นบันไดและการทำงานบนที่สูง..... | 11 |
| หมวดที่ 5 หมวดอุปกรณ์ไฟฟ้าและการตรวจสอบ..... | 12 |
| หมวดที่ 6 หมวดการตรวจสอบเครื่องจักร..... | 13 |
| หมวดที่ 7 หมวดงานก่อสร้างหรืองานที่สามารถกั้นบริเวณได้..... | 13 |
| หมวดที่ 8 หมวดงาน ใบอนุญาตในการทำงาน..... | 14 |
| หมวดที่ 9 หมวดการทำงานที่มีประกายไฟ..... | 15 |
| หมวดที่ 10 หมวดการทำงานในสถานที่อับอากาศ | 16 |
| หมวดที่ 11 หมวดการทำงานยก โดยขึ้นชั้นเคลื่อนที่ (รถเครน, รถเข็น)..... | 17 |
| หมวดที่ 12 หมวดการทำงานยก โดยใช้รถโฟล์คลิฟท์..... | 18 |
| หมวดที่ 13 หมวดการทำงานบนที่สูง..... | 18 |
| หมวดที่ 14 หมวดงาน การทำงานติดตั้ง/รื้อถอนนั่งร้าน..... | 19 |
| หมวดที่ 15 หมวดงานขุด/เจาะพื้นดิน..... | 20 |
| หมวดที่ 16 หมวดการถ่ายภาพด้วยรังสี..... | 21 |
| หมวดที่ 17 หมวด การทำงาน ใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง..... | 22 |
| หมวดที่ 18 หมวดการทำงานปิดถนน..... | 22 |
| หมวดที่ 19 หมวดการใช้น้ำแรงดันสูง (High Pressure Jet Gun) เกินกว่า 50 บาร์..... | 22 |
| หมวดที่ 20 หมวดการใช้ก๊าซในงานติดตั้ง, เชื่อม..... | 22 |
| หมวดที่ 21 หมวดงานพ่นทราย, Grit Blast, Copper Blast..... | 23 |
| หมวดที่ 22 หมวดการใช้รถยนต์..... | 23 |
| หมวดที่ 23 หมวดการติดตั้งป้ายโครงการ..... | 24 |
| หมวดที่ 24 หมวดงานบริการงานธุรการงานทำความสะอาด งานกำจัดขยะ สิ่งปฏิกูล งานปรับปรุงภูมิทัศน์งานอื่นๆ..... | 24 |
| 2. ส่วนที่ 2 ระเบียบปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย..... | 25 |

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา



แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

| | |
|--|----|
| 3. ส่วนที่ 3 การฝ่าฝืนกฎระเบียบ / ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย..... | 27 |
| 4. ส่วนที่ 4 การประเมินผล..... | 30 |
| ผังขั้นตอน (Flow Chart)..... | 32 |
| เอกสารอ้างอิง (Reference) | 43 |
| แบบฟอร์ม (Form)..... | 43 |

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

วัตถุประสงค์ (Objective)

1. เพื่อเป็นข้อกำหนดในการปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทผู้รับเหมา , ผู้รับเหมาช่วง
2. เพื่อป้องกันอุบัติเหตุและผลกระทบด้านสุขภาพจากการทำงานของบริษัทผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานให้แก่ บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

ขอบเขต (Scope)

ระเบียบนี้ใช้เป็นระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับผู้รับเหมาทุกบริษัททั้งงานโครงการ,งานซ่อมบำรุง,งานขนส่ง,งานบริการต่างๆรวมทั้งผู้ขายหรือตัวแทนผู้ขายเข้ามาติดตั้งอุปกรณ์,ซ่อมบำรุง ,ต่อเติม,Clean,ติดตั้งเครื่องจักร,ทดสอบอุปกรณ์เครื่องจักรหรือ Inspection เข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่และ/หรือ โครงการของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

นิยาม (Definition)

- บริษัท หมายถึง บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด
- ผู้รับเหมา หมายถึง ผู้ซึ่งบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ว่าจ้างให้ดำเนินการต่างๆ ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด กำหนด ได้แก่
 - ผู้รับเหมาหลัก หมายถึง ผู้รับเหมาที่ตกลงจะรับการว่าจ้างให้ดำเนินงานทั้งหมดหรือบางส่วนองงาน จากบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด จนสำเร็จ
 - ผู้รับเหมาช่วง หมายถึง ผู้รับเหมาที่ทำสัญญารับงานจากผู้รับเหมาหลักหรือผู้ซึ่งทำสัญญากับผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ทั้งนี้ไม่ว่าจะรับช่วงกันกี่ช่วงก็ตามโดยที่ผู้รับเหมาช่วงจะต้องได้รับความเห็นชอบ จากบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด
- ผู้บริหารจัดการโครงการ (Site Manager) หมายถึง ผู้บริหารจัดการ โครงการของผู้รับเหมา และผู้บริหารจัดการโครงการของบริษัทฯ

หัวหน้างาน / ผู้ควบคุมงาน ผู้รับเหมา หมายถึง หัวหน้างานผู้รับเหมา ซึ่งรับผิดชอบควบคุมการปฏิบัติงานของผู้ปฏิบัติงานให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับผู้รับเหมา อาจมีหลายคนในพื้นที่ก็ได้และมีคุณสมบัติตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด กำหนด

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของผู้รับเหมา หมายถึง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของผู้รับเหมาที่มีคุณสมบัติตามที่กำหนดและได้รับการแต่งตั้งใน โครงสร้างการบริหารงาน โครงการบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งทำหน้าที่ดูแลตรวจสอบความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ผู้เฝ้าระวังไฟ หมายถึง ผู้รับเหมาที่ซึ่งเป็นผู้นำที่เฝ้าระวังป้องกันมิให้เกิดเพลิงไหม้และระงับเหตุเพลิงไหม้ในเบื้องต้น โดยมีคุณสมบัติตามที่กำหนดและ ได้รับการแต่งตั้งใน โครงสร้างการบริหารงาน โครงการบริษัทผู้รับเหมา

พนักงานบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด หมายถึง ลูกจ้างของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด และให้รวมถึงพนักงานทดลองงาน พนักงานประจำบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

ผู้ควบคุมงาน ของบริษัทฯ หมายถึง พนักงานบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด รวมถึงที่ปรึกษาที่ได้รับการว่าจ้างทำงานภายใต้สัญญาบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งมีหน้าที่ควบคุมงานผู้รับเหมาหรือได้รับมอบหมายให้ควบคุมงานผู้รับเหมา

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ ของบริษัทฯ หมายถึง เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพหรือวิศวกรความปลอดภัยของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

ส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ ของบริษัทฯ หมายถึง หน่วยงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการตรวจสอบเครื่องจักรเครื่องมือหรืออุปกรณ์ซ่อมบำรุงในการทำงานโดยส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย หมายถึง เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยที่มีหน้าที่ตรวจสอบความปลอดภัยสำหรับบุคคล, รถยนต์ ที่ต้องการเข้าติดต้องงาน หรือทำงานนอกเขตกระบวนการผลิตหรือในเขตกระบวนการผลิต, ควบคุมการเข้า – ออกโรงงานของผู้รับเหมา

พื้นที่อันตราย หมายถึง พื้นที่ที่มีโอกาสที่ก๊าซหรือสารไวไฟอาจรั่วไหลออกมาจากกระบวนการผลิตได้ (Hazardous Area)

เขตควบคุมประกายไฟ หมายถึง พื้นที่ที่ต้องขอใบอนุญาตทำงานเพื่อความปลอดภัยก่อนเริ่มทำงาน

อาชีวอนามัย หมายถึง การดำเนินการเพื่อป้องกัน เฝ้าระวังและลดผลกระทบด้านสุขภาพจากการทำงาน และเลือกอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เหมาะสมกับลักษณะงาน

หน้าที่และความรับผิดชอบ (Authorities and Responsibilities)

1. ผู้รับเหมาและผู้ทีเข้ามาปฏิบัติงาน มีหน้าที่ ปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับผู้รับเหมา อย่างเคร่งครัด
2. ผู้บริหารจัดการ โครงการ (Site Manager) มีหน้าที่ บริหารงาน ส่งเสริม สนับสนุน ให้มีความปลอดภัยและไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่การปฏิบัติงาน
3. หัวหน้างาน / ผู้ควบคุมงาน ผู้รับเหมา มีหน้าที่ รับผิดชอบและควบคุมการปฏิบัติงานของผู้ปฏิบัติงานให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
4. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของ ผู้รับเหมา มีหน้าที่ กำกับดูแล ควบคุม เสนอแนะ/แนะนำ ตรวจสอบเกี่ยวกับ ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน กับผู้ที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติงาน
5. ผู้เฝ้าระวังไฟ มีหน้าที่ เฝ้าระวังป้องกันมิให้เกิดเพลิงไหม้และระงับเหตุเพลิงไหม้ในเบื้องต้น
6. ผู้ควบคุมงาน ของบริษัทฯ มีหน้าที่ ควบคุมงานผู้รับเหมาหรือได้รับมอบหมายให้ ควบคุมงานผู้รับเหมา ให้มีความปลอดภัยและไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในพื้นที่การปฏิบัติงาน
7. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับ วิชาชีพ ของบริษัทฯ มีหน้าที่ กำกับดูแล ควบคุม เสนอแนะ/แนะนำ ตรวจสอบ ให้ผู้รับเหมาและผู้ทีเข้ามาปฏิบัติงาน ปฏิบัติตามกฎหมายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับผู้รับเหมา อย่างเคร่งครัด
8. ส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ ของบริษัทฯ มีหน้าที่ ตรวจสอบอุปกรณ์ / เครื่องจักร ที่นำเข้ามาใช้ในการปฏิบัติงาน ให้ถูกต้องตามหลักวิศวกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้ใช้งานและไม่เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

9. เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย มีหน้าที่ ตรวจสอบความปลอดภัยสำหรับบุคคล, รถยนต์ ที่ต้องการเข้าเขตคองหรือทำงานนอกเขตกระบวนการผลิตหรือในเขตกระบวนการผลิต, ควบคุมการ เข้า – ออกโรงงานของผู้รับเหมา

ขั้นตอนการปฏิบัติงาน (Procedure)

ส่วนที่ 1 ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย

1. หมดระเบียบทั่วไป

- ต้องปฏิบัติตามกฎหมายออกตาม พรบ.ความปลอดภัย พ.ศ.2554 พรบ. คุ้มครองแรงงาน , พรบ.ป้องกันและปราบปรามยาเสพติดในสถานประกอบการ และกฎกระทรวง กฎหมายความปลอดภัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- ผู้รับเหมาที่จะเข้าร่วมประมูลงานจะต้องอยู่ในรายชื่อบริษัทผู้รับเหมา (ACL : Approve Contractor List ของทาง IRPC-CP หรือ IRPC)ในกรณีที่ผู้รับเหมาที่ประมูลงานได้ (ผู้รับเหมาหลัก) มีความจำเป็นต้องใช้ผู้รับเหมาที่เป็นผู้รับเหมาช่วงที่ไม่มีรายชื่อบริษัทผู้รับเหมาอยู่ในระบบ ACL จะต้องผ่านการพิจารณาและได้รับความเห็นชอบจากผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนโดยต้องตรวจรับรองคุณสมบัติผู้รับเหมาเพื่อนับในสัญญาจ้างด้วย
- บุคคลที่บริษัทผู้รับเหมาส่งมาเพื่อการประเมินผลด้านความปลอดภัย ก่อนประมูลงานหรือก่อนเข้าระบบ Approve Contractor List ต้องเป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับสูงสุดของบริษัทผู้รับเหมาที่มีอยู่ (เจ. เทคนิค, จป. เทคนิคชั้นสูง หรือ จป. วิชาชีพ) สามารถสื่อสารและอ่านทำความเข้าใจภาษาไทยได้เป็นอย่างดี และ จป.ผู้รับเหมาแต่ละบริษัทจะต้องทำการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ตามที่กฎหมายกำหนด
- ขอเบเขตความรับผิดชอบของผู้รับเหมาด้านความปลอดภัย หมายถึง สิ่งที่ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติด้วยความรับผิดชอบ เพื่อให้การทำงานเกิดความปลอดภัยต่อบุคคล ชุมชน สิ่งแวดล้อมและทรัพย์สิน ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยกฎหมายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยของไทย ข้อกำหนดของสมาคมวิชาชีพที่เกี่ยวข้อง, ระเบียบ / ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมาเอง รวมทั้งข้อกำหนดหรือมาตรการอื่นๆ ที่ทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด กำหนดขึ้นเฉพาะงานนั้นๆ
- ให้ผู้รับเหมาพิจารณาสิ่งที่จะต้องจัดเตรียม จัดหา จัดซื้อ วัสดุ อุปกรณ์ บุคลากร ในการปฏิบัติตามระเบียบของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด และ หรือ เงื่อนไขเพิ่มเติมต่างๆ เพื่อให้เป็นไปตามสิ่งที่จะต้องรับผิดชอบเมื่อเข้ามาปฏิบัติงานใน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยดูจากลักษณะงานและความเสี่ยง
- ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมและทดสอบความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด กรณีพนักงานผู้รับเหมาทั่วไปต้องสามารถสื่อสารภาษาไทยได้ดีและทำแบบทดสอบผ่าน (ด้วยตัวเอง) จึงสามารถเข้าทำงานในเขตพื้นที่โรงงานและเขตกระบวนการผลิตของโรงงานได้ สำหรับ พนักงานผู้รับเหมาที่มีปัญหาในการอ่านและการเขียนหนังสือ จะอนุญาตให้ทำงานได้เฉพาะนอกพื้นที่เขตกระบวนการผลิต ในกรณีชาวต่างชาติ หรือ Specialist จะต้องผ่านการอบรมเป็นภาษาอังกฤษและผ่านการทดสอบแต่ในกรณีที่ชาวต่างชาติหรือ Specialist ไม่สามารถสื่อสารภาษาไทย หรือ ภาษาอังกฤษได้ จะต้องมีการมาแปลในระหว่างการทำงาน โดยทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด และทางบริษัทผู้รับเหมาจะทำการประจำตัวผู้รับเหมาตามรูปแบบของบริษัทฯ ที่กำหนดเพื่ออนุญาตให้เข้าปฏิบัติงานในเขตโรงงานได้

7. ผู้รับเหมาที่จะเข้ามาปฏิบัติงานในบริษัทฯ จะต้องมีความรู้ ความสามารถตามสภาพของการปฏิบัติงานโดยได้รับการฝึกอบรมในแต่ละวิชาชีพที่เกี่ยวข้องและต้องได้รับการอบรมความรู้ ความเข้าใจพื้นฐานความปลอดภัยในหัวข้อต่างๆ ตามลักษณะการทำงาน ก่อนเริ่มงานผู้รับเหมาจะต้องส่งเอกสารผ่านการอบรมตามลักษณะงานที่กฎหมายกำหนดในการปฏิบัติงาน

8. ผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) พื้นฐาน (หมวกนิรภัยพร้อมสายรัดคาง, รองเท้านิรภัย และ แว่นตานิรภัย) และ อุปกรณ์ PPE ชนิดอื่นๆ ที่ใช้เฉพาะงานขึ้นอยู่กับลักษณะงาน โดยต้องมีมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) หรือมาตรฐานอื่นๆ รองรับ และเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องก่อนที่จะเข้าพื้นที่ทำงาน

9. ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานและระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

10. ห้ามนำบุหรี่, ไฟแช็ก, อุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ป้องกันการระเบิด หรือมีโอกาสก่อให้เกิดความร้อน / ประกายไฟ เช่น โทรศัพท์มือถือ, วิทยุสื่อสาร เข้าเขตควบคุม/เขตพื้นที่อันตราย (Hazardous area) โดยเด็ดขาด หากตรวจพบมีความผิดร้ายแรงสูงสุด ทางบริษัทฯ จะทำการขึ้นบัญชีเป็นบุคคลห้ามเข้าทำงานกับ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

- เครื่องยนต์ / เครื่องจักร เมื่อใช้งานจะต้องมีภาค (ภาษาชะ) รองที่ด้านล่าง
- รถยนต์ที่จะได้รับอนุญาตให้เข้าในเขตผลิตหรือเขตควบคุมต้องเป็นเครื่องชนิดสี่เขตนั่น
- งานที่ต้องใช้ค้อนในพื้นที่ Hazardous area ต้องเป็นค้อนทองแดง, ทองเหลือง, ก้อนยางหรือก้อนพลาสติก เพื่อป้องกันการประกายไฟจากการตกกระทบที่จำเป็นต้องใช้ค้อนเหล็กและอาจก่อให้เกิดประกายไฟให้ดำเนินการขอ Hot Work Permit และดำเนินการระเบียบทุกประการ

- ห้ามวางสิ่งของกีดขวางประตูฉุกเฉิน, อุปกรณ์ดับเพลิง, ทางเดิน, บันได, หรือทางเข้า – ออก ต่างๆ
- กรณีที่มีความจำเป็นต้องวางสิ่งของกีดขวางถนนหรือประตูทางเข้า- ออก ต้องขออนุญาตปิดถนน
- ต้องจัดเตรียมห้องส้วมห้องน้ำให้เพียงพอต่อพนักงาน (ไม่เกิน 15 คนต่อห้องส้วม 1 ห้อง)
- ต้องจัดให้มีน้ำดื่มที่สะอาด ถูกสุขลักษณะ ให้เพียงพอ
- การปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีแสงสว่างไม่เพียงพอต้องจัดให้มีอุปกรณ์ให้แสงสว่างที่เพียงพอ
- ห้ามใช้เครื่องตัดหญ้าในเขตพื้นที่อันตราย (Hazardous Area) ให้พิจารณาวิธีการอื่นที่ไม่มีประกายไฟ
- ให้ผู้รับเหมาจัดส่งจำนวนชั่วโมงการทำงาน (Man hour) ส่งให้กับส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน (QSM) ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน

21. กรณีที่ผู้รับเหมาจะนำสารเคมีอันตรายหรือวัตถุอันตรายเข้ามาใช้งานในบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จะต้องทำการแจ้งบุคลากรเฉพาะรับผิดชอบความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย (บจ.) ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ล่วงหน้าก่อนระยะเวลากฎหมายกำหนด ภาษาชะที่ใช้บรรจุสารเคมีอันตราย, วัตถุอันตราย ต้องมีระบบการจำแนกและการสื่อสารความเป็นอันตรายของสารเคมีอันตราย, วัตถุอันตราย ดังต่อไปนี้

- จำแนกความเป็นอันตรายทางกายภาพ ความเป็นอันตรายต่อสุขภาพและความเป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม
- ติดฉลากรายละเอียดที่เป็นภาษาไทย
- จัดทำเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี ระบุเป็นภาษาไทย
- กรณีที่จำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ใดๆของผู้รับเหมาเข้ากับระบบต่างๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องดำเนินการหรือกระทำโดยพนักงานของบริษัทฯ เท่านั้น ห้ามผู้รับเหมาดำเนินการเองในทุกกรณี

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

23. การแต่งกาย
- 23.1 ต้องใช้เสื้อ แขนยาวและกางเกงขายาวเท่านั้น

23.2 ผ้าที่ใช้ต้องเป็นผ้าฝ้าย 100 % Cotton (เฉพาะ ในเขตกระบวนการผลิต) หรือ เทียบเท่า ทั้งนี้ให้อยู่ในดุลพินิจของผู้ควบคุมงานของบริษัทฯ ตามลักษณะของงานและพื้นที่ปฏิบัติงาน

23.3 สีของเสื้อให้ใช้สีโทนเดียวกันหรือหลายสีด้วยกันทั้งบริษัท

23.4 เสื้อต้องมีสิ่งบ่งบอกว่า เป็นบริษัทอะไรให้เห็นชัดเจนทั้งด้านหน้าและด้านหลัง

23.5 เสื้อต้องติดแถบสะท้อนแสงความกว้างไม่น้อยกว่า 1 นิ้วด้านหลังบริเวณไหล่ แขนวนอนตลอดแนวไหล่ กรณีที่มีการทำงานกลางคืนหรือใช้พื้นที่เสี่ยงที่มีแถบสะท้อนแสง

23.6 กรณีฝนหรือมีน้ำขังควรมีเสื้อกันน้ำ

23.7 กรณีที่บริษัทผู้รับเหมาเป็นผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อที่หมวกนิรภัยเป็นชื่อของบริษัท

ผู้รับเหมาหลัก (Main- Contractor) เท่านั้น

หมายเหตุ ทางบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ขอสงวนสิทธิ์รูปแบบที่มีสีและลักษณะที่คล้ายกับชุดของพนักงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อให้เข้าใจผิด เว้นแต่จะทำให้มีความแตกต่างชัดเจน

- 23.8 ต้องติดบัตรให้เห็นชัดเจนตลอดเวลาที่เข้ามาในเขต บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด หรือขณะปฏิบัติงานในบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด
- 23.9 จป.ผู้รับเหมา จะต้องสวมปลอกแขนกว้าง 4 นิ้วสีเขียว มีสัญลักษณ์และข้อความ “ปลอดภัยไว้ก่อน” สีขาวที่ต้นแขนด้านซ้าย
- 23.10 ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watchman) ต้องสวมปลอกแขนสีแดงกว้าง 4 นิ้วที่มีข้อความ "Fire Watchman" สีขาวที่ต้นแขนด้านซ้าย
- 23.11 ผู้เฝ้าระวังงานที่อัฒจันทร์ (Hole watch) ต้องสวมปลอกแขนสีน้ำเงินกว้าง 4 นิ้วที่มีข้อความ "Hole Watch" สีขาวที่ต้นแขนด้านซ้าย
- 23.12 ผู้ทำงานงานยก (3 ผู้สำหรับงานยก) ต้องสวมเสื้อกั๊กสะท้อนแสงสีเขียวหรือสีอื่นๆ เพื่อเป็นสัญลักษณ์และบ่งชี้สำหรับผู้ทำงานยก
- 23.13 หัวหน้างานต้องสวมปลอกแขนสีส้มกว้าง 4 นิ้วที่มีข้อความ "หัวหน้างาน" สีดำที่ต้นแขนด้านซ้าย
- 23.14 สีหมวกนิรภัยกำหนดให้ผู้รับเหมาทุกบริษัทปฏิบัติตามนี้
 - หมวกนิรภัยสีเขียว สำหรับเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานผู้รับเหมา (จป.ผู้รับเหมา)
 - หมวกนิรภัยสีแดง สำหรับผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watchman)
 - หมวกนิรภัยสีขาว สำหรับระดับหัวหน้างานขึ้นไป
 - หมวกนิรภัยสีอื่นๆสำหรับผู้ปฏิบัติงานทั่วไป (แต่ต้องเป็นสีเดียวกัน)

บริษัทผู้รับเหมาต้องจัดหาหมวกนิรภัยพร้อมสายรัดกลางและติดชื่อบริษัทที่หมวกนิรภัยทุกใบให้กับคนงานของบริษัทฯ และในกรณีที่ผู้รับเหมาช่วง (Sub-Contractor) ให้ติดชื่อบริษัทผู้รับเหมาหลัก (Main-Contractor) ที่หมวกนิรภัยด้วย

24. ผู้รับเหมาต้องดูแลความสะอาดในพื้นที่ทำงานพื้นที่ Work Shop เป็นประจำทุกวัน โดยแยกของเหลือใช้/ขยะอันตรายและขยะไม่เป็นอันตรายโดยพิจารณาแยกหรือกำจัดทิ้งเพื่อมิให้เป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัยและความปลอดภัยของ

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

ถูกจ้างโดยต้องขนออกทุกวัน ก่อนการส่งมอบงานต้องรื้อถอนสิ่งก่อสร้างต่างๆที่ใช้ประกอบในการทำงานรวมทั้งจัดเก็บเศษวัสดุที่เลิกใช้งานแล้วซึ่งเป็นผลจากการทำงานของผู้รับเหมาให้หมด กรณีเป็นขยะอันตราย ต้องแจ้งทางบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนพิจารณากำจัด โดยการดำเนินการกำจัดเป็นของผู้รับเหมา

25. Site Manager / ผู้ควบคุมงานของผู้รับเหมา ต้องจัดให้มีที่จัดเก็บสิ่งของส่วนตัวของพนักงานผู้รับเหมาก่อนเข้าเขตกระบวนการผลิต เช่น บุหรี่, ไฟแช็ก, โทรศัพท์มือถือเพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานเกิดความสะดวกในการปฏิบัติตามระเบียบของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด
26. การปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับนั่งร้าน ให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดและระเบียบการใช้นั่งร้านของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

27. บริเวณที่ติดตั้งนั่งร้าน ใช้บันจันหรือใช้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ไฟฟ้า เพื่อการก่อสร้างพื้นที่ที่เป็นเส้นทางลำเลียงวัสดุเพื่อการก่อสร้างหรือสถานที่เก็บเชื้อเพลิง, วัตถุอันตรายหรือ วัตถุก่อสร้างให้มีการกำหนดเขตอันตรายโดยจัดทำรั้วหรือกั้นเขตด้วยวัสดุที่เหมาะสมและมีป้าย "เขตอันตรายห้ามเข้าก่อนได้รับอนุญาต" ให้เห็นชัดเจนและกลางคืนต้องมีสัญญาณไฟสีส้มตลอดเวลา

28. งานถ่ายรูป/ภาพเคลื่อนไหวต้องขอใบอนุญาตถ่ายรูปตามระเบียบการบันทึกภาพในพื้นที่โรงงานและได้รับการอนุมัติจากทางบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อน กรณีถ่ายรูปในเขตกระบวนการผลิตในพื้นที่อันตราย (Hazardous Area) จะต้องขอใบอนุญาตใช้สิ่งมีประกายไฟด้วย

29. การกั้นเขตพื้นที่ก่อสร้างที่มีอันตรายหรือพื้นที่ห้ามเข้า (โดยการล้อมเขตขาว-แดง) เช่น งานลายรังสี, งานยกด้วยรถเครน, การปฏิบัติงานในที่สูง หรืองานอื่นๆที่จำเป็นในการกั้นเขตไม่ให้ผู้ไม่เกี่ยวข้องได้รับอันตราย เพื่อให้ผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการกั้นเขตจะต้องมีแผ่นป้ายเตือนระบุข้อความของอันตรายที่เห็นได้ชัดเจนไว้ที่บริเวณหน่วยงาน

30. บัตรประจำตัว สำหรับผู้รับเหมา
- 30.1 บัตรประจำตัวผู้รับเหมา จะแบ่งเป็น 2 ประเภท คือ
1. บัตรชั่วคราว แบ่งเป็น 2 ประเภท

1.1 บัตรที่มีสัญลักษณ์ ตัว P ไม่สามารถทำงานได้ ใช้ในกรณี ที่ผู้รับเหมาจะคิดต้องงาน, ประชุม ในเขตผลิต / นอกเขตผลิต ผู้รับเหมาต้องทำการยื่นขอและ ได้รับการยืนยันกับผู้ที่จะทำการติดต่อก่อนจึงทำเรื่องแลกบัตรตัว P จะมีอายุ 1 วัน

1.2 บัตรที่มีสัญลักษณ์ ตัว W สามารถทำงานนอก/ใน เขตผลิต ได้ แต่ต้องได้รับการ Short Brief จากส่วนบริหารและความยั่งยืน หรือ ผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนจึงจะสามารถแลกบัตรตัว W เพื่อเข้าทำงานได้ บัตรตัว W จะมีอายุ 15 วัน จากการทำงานต่อเนื่อง นับจากวันที่ทำการอบรม Short Brief
2. บัตรระยะยาว เพื่อใช้แสดงตัวตนและแสดงการอนุญาตตามประเภทงานของผู้รับเหมา ที่เข้ามาทำงานในบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด เป็นประจำ หรือ เข้ามาทำงานต่อเนื่องเกิน 15 วัน บัตรนี้จะหมดอายุนับจากวันที่ทำการอบรมเป็นระยะเวลา 1 ปี หากบัตรหมดอายุบริษัทผู้รับเหมาจะต้องทำการต่ออายุบัตรก่อนเข้าปฏิบัติงาน ทั้งนี้ให้อื่นเอกสารล่วงหน้าก่อนบัตรหมดอายุอย่างน้อย 1 วัน

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

2. หมวดการแต่งตั้งผู้รับผิดชอบและคุณสมบัติของพนักงานผู้รับเหมา

ผู้รับเหมาที่จะเข้ามาปฏิบัติงานในโครงการก่อสร้าง ต้องแต่งตั้งผู้รับผิดชอบในการทำงานตามแบบโครงสร้างการบริหารงานด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย โดยต้องส่งหลักฐานแสดงคุณสมบัติเพื่อประกอบการทำงานตามความรู้ความสามารถ หรือได้รับการฝึกอบรมในแต่ละวิชาชีพที่เกี่ยวข้อง โดยผู้รับเหมาจะต้องยื่นหลักฐาน, ใบรับรองต่างๆ เพื่อประกอบการแต่งตั้งก่อนเริ่มงานดังนี้

1. Site Manager

- เอกสารแต่งตั้ง หรือผู้ได้รับมอบอำนาจในการบริหารจัดการ โครงการ
- ใบรับรองผ่านการอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับบริหาร (ตามกฎหมาย)

2. หัวหน้างานผู้รับเหมา จะต้องมียกเอกสารรับรอง ดังนี้

- ใบรับรองผ่านการอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน (ตามกฎหมาย)

3. ผู้ปฏิบัติงาน จะต้องเป็นผู้ที่มีความรู้ ความสามารถ ตามสภาพของการปฏิบัติงานในแต่ละวิชาชีพที่เกี่ยวข้องและมีสุขภาพเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท

3.1 ผู้ปฏิบัติงานประเภทงานทั่วไป หมายถึง การทำงานทั่วไป (อาทิเช่น งานเอกสาร งานทำสวน งานแม่บ้าน งานขนส่งและงานอื่นๆเป็นต้น)

3.2 ผู้ปฏิบัติงานประเภทงานเฉพาะ หมายถึง การทำงานที่มีความเสี่ยงและอันตรายในการทำงานสูง

- 3.2.1 งานในที่อับอากาศ
- 3.2.2 งานลายรังสี
- 3.2.3 งานเกี่ยวกับการใช้ปั้นจั่นเคลื่อนที่ (รถเครน,รถเข็น)
- 3.2.4 งานเกี่ยวกับการใช้รถฟอร์คลิฟท์
- 3.2.5 งานนั่งร้าน

ผู้ปฏิบัติงานประเภทงานเฉพาะ จะต้องมียกเอกสารที่เกี่ยวข้องตามกฎหมายของผู้ปฏิบัติงาน เพื่อแสดงเป็นหลักฐานประกอบในการทำงาน และได้รับความเห็นชอบจากผู้ควบคุมงานของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (อ้างอิงคุณสมบัติตามหมวดการทำงานในระเบียบปฏิบัติฯ) หากไม่มีการส่งเอกสารที่เกี่ยวข้องให้ครบก่อนในวันส่งเอกสารการอบรม ทางบริษัท ขอสงวนสิทธิ์ในการไม่อนุญาตให้ทำงาน และหากผ่านการอบรมและมีบัตรผู้รับเหมาแล้ว ต้องยื่นเอกสารที่เกี่ยวข้องให้ครบถ้วนในการขออนุญาตเปิดงาน

4. ผู้เฝ้าระวังไฟ (Fire Watchman)

- จบการศึกษาระดับมัธยม 3
- ผ่านการอบรมหลักสูตร ผู้เฝ้าระวังไฟ
- ผ่านการฝึกอบรมดับเพลิงเบื้องต้น (BASIC FIRE) ตามกฎหมาย
- เป็นผู้อยู่อายุ 18 ปี ขึ้นไป
- มีร่างกายแข็งแรง สามารถปฏิบัติหน้าที่ผู้เฝ้าระวังไฟได้

หากไม่มีผู้เฝ้าระวังไฟตามคุณสมบัติที่กำหนด ต้องมอบหมายผู้ที่ได้รับการอบรมการดับเพลิงเบื้องต้น และมีใบรับรองผ่านการอบรมฯ ให้เป็นผู้เฝ้าระวังไฟแทนและสวมปลอกแขนสีแดงแต่ไม่ต้องสวมหมวกสีแดง

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

5. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของ ผู้รับเหมา ต้องมีเอกสารรับรอง ดังนี้

- ใบรับรองการผ่านการอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานตามกฎหมายไทยหรือ จบการศึกษา ระดับปริญญาตรี (สาขา อาชีวอนามัยและความปลอดภัย หรือตามที่กฎหมายกำหนด)

- ใบรับรองการผ่านการอบรมความปลอดภัยในงานอื่นๆตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด กำหนด

- จบ.หัวหน้างาน 1 คน ต่อคนงาน 1-20 คน
- จบ.เทคนิค 1 คน ต่อคนงาน 21-49 คน
- จบ.เทคนิคขั้นสูง 1 คน ต่อคนงาน 50-99 คน
- จบ.วิชาชีพ 1 คน ต่อคนงาน 100 ขึ้นไป

หมายเหตุ

- หัวหน้างาน, ผู้เฝ้าระวังไฟ และ จบ.ผู้รับเหมา จะต้องผ่านการทดสอบความเข้าใจในกฎระเบียบความปลอดภัย และการปฏิบัติหน้าที่ที่รับผิดชอบ ซึ่งทางส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืนของบริษัทฯ จะทำทะเบียนประวัติของหัวหน้า,ผู้เฝ้าระวังไฟและ จบ.ผู้รับเหมาไว้
- หัวหน้างาน ,ผู้เฝ้าระวังไฟ , จบ.ผู้รับเหมา ขณะปฏิบัติหน้าที่จะเป็นบุคคลคนเดียวกัน ไม่ได้

3. หมวดเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของ ผู้รับเหมา (จบ.ผู้รับเหมา)

1. เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของผู้รับเหมาที่จะเข้ามาปฏิบัติงานในบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องผ่านการอบรมหลักสูตร "เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน" หรือจบการศึกษาด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ตามกฎหมายกำหนด)

2. ให้ผู้จัดการ โครงการผู้รับเหมาแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโครงการก่อสร้าง ในแบบโครงสร้างการบริหารงานฯโดยจะแต่งตั้งซ้ำซ้อนกับโครงการอื่นไม่ได้และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานของผู้รับเหมาที่ได้รับการแต่งตั้งให้ปฏิบัติงานประจำโครงการจะต้องปฏิบัติหน้าที่ จนกว่าโครงการนั้นจะแล้วเสร็จ

3. กรณีมีพนักงานน้อยกว่า 50 คนต้องมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับเทคนิคขึ้นไปอย่างน้อย 1 คนต่อโครงการ

4. กรณีมีพนักงานตั้งแต่ 50 คนขึ้นไปต้องมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับเทคนิคขั้นสูงหรือระดับวิชาชีพอย่างน้อย 1 คนต่อโครงการ

4. หมวดการชี้บ่งอันตรายและการประเมินความเสี่ยง

1. ผู้รับเหมาต้องจัดทำรายงานการชี้บ่งอันตรายและประเมินความเสี่ยงก่อนเริ่มงานด้วยวิธีการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย (JSA) หรือ What if Analysis หรือวิธีการอื่นๆที่เหมาะสมกับลักษณะงานในทุกงาน โดยที่ประเมินความเสี่ยงต้องเป็นผู้มีความรู้ ความเข้าใจเรื่องการประเมินความเสี่ยงเป็นอย่างดี ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วย หัวหน้างาน, เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน โดยให้ Site Manager / ผู้ควบคุมงานของผู้รับเหมา เป็นผู้เซ็นรับรองรายงานโดยใช้แบบรายงานตามที่ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด กำหนด จากนั้นนำเสนอต่อผู้ควบคุมงานและเจ้าของพื้นที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด พิจารณานุมัติตามลำดับและต้องจัดการอบรมหรือชี้แจงให้กับผู้ปฏิบัติงานพร้อมเซ็นรับทราบก่อนเริ่มงาน

FOR REFERENCE ONLY

2. ผู้รับเหมาจะต้องดำเนินการจัดทำแผนงานบริหารจัดการความเสี่ยง ในกรณีที่มีการประเมินความเสี่ยงนั้นแล้วมีผลที่จะทำให้เกิดความไม่ปลอดภัยในการทำงาน (ความเสี่ยงตั้งแต่ระดับ 3 ขึ้นไป)

3. ทุกครั้งที่มิอุปกรณ์ใหญ่หรือเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ ให้ Site Manager / ผู้ควบคุมงานของผู้รับเหมา ดำเนินการทบทวนการขึ้นงันอันตรายและประเมินความเสี่ยงใหม่และออกมาตรการป้องกันมิให้เกิดซ้ำ

5. หมวดอุปกรณ์ไฟฟ้าและการตรวจสอบ

1. อุปกรณ์ไฟฟ้า / เครื่องกำเนิดไฟฟ้าต้องผ่านการตรวจสอบและติดสติ๊กเกอร์จากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ (งานไฟฟ้า) บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนนำมาใช้งาน โดยให้ผู้รับเหมาติดต่อผู้ควบคุมงานบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อแจ้งให้หน่วยงานไฟฟ้าส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ทำการตรวจสอบ

2. สายไฟเป็นแบบ NYY หรือ VCT ตามแคร์ณีและ Plug เป็นแบบ Power Socket

3. ข้อต่อสายเชื่อม, สายคู่เชื่อมเป็นแบบ Weld Connector

4. ให้หลีกเลี่ยงการติดตั้งเครื่องปั่นไฟหรือตั้งวางเครื่องยนต์อื่นๆในเขต Hazardous Area และวางสายไฟบนท่อและอุปกรณ์ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

5. ระบบไฟฟ้าแสงสว่างใน Hazardous Area ต้องเป็นชนิดป้องกันกระระเบิด (Explosion Proof) เท่านั้น

6. ให้ผู้รับเหมาจัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกๆ 7 วัน โดยช่างไฟฟ้าของผู้รับเหมา และส่งรายงานตามแบบที่กำหนด (Electrical Tool Inspection Form) ให้หน่วยงานไฟฟ้าส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพและสำเนารายงานให้กับเจ้าของพื้นที่ทุกครั้งที่มีการตรวจ

7. จัดให้มีป้ายที่มีตัวอักษรหรือสัญลักษณ์ซึ่งสะท้อนแสงได้เพื่อเตือนให้ระวังอันตรายจากไฟฟ้าที่บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าและแผงไฟฟ้ามีขนาดที่สามารถเห็น ได้ชัดเจนในระยะ 3 เมตร

8. แผงไฟฟ้าชั่วคราวต้องมีความทนทานแข็งแรง (แผงเหล็ก) ติดตั้งสายกราวด์, มีระบบตัดไฟอัตโนมัติ (ELCB ไม่เกิน 15 มิลลิแอมแปร์) และมีการติดป้ายขอรับบริษัทผู้รับเหมาให้ชัดเจน โดยระบบกราวด์ไม่อนุญาตให้ใช้กราวด์ร่วมกับกราวด์ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด หากมีแผงไฟย่อยหลายแผงและต่อกับแผงไฟฟ้ารวมจุดเดียวต้องมีระบบตัดไฟ (ELCB) ไม่เกิน 30 มิลลิแอมแปร์

9. การต่อสายกราวด์ให้ต่อยึดให้แน่น โดยต้องได้รับอนุญาตและควบคุมดูแลจากเจ้าของพื้นที่และ เจ้าหน้าที่ไฟฟ้าของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

หมายเหตุ กรณีไม่ได้รับอนุญาตให้ต่อสายกราวด์ร่วมกับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์พื้นที่ ให้ทำการต่อกับแท่งกราวด์โดยจะต้องขออนุญาตขุดดินด้วย และต้องควบคุมดูแลจากผู้เกี่ยวข้องของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

6. หมวดการตรวจสอบเครื่องจักร

การตรวจสอบเครื่องจักรก่อนนำเข้ามาใช้งานในบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด เช่น รถเครน, รถไถ, รถ JCB จะต้องทำการแจ้งผู้ตรวจสอบเครื่องจักร ส่วนงานซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ (งานเครื่องกล) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน และต้องแนบเอกสารการตรวจสอบเครื่องจักรตามกฎหมายกำหนดให้ผู้ตรวจสอบ และผู้ตรวจสอบจะทำการตรวจสอบโดยการ Visual Check ภาพรวมของเครื่องจักรนั้นๆ อ้างอิงตามเอกสารการตรวจสอบ/ทดสอบของเครื่องจักร หากมีอุปกรณ์ที่ต้องมีการแก้ไข ผู้รับเหมาต้องทำการแก้ไขให้พร้อมใช้งานก่อนเริ่มปฏิบัติงาน

7. หมวดงานก่อสร้างหรืองานที่สามารถกันบริเวณได้

1. จัดทำรั้วหรือคอกกันที่สูงไม่น้อยกว่า 2 เมตรที่มั่นคงแข็งแรงหรือวัสดุที่เหมาะสมตามลักษณะงานและปิดประกาศแสดงเขตก่อสร้างในบริเวณที่ดำเนินการก่อสร้าง

2. มีการกำหนดเขตอันตรายในงานก่อสร้าง โดยจัดให้มีรั้วหรือคอกกันหรือแผงข่ายกันของคก (Safety net) กันของคกและเขียนป้ายแจ้ง "เขตอันตราย" ปิดประกาศให้ชัดเจนในเวลากลางคืนให้มีไฟแสงสว่างตลอดเวลา

3. ห้ามผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในเขตอันตราย

4. ต้องแจ้งและปิดประกาศห้ามพนักงานเข้าพักอาศัยในอาคารหรือพื้นที่ที่กำลังก่อสร้าง การปิดประกาศให้ปิดไว้ในที่เปิดเผยตลอดเวลา ณ เขตก่อสร้าง

5. ในกรณีที่มีการใช้วัตถุระเบิดหรือวัตถุอันตรายในงานก่อสร้างต้องจัดให้มีระบบการเก็บรักษาและดูแลการใช้วัตถุระเบิดหรือวัตถุอันตรายให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยวัตถุอันตรายและกฎหมายว่าด้วยอาวุธปืนเครื่องกระสุนปืนวัตถุระเบิดดอกไม้เพลิงและสิ่งเทียมอาวุธปืนพร้อมทั้งควบคุมดูแลมิให้บุคคลใดนำไปใช้เพื่อการอื่น

6. ในกรณีที่ต้องทำงานก่อสร้างบนพื้นต่างระดับที่มีความสูงตั้งแต่ 1.50 เมตรขึ้นไปต้องจัดให้มีบันไดหรือทางลาดพร้อมทั้งติดตั้งราวกันหรือรั้วกันคกที่มั่นคงแข็งแรงเพื่อให้เกิดความปลอดภัย

7. ต้องจัดให้มีแสงสว่างฉุกเฉินในเขตก่อสร้างให้เพียงพอเพื่อใช้ในเวลาที่ไม่ไฟดับ

8. ต้องติดป้ายเตือนอันตรายบริเวณทางเข้า-ออกของยานพาหนะทุกแห่ง และจัดให้มีผู้ให้สัญญาณในขณะที่มียานพาหนะเข้า-ออกเขตก่อสร้าง

9. ต้องติดป้ายแสดงหมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอความช่วยเหลือในยามฉุกเฉิน เช่น โรงพยาบาล หน่วยงานดับเพลิง หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยที่ใกล้ที่สุดไว้ ณ เขตก่อสร้างให้เห็นได้ชัดเจน

10. ต้องติดหรือตั้งป้ายเตือนและป้ายบังคับในเขตก่อสร้างเพื่อความปลอดภัย เช่น ป้ายให้ระวัง, ป้ายห้ามเข้า, ป้ายให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลโดยใช้เครื่องหมายหรือข้อความที่เข้าใจง่ายและเห็นได้ชัดเจน

11. ห้ามผู้รับเหมาเก็บวัตถุไวไฟหรือวัตถุระเบิดไว้ในอาคารซึ่งอยู่ในระหว่างการก่อสร้างและที่พักอาศัยในเขตก่อสร้างวันแต่เก็บไว้ในที่ซึ่งปลอดภัยเท่าที่จำเป็นแก่การใช้งานประจำวันเท่านั้น

12. ดูแลมิให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการกักเก็บวัตถุไวไฟหรือวัตถุระเบิดและจัดทำป้าย "อันตราย", "ห้ามสูบบุหรี่", "ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ" หรือ "ห้ามพกพาอุปกรณ์สำหรับจุดไฟหรือดีไฟ" หรือป้ายซึ่งมีข้อความอื่นที่มีความหมายในทำนองเดียวกันตามสภาพหรือคุณสมบัติของวัตถุไวไฟหรือวัตถุระเบิดไว้ให้เห็นได้ชัดเจน

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา



แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

8. หมวดงาน ใบอนุญาตในการทำงาน

ใบอนุญาตในการทำงานมี 2 ประเภท คือ

- 1. ใบอนุญาตในการทำงานหลัก (Main work permit)
- 2. ใบอนุญาตในการทำงานเฉพาะ (Specific work permit)

1.1 ใบอนุญาตในการทำงานหลัก (Main work permit) มี 2 ประเภท

- 1. ใบอนุญาตในการทำงานทั่วไป (Cold work permit)
- 2. ใบอนุญาตในการทำงานที่มีประกายไฟ (Hot work permit)

- ใบอนุญาตในการทำงานทั่วไป (Cold work permit) คือ งานทุกประเภท ที่ไม่มีการเกิดประกายไฟ
ทั้งจากเครื่องมือที่ใช้ หรือ วิธีการทำงาน

- ใบอนุญาตในการทำงานที่มีประกายไฟ (Hot work permit) คือ งานทุกประเภท ที่มีแหล่งความร้อน
หรือประกายไฟ เช่น งานตัด งานเจียร งานเชื่อม งานใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า งานใช้เครื่องยนต์ / เครื่องจักร

1.2 ใบอนุญาตในการทำงานเฉพาะ (Specific work permit)

- ใช้แนบกับใบอนุญาตทำงานหลัก (Cold work หรือ Hot work) เมื่อต้องปฏิบัติงานเฉพาะแต่ละประเภท ต้อง
ได้รับการอนุมัติโดยผู้ควบคุมงานเฉพาะตามลักษณะงาน โดยแบ่งเป็น 7 ประเภท

- 1. ใบอนุญาตในการทำงาน ที่อับอากาศ
- 2. ใบอนุญาตในการทำงาน ยก
- 3. ใบอนุญาตในการทำงาน นั่งร้าน
- 4. ใบอนุญาตในการทำงาน ขุด
- 5. ใบอนุญาตในการทำงาน รังสี
- 6. ใบอนุญาตในการทำงาน โกดังสายส่งไฟฟ้าแรงสูง
- 7. ใบอนุญาตในการทำงาน ปิดถนน

การแบ่งพื้นที่ในการทำงานในกระบวนการผลิต

แบ่งออกเป็น 2 พื้นที่ คือ

- 1. พื้นที่ Hazardous
- 2. พื้นที่ Non Hazardous

- พื้นที่ Hazardous การเข้าไปทำงานในพื้นที่ Hazardous ทุกงานจะต้องมีการตรวจวัดสารไวไฟมีค่า < 5

% LEL จากผู้ตรวจสอบหน้างาน (Operation) และลงค่าในใบอนุญาตในการทำงานก่อนเริ่มงาน และจะต้องขอ

ใบอนุญาตในการทำงานประเภท Hot work ทุกประเภทงาน ในกรณีถ้าเกี่ยวข้องกับงานเฉพาะให้ขอใบอนุญาตทำงาน

เฉพาะแนบมาด้วย

- พื้นที่ Non Hazardous การเข้าไปทำงานในพื้นที่ไม่เป็น Hazardous ทุกงานไม่ต้องการตรวจวัดสาร

ไวไฟก่อนเริ่มงาน แต่จะต้องขอใบอนุญาตในการทำงานตามประเภทใบอนุญาตทำงาน

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

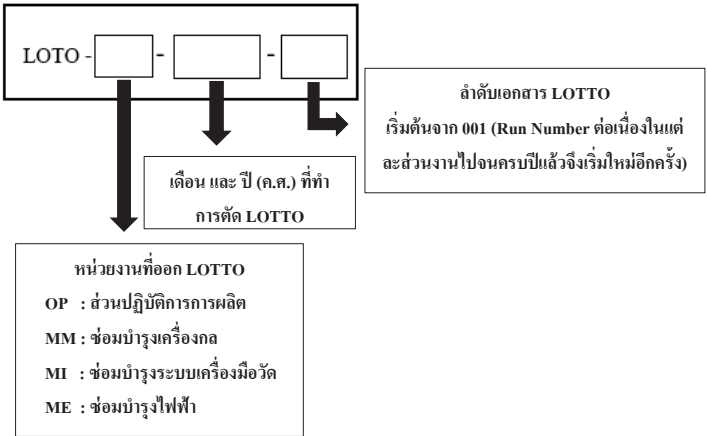


แก้ไขครั้งที่ 01

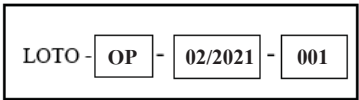
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

การ Run number เอกสารใบอนุญาตในการทำงานตัดแยกระบบ

การ Run number ของเอกสารใบอนุญาตในการทำงานตัดแยกระบบ ให้ดำเนินการดังนี้



ตัวอย่างเช่น



หมายความว่า ใบอนุญาตในการทำงานตัดแยกระบบฉบับนี้ ออกโดยส่วนปฏิบัติการการผลิต เดือนกุมภาพันธ์
ปี 2021 ลำดับที่ 001

9. หมวดการทำงานที่มีประกายไฟ

1. งานที่ก่อให้เกิดประกายไฟ (Hot Work) ต้องขอใบอนุญาตในการทำงานประเภท Hot Work Permit ก่อน

ทุกครั้งเมื่อได้รับการอนุมัติจึงจะปฏิบัติงานได้และต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

2. วัสดุขี้ผึ้งงานเชื่อม งานเจียร งานตัดด้วยก๊าซให้ใช้ผ้ากันไฟหรือวัสดุที่ไม่ติดไฟมากันห้ามนำวัสดุที่ติดไฟง่ายมา

ใช้ เช่น ผ้าพลาสติกหรือผ้าที่เคลือบด้วยยางเป็นต้น

3. ต้องมีการเซ็นต่อจากเจ้าหน้าที่หัวหน้ากะของเจ้าของพื้นที่และ Sign Off ทุกครั้งหลังเลิกงาน

4. ผู้รับเหมาต้องจัดเจ้าหน้าที่ Fire Watchman ประจำจุดที่ขออนุญาตตาม Hot Work Permit

5. ต้องจัดเตรียมเครื่องตรวจวัดก๊าซชนิดวัดสารไวไฟ (LEL) และออกซิเจน (O2) และจะต้องมีเอกสารรับรองการสอบ
เทียบความเที่ยงตรงทุก 6 เดือน เพื่อใช้ในการตรวจสอบระหว่างที่มีงาน Hot Work หรืองานที่เกี่ยวข้องที่ก๊าซไวไฟรั่วออก
นอกระบบได้

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

6. พื้นที่ Hazardous การขออนุญาตทำงานจะต้องขออนุญาตทำงานประเภท Hot work เท่านั้น
7. งาน Hot Work ต้องเตรียมถังดับเพลิงตามมาตรฐาน มอก. 332 ฉบับปัจจุบัน Fire Rating 4A-40B รัศมีการเข้าถึง 9 เมตร
8. งานอื่นๆ ที่มีลักษณะที่ก่อให้เกิดเปลวไฟให้อยู่ภายนอกในเขตพื้นที่ควบคุมประกายไฟ เช่น งานเชื่อมขงมะคดยให้ทำเฉพาะในเขต Non Hazardous Area เท่านั้น บริเวณที่ทำเชื่อมขงมะคดยและการใช้ถังก๊าซหุงต้มต้องมีแผ่นกันเปลวไฟบริเวณพื้นที่การทำงานนั้นๆ และเคลื่อนย้ายได้สะดวกสามารถปิดก๊าซได้อย่างรวดเร็ว
9. กรณีที่จำเป็นต้องทำงานเจาะซึ่งอยู่บนถังเก็บที่มีสารไวไฟ Battery Limit ที่มีต่อระบบและห่างจากจุดที่ระบายไม่เกิน 3 เมตร ต้องใช้ส่วานลมหรือส่วานใช้มือหมุนหรือพิจารณาใช้เครื่องมืออื่นใดที่ไม่ก่อให้เกิดประกายไฟ

10. หมวดการทำงานในสถานที่อับอากาศ

1. งานในที่อับอากาศต้องมีการขออนุญาตทำงาน ให้มีการระบุจุดที่จะทำงานให้ชัดเจนและอนุญาตให้มีการทำงานเฉพาะจุดที่ขออนุญาตเท่านั้น
2. ผู้ควบคุมงาน ผู้ช่วยเหลื่อปากทางเข้าออก และผู้ปฏิบัติงาน ต้องผ่านการอบรมตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานเรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการและหลักการฝึกอบรมความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ
3. การทำงานในที่อับอากาศจะต้องกำหนดให้แต่ละคนปฏิบัติงานคนละหน้าที่เท่านั้น จะปฏิบัติงานหลายหน้าที่ไม่ได้
4. ผู้รับเหมาต้องทำโครงสร้างของผู้ที่ต้องทำงานในที่อับอากาศให้กับผู้ควบคุมงานและเจ้าของพื้นที่บริษัท IRPC CLEAN POWER ทราบก่อนเข้าทำงาน
5. ผู้ที่จะเข้าไปปฏิบัติงานในที่อับอากาศต้องมีอายุไม่ต่ำกว่า 18 ปีบริบูรณ์ มีสุขภาพสมบูรณ์ร่างกายแข็งแรง ผ่านการตรวจสุขภาพจากแพทย์โดยต้องไม่เป็นโรคทางเดินหายใจ, โรคหัวใจหรือโรคอื่นซึ่งแพทย์เห็นว่าควรเข้าไปในที่อับอากาศอาจเป็นอันตรายได้ (ผลการตรวจร่างกายตามที่แพทย์ระบุวัน แต่ไม่เกิน 1 ปี) และต้องแสดงหลักฐานต่างๆ เช่น ใบรับรองแพทย์สำหรับการทำงานในที่อับอากาศ, ใบผ่านการอบรม แนบเป็นเอกสารแนบกับใบอนุญาตทำงาน
6. ต้องจัดให้มีผู้ควบคุมงานและผู้ช่วยเหลือที่ปากทางเข้า - ออกตลอดเวลาที่ปฏิบัติงานในที่อับอากาศ
7. ระบบไฟแสงสว่างเป็นไฟ Volt ต่ำ 24 - 42 Volt DC ต้องเป็นแบบ Explosion Proof สามารถใช้ชนิด 220 Volt ได้ แต่ต้องติดตั้งระบบตัดไฟอัตโนมัติ (ELCB ไม่เกิน 15 มิลลิแอมแปร์) ก่อนใช้งานโดยทั้ง 2 กรณีต้องผ่านการตรวจสอบ/ทดสอบจากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ (งานไฟฟ้า) บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด แต่ต้องติดตั้งระบบตัดไฟอัตโนมัติ (ELCB ไม่เกิน 15 มิลลิแอมแปร์) ก่อนใช้งานโดยทั้ง 2 กรณีต้องผ่านการตรวจสอบ/ทดสอบจากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ (งานไฟฟ้า) บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด
8. ต้องมี Oxygen Alert หรือ Portable Gas 1 เครื่องต่อหนึ่งชุดทำงานที่อยู่ใกล้กันสามารถได้ยินเสียง Alarm ได้ชัดเจน และต้องมีเอกสารรับรองการสอบเทียบความเที่ยงตรงทุก 6 เดือน
9. ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ระบายอากาศให้เพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงาน
10. กรณีที่มีการใช้ถังจ่ายลม (Air Distribution Header) สำหรับการจ่ายลม ถึงจ่ายลมจะต้องผ่านการทดสอบแรงดันและตรวจรับรองโดยวิศวกรฯ
11. ต้องมีป้ายเตือน "ที่อับอากาศ อันตรายห้ามเข้า" โดยผู้รับเหมาเป็นผู้จัดทำมาเองติดไว้ที่หน่วยงานที่มองเห็นและอ่านได้ชัดเจน

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

12. ต้องมีอุปกรณ์ที่สามารถติดต่อได้ระหว่างผู้ปฏิบัติงานกับผู้ช่วยเหลือหรือผู้สำรองที่อยู่นอกได้ตลอดเวลา เช่น วิทยุสื่อสารชนิดป้องกันประกายไฟ หรือนกหวีด หรืออุปกรณ์อื่นๆ ที่คล้ายกันและต้องมีเชือกหรืออุปกรณ์ช่วยชีวิต เพื่อให้สามารถช่วยเหลือผู้ปฏิบัติงานได้ทันทีในกรณีเหตุฉุกเฉิน
13. ต้องมีการบันทึกรายชื่อกรณีเข้า-ออกในที่อับอากาศทุกครั้ง
14. ห้ามผู้รับเหมาใช้งานระบบ Utility ต่าง ๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ได้แก่ AII, AIP เว้นแต่ได้รับอนุญาตจากเจ้าของพื้นที่
15. กรณีที่ทำงานภายใต้บรรยากาศที่เป็นอันตรายหรือ Inert Gas หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ผู้ควบคุมงาน, เจ้าของพื้นที่, เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน, และบริษัทผู้รับเหมา จะต้องจัดประชุมร่วมกัน เพื่อประเมินความเสี่ยงและวางแผนการด้านความปลอดภัยรวมถึงจัดเตรียมอุปกรณ์ช่วยเหลือและช่วยชีวิตให้เพียงพอ โดยผู้ปฏิบัติงานทุกคนจะต้องได้รับการรับรองคุณสมบัติในการทำงานภายใต้บรรยากาศที่เป็นอันตราย (Inert Gas) จากทางบริษัทผู้รับเหมา และได้รับความเห็นชอบจากผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

11. หมวดการทำงานยก โดยปั้นจั่นชนิดเคลื่อนที่ (รถเครน, รถเข็น)

1. Site Manager / ผู้ควบคุมงานของผู้รับเหมาจัดทำเอกสารกำหนดผู้รับผิดชอบในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับปั้นจั่นชนิดเคลื่อนที่ได้ (รถเครน,รถเข็น) โดยต้องมีผู้บังคับปั้นจั่น, ผู้ควบคุมการใช้ปั้นจั่น, ผู้ให้สัญญาณ, ผู้ยึดเกาะวัสดุ อย่างน้อยต้องมี 4 คนต่อรถเครน 1 คัน สำนักเอกสารให้ผู้ควบคุมงานและเจ้าของพื้นที่บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนเริ่มงาน พร้อมกับมีแผนการยก (Lifting Plan) ติดอยู่บริเวณหน้างาน
2. ผู้บังคับปั้นจั่น, ผู้ควบคุมการใช้ปั้นจั่น, ผู้ให้สัญญาณและผู้ยึดเกาะวัสดุ ต้องผ่านการอบรมตามที่กฎหมายกำหนด โดยต้องยื่นหลักฐานต่อผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนและสามารถตรวจสอบได้ที่หน้างานแล้วจึงจะสามารถเข้าปฏิบัติงานได้
3. ต้องแนบแบบตรวจสอบส่วนประกอบและอุปกรณ์ของปั้นจั่นชนิดเคลื่อนได้ (รถเครน,รถเข็น) ตามกฎหมายกำหนด (ปจ.2) และแบบฟอร์มรายการ visual Check รถเครน , รถเข็น เพื่อให้หน่วยงานเครื่องกลส่วนงานซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพทำการตรวจสอบ และต้องเก็บเอกสารการตรวจสอบไว้ไว้ให้กับส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน ,หน่วยงานราชการ,หน่วยงานอื่นๆที่เกี่ยวข้อง เมื่อทำการตรวจสอบผ่านเรียบร้อยแล้ว ให้ติดสติ๊กเกอร์ที่รับรองผ่านการตรวจสอบจากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ (งานเครื่องกล) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด คิดที่ด้านหน้ารถก่อนนำมาใช้งาน
4. อุปกรณ์ที่ใช้สำหรับการยก (อุปกรณ์ช่วยยก) เช่น ไซ้ รอก สลิง หรืออื่นๆ จะต้องมีมาตรฐานรับรองและผ่านการตรวจสอบจากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ก่อนนำมาใช้งาน
5. กรณีที่มีความจำเป็นต้องต่อ Boom Jib ต้องมีการตรวจสภาพใหม่ การตรวจรับรองโดยหน่วยงานทางบริษัท IRPC หรือ หน่วยงาน/บุคคลที่สามารถตรวจสอบและรับรองการตรวจสอบได้ตามกฎหมาย
6. ห้ามดึง Boom หรือยกของค้างไว้ในเขตพื้นที่ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด โดยไม่มีผู้บังคับปั้นจั่น (รถเครน,รถเข็น)
7. ต้องมีเครื่องหมายหรือเครื่องหมายกันเขตอันตรายในเส้นทางที่มีการใช้ ปั้นจั่นเคลื่อนย้ายสิ่งของ
8. ต้องเคลื่อนย้ายวัตถุไวไฟออกจากบริเวณที่ใช้ปั้นจั่น กรณีไม่สามารถเคลื่อนย้ายได้ต้องจัดมาตรการป้องกันที่เหมาะสมก่อนให้ทำงาน

FOR REFERENCE ONLY

9. บังคับขันเคลื่อนที่ได้ (รถเครน) ขนาด 100 ตันขึ้นไปต้องจัดให้มีผู้ชำนาญการและมีอำนาจตัดสินใจในการบริหารจัดการฯ โดยต้องผ่านการพิจารณาจากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
10. การทำงานยกโดยใช้รถเครนหรือรถเลียบ ต้องขอใบอนุญาตทำงานยก

12. หมวดการทำงานยก โดยใช้รถโฟล์คลิฟท์

- รอกย หมายถึง รถที่ติดตั้งอุปกรณ์ใช้สำหรับการยกหรือเคลื่อนย้ายสิ่งของ
1. ในกรณีที่มีการทำงานเกี่ยวกับรอกยต้องปฏิบัติตามต่อไปนี้
- 1.1 จัดให้มีโครงหลังคาที่มั่นคงแข็งแรงสามารถป้องกันอันตรายจากวัสดุตกหล่นได้

1.2 จัดทำป้ายบอกพิกัดน้ำหนักยกให้ตรงกับความสามารถในการยกสิ่งของได้โดยปลอดภัยไว้ที่รอกยเพื่อให้เห็นได้ชัดเจน

1.3 ตรวจสอบรอกยให้มีสภาพใช้งานได้อย่างปลอดภัยก่อนการใช้งานทุกครั้งและเก็บผลการตรวจสอบไว้ให้เจ้าหน้าที่จากหน่วยงานราชการตรวจสอบได้

1.4 จัดให้มีสัญญาณเสียงหรือแสงไฟเตือนภัยในขณะที่ทำงานตามความเหมาะสมของการใช้งาน
2. ต้องกำหนดเส้นทางและตำแหน่งของทางเดินรอกยในอาคารหรือบริเวณที่มีการใช้รอกยเป็นประจำ
3. ต้องติดตั้งกระงะกนหรือวัสดุอื่นที่มีคุณสมบัติคล้ายกัน ไว้ที่บริเวณทางแยกหรือทางโค้งที่มองไม่เห็นเส้นทางข้างหน้า
4. ต้องจัดให้พื้นที่ เส้นทางเดินรอกยมีความมั่นคงแข็งแรงและสามารถรองรับน้ำหนักบรรทุกของรอกยได้อย่างปลอดภัย
5. ต้องให้ผู้ปฏิบัติงานที่ผ่านการฝึกอบรมตามหลักสูตรที่อธิบดีประกาศกำหนดทำหน้าที่เป็นผู้ขับรอกย
6. ต้องควบคุมดูแลมิให้นัรอกยไปใช้ปฏิบัติงานใกล้สายไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ไฟฟ้าที่มีกระแสไฟฟ้าใกล้กว่าระยะห่างที่ปลอดภัยตามที่กำหนดไว้ในมาตรฐานของการไฟฟ้าในท้องถิ่นนั้นกรณีที่ไม่มีมาตรฐานดังกล่าวไว้ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์และหลักเกณฑ์การปฏิบัติงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7. กรณีรอกยที่มีการใช้พลังงานจากแก๊สธรรมชาติเช่น LPG, CNG หรือแก๊สอื่นๆไม่อนุญาตให้เข้าไปใช้งานในเขตกระบวนการผลิต

13. หมวดการทำงานบนที่สูง

1. ในกรณีที่มีการทำงานบนที่ลาดชันที่ชันไม่เกิน 30 องศา จากแนวราบและสูงตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไปต้องจัดให้มีนั่งร้านที่เหมาะสมกับสภาพของงานพร้อมอุปกรณ์กันตกหรือเครื่องป้องกันอื่นใดและต้องมีแนวยึดเกาะเหนื่อศีรษะที่มั่นคงแข็งแรงสำหรับยึดเกาะ Safety Harness (เข็มขัดนิรภัยแบบเต็มตัว)
2. งานบำรุงรักษา, งาน Insulation ที่ Stack, Tower, Flare และอื่นๆต้องตั้งนั่งร้านเท่านั้นเว้นแต่มีวิธีการอื่นซึ่งอุปกรณ์มาตรฐานที่ได้รับการรับรองจากบริษัทผู้ผลิต (มีเอกสารแสดงชัดเจน) และผ่านการตรวจสอบจากวิศวกรฯ โดยต้องขึงบันไดและประเมินความเสี่ยงแล้วยอมรับได้
3. ห้ามโยนหรือทิ้งสิ่งของลงจากที่สูงซึ่งอาจจะตกโดนผู้อื่นเบื้องล่างได้

4. ห้ามมิให้มีการทำงานที่ต้องใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าหรือการทำงานบนที่สูง เช่น บน Pipe rack, Column, นั่งร้าน, Flare ในขณะที่ฝนตกหรือมีลมแรง
5. ในการสร้างอาคารหรือการทำงานบนที่สูงต้องจัดทำข่ายรองรับของตกหรือจัดทำรางทิ้งของจากด้านบนสู่ด้านล่างหรือจัดปูไม้กระดานที่ป้องกันของตกได้
6. การทำงานบนที่สูงที่จำเป็นต้องจัดให้มีนั่งร้านให้ปฏิบัติตามระเบียบการใช้นั่งร้านของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
7. ผู้ปฏิบัติงานที่มีการทำงานลักษณะของการปีนป่ายบนที่สูงตั้งแต่ 10 เมตรขึ้นไป จะต้องได้รับการรับรองคุณสมบัติในการปฏิบัติงานบนที่สูง โดยหัวหน้างานหรือผู้ควบคุมงานจะต้องตรวจเช็คสภาพร่างกายก่อนให้ผู้ปฏิบัติงานขึ้นทำงานบนที่สูง

14. หมวดงาน การทำงานเกี่ยวกับนั่งร้าน

1. การติดตั้ง / รื้อถอน นั่งร้าน ต้องทำการขอใบอนุญาตในการทำงานเกี่ยวกับนั่งร้าน
2. ความสูงตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไปต้องจัดให้มีนั่งร้านที่เหมาะสมกับสภาพของงานพร้อมอุปกรณ์กันตก
3. นั่งร้านที่มีความสูงตั้งแต่ 4 เมตรขึ้นไป ต้องมีแบบนั่งร้านและมีวิศวกร โยธาเซ็นรับรองแบบก่อนทำการตั้งนั่งร้าน


| ความสูงนั่งร้าน | ระดับชั้นค่าของ ของวิศวกรผู้ออกแบบ | ระดับชั้นค่าของ ของวิศวกรผู้ควบคุมงาน |
|---------------------------------|---------------------------------------|--|
| ไม่เกิน 4 เมตร | - | - |
| เกิน 4 เมตร แต่ไม่เกิน 25 เมตร | ภาคีวิศวกร | ภาคีวิศวกร |
| เกิน 25 เมตร แต่ไม่เกิน 42 เมตร | สามัญวิศวกร | ภาคีวิศวกร |
| เกิน 42 เมตร ขึ้นไป | สามัญวิศวกร | สามัญวิศวกร |

4. ประเภทของนั่งร้านที่สามารถนำมาใช้งานได้
- 4.1 นั่งร้านแบบใช้ท่อเหล็ก

4.2 นั่งร้านสำเร็จรูป

4.3 นั่งร้านแบบมีล้อ

4.4 นั่งร้านแบบเขวน
5. การตรวจสอบสภาพนั่งร้าน ต้องทำการตรวจสอบสภาพนั่งร้านทุก 7 วัน โดย ผู้รับเหมาที่การอบรมผู้ตรวจสอบนั่งร้าน
6. การติดตั้งนั่งร้านต้องติดตั้งตามมาตรฐานที่กำหนด และเขวนป้ายสีแดง เพื่อระบุ/บ่งชี้ที่นั่งร้านอยู่ระหว่างการติดตั้ง/รื้อถอน/แก้ไข และนั่งร้านที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ
7. การตรวจสอบนั่งร้านต้องทำการตรวจสอบโดยผู้รับเหมาที่ผ่านการอบรมการตรวจสอบนั่งร้าน ถ้าตรวจสอบผ่านให้ทำการเปลี่ยนป้ายเป็นป้ายสีเขียว

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

- หากนั่งร้านผ่านการตรวจสอบเพื่อพร้อมใช้งานแล้ว ห้ามผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้อง ดัดแปลง/รื้อถอน โดยเด็ดขาด การรื้อถอน/ตัดแปลง ต้องเป็นช่างสำหรับติดตั้ง/รื้อถอน/ตัดแปลง เท่านั้น
8. อุปกรณ์/เครื่องมือ ที่นำมาติดตั้ง ต้องเป็นอุปกรณ์/เครื่องมือ ตามมาตรฐาน ไม่ชำรุด มีสภาพพร้อมใช้งาน
9. การติดตั้งนั่งร้านบนที่สูงต้องทำการล้อมพื้นที่การทำงาน เพื่อป้องกันและบ่งชี้ ไม่ให้ผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องเข้าไปในพื้นที่การทำงาน ในกรณีที่ยางมีช่องว่างหล่นจากที่สูง
10. การติดตั้งนั่งร้านผ่านถนนหรืออุปกรณ์/เครื่องจักร ที่อาจทำให้อุปกรณ์/เครื่องมือหล่นลงมาและทำให้ได้รับบาดเจ็บและทรัพย์สินเสียหาย ต้องจัดหา/ติดตั้งตาข่ายที่มีความแข็งแรง
11. ผู้รับเหมาต้องจัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เหมาะสมกับลักษณะการทำงาน เช่น เข็มขัดนิรภัยแบบเต็มตัว (Safety harness) , ถุงมือกันกระแทกหรือถุงมือกันลื่น
12. การเกาะเกี่ยวเข็มขัดนิรภัยแบบเต็มตัว (Safety harness) จะต้องทำการเกาะเกี่ยวในพื้นที่มั่นคงแข็งแรงสามารถรับน้ำหนักของตัวเองได้ เกาะเกี่ยวเหนือศีรษะตลอดเวลาการทำงานบนที่สูง
12. ผู้รับเหมาต้องป้องกันและวิธีการทำงาน เพื่อป้องกัน ไม่ให้ พนักงาน/อุปกรณ์/เครื่องมือ ตกจากที่สูง
13. ผู้หญิงที่ปฏิบัติเกี่ยวกับนั่งร้านหรือการทำงานบนที่สูง ห้ามผู้หญิงขึ้นนั่งร้านหรือพื้นที่การทำงานชั่วคราวเกิน 10 เมตร

15. หมวดงานขุดเจาะพื้นดิน

1. งานขุดดินหรืองานคอกวัสดุต่างๆ เช่น แท่งกรวด, เหล็ก, ไม้ ไปในดินทุกระยะความลึก ต้องขออนุญาตทำงานขุดดินและต้องได้รับการตรวจสอบได้ดินและอนุญาตให้ขุดดินตามพื้นที่ที่ขออนุญาต จากส่วนซ่อมบำรุงและประสิทธิภาพ (งานเครื่องกล, งานไฟฟ้า, งานระบบเครื่องมือวัด) ก่อนการปฏิบัติงาน
2. การเจาะหรือขุดรู หลุม บ่อ ถู และงานอื่นในลักษณะเดียวกันต้องจัดให้มีราวกันหรือรั้วกันตก, ไฟแสงสว่างและป้ายเตือนอันตรายตามลักษณะของงานก่อสร้างเพื่อให้เกิดความปลอดภัยไว้ตลอดเวลาทำงานและในเวลากลางคืนต้องจัดให้มีสัญญาณไฟสีส้มหรือป้ายสีสะท้อนแสงเตือนอันตรายให้เห็นได้ชัดเจน
3. การเจาะหรือขุดรู หลุม บ่อ ถู และงานอื่นในลักษณะเดียวกันที่อาจเกิดอันตรายจากการพลัดตกต้องจัดให้มีแผ่นโลหะหรือวัสดุอื่นที่มีความแข็งแรงเพียงพอปิดคลุมบนบริเวณดังกล่าวและทำราวกันตกล้อมกันด้วยไม้หรือโลหะ
4. การเจาะหรือขุดรู หลุม บ่อ ถู และงานอื่นในลักษณะเดียวกันที่ลึกตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไปต้องจัดให้มีการคำนวณออกแบบและกำหนดขั้นตอนการดำเนินการโดยวิศวกรก่อนลงมือปฏิบัติงานและปฏิบัติตามแบบและขั้นตอนดังกล่าวรวมทั้งต้องติดตั้งป้องกันดินพังทลายไว้ด้วย
5. การเจาะหรือขุดรู หลุม บ่อถูและงานอื่นในลักษณะเดียวกันในบริเวณที่มีสาธารณูปโภคต้องจัดให้มีการเคลื่อนย้ายสาธารณูปโภคเหล่านั้นตามความจำเป็นเพื่อ ไม่ให้เกิดอันตรายหากไม่จำเป็นต้องเคลื่อนย้ายหรือไม่สามารถเคลื่อนย้าย ได้ต้องจัดให้มีมาตรการป้องกันอันตรายเป็นกรณีพิเศษเพื่อมิให้เกิดอันตรายแก่ผู้ปฏิบัติงานหรือบุคคลอื่น
6. ในกรณีที่ลงไปทำงานในรูเจาะ, รูขุด, หลุม, บ่อถูหรือพื้นที่อื่นที่มีลักษณะเดียวกันซึ่งมีความลึกตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไป ต้องจัดให้มี
- 6.1 ทางขึ้นลงที่สะดวกและปลอดภัย
- 6.2 เครื่องสูบน้ำที่มีประสิทธิภาพ

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

- 6.3 ระบบการถ่ายเทอากาศและแสงสว่างที่เพียงพอและเหมาะสม (กรณีที่มี โอกาสขาดอากาศหรืออากาศไม่เพียงพอต่อการหายใจ ให้ถือว่เป็นที่ยับอากาศ)
- 6.4 อุปกรณ์เพื่อการสื่อสารหรือรับส่งสัญญาณซึ่งเป็นที่เข้าใจระหว่างผู้ปฏิบัติงานที่ต้องลงไปทำงานในรูเจาะ, รูขุด , หลุม, บ่อถูหรือพื้นที่อื่นที่มีลักษณะเดียวกันกับผู้ช่วยเหลือกรณีฉุกเฉิน
- 6.5 สายหรือเชือกช่วยชีวิตและเข็มขัดนิรภัยชนิดเต็มตัวพร้อมอุปกรณ์ที่สามารถเกาะเกี่ยวได้เพื่อช่วยเหลือกรณีฉุกเฉิน
7. ในกรณีที่ใช้น้ำมันหรือเครื่องจักรหนักปฏิบัติงานหรือมีกองวัสดุหรืออุปกรณ์หนักอยู่บริเวณใกล้ปากรูเจาะ, รูขุด , หลุม, บ่อถูหรือพื้นที่อื่นที่มีลักษณะเดียวกันต้องจัดให้มีการป้องกันดินพังทลาย โดยติดตั้งเสาเข็มตีด (Sheet pile) หรือ โดยวิธีอื่น
8. ห้ามมิให้มีการทำงานในรูเจาะหรือรูขุดที่ทิ้งไว้เกิน 12 ชั่วโมงนับจากเริ่มการเจาะหรือขุดหรือเกิน 3 ชั่วโมงหลังจากที่เจาะหรือขุดเสร็จเว้นแต่จะมีระบบหรืออุปกรณ์ป้องกันอันตรายที่เกิดจากดินพังทลาย
9. ห้ามมิให้มีการลงไปทำงานในรูเจาะ, รูขุด, หลุม, บ่อถูหรือพื้นที่อื่นที่มีลักษณะเดียวกันที่มีขนาดกว้างน้อยกว่า 75 ซม. และมีความลึกตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไป

16. หมวดการถ่ายภาพด้วยรังสี

1. งานถ่ายภาพด้วยรังสีต้องมีเจ้าหน้าที่เทคนิครังสีที่มีใบรับรองการผ่านการอบรมและขึ้นทะเบียนกับกระทรวงแรงงาน สำนักงานปรมาณูเพื่อสันติ ควบคุมหน้างานตลอดเวลา
2. ใบผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยเกี่ยวกับรังสี ของผู้ปฏิบัติงาน
3. หนังสืออนุญาตมิให้ในครอบครองหรือใช้สารกัมมันตรังสีถูกต้องตามกฎหมาย
4. ปริมาณความแรงของการใช้รังสี
5. รายการคำนวณระยะปลอดภัย และแจ้งให้ผู้ที่เกี่ยวข้องรับทราบ
6. อุปกรณ์บันทึกปริมาณรังสีประจำตัวบุคคล
7. lay out พื้นที่ที่จะเข้าไปทำงาน
8. วิธีประเมินความเสี่ยงตามกฎหมาย
9. ต้องมี Survey Meter ให้ผู้ปฏิบัติงานหรือที่ Control Room / เจ้าของพื้นที่ที่อยู่ใกล้เคียงไว้ 1 เครื่อง เพื่อตรวจสอบการรั่วไหลหรือรังสีตกค้างและต้องมีใบรับรองการสอบเทียบอายุไม่เกิน 6 เดือน
10. กันเขตตามรายการคำนวณระยะปลอดภัยของรังสีให้ชัดเจนและมีสัญญาณไฟที่จุดกั้นบริเวณและบริเวณจุดปฏิบัติงานตลอดเวลาที่มีการปฏิบัติงาน
11. Walky Talkie ที่สามารถติดต่อกับ Control Room ต้องเป็นชนิดที่ป้องกันประกายไฟ (Explosion Proof) เพื่อประสานงานในช่วงการถ่ายภาพด้วยรังสี
12. ต้องดำเนินการขออนุญาตทำงานถ่ายภาพด้วยรังสีก่อนดำเนินการ โดยแนบเอกสาร "ใบรับรองแหล่งกำเนิดรังสี " (Source Certificate) มาด้วย
13. ต้องแสดงใบอนุญาตทำงานและใบรับรองแหล่งกำเนิดรังสีไว้หน้างานตลอดเวลา
14. ความแรงของรังสีที่นำมาใช้งานต้องไม่เกิน 30 คูรี

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

17. หมวด การทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง

ระยะห่างระหว่างสายกับผู้ปฏิบัติงาน/เครื่องมือกล มาตรฐานระยะห่างที่ปลอดภัยของการทำงานใกล้สายไฟฟ้าแรงสูง สำหรับบุคคล หรือผู้ปฏิบัติงานถึงอุปกรณ์หรือเครื่องมือกลทุกชนิด เช่น ปั่นจั่น รถเครน หรือวัตถุที่ถืออยู่ในมือ จะต้องอยู่ห่างจากส่วนที่มีไฟฟ้าแรงสูงไม่น้อยกว่าระยะดังต่อไปนี้

ระยะห่างที่ปลอดภัย (เมตร)

- กรณีทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง 115 KV ต้องมีระยะห่างไม่น้อยกว่า 3.2 เมตร
- กรณีทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 KV ต้องมีระยะห่างไม่น้อยกว่า 3.9 เมตร
- กรณีทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง 22 KV ต้องมีระยะห่างไม่น้อยกว่า 3.05 เมตร
- กรณีทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง 6.3 KV ต้องมีระยะห่างไม่น้อยกว่า 3.05 เมตร

18. หมวดการทำงานปิดถนน

1. การใช้รถเครนหรือรถเขี่ยยกอุปกรณ์/เครื่องมือ หรืออื่นๆ หากมีการกางขาเกินกว่าครึ่งถนน ให้ทำการขออนุญาตปิดถนน
2. งานขุด/ซ่อมแซม ถนน เกินกว่าครึ่งถนนเป็นเวลามากกว่า 1 ชม. ให้ทำการขออนุญาตปิดถนน
3. งานติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกินกว่าครึ่งถนนเป็นเวลามากกว่า 1 ชม. ให้ทำการขออนุญาตปิดถนน
4. การขออนุญาตปิดถนนต้องรายละเอียด ดังนี้
 - 4.1 รายละเอียดการขออนุญาตปิดถนน
 - 4.2 ระบุระยะเวลาที่จะทำการขออนุญาตปิดถนน
 - 4.3 ระบุพื้นที่ ที่จะทำการขออนุญาตปิดถนน โดยการแนบ Lay out ในพื้นที่เขตกระบวนการผลิต

19. หมวดการใช้ปืนแรงดันสูง (High Pressure Jet Gun) เกินกว่า 50 บาร์

1. ต้องมีชุด PVC และรองเท้าบู๊ท, กระบังหน้า (Face Shield) ที่สามารถลดอันตรายจากแรงดันน้ำสูงได้
2. ต้องมี Foot Pressure Valve และสามารถใช้งานได้จริง
3. ต้องมี Safety Valve ที่เครื่องสร้างแรงดันน้ำเพื่อป้องกันอันตรายในกรณีท่อน้ำหลุด, ท่อน้ำแตก
4. ต้องมี Whip Check Cable เพื่อป้องกันการหลุดของข้อต่อสาย Hose
5. ต้องมีการกั้นบริเวณเพื่อป้องกันน้ำกระเจาออกมาด้านนอกได้ มีป้ายบอกลักษณะงานชัดเจน
6. ต้องมีการตรวจและทดสอบแรงดันพร้อมใบ Certificate การทดสอบการทนแรงดันของอุปกรณ์
7. ผู้ปฏิบัติงานจะต้องได้รับการรับรองคุณสมบัติในการปฏิบัติงานเกี่ยวกับการใช้น้ำแรงดันสูง (High Pressure Jet Gun) จากทางบริษัทผู้รับเหมาและได้รับความเห็นชอบจากผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

20. หมวดการใช้ก๊าซในงานติดตั้ง, เชื่อม

1. ถึงก๊าซและถังออกซิเจนต้องมีสภาพสมบูรณ์ไม่บุบ, ชำรุด วาล์วหัวถังต้องใช้งานได้ดีแข็งแรง ไม่หลุดหลวม และต้องการตรวจสอบสภาพถังก๊าซทุก 5 ปี
2. ต้องมี Regulator ที่หัวถังพร้อมเกจวัดแรงดัน, วาล์วที่สามารถวัดแรงดันในถังและแรงดันจ่ายก๊าซ

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

3. ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกัน ไฟย้อนกลับ (Flashback arrestors) 4 จุด ได้แก่ ทางออกของ Oxygen regulator, ทางออกของ Fuel gas regulator, ค้าน Torch ด้านที่ต่อกับสายออกซิเจน และค้าน Torch ด้านที่ต่อกับสายแก๊สเชื้อเพลิง โดยต้องมีการตรวจสอบอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งและเปลี่ยนทุกๆ 5 ปี

4. ถึงก๊าซและถังออกซิเจนต้องมีอุปกรณ์กันลัมที่แข็งแรงมั่นคงสามารถเคลื่อนย้ายได้สะดวกทั้งชุด (ถังกับอุปกรณ์กันลัม)

5. ต้องมีการชี้บ่งว่าเป็นสารเคมีชนิดใดและมี Diamond Diagram มีตัวหนังสือภาษาไทยบ่งบอกว่าเป็นก๊าซชนิดใดให้เห็นชัดเจนทั้งถังออกซิเจนและถังก๊าซ

6. สภาพอุปกรณ์ประกอบถังทั้งหมดรวมทั้งก๊าซต้องมีสภาพสมบูรณ์ไม่มีรอยแตก, ชำรุด

7. ต้องมีฝารอบวาล์วขณะที่ไม่ได้ใช้งาน

8. การทำ Pressure Test ทุก 5 ปี ต้องมีหลักฐานให้ตรวจสอบได้

21. หมวดงานพันทราย, Grit Blast, Copper Blast

1. ผู้รับเหมาต้องจัดทำใบคลุมป้องกันฝุ่นจากงานพันทรายมิให้ผู้สูดดมภายนอกได้ทุกทิศทาง
2. ระบบจ่ายอากาศให้กับผู้ปฏิบัติงานพันทรายให้ใช้ชนิดถังอัดอากาศเพื่อการหายใจ (Air Line) ในกรณีที่ไม่สามารถใช้ถังอัดอากาศได้ให้ใช้เครื่องอัดอากาศเพื่อการหายใจโดยเฉพาะ ห้ามมิให้ใช้อากาศจากเครื่องอัดอากาศที่ใช้งานพันทรายมาให้กับผู้ปฏิบัติงาน
3. ระบบจ่ายอากาศให้กับผู้ปฏิบัติงานต้องมีระบบกรองอนุภาคขนาดไม่เกิน 0.03 ไมครอนมีตัวกรองความชื้น, มีตัวกรองละอองน้ำมันมีระบบกรองกลิ่นโดยมีมาตรฐานรองรับ
4. ในกรณีที่ใช้เครื่องอัดอากาศต้องสามารถติดตั้งในบริเวณที่ไม่มีสารเคมี, ก๊าซที่อาจเป็นอันตราย, ไม่อยู่ใกล้บริเวณที่อาจเกิดสารเคมี, ก๊าซที่เป็นอันตรายรั่วไหลออกนอกระบบได้ง่าย
5. กรณีที่มีการใช้ถังจ่ายลม (Air Distribution Header) สำหรับการจ่ายลม ถังจ่ายลมจะต้องผ่านการทดสอบแรงดัน และตรวจรับรองโดยวิศวกรฯ
6. ห้ามผู้รับเหมาใช้งานระบบ Utility ต่างๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้แก่ AII, AIP เว้นแต่ได้รับอนุญาตจากเจ้าของพื้นที่

22. หมวดการใช้รถยนต์

การขับรถยนต์ทุกประเภทเข้ากระบวนการผลิต

1. รถยนต์ทุกประเภทที่จะเข้าเขตกระบวนการผลิตจะต้องมีป้ายภาษี, พรบ., ประกันภัย ที่ไม่หมดอายุ
2. รถยนต์ที่จะนำเข้าเขตกระบวนการผลิตต้องเป็นประเภทที่ใช้เครื่องยนต์ดีเซลเท่านั้น
3. ความเร็วที่ใช้ในการขับขี ต้องไม่เกิน 30 กม./ ชม.
4. ห้ามจอดรถยนต์ขวางอุปกรณ์ดับเพลิงหรือหัวคันเพลิงและบริเวณหม้อแปลงไฟฟ้า
5. ห้ามบุคคลโดยสารหลังกระบะรถยนต์ ยกเว้น ในกรณีที่จะต้องจับอุปกรณ์หรือป้องกันของรถ
6. พนักงานขับรถจะต้องมีใบขับขี่ตามประเภทรถยนต์
7. ปฏิบัติตามกฎหมายความปลอดภัยและป้ายเตือนอย่างเคร่งครัด

FOR REFERENCE ONLY

| | |
|---|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

8. อนุญาตให้ใช้ Forklift เฉพาะในการเคลื่อนย้ายสิ่งของขึ้น - ลง ณ จุดปฏิบัติงานเท่านั้น คนขับรถ Forklift จะต้องฝึกอบรมในการขับขึ้นและผ่านการอบรมการใช้รถ Forklift (ห้ามโดยสารบนรถ Forklift ทุกกรณี)

การจอร์ดยนต์ในเขตกระบวนการผลิต

- 1. รถยนต์ส่วนกลางของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด สามารถจอร์ดยนต์ที่ อาคาร ECB และ อาคาร Maintenance และให้จอร์ดยนต์ในพื้นที่ที่จอร์ดยนต์เท่านั้น
- 2. การจอร์ดยนต์เพื่อทำการส่งของของผู้รับเหมา คนขับรถยนต์จะต้องอยู่บนรถตลอดเวลา ไม่อนุญาตจอร์ดยนต์ไว้ในเขตกระบวนการผลิต

23. หมวดป้ายบอกโครงการ

- 1. ในงานที่มีบริเวณการทำงานชัดเจนมีระยะเวลาในการทำงานเกินกว่า 1 เดือนต้องมีการจัดทำป้ายโครงการ โดยในป้ายต้องมีข้อความดังต่อไปนี้
 - ชื่อ, หมายเลขงาน, หมายเลขโครงการ
 - ชื่อบริษัทผู้รับเหมา
 - ระยะเวลาเริ่มต้น -ระยะเวลาสิ้นสุดโครงการ
 - ชื่อผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
 - ชื่อ Site Manager ของผู้รับเหมาหลัก , ชื่อ จป.ผู้รับเหมาหลัก
 - หมายเลขโทรศัพท์ของผู้รับเหมา (Site Manager)
 - หมายเลขโทรศัพท์ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอความช่วยเหลือในยามฉุกเฉิน เช่น โรงพยาบาล

หน่วยงานดับเพลิง, หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยที่ใกล้ที่สุด

- 2. ขนาดป้ายอย่างน้อย ๑ × ๑ ฟุต ติดตั้งที่บริเวณทำงานให้เห็นชัดเจน, ตัวหนังสือมีความเหมาะสมกับขนาดป้ายและข้อความต้องมีภาษาไทยเป็นหลักอาจเพิ่มเติมวงเล็บเป็นภาษาอังกฤษก็ได้ กรณีที่ติดปัญหาสถานที่ติดตั้งป้ายให้ผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด พิจารณาดูความเหมาะสม

24. หมวด งานบริการงานธุรการ

งานทำความสะอาด งานกำจัดขยะ สิ่งปฏิกูล งานปรับปรุงภูมิทัศน์งานอื่นๆทั่วไป

- 1. การแต่งกายให้เป็นไปตามระเบียบในหมวดระเบียบทั่วไป
- 2. อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐานให้สวมใส่ขณะอยู่ในพื้นที่เขตกระบวนการผลิต กรณีงานที่ต้องใช้สารเคมีให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตามลักษณะงาน
- 3. กรณีที่มีการทำงานในที่สูงให้ปฏิบัติตามระเบียบในหมวดการทำงานบนที่สูง
- 4. กรณีหลักเกณฑ์ในข้ออื่นๆ ให้ผู้ควบคุมงานพิจารณาตามความเหมาะสม

| | |
|---|---|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 |  |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | แก้ไขครั้งที่ 01 |
| สำหรับผู้รับเหมา | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 |

ส่วนที่ 2 ระเบียบปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย

1. การจัดเตรียมเครื่องมือ อุปกรณ์ สถานที่และสิ่งอำนวยความสะดวก

- 1.1 การจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)

ต้องจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐานและตามลักษณะงานอย่างเพียงพอ PPE ต้องได้มาตรฐาน ต้องมีการตรวจสภาพและควบคุมการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ
- 1.2 การเตรียมเครื่องตรวจวัดสารเคมี

การทำงานในภาวะแวดล้อมที่มีสารเคมีอันตรายต่อสุขภาพ ต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมี และ ต้องมีการตรวจวัดสารเคมีเป็นระยะตลอดระยะเวลาทำงาน
- 1.3 การจัดเตรียมสถานที่และสิ่งอำนวยความสะดวก
 - 1.3.1 อาคารหรือสำนักงานโครงการ

จะต้องตั้งอยู่นอกเขตกระบวนการผลิตหรือในพื้นที่ที่จัดไว้ให้เท่านั้น อาจอยู่ในรูปแบบของตู้สำนักงานเคลื่อนที่ (Containers) ในกรณีที่สำนักงานตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ของเขตประกอบการ IRPC จะต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้จัดการโครงการของ IRPC หรือผู้มีอำนาจในการอนุมัติการใช้พื้นที่ของ IRPC
 - 1.3.2 สถานที่พักผ่อนและรับประทานอาหาร

เช่นเดียวกับการตั้งสำนักงาน โครงการ ก็จะต้องอยู่นอกเขตกระบวนการผลิตหรือในพื้นที่ที่จัดไว้ให้เท่านั้น โดยต้องมีแผนงาน และผู้รับผิดชอบตามแผนงานในเรื่องของความสะอาด,ความเป็นระเบียบเรียบร้อย, การจัดการขยะที่เกิดขึ้น เป็นต้น
 - 1.3.3 น้ำดื่ม

ต้องจัดให้มีน้ำดื่มที่สะอาดและเพียงพอต่อผู้ปฏิบัติงาน จัดให้มีน้ำดื่มในอัตรา 1 ลิ / 40 คน, 2 ลิ / 80 คน และเพิ่มขึ้น 1 ลิทุก 50 คน การนำน้ำดื่มเข้าไปในบริเวณที่ทำงาน ต้องใส่ในภาชนะที่มีฝาปิด เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากฝุ่นละอองและสารเคมี ขวดน้ำที่ใช้แล้วต้องมีการควบคุมมิให้นำไปใส่สารเคมีใดๆ
 - 1.3.4 ห้องสุขา

เช่นเดียวกับการตั้งสำนักงาน โครงการ ก็จะต้องจัดให้มีห้องสุขาชั่วคราว ซึ่งอาจอยู่ในรูปของสุขาเคลื่อนที่ตามจุดต่างๆ ให้เพียงพอต่อผู้ปฏิบัติงาน จัดให้มีห้องส้วมในอัตรา 1 ลิ / 15 คน , 2 ลิ / 40 คน , 3 ลิ /80 คน และเพิ่มขึ้น 1 ลิทุก 50 คน โดยพิจารณาให้ตั้งอยู่ห่างจากพื้นที่พักผ่อนหรือที่รับประทานอาหารและตั้งอยู่ในตำแหน่งได้ลม เพื่อป้องกันกลิ่นรบกวน จัดให้มีระบบการจัดการในเรื่องของการทำความสะอาด สุบถ่ายกำจัดมูล เพื่อให้อาหารใช้งานได้ตลอดเวลา
 - 1.3.5 สถานที่ทำความสะอาด ชำระล้างร่างกายและอุปกรณ์

กรณีที่ต้องมีสถานที่ทำความสะอาดชำระล้าง ร่างกายและอุปกรณ์เป็นการเฉพาะโดยต้องพิจารณาระบบท่อระบายน้ำทิ้งให้รองรับได้อย่างเหมาะสม ไม่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขอนามัย ในด้านต่างๆ
 - 1.3.6 บริเวณเก็บรวบรวมขยะและกากของเสีย

ต้องจัดให้มีถังขยะที่มีฝาปิดอย่างเพียงพอ แยกประเภทขยะให้ชัดเจน เช่น ขยะปนเปื้อนสารเคมี ขยะเศษภาเป็นต้น พื้นที่รวบรวมขยะและของเสียควรอยู่ในตำแหน่งได้ลมและห่างจากพื้นที่ทานอาหารและที่พักผ่อน ต้องมีการนำไปกำจัดทุกวันเพื่อมิให้เป็นพื้นที่เพาะพันธุ์แมลงวัน แมลงสาบ ยุง หรือสัตว์ น่ารังเกียจ

ส่วนที่ 3 การฝึฝืนกฎระเบียบ / ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย

1. บทลงโทษ

| การฝึฝืนกฎระเบียบ / ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย | ผู้กระทำความผิด | บทลงโทษ | | |
|--|----------------------|--|----------------------|-----------------|
| | | ครั้งที่ 1 | ครั้งที่ 2 | ครั้งที่ 3 |
| <u>ขั้นร้ายแรง</u> การกระทำโดยประมาท หรือ การฝึฝืนกฎระเบียบมีผลทำให้เกิด - อุบัติเหตุร้ายแรงเกิดการบาดเจ็บที่ต้องหยุดงานมากกว่า 3 วัน หรือเสียชีวิต - ทำให้เกิดเพลิงไหม้ที่ทำให้เกิดการบาดเจ็บหรือทรัพย์สินเสียหาย - สูบบุหรืในพื้นที่ควบคุมใช้โทรศัพท์มือถือในพื้นที่ควบคุม | พนักงานผู้รับเหมา | ห้ามเข้าโรงงานตลอดไป | | |
| | หัวหน้างานผู้รับเหมา | ห้ามเข้าโรงงาน 7 วัน | ห้ามเข้าโรงงานตลอดไป | |
| | บริษัทผู้รับเหมา | ปรับ 5,000 บาท ประเมินผลด้านความปลอดภัย (ไม่ผ่าน) | ปรับ 10,000 บาท | ปรับ 20,000 บาท |

การกระทำความผิดของขั้นห้ามเข้าโรงงานตลอดไป ทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จะทำการบันทึกประวัติจากหมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน

| การฝึฝืนกฎระเบียบ / ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย | ผู้กระทำความผิด | บทลงโทษ | | |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | ครั้งที่ 1 | ครั้งที่ 2 | ครั้งที่ 3 |
| <u>ขั้นกลาง</u> มีการฝึฝืนกฎระเบียบและกระทำความผิด - ทำงานโดยไม่ได้รับอนุญาต - ทำให้เกิดเพลิงไหม้เล็กน้อย โดยไม่เกิดการบาดเจ็บและทรัพย์สินเสียหาย - นำผู้ที่ไม่ผ่านการอบรมเข้ามาทำงาน - ไม่ปฏิบัติตามระเบียบการทำงานในที่ | พนักงานผู้รับเหมา | ห้ามเข้าโรงงาน 5 วัน | ห้ามเข้าโรงงานตลอดไป | |
| | หัวหน้างานผู้รับเหมา | ห้ามเข้าโรงงาน 3 วัน | ห้ามเข้าโรงงาน 5 วัน | ห้ามเข้าโรงงานตลอดไป |

2. ด้านการปฐมพยาบาล การเฝ้าระวังด้านอาชีวอนามัยและสภาวะแวดล้อมในที่ทำงาน


- 2.1 การปฐมพยาบาล
- จัดให้มีอุปกรณ์หรือเวชภัณฑ์ที่จำเป็นเพื่อสามารถให้การปฐมพยาบาลแก่ผู้ประสบอันตราย หรือเจ็บป่วยได้ตลอดเวลาการปฏิบัติงาน
- 2.2 การเฝ้าระวังด้านสุขภาพ
- จัดให้มีการควบคุมไม่ให้มีการดื่มเครื่องดื่มแอลกอฮอล์และสารเสพติดก่อนการเข้าปฏิบัติงาน และระหว่างปฏิบัติงานทุกวัน
- 2.3 การเฝ้าระวังสภาวะแวดล้อมในที่ทำงาน
- จัดให้มีการป้องกันการฟุ้งกระจายของสารเคมีหรือฝุ่นที่อาจส่งผลกระทบต่อผู้ปฏิบัติงานที่ปฏิบัติงานบริเวณใกล้เคียง เช่น งานพ่นทราย งานเจียร์ปูน และงานอื่นๆ ที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจาย ต้องปิดคลุมจุดหรือบริเวณพ่นทราย งานเจียร์ปูน และงานอื่นๆ เพื่อป้องกันหรือลดการฟุ้งของฝุ่น เป็นต้น

3. เวลาทำงาน

- 3.1 ต้องจัดให้ผู้ปฏิบัติงานมีเวลาพักะหว่างการทำงานวันหนึ่งไม่น้อยกว่า 1 ชั่วโมง หลังจากที่ปฏิบัติงานมาแล้วไม่เกิน 5 ชั่วโมง
- 3.2 กรณีที่มีการทำงานล่วงเวลาต่อจากเวลาทำงานปกติไม่น้อยกว่า 2 ชั่วโมง ต้องจัดให้ผู้ปฏิบัติงานมีเวลาพักไม่น้อยกว่า 20 นาที ก่อนที่จะทำงานล่วงเวลา
- 3.3 การทำงานที่มีอันตรายสูง งานที่มีความเสี่ยงสูง งานที่ต้องใช้แรงมาก เช่น การทำงานในที่อับอากาศ งานสัักปูนโดยใช้เครื่องสััก เป็นต้น ต้องจัดให้มีผู้ปฏิบัติงานหมุนเวียนสลับกันทำงานหรือจัดให้มีช่วงพักะหว่างการทำงาน เช่น ทำงาน 50 นาที พัก 10 นาที เป็นต้น
- 3.4 กิจกรรมที่มีเสียงดังและมีผลกระทบ เช่น งานตอกเสาเข็ม, งานทดสอบระบบแรงดัน, อนุญาตให้ทำงานได้ ตั้งแต่เวลา 07.00 – 19.00 น.

4. การควบคุมโรคติดต่อ

ผู้ปฏิบัติงานที่เป็นโรคติดต่ออาจติดต่อผู้ปฏิบัติงานคนอื่นๆ จนอาจส่งผลกระทบต่อการทำงาน เช่น ใช้หัวฉีดใหญ่ ฉีดแรง โรคหัด สุกใส ไขหวัด เป็นต้น ให้หยุดงานจนกว่าจะหายเป็นปกติ ส่วนผู้ที่เป็็นโรคติดต่อที่ไม่ร้ายแรง เช่น โรคหวัดธรรมดา ให้สวมหน้ากากอนามัยเพื่อป้องกันการแพร่เชื้อจากการไอหรือจามไปสู่คนอื่นและหากมีการพบโรคติดต่อร้ายแรง ให้แจ้งกับส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืนโดยตรง

| | | | | |
|---|----------------------|--|--|-------------------------|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 | |  | | |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | | แก้ไขครั้งที่ 01 | | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 | | |
| สำหรับผู้รับเหมา | | | | |
| อัธยาศัย, งานนั่งร้าน, การบันทึกภาพในโรงงาน - การต่ออุปกรณ์ของโรงงานโดยไม่ได้รับอนุญาต - พกพาอาวุธ, ไม้ขีด, ไฟแช็ก, โทรศัพท์มือถือเข้าในเขตควบคุม - แสดงกริยาไม่สุภาพ ทั้งวาจาและการกระทำ - สูบบุหรี่ในพื้นที่ห้ามสูบบุหรี่ - ไม่จัดให้มีธง, / ผู้ใส่ธงไฟแดง / การละเลยไม่ปฏิบัติหน้าที่ที่รับผิดชอบ - ไม่มีการรายงานอุบัติการณ์ | บริษัทผู้รับเหมา | ปรับ 3,000 บาท | ปรับ 5,000 บาท ประเมินผลด้านความปลอดภัย (ไม่ผ่าน) | ปรับ 10,000 บาท |
| ขั้นต้น การฝ่าฝืนกฎระเบียบ / ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย - ไม่สวมใส่อุปกรณ์ PPE ให้ถูกต้องเหมาะสม - ชุดแต่งกายไม่ถูกต้อง (Uniform) - นำอุปกรณ์ที่ไม่ได้มาตรฐาน, ไม่มีความปลอดภัยมาใช้งาน, ไม่ผ่านการตรวจสอบ - การทำงานโดยที่ไม่มีการควบคุมป้องกัน, มีความเสี่ยงทำให้เกิดความเสี่ยงจากการทำงาน เช่น ขับรถเร็ว ทำงาน Hot Work ไม่ป้องกันสะเก็ดไฟ, ต่อสายกราวด์ผิด | พนักงานผู้รับเหมา | ตักเตือน | ห้ามเข้าโรงงาน 5 วัน | ห้ามเข้าโรงงาน 7 วัน |
| | หัวหน้างานผู้รับเหมา | ตักเตือน | ห้ามเข้าโรงงาน 5 วัน | ห้ามเข้าโรงงาน 7 วัน |
| | บริษัทผู้รับเหมา | ปรับ 500 บาท | ปรับ 1,000 บาท | ปรับ 2,000 บาท |

2. ข้อปฏิบัติอื่นๆ

- การละเมิดกฎระเบียบหรือละเว้นหรือไม่ปฏิบัติตามหรือยกเว้นวิธีปฏิบัติตามระเบียบฉบับนี้ถือเป็นการกระทำให้พื้นที่นั้นตกอยู่ในภาวะความเสี่ยงที่สูงขึ้น หลักเกณฑ์ที่มีความปลอดภัยมากขึ้นกว่าฉบับนี้ไม่ถือว่าขัดต่อระเบียบฉบับนี้
- การหยุดงาน การพักงานหรือรอให้ดำเนินการแก้ไขใดๆ หรือการลงโทษใดๆ ก็ตามมิผลให้การปฏิบัติงานล่าช้าออกไปถือเป็นการล่าช้าอันมีเหตุมาจากความผิดพลาดของผู้รับเหมา
- กรณีทำงานใคร่จะมีได้กำหนดไว้ให้ยึดตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด กำหนดหรือหากบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด มิได้กำหนดแนวทางให้ปฏิบัติให้ยึดตามกฎหมายหรือข้อกำหนดด้านความปลอดภัยอื่นๆที่เกี่ยวข้อง
- ให้ฝ่ายจัดซื้อ จัดหา งานก่อสร้างหรือผู้จัดประมาณมีหน้าที่นำเอกสาร (ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานสำหรับผู้รับเหมา, ระเบียบการใช้งานนั่งร้าน, หรือระเบียบความปลอดภัยอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง) ร่วมกับสัญญาการจัดซื้อ, จัดจ้าง, จัดประมาณงานทุกครั้ง

FOR REFERENCE ONLY

| | | | | |
|---|--|---|--|--|
| หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001 | |  | | |
| คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual) | | แก้ไขครั้งที่ 01 | | |
| ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน | | เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564 | | |
| สำหรับผู้รับเหมา | | | | |

- ในกรณีที่มิได้มีเอกสารด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้อง ในสัญญาหรือมีการเปลี่ยนแปลงระเบียบที่เกี่ยวข้องให้ถือว่า เป็นสิ่งที่ผู้รับเหมาทุกบริษัทต้องปฏิบัติตามระเบียบต่างๆ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ฉบับปัจจุบันทุกข้อโดยผู้รับเหมาสามารถคิดค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมได้ภายใต้การพิจารณาของผู้ควบคุมงานบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด
- กรณีที่เป็งานส่งของ, งานให้คำปรึกษาต่างๆ, งานปรับความเที่ยงตรงของอุปกรณ์ต่างๆ ในห้องทดลอง, งานที่ผู้ขายเข้ามาเปลี่ยนอุปกรณ์, งานทดสอบอุปกรณ์ต่างๆ ฯลฯ หรือ งานที่มีจำนวนคนน้อย, ระยะเวลาดสั้นๆ (ประมาณ 7-15 วันในการทำงาน 1 ครั้ง) และผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด พิจารณาแล้วว่ามีความปลอดภัยและสามารถควบคุมดูแลอันตรายต่างๆ ได้ให้ผู้ควบคุมงานพิจารณาแจ้งข้อกำหนดด้านความปลอดภัยเบื้องต้นและผู้ควบคุมงานจะต้องรับผิดชอบดูแลในการปฏิบัติงานตลอดเวลา (มีพนักงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ดูแลอยู่ตลอดเวลา) โดยผู้รับเหมาหรือผู้ขายที่เข้าขายไม่ต้องปฏิบัติตามระเบียบทั้งหมดทุกข้อ (ขึ้นกับผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด พิจารณา)โดยต้องมีเอกสารยื่นขึ้นและได้รับการอนุมัติจากผู้จัดการส่วนของผู้ควบคุมงานนั้นๆ
- กรณีข้อใด ไม่สามารถปฏิบัติได้เนื่องจากมีความจำเป็นบางประการหรือลักษณะงานนั้น ไม่เหมาะสมที่จะปฏิบัติตามระเบียบนี้ ให้ผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ดำเนินการขออนุมัติจากผู้จัดการส่วนของผู้ควบคุมงาน และ ผจก.ส่วนเจ้าของพื้นที่เป็นลายลักษณ์อักษร โดยต้องกำหนดมาตรการทดแทนเพื่อลดความเสี่ยงให้ได้เทียบเท่าหรือมากกว่าที่ได้กำหนดไว้ ในกรณีที่งานนั้นกระทบกับเจ้าของพื้นที่ให้เจ้าของพื้นที่นั้นๆ และผู้ควบคุมงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด จัดประชุมหาข้อสรุปและกำหนดมาตรการแก้ปัญหาที่มีโดยการลงมติและออกหนังสือแจ้งผู้เกี่ยวข้องให้ทราบและมีผลบังคับใช้ตามระเบียบนี้
- ผู้ควบคุมงานและเจ้าของพื้นที่บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด มีหน้าที่ควบคุมการทำงานให้เกิดปลอดภัยเป็นไปตามระเบียบฯ ต้องตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ในการทำงานให้อยู่สภาพสมบูรณ์ปลอดภัย ขณะทำงานต้องตรวจสอบการปฏิบัติงานตามระเบียบฯ ของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด เห็นว่าถูกต้องปลอดภัยแล้วจึงอนุญาตให้ทำงานในแต่ละวันได้
- ในกรณีที่มีการพักงานหัวหน้างาน, Site Manager หรือห้ามเข้าโรงงาน ผู้จัดการบริษัทผู้รับเหมาต้องแต่งตั้งคนใหม่มาแทนและมีคุณสมบัติตามระเบียบทุกประการ หากยังหาผู้ปฏิบัติงานแทนไม่ได้ให้หยุดงานไว้ก่อนชั่วคราวจนกว่าจะหาคนใหม่มาแทนได้โดยเริ่มจากวันที่หัวหน้างาน, Site Manager ถูกพักงานหรือถูกห้ามเข้าโรงงาน

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา



แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

ส่วนที่ 4 การประเมินผล

4.1 การประเมินผลด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยบริษัทผู้รับเหมาก่อนประมูลงาน ACL

บริษัทผู้รับเหมาที่จะเข้าร่วมการประมูลงานจะต้องได้รับการประเมินผลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด เมื่อผ่านเกณฑ์การประเมินผล บริษัทผู้รับเหมาจะได้รับการขึ้นทะเบียนรายชื่อ ACL (Approved Contractor List) ที่ถูกพิจารณาให้สามารถรับงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด ได้ สำหรับการประเมินผลด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยบริษัทผู้รับเหมาตามแบบประเมินฯ จะต้องได้รับคะแนนจากการประเมินตั้งแต่ 60 คะแนนขึ้นไป (จาก 100 คะแนน) จึงจะผ่านเกณฑ์การประเมิน

4.2 การประเมินผลการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมาในส่วนของความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

การประเมินผลการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมา เมื่อเข้ามาปฏิบัติงานโครงการก่อสร้างในบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด จะถูกประเมินผลหลังเสร็จสิ้นโครงการตามแบบประเมิน โดยผลของการประเมินจะต้องได้คะแนนตั้งแต่ 75 คะแนนขึ้นไป (จาก 100 คะแนน) จึงจะถือว่าผ่านการประเมิน กรณีที่ผลการประเมินไม่ผ่านเกณฑ์ (คะแนนต่ำกว่า 75 คะแนน หรือทำให้เกิดอุบัติเหตุร้ายแรง) ผู้รับเหมาจะถูกตัดสิทธิ์ในการเข้าร่วมประมูลงาน 2 ปี และจะมีการพิจารณา ACL ใหม่ กรณีที่ถูกประเมินไม่ผ่าน 3 ครั้งในเวลา 5 ปี ต้องถูกตัดรายชื่อออกจาก ACL (Approved Contractor List)

4.3 การประเมินผลการปฏิบัติงานของ จป.ผู้รับเหมาและผู้เฝ้าระวังไฟ

การประเมินผลการปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานและประเมินผลการปฏิบัติงานของผู้เฝ้าระวังไฟจะถูกประเมินผลหลังเสร็จสิ้นโครงการโดยใช้แบบประเมิน โดยใช้ข้อมูลผลการประเมินระหว่างปฏิบัติหน้าที่ในโครงการก่อสร้างโดยผลของการประเมินจะต้องได้คะแนนตั้งแต่ 75 คะแนนขึ้นไป (จาก 100 คะแนน)จึงจะถือว่าผ่านการประเมิน กรณีที่ผลการประเมินไม่ผ่านเกณฑ์ โดยหากคะแนนต่ำกว่า 75 จาก 100 คะแนน) จป.ผู้รับเหมาหรือผู้เฝ้าระวังไฟจะถูกตัดสิทธิ์ในการปฏิบัติหน้าที่เป็นเวลา 1 ปี

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา



แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

ผู้ควบคุมงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

| ลำดับ | ตำแหน่ง |
|-------|---|
| 1 | วิศวกรเครื่องกล |
| 2 | วิศวกรไฟฟ้าอาวุโส , วิศวกรไฟฟ้า |
| 3 | วิศวกรประสิทธิภาพ |
| 4 | วิศวกรระบบเครื่องมือวัด |
| 5 | จนท.บริหารระบบคลังพัสดุ |
| 6 | วิศวกรความปลอดภัย |
| 7 | วิศวกรสิ่งแวดล้อม |
| 8 | วิศวกรควบคุมคุณภาพ |
| 9 | จนท.สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ |
| 10 | พนักงานบริหารงานทั่วไป |
| 11 | ที่ปรึกษา สังกัดบริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด |

เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับวิชาชีพ บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

| ลำดับ | ตำแหน่ง |
|-------|-------------------|
| 1 | วิศวกรความปลอดภัย |

เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

| ลำดับ | ตำแหน่ง |
|-------|-------------------|
| 1 | วิศวกรสิ่งแวดล้อม |

ผู้ตรวจสอบ เครื่องยนต์ เครื่องจักร บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

| ลำดับ | ตำแหน่ง |
|-------|-----------------------------|
| 1 | วิศวกรเครื่องกล, ช่างเทคนิค |

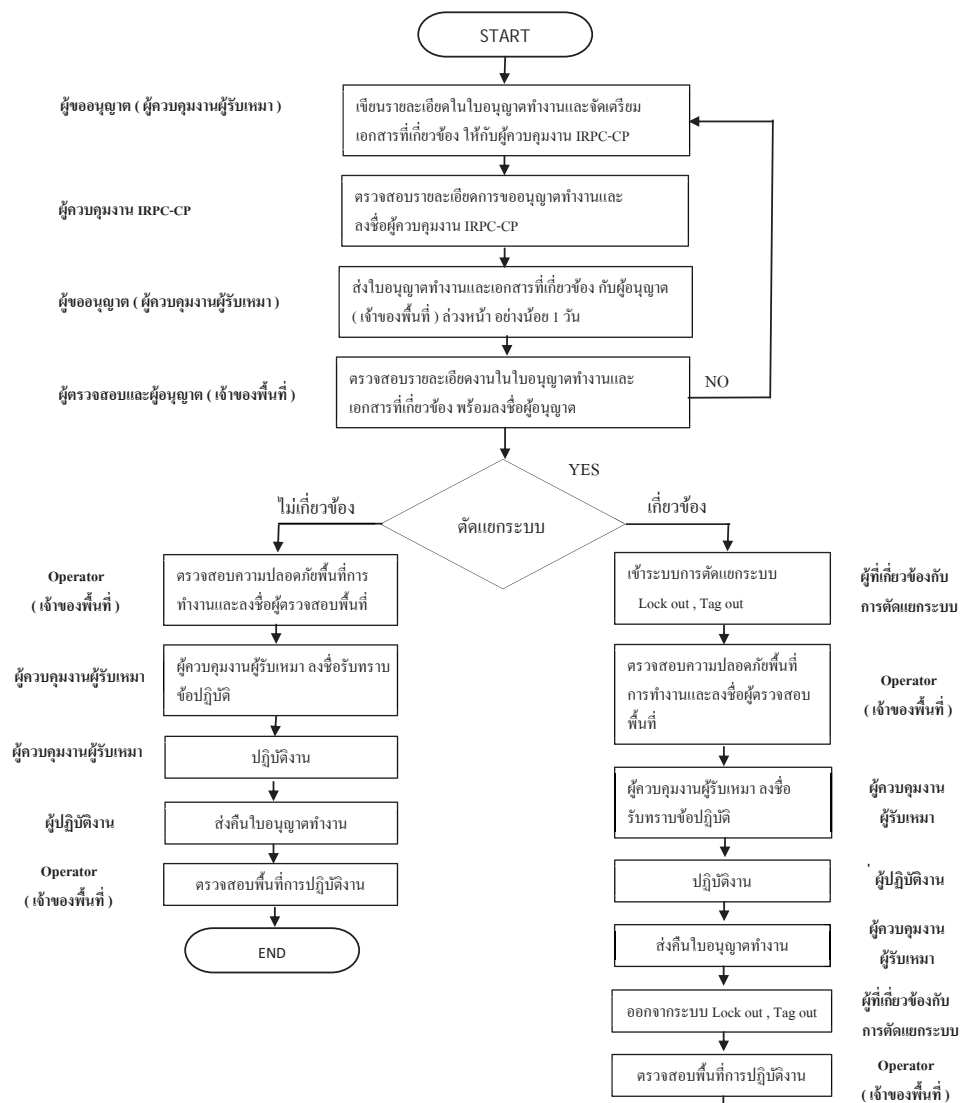
ผู้ตรวจสอบ เครื่องมือ / อุปกรณ์ ไฟฟ้า บริษัท ไออาร์พีซี คลิน พาวเวอร์ จำกัด

| ลำดับ | ตำแหน่ง |
|-------|--|
| 1 | วิศวกรไฟฟ้าอาวุโส, วิศวกรไฟฟ้า, ช่างเทคนิค |

FOR REFERENCE ONLY

ผังขั้นตอน (Flow Chart)

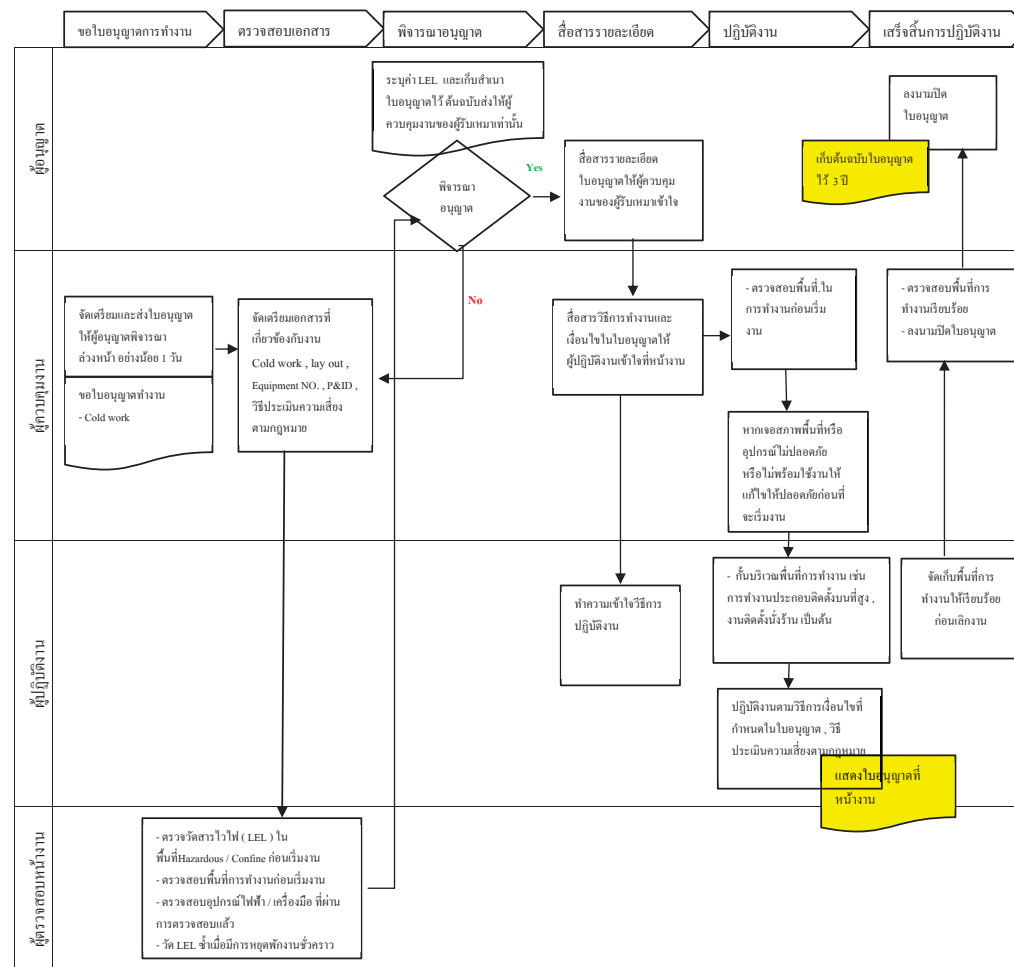
Permit Work flow



FOR REFERENCE ONLY

ผังขั้นตอน (Flow Chart)

การขออนุญาตทำงาน ประเภทงานทั่วไป (Cold work permit)



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

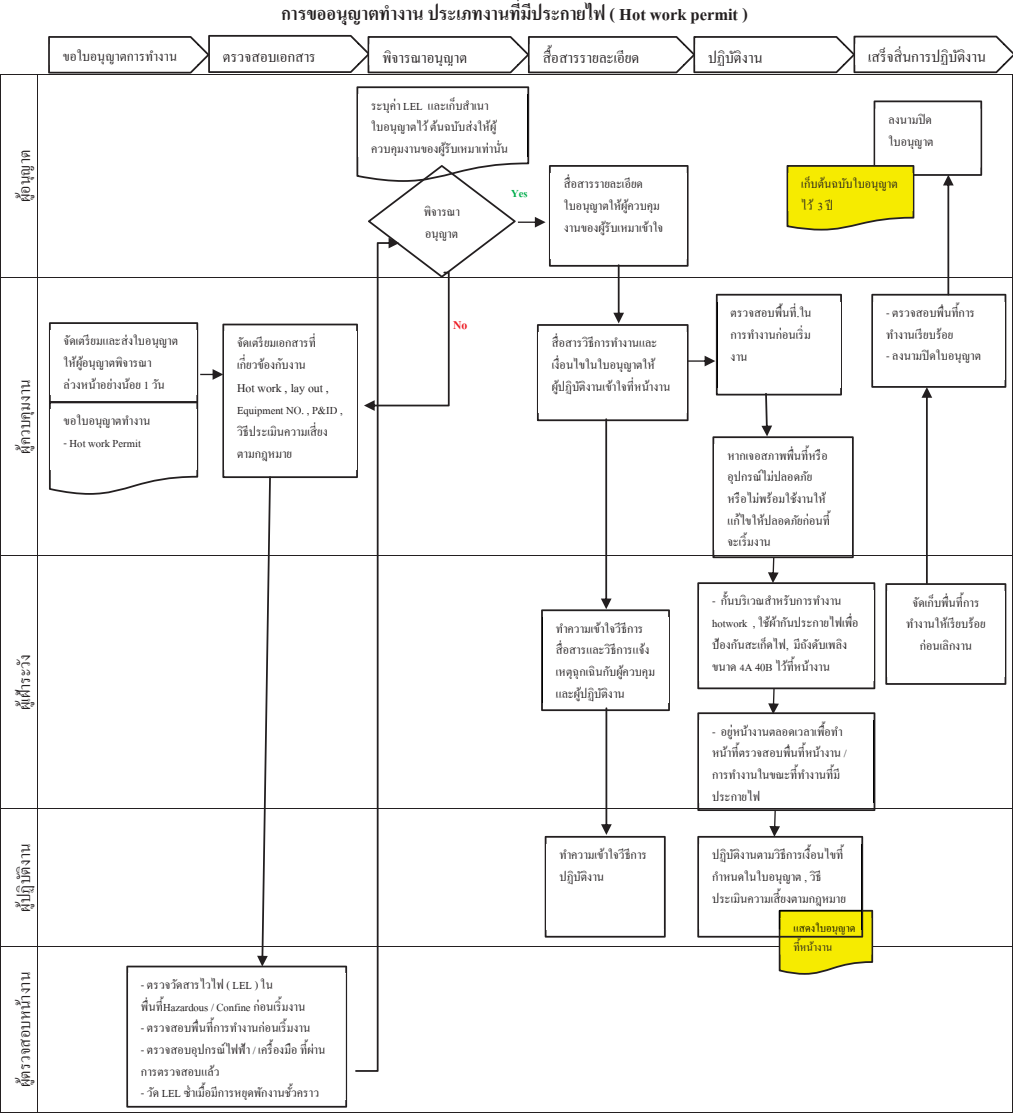
ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



ผังขั้นตอน (Flow Chart)



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

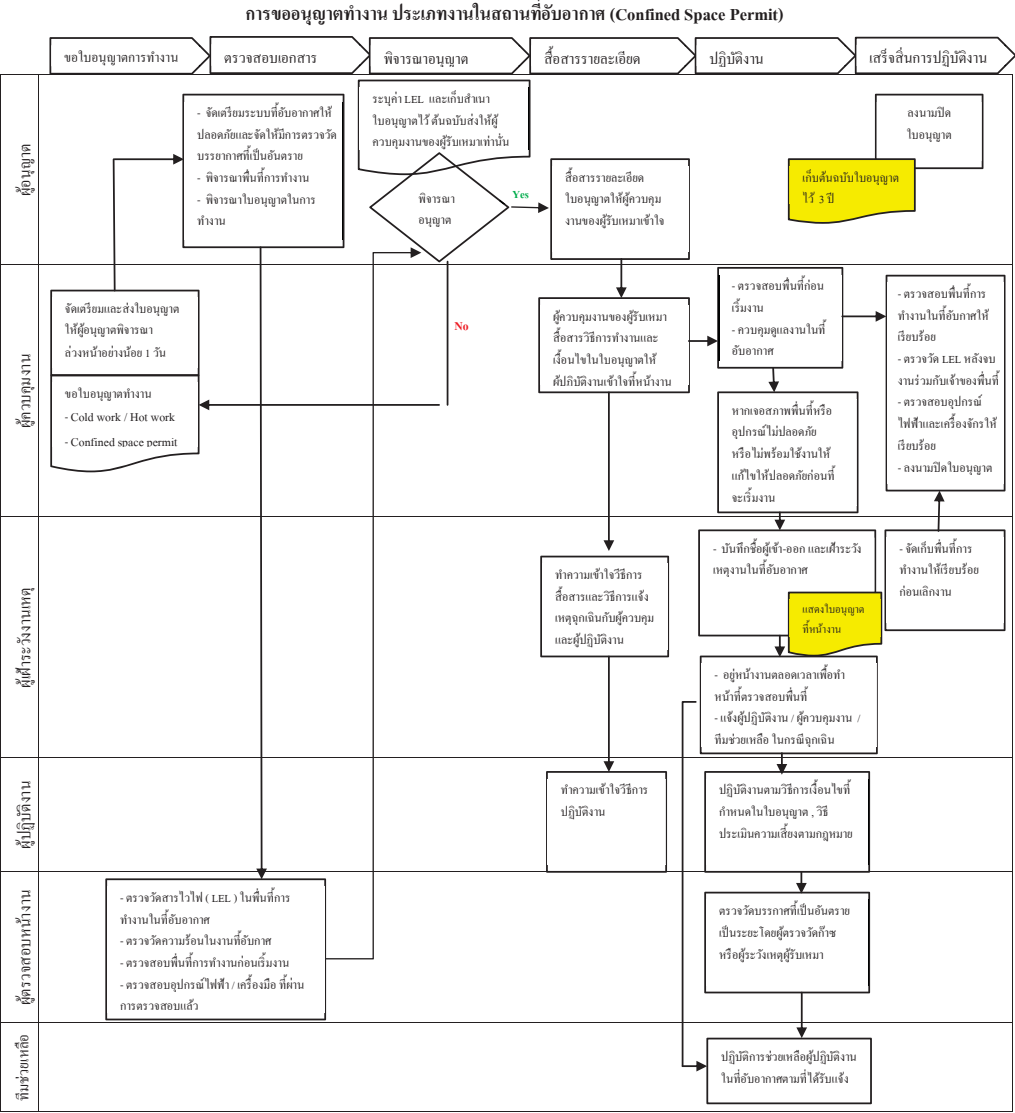
ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

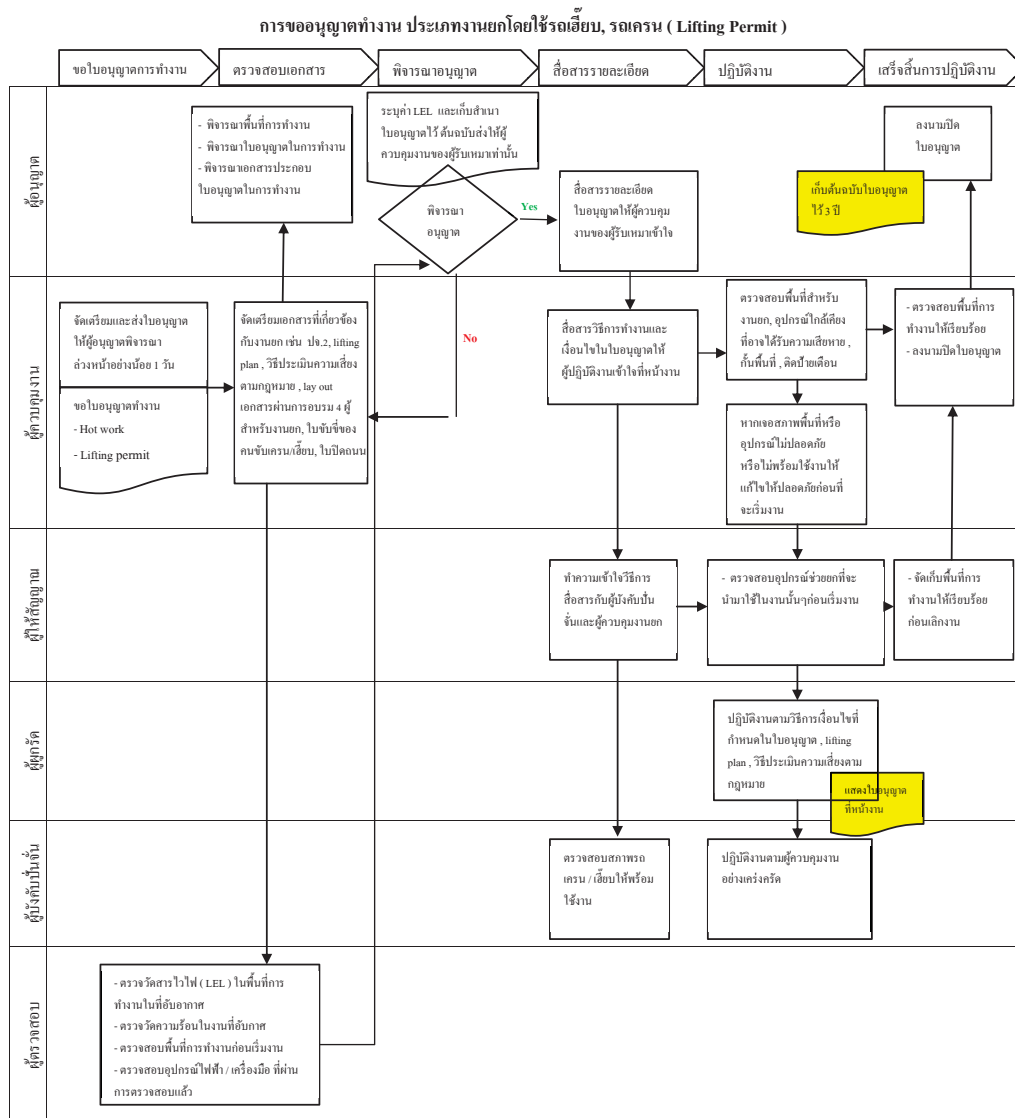


ผังขั้นตอน (Flow Chart)



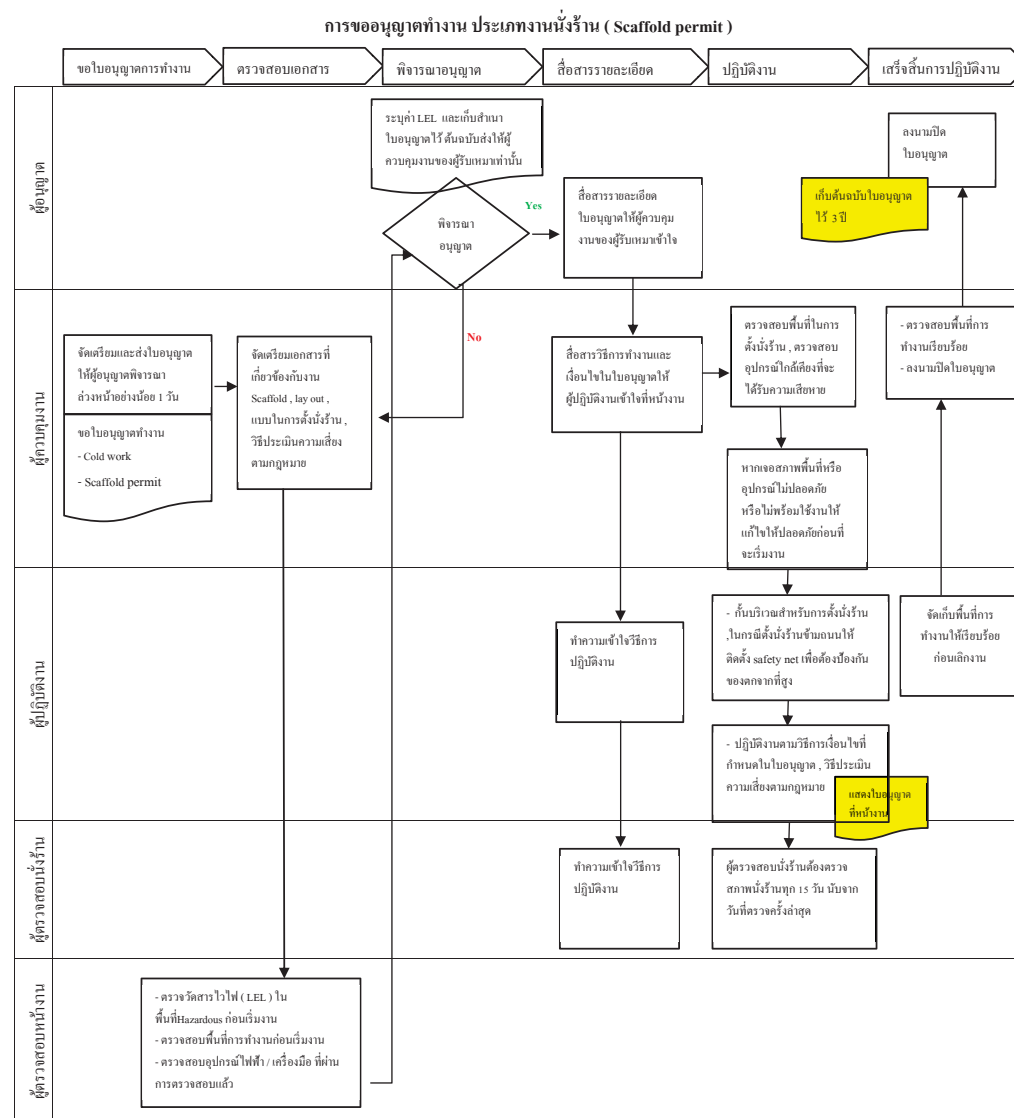
FOR REFERENCE ONLY

ผังขั้นตอน (Flow Chart)



FOR REFERENCE ONLY

ผังขั้นตอน (Flow Chart)



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

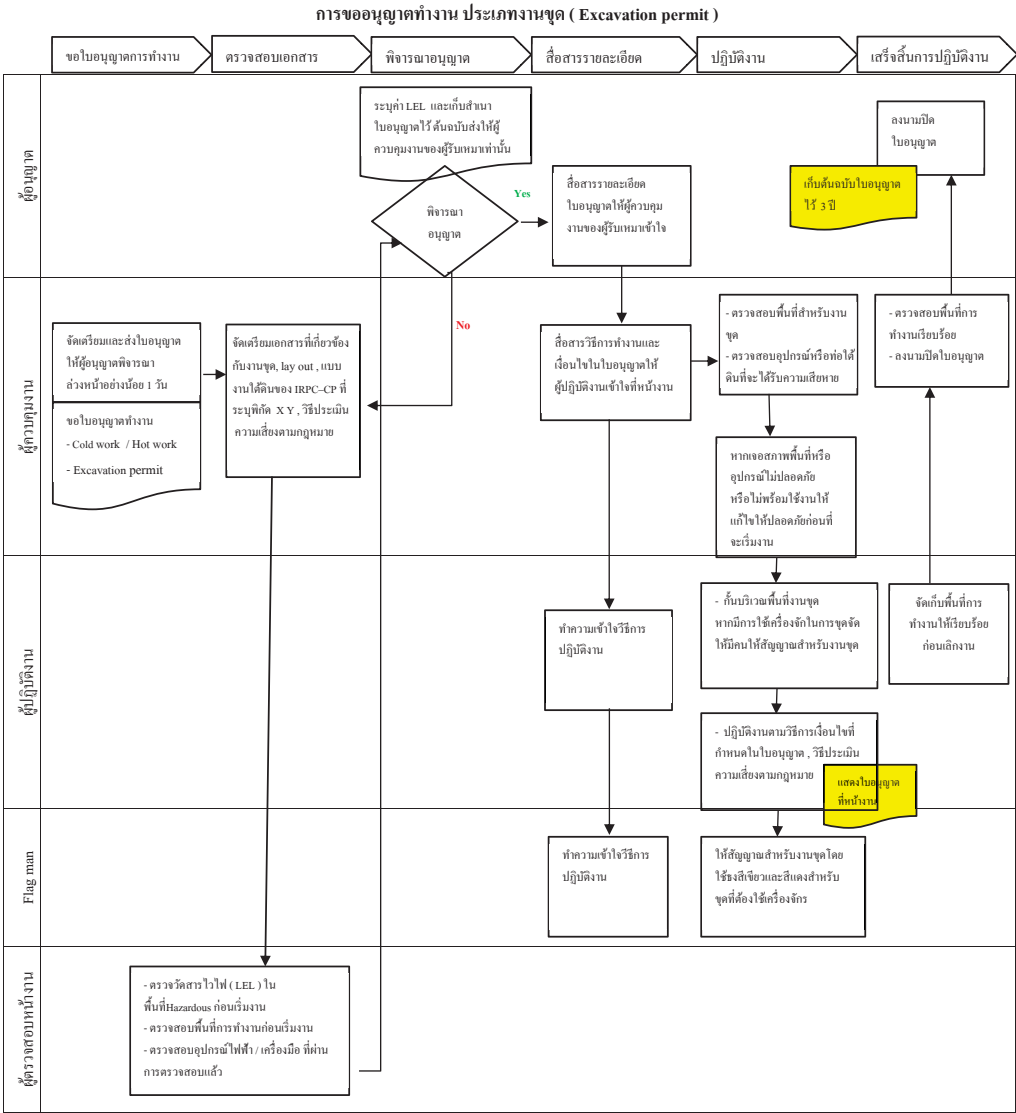
ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



ผังขั้นตอน (Flow Chart)



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

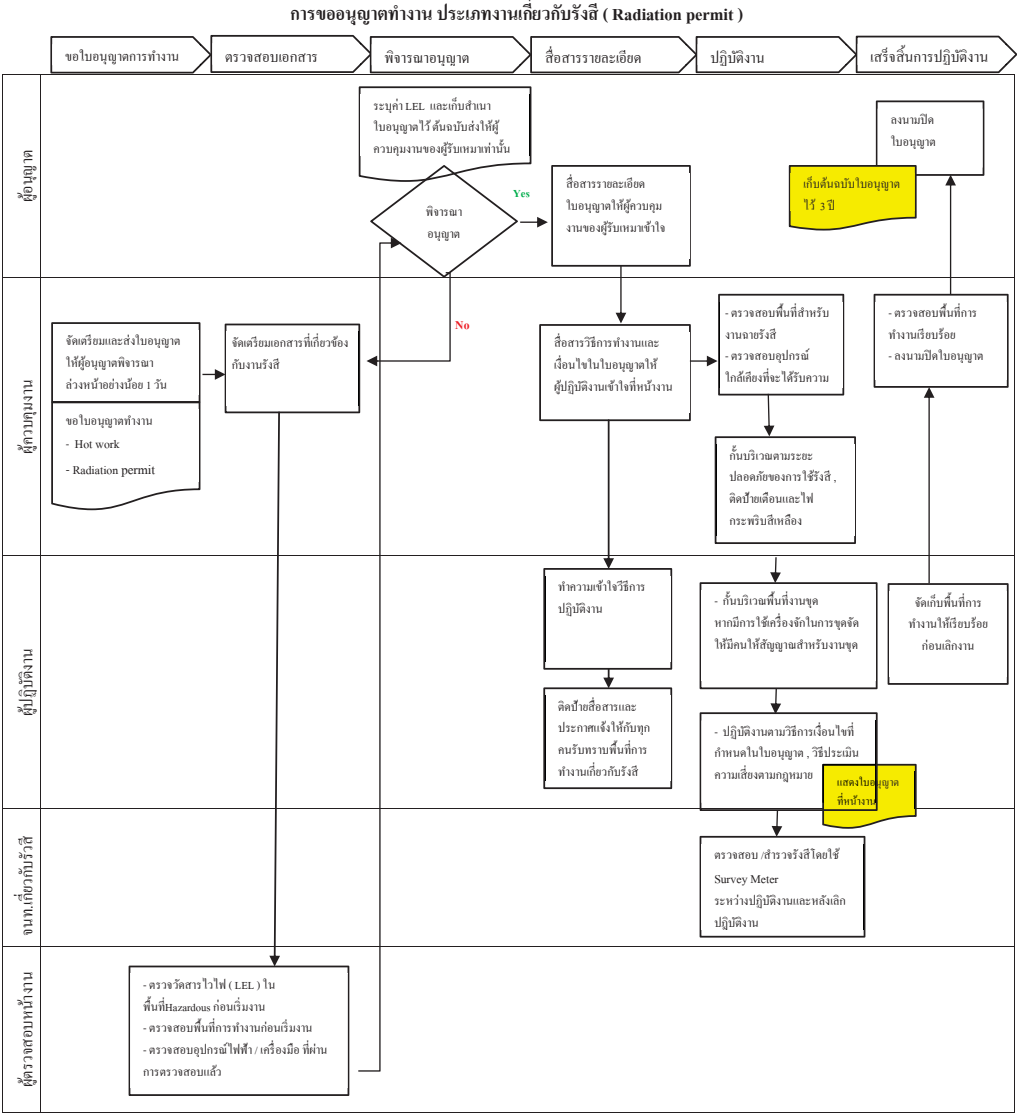
ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



ผังขั้นตอน (Flow Chart)



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

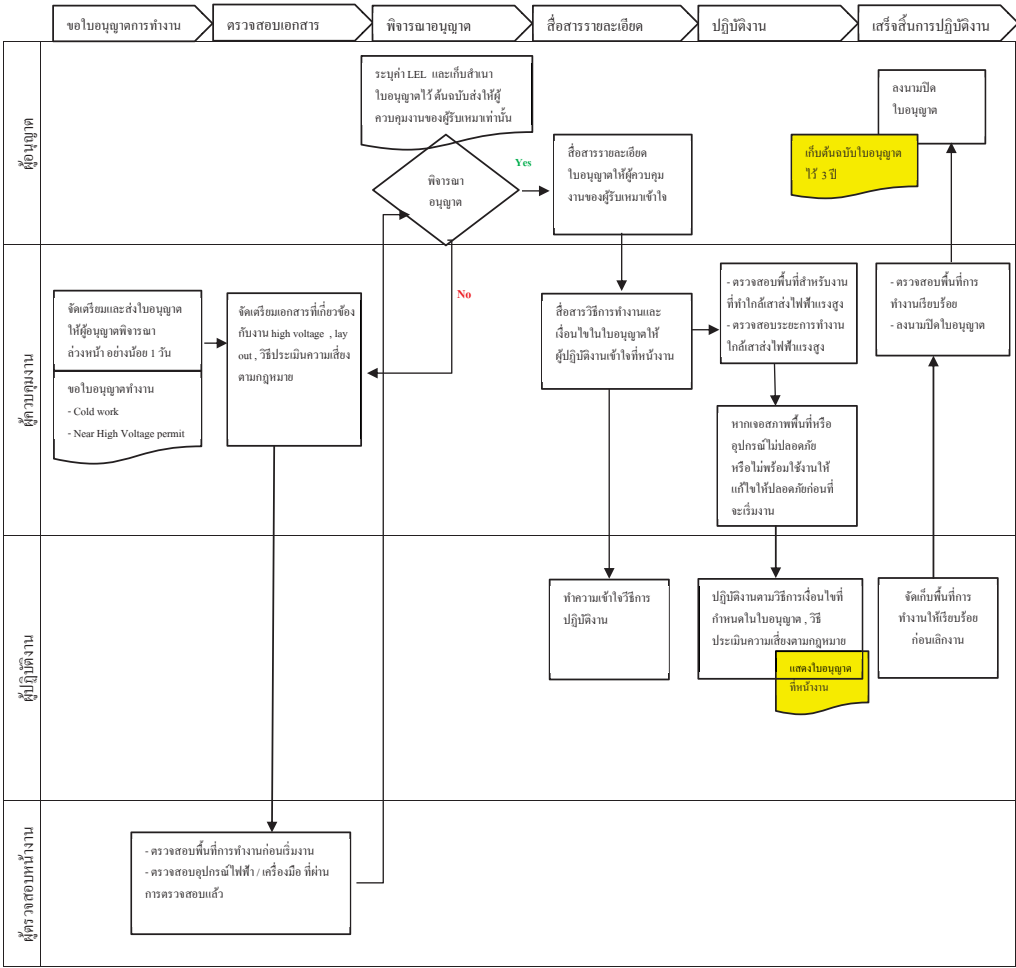
สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



ผังขั้นตอน (Flow Chart)

การขออนุญาตทำงาน ประเภทการทำงานใกล้ไฟฟ้าแรงสูง (Near High Voltage permit)



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

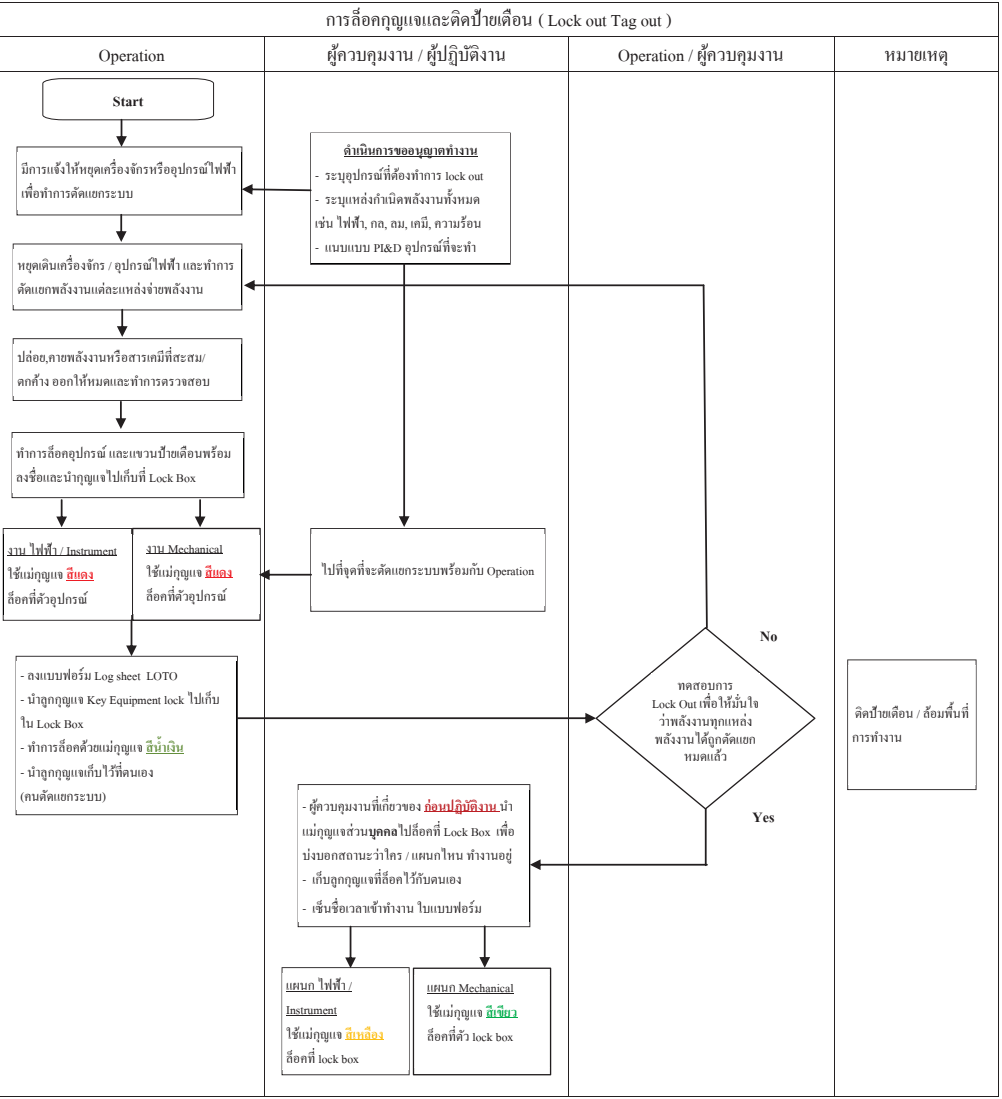
สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



ผังขั้นตอน (Flow Chart)

การตัดกระแสระบบ



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

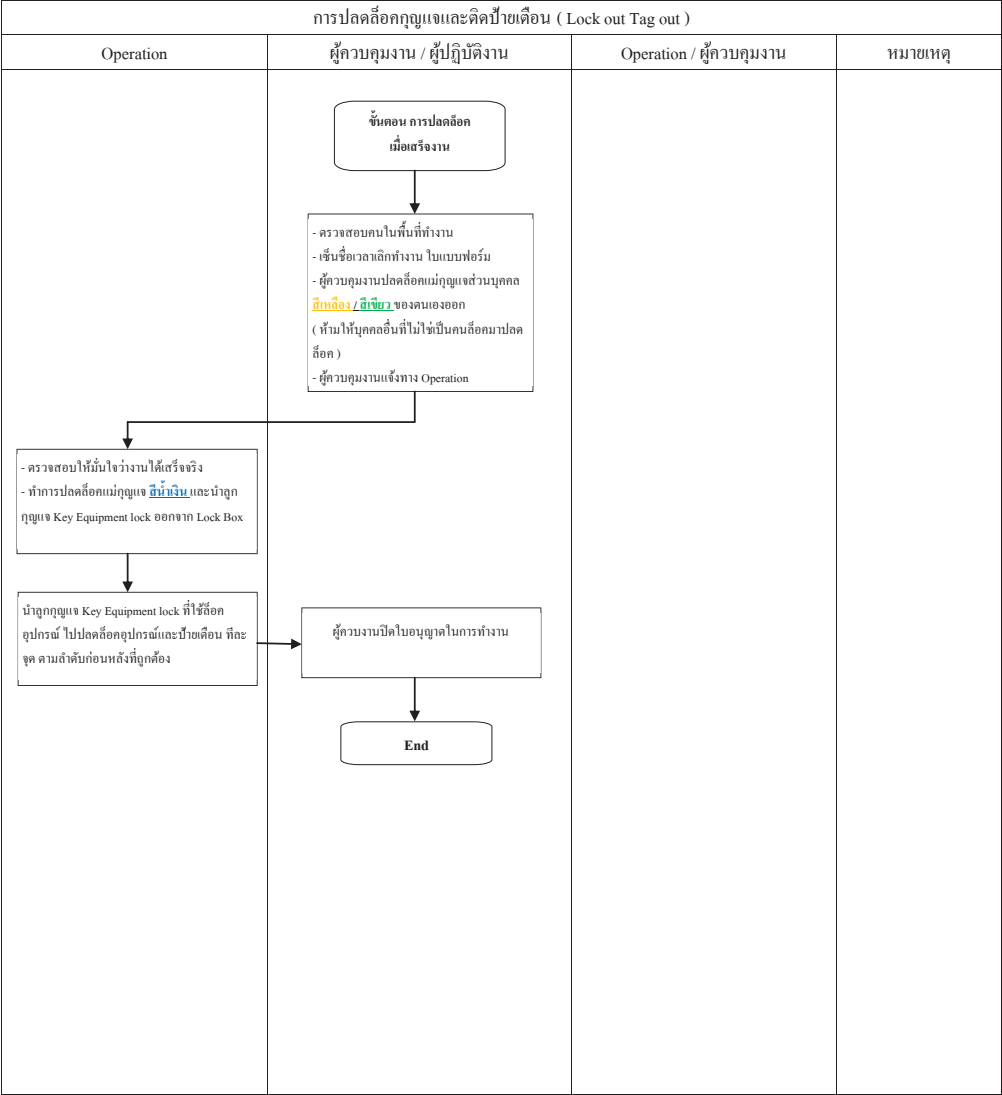
สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



ผังขั้นตอน (Flow Chart)

การตัดแยกระบบ



FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา

แก้ไขครั้งที่ 01
เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564



เอกสารอ้างอิง (Reference)

- พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2554
- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการ ป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555
- กฎกระทรวงการเป็นหน่วยฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้นและการเป็น หน่วยฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมหนีไฟ พ.ศ.2556
- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ.2556
- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า พ.ศ.2558
- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการและดำเนินการ ด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับ ความร้อน แสงสว่างและเสียง พ.ศ.2559
- คู่มือการบริหารงาน ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย กองความปลอดภัยแรงงาน กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561

แบบฟอร์ม (Form)

แบบฟอร์ม ขออนุญาตในการทำงาน

- QSM-SF-FM-001 ใบอนุญาตในการทำงานทั่วไป
- QSM-SF-FM-002 ใบอนุญาตในการทำงานที่มีประกายไฟ
- QSM-SF-FM-003 ใบอนุญาตในการทำงานในสถานที่อับอากาศ
- QSM-SF-FM-004 ใบอนุญาตในการทำงานยกโคจรเคลื่อน / รัดเชือก
- QSM-SF-FM-005 ใบอนุญาตในการทำงานติดตั้ง/รื้อถอนนั่งร้าน
- QSM-SF-FM-006 ใบอนุญาตในการทำงานขุด
- QSM-SF-FM-007 ใบอนุญาตในการทำงานถ่ายภาพด้วยรังสี
- QSM-SF-FM-008 ใบอนุญาตในการทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง
- QSM-SF-FM-009 ใบอนุญาตในการทำงานปิดกั้นถนน
- QSM-SF-FM-010 ใบอนุญาตในการทำงานตัดแยกระบบ
- QSM-SF-FM-011 ใบขออนุญาตถ่ายรูปในพื้นที่กระบวนการผลิต
- QSM-SF-FM-012 ใบลงชื่อเข้า-ออก งานในที่อับอากาศ
- QSM-SF-FM-013 แบบฟอร์ม ตรวจสอบความปลอดภัยประจำวัน
- QSM-SF-FM-014 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (EYE BOLT)
- QSM-SF-FM-015 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (SHACKLE)
- QSM-SF-FM-016 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (Trolley)
- QSM-SF-FM-017 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (ก้ามมะลอ)
- QSM-SF-FM-018 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (สลิงค้ำ)

FOR REFERENCE ONLY

หมายเลขเอกสาร QSM-SF-PM-001

คู่มือปฏิบัติงาน (Procedure Manual)

ระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

สำหรับผู้รับเหมา



แก้ไขครั้งที่ 01

เริ่มมีผลบังคับใช้ วันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2564

- 19 QSM-SF-FM-019 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (สลิงลวด)
- 20 QSM-SF-FM-020 แบบฟอร์ม ตรวจสอบอุปกรณ์ช่วยยก (รอกโซ่)
- 21 QSM-SF-FM-021 แบบฟอร์ม รายการ ตรวจสอบเอกสาร รถเครน,รถเสียบ
- 22 QSM-SF-FM-022 แบบฟอร์ม รายการ visual Check รถเครน ,รถเสียบ
- 23 QSM-SF-FM-023 แบบฟอร์ม รายการ ตรวจสอบเอกสาร รถยก (โฟร์คลิฟท์)
- 24 QSM-SF-FM-024 แบบฟอร์ม รายการ visual Check รถยก (โฟร์คลิฟท์)
- 25 QSM-SF-FM-025 แบบฟอร์ม รายการ ตรวจสอบเอกสาร รถขุด(แบคโฮ , JCB)
- 26 QSM-SF-FM-026 แบบฟอร์ม รายการ visual Check รถขุด(แบคโฮ , JCB)
- 27 QSM-SF-FM-027 แบบฟอร์ม รายการ ตรวจสอบเอกสาร รถยนต์,รถบรรทุก 6 , 10 ล้อ
- 28 QSM-SF-FM-028 แบบฟอร์ม รายการ visual Check รถยนต์, รถบรรทุก 6 ล้อ , 10 ล้อ
- 29 QSM-SF-FM-029 แบบฟอร์ม รายการ visual Check เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (GENERATOR)
- 30 QSM-SF-FM-030 แบบฟอร์ม รายการ visual Check เครื่องอัดอากาศ (AIR COMPRESSOR)
- 31 QSM-SF-FM-031 แบบฟอร์ม การรายงานอุบัติเหตุ

FOR REFERENCE ONLY

เอกสารที่ 5

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565

ที่ IRPC-CP.220 / 2022

20 กรกฎาคม 2565

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

เรียน นายกเทศบาลตำบลเชิงเนิน

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1009.7/11362 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงได้ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ได้รับเอกสารหลัก

1-ระยอง

(นางประทุม เหล่าภาทิ)
เจ้าหน้าที่งานธุรการชำนาญงาน

25/04/65

ที่ IRPC-CP.222 / 2022

20 กรกฎาคม 2565

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 (เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565)

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1.) รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 1/2565 (เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565) จำนวน 3 เล่ม
2.) CD-ROM จำนวน 3 แผ่น

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการด้านโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ได้เห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2556 โดยมีเลขที่ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กภพ ๐๑-๑(๒)/๕๘-๑๙๖ และ กภพ ๐๑-๑(๒)/๖๐-๒๒๘ โดยได้กำหนดให้โครงการจะต้องจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เป็นประจำทุก 6 เดือน นั้น

บัดนี้ ทางบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 (เดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565) เสร็จสิ้นเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ทางบริษัทฯ จึงได้ขอส่งรายงานดังกล่าวให้กับหน่วยงานของท่านและดำเนินการตามขั้นตอนต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ได้รับเอกสารแล้ว

ลงชื่อ... นายวุฒิชัย
ลงวันที่ 25/7/65

ที่ IRPC-CP.218 / 2022

20 กรกฎาคม 2565



เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1009.7/11362 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนเปียงกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ที่ IRPC-CP.219 / 2022

20 กรกฎาคม 2565

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1009.7/11362 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนเปียงกูร)
ผู้จัดการใหญ่

25 ก.ค. 2565

ที่ IRPC-CP.221 / 2022

20 กรกฎาคม 2565

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

เรียน นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง
สาธารณสุขจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1009.7/11362 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนปียงกูร)
ผู้จัดการใหญ่

หน้า ๒
15/7/65

ที่ IRPC-CP.223 / 2022

20 กรกฎาคม 2565

เรื่อง นำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทส.1009.7/11362 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ครั้งที่ 1/2565 ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด รายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

ในการนี้ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2565

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนปียงกูร)
ผู้จัดการใหญ่

หน้า ๒
๑๕ ก.ค. ๖๕

เอกสารที่ 6

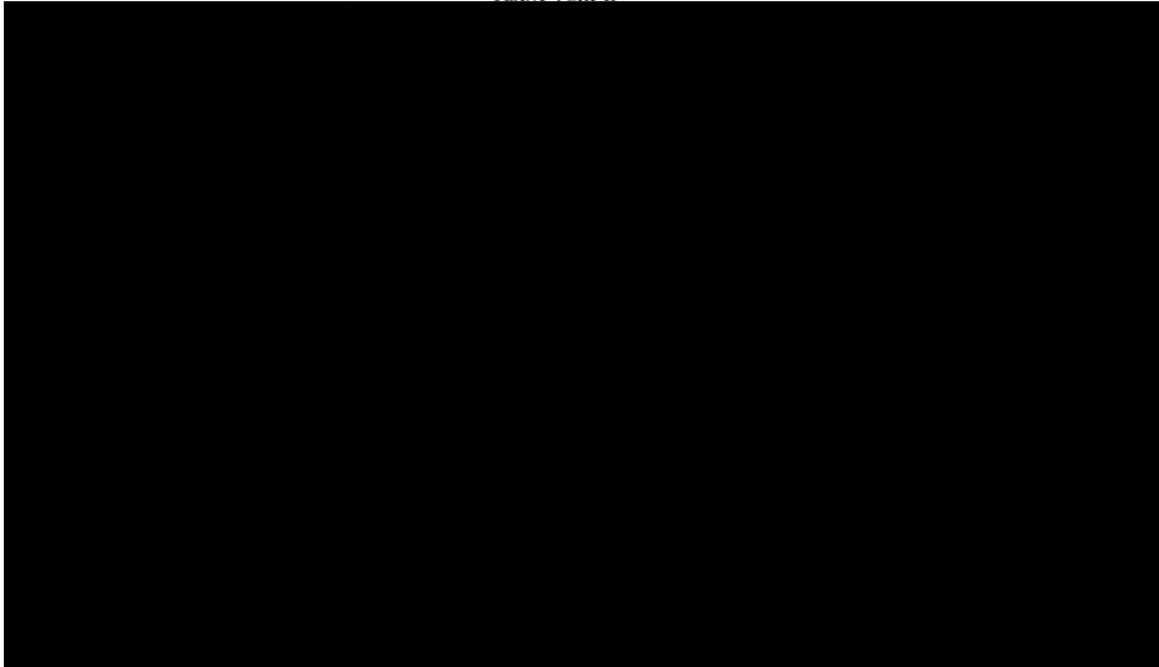
แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี พ.ศ. 2565



DATE : December 16, 2021

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN

PLANT : CHP II

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN
IN Y2022MAINTENANCE AND RELIABILITY DIVISION
1/39

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|--|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 1 | 20GH001AP001 | SERVICE WATER BOOSTER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for SERVICE WATER BOOSTER PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | MM | |
| 2 | 20GH001AP002 | SERVICE WATER BOOSTER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for SERVICE WATER BOOSTER PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | MM | |
| 3 | 20GH001AP003 | SERVICE WATER BOOSTER PUMP #3 | A | Inspection&lubrication for SERVICE WATER BOOSTER PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | MM | |
| 4 | 20PAC40AP001 | CIRCULATING WATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#1 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 5 | 20PAC40AP002 | CIRCULATING WATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#2 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 6 | 30PAC40AP001 | CIRCULATING WATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#1 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 7 | 30PAC40AP002 | CIRCULATING WATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for CIRCULATING WATER PUMP#2 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 8 | 20PAC42AP001 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 9 | 20PAC42AP002 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 10 | 30PAC42AP001 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #1 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 11 | 30PAC42AP002 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for AUXILIARY COOLING WATER PUMP #2 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 12 | 20PAD40AH001 | COOLING TOWER FAN #1 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #1 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 13 | 20PAD40AH002 | COOLING TOWER FAN #2 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #2 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 14 | 20PAD40AH003 | COOLING TOWER FAN #3 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #3 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 15 | 20PAD40AH004 | COOLING TOWER FAN #4 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #4 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 16 | 30PAD40AH001 | COOLING TOWER FAN #1 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #1 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 17 | 30PAD40AH002 | COOLING TOWER FAN #2 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #2 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 18 | 30PAD40AH003 | COOLING TOWER FAN #3 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #3 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 19 | 30PAD40AH004 | COOLING TOWER FAN #4 | A | Inspection&lubrication for COOLING TOWER FAN #4 | 6M | | | | | I | | | | | | P | MM | |
| 20 | 20PGB44AP001 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#1 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 21 | 20PGB44AP002 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#2 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 22 | 30PGB44AP001 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#1 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 23 | 30PGB44AP002 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP#2 | 6M | I | | | | | | P | | | | | MM | |
| 24 | 20QKA46AP001 | CHILLED WATER PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#1 | 6M | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 25 | 20QKA46AP002 | CHILLED WATER PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#2 | 6M | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 26 | 30QKA46AP001 | CHILLED WATER PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#1 | 6M | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 27 | 30QKA46AP002 | CHILLED WATER PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for CHILLED WATER PUMP#2 | 6M | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 28 | 30GDC76AN001 | NEUTRALIZATION BLOWER MIXER #1 | B | Inspection&lubrication for NEUTRALIZATION BLOWER MIXER | 6M | P | | | | | | | P | | | | MM | |
| 29 | 30GDC76AN002 | NEUTRALIZATION BLOWER MIXER #2 | B | Inspection&lubrication for NEUTRALIZATION BLOWER MIXER | 6M | P | | | | | | | P | | | | MM | |
| 30 | 30GDR92AP001 | CHEMICAL WASTE PUMP #1 (FOR NEUTRALIZATION POND) | B | Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP | 6M | P | | | | | | | P | | | | MM | |
| 31 | 30GDR92AP002 | CHEMICAL WASTE PUMP #2 (FOR NEUTRALIZATION POND) | B | Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP | 6M | P | | | | | | | P | | | | MM | |
| 32 | 30GDR92AP003 | CHEMICAL WASTE PUMP #1 (FOR AUXILIARY BOILER) | B | Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP | 6M | | | P | | | | | | | P | | MM | |
| 33 | 30GDR92AP004 | CHEMICAL WASTE PUMP #2 (FOR COOLING TOWER) | B | Inspection&lubrication for CHEMICAL WASTE PUMP | 6M | | | P | | | | | | | P | | MM | |
| 34 | 30GQC98AP001 | SANITARY PUMP (FOR CONTROL BUILDING, ADMINISTRATION AND MAINTENANCE BUILDING) | B | Inspection&lubrication for SANITARY PUMP | 6M | | | P | | | | | | | P | | MM | |
| 35 | 30GQC98AP002 | SANITARY PUMP (FOR GUARD HOUSE AND 230KV BUILDING) | B | Inspection&lubrication for SANITARY PUMP | 6M | | | P | | | | | | | P | | MM | |
| 36 | 30GNL91AP001 | BLOWDOWN PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for BLOWDOWN PUMP | 6M | P | | | | | | | P | | | | MM | |
| 37 | 30GNL91AP002 | BLOWDOWN PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for BLOWDOWN PUMP | 6M | P | | | | | | | P | | | | MM | |
| 38 | 30GNB99AP001 | RETENTION CONTAMINATE PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for RETENTION CONTAMINATE PUMP | 6M | U | | | | | | | U | | | | MM | |
| 39 | 30GNB99AP002 | RETENTION CONTAMINATE PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for RETENTION CONTAMINATE PUMP | 6M | U | | | | | | | U | | | | MM | |

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|--|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 40 | 30GN90AP001 | WASTE WATER PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for WASTE WATER PUMP | 6M | | | | | U | | | | | | U | | MM |
| 41 | 30GN90AP002 | WASTE WATER PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for WASTE WATER PUMP | 6M | | | | | U | | | | | | U | | MM |
| 42 | 30GUC93AP001 | HOLDING POND PUMP#1 | B | Inspection&lubrication for HOLDING POND PUMP#1 | 6M | | | | | U | | | | | | U | | MM |
| 43 | 30GUC93AP002 | HOLDING POND PUMP#2 | B | Inspection&lubrication for HOLDING POND PUMP#2 | 6M | | | | | U | | | | | | U | | MM |
| 44 | 20QCD80AM001 | AMMONIA SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for AMMONIA SOLUTION MIXER | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 45 | 20QCD80AP001 | AMMONIA DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 46 | 20QCD80AP002 | AMMONIA DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 47 | 20QCD80AP003 | AMMONIA DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 48 | 30QCD80AM001 | AMMONIA SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for AMMONIA SOLUTION MIXER | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 49 | 30QCD80AP001 | AMMONIA DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 50 | 30QCD80AP002 | AMMONIA DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 51 | 30QCD80AP003 | AMMONIA DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | P | MM |
| 52 | 20QCL81AM001 | OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 53 | 20QCL81AP001 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 54 | 20QCL81AP002 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 55 | 20QCL81AP003 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 56 | 30QCL81AM001 | OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 57 | 30QCL81AP001 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 58 | 30QCL81AP002 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 59 | 30QCL81AP003 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | P | | | | | | MM |
| 60 | 20QCC82AM001 | HP PHOSPHATE SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for PHOSPHATE SOLUTION MIXER | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 61 | 20QCC82AP001 | HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 62 | 20QCC82AP002 | HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 63 | 20QCC82AP003 | HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 64 | 30QCC82AM001 | HP PHOSPHATE SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for PHOSPHATE SOLUTION MIXER | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 65 | 30QCC82AP001 | HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 66 | 30QCC82AP002 | HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 67 | 30QCC82AP003 | HP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for HP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | P | | | | | MM |
| 68 | 30QCC84AP001 | LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | | MM |
| 69 | 30QCC84AP002 | LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | | MM |
| 70 | 30QCC84AP003 | LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | | MM |
| 71 | 30QCC84AP001 | LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | | MM |
| 72 | 30QCC84AP002 | LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | | MM |
| 73 | 30QCC84AP003 | LP PHOSPHATE DOSING PUMP NO.3 | B | Inspection&lubrication for LP PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | | | P | | | | | | P | | | | MM |
| 74 | 20PBN63AP001 | CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 75 | 20PBN63AP002 | CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 76 | 30PBN63AP001 | CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 77 | 30PBN63AP002 | CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 78 | 20PBN59AP001 | SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 79 | 20PBN59AP002 | SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 80 | 30PBN59AP001 | SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |
| 81 | 30PBN59AP002 | SCALE INHIBITOR DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for SCALE INHIBITOR DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM |

เลขที่เอกสาร : MRD-ADM-FM-143 / วันที่แก้ไข : 8 ธันวาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|---|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|----|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline | |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | | |
| 82 | 20PBN61AP001 | COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#1 | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 83 | 20PBN61AP002 | COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#2 | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 84 | 30PBN61AP001 | COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#1 | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 85 | 30PBN61AP002 | COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for COPPER CORROSION INHIBITOR DOSING PUMP#2 | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 86 | 20PBN63AP001 | SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 87 | 20PBN63AP002 | SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 88 | 30PBN63AP001 | SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 89 | 30PBN63AP002 | SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for SULFURIC ACID 50% DOSING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | P | | MM | |
| 90 | 20PBN60AP001 | BIOCIDE DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for BIOCIDES DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 91 | 20PBN60AP002 | BIOCIDE DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for BIOCIDES DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 92 | 30PBN60AP001 | BIOCIDE DOSING PUMP NO.1 | B | Inspection&lubrication for BIOCIDES DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 93 | 30PBN60AP002 | BIOCIDE DOSING PUMP NO.2 | B | Inspection&lubrication for BIOCIDES DOSING PUMP | 6M | | | | I | | | | | | P | | | MM | |
| 94 | 40HLB79AN001 | FORCE DRAFT FAN #1 | A | Inspection&lubrication for FORCE DRAFT FAN | 3M | P | | | I | | | P | | | | I | | MM | |
| 95 | 40HLB79AN002 | FORCE DRAFT FAN #2 | A | Inspection&lubrication for FORCE DRAFT FAN | 3M | P | | | I | | | P | | | | I | | MM | |
| 96 | 40LAC07AP001 | AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP | 3M | P | | | I | | | P | | | | I | | MM | |
| 97 | 40LAC07AP002 | AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for AUXILIARY BOILER FEEDWATER PUMP | 3M | P | | | I | | | P | | | | I | | MM | |
| 98 | 40QCD55AM001 | AMMONIA SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for AMMONIA SOLUTION MIXER | 6M | | | | | P | | | | | | | I | MM | |
| 99 | 40QCD55AP001 | AMMONIA DOSING PUMP NO.1 FOR AUXILIARY BOILER | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | | I | MM | |
| 100 | 40QCD55AP002 | AMMONIA DOSING PUMP NO.2 FOR AUXILIARY BOILER | B | Inspection&lubrication for AMMONIA DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | | I | MM | |
| 101 | 40QCL56AM001 | OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER SOLUTION MIXER | 6M | | | | | | P | | | | | | | I | MM |
| 102 | 40QCL56AP001 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.1 FOR AUXILIARY BOILER | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | | I | MM |
| 103 | 40QCL56AP002 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO.2 FOR AUXILIARY BOILER | B | Inspection&lubrication for OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | | I | MM |
| 104 | 40QCC57AM001 | PHOSPHATE SOLUTION MIXER | B | Inspection&lubrication for PHOSPHATE SOLUTION MIXER | 6M | P | | | | | | I | | | | | | | MM |
| 105 | 40QCC57AP001 | PHOSPHATE DOSING PUMP NO.1 FOR AUXILIARY BOILER | B | Inspection&lubrication for PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | I | | | | | | | MM |
| 106 | 40QCC57AP002 | PHOSPHATE DOSING PUMP NO.2 FOR AUXILIARY BOILER | B | Inspection&lubrication for PHOSPHATE DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | I | | | | | | | MM |
| 107 | 55GCF04AP001 | RO LP PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for RO LP PUMP | 6M | | I | | | | | | | P | | | | | MM |
| 108 | 55GCF04AP002 | RO LP PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for RO LP PUMP | 6M | | I | | | | | | | P | | | | | MM |
| 109 | 55GCF04AP003 | RO LP PUMP #3 | A | Inspection&lubrication for RO LP PUMP | 6M | | I | | | | | | | P | | | | | MM |
| 110 | 55GCF04AP004 | 1st PASS RO HP PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for RO HP PUMP | 6M | | I | | | | | | | P | | | | | MM |
| 111 | 55GCF04AP005 | 1st PASS RO HP PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for RO HP PUMP | 6M | | I | | | | | | | P | | | | | MM |
| 112 | 55GCF04AP006 | 1st PASS RO HP PUMP #3 | A | Inspection&lubrication for RO HP PUMP | 6M | | I | | | | | | | P | | | | | MM |
| 113 | 55GCF04AP007 | 2nd PASS RO HP PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for RO HP PUMP | 6M | | | I | | | | | | | P | | | | MM |
| 114 | 55GCF04AP008 | 2nd PASS RO HP PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for RO HP PUMP | 6M | | | I | | | | | | | P | | | | MM |
| 115 | 55GCF04AP009 | 2nd PASS RO HP PUMP #3 | A | Inspection&lubrication for RO HP PUMP | 6M | | | I | | | | | | | P | | | | MM |
| 116 | 55GDF04AP001 | EDI FEED PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP | 6M | | | I | | | | | | | | P | | | MM |
| 117 | 55GDF04AP002 | EDI FEED PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP | 6M | | | I | | | | | | | | P | | | MM |
| 118 | 55GDF04AP003 | EDI FEED PUMP #3 | A | Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP | 6M | | | I | | | | | | | | P | | | MM |
| 119 | 55GDF04AP004 | EDI FEED PUMP #4 | A | Inspection&lubrication for EDI FEED PUMP | 6M | | | I | | | | | | | | P | | | MM |

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|---|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 120 | 55GCR04AP001 | UF BACKWASH PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for UF BACKWASH PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 121 | 55GCR04AP002 | UF BACKWASH PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for UF BACKWASH PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 122 | 55GCP69AP001 | UF CIP PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for UF CIP PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 123 | 55GCP69AP002 | UF CIP PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for UF CIP PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 124 | 55GCP69AP003 | RO/EDI CIP PUMP | B | Inspection&lubrication for RO/EDI CIP PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 125 | 55GCN83AP001 | RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 126 | 55GCN83AP002 | RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM BISULFITE DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 127 | 55GCN83AP003 | UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 128 | 55GCN83AP004 | UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM BISULFITE DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 129 | 55GCN85AP001 | RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 130 | 55GCN85AP002 | RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for RO FEED ANTISCALANT DOSING PUMP | 6M | | | | | P | | | | | | I | | MM |
| 131 | 55GCN87AP001 | UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | I | | | | | | MM |
| 132 | 55GCN87AP002 | UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for UF CIP CITRIC ACID DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | I | | | | | | MM |
| 133 | 55GCN89AP001 | RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | I | | | | | | MM |
| 134 | 55GCN89AP002 | RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for RO FEED SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP | 6M | P | | | | | | I | | | | | | MM |
| 135 | 55GCN89AP003 | UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 136 | 55GCN89AP004 | UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for UF NEUTRALIZATION SODIUM HYDROXIDE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 137 | 55GCN86AP001 | UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP #1 | B | Inspection&lubrication for UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 138 | 55GCN86AP002 | UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP #2 | B | Inspection&lubrication for UF CIP SODIUM HYPOCHLORITE DOSING PUMP | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 139 | 55SCB76AN001 | MEMBRANCE AERATION BLOWER #1 | B | Inspection&lubrication for MEMBRANCE AERATION BLOWER | 6M | | | P | | | | | | I | | | | MM |
| 140 | 55SCB76AN002 | MEMBRANCE AERATION BLOWER #2 | B | Inspection&lubrication for MEMBRANCE AERATION BLOWER | 6M | | | P | | | | | | I | | | | MM |
| 141 | 55GHC03AP001 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 1 | A | Inspection&lubrication for DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 1 | 6M | | | P | | | | | | | I | | | MM |
| 142 | 55GHC03AP002 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 1 | A | Inspection&lubrication for DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 1 | 6M | | | P | | | | | | | I | | | MM |
| 143 | 55GHC03AP003 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 2 | A | Inspection&lubrication for DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#1 FOR BLOCK 2 | 6M | | | P | | | | | | | I | | | MM |
| 144 | 55GHC03AP004 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 2 | A | Inspection&lubrication for DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP#2 FOR BLOCK 2 | 6M | | | P | | | | | | | I | | | MM |
| 145 | 55GHC06AP001 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP FOR AUXILIARY BOILER #1 | A | Inspection&lubrication for DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 146 | 55GHC06AP002 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP FOR AUXILIARY BOILER #2 | A | Inspection&lubrication for DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 147 | 21LAC05AP001 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 148 | 21LAC05AP002 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 149 | 22LAC05AP001 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 150 | 22LAC05AP002 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 151 | 31LAC05AP001 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |

เลขที่เอกสาร : MRD-ADM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการตีพิมพ์ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|--|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 152 | 31LAC05AP002 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 153 | 32LAC05AP001 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 154 | 32LAC05AP002 | HP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for HP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 155 | 21LAC08AP001 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 156 | 21LAC08AP002 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 157 | 22LAC08AP001 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 158 | 22LAC08AP002 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 159 | 31LAC08AP001 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#1 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 160 | 31LAC08AP002 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP#2 | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 161 | 32LAC08AP001 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #1 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 162 | 32LAC08AP002 | LP BOILER FEEDWATER PUMP #2 | A | Inspection&lubrication for LP BOILER FEEDWATER PUMP | 6M | | | | P | | | | | | | I | | MM |
| 163 | CE-CHP-01 | CHILLER PUMP FOR ECB#1 | B | Inspection&lubrication for CHILLER PUMP FOR ECB#1 | 6M | | | | | | I | | | | | | P | MM |
| 164 | CE-CHP-02 | CHILLER PUMP FOR ECB#2 | B | Inspection&lubrication for CHILLER PUMP FOR ECB#2 | 6M | | | | | | I | | | | | | P | MM |
| 165 | 21MBA01AE001 | CTG BLOCK 1 UNIT 1 | A | Inspection&lubrication for CTG BLOCK 1 UNIT 1 | 2M | | I | | I | | I | | I | | I | | I | MM |
| 166 | 22MBA01AE001 | CTG BLOCK 1 UNIT 2 | A | Inspection&lubrication for CTG BLOCK 1 UNIT 2 | 2M | | I | | I | | I | | I | | I | | I | MM |
| 167 | 31MBA01AE001 | CTG BLOCK 2 UNIT 1 | A | Inspection&lubrication for CTG BLOCK 2 UNIT 1 | 2M | | I | | I | | I | | I | | I | | I | MM |
| 168 | 32MBA01AE001 | CTG BLOCK 2 UNIT 2 | A | Inspection&lubrication for CTG BLOCK 2 UNIT 2 | 2M | | I | | I | | I | | I | | I | | I | MM |
| 169 | 23MAA10AE001 | STEAM TURBINE BLOCK1 | A | Inspection&lubrication for STEAM TURBINE BLOCK1 | 2M | | I | | I | | I | | I | | I | | I | MM |
| 170 | 33MAA10AE001 | STEAM TURBINE BLOCK2 | A | Inspection&lubrication for STEAM TURBINE BLOCK2 | 2M | | I | | I | | I | | I | | I | | I | MM |
| 171 | 23LCB53AP001 | CONDENSATE PUMP#1 | A | Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#1 | 6M | I | | | | | | P | | | | | | MM |
| 172 | 23LCB53AP002 | CONDENSATE PUMP#2 | A | Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#2 | 6M | I | | | | | | P | | | | | | MM |
| 173 | 33LCB53AP001 | CONDENSATE PUMP#1 | A | Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#1 | 6M | I | | | | | | P | | | | | | MM |
| 174 | 33LCB53AP002 | CONDENSATE PUMP#2 | A | Inspection&lubrication for CONDENSATE PUMP#2 | 6M | I | | | | | | P | | | | | | MM |
| 175 | 23MAJ17AP001 | VACUUM PUMP#1 BLOCK1 FOR STG | B | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#1 | 6M | | I | | | | | | P | | | | | MM |
| 176 | 23MAJ17AP002 | VACUUM PUMP#2 BLOCK1 FOR STG | B | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#2 | 6M | | I | | | | | | P | | | | | MM |
| 177 | 33MAJ17AP001 | VACUUM PUMP#1 BLOCK2 FOR STG | B | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#1 | 6M | | I | | | | | | P | | | | | MM |
| 178 | 33MAJ17AP002 | VACUUM PUMP#2 BLOCK2 FOR STG | B | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP#2 | 6M | | I | | | | | | P | | | | | MM |
| 179 | 23MAV48AP002 | AUXILIARY OIL PUMP BLOCK1 FOR STG | B | Inspection&lubrication for AUXILIARY OIL PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | I | MM |
| 180 | 33MAV48AP002 | AUXILIARY OIL PUMP BLOCK2 FOR STG | B | Inspection&lubrication for AUXILIARY OIL PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | I | MM |
| 181 | 23MAV48AP001 | EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP BLOCK1 FOR STG | B | Inspection&lubrication for EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | I | MM |
| 182 | 33MAV48AP001 | EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP BLOCK2 FOR STG | B | Inspection&lubrication for EMERGENCY DC LUBE OIL PUMP | 6M | | | | | | P | | | | | | I | MM |
| 183 | 23MAJ17AN001 | GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1 BLOCK1 | B | Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1 | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 184 | 23MAJ17AN002 | GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2 BLOCK1 | B | Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2 | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 185 | 33MAJ17AN001 | GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1 BLOCK2 | B | Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#1 | 6M | | | | | | | | I | | | | | MM |
| 186 | 33MAJ17AN002 | GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2 BLOCK2 | B | Inspection&lubrication for GLAND STEAM CONDENSER EXHAUSTER#2 | 6M | | P | | | | | | I | | | | | MM |
| 187 | 23MAV48AN001 | LO TANK VENT FAN A BLOCK1 FOR STG | B | Inspection for VENT FAN | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |
| 188 | 23MAV48AN002 | LO TANK VENT FAN B BLOCK1 FOR STG | B | Inspection for VENT FAN | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |
| 189 | 33MAV48AN001 | LO TANK VENT FAN A BLOCK2 FOR STG | B | Inspection for VENT FAN | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |
| 190 | 33MAV48AN002 | LO TANK VENT FAN B BLOCK2 FOR STG | B | Inspection for VENT FAN | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |
| 191 | 23MAV34AP001 | CO PUMP A BLOCK1 FOR STG | B | Inspection for CO PUMP | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |
| 192 | 23MAV34AP002 | CO PUMP B BLOCK1 FOR STG | B | Inspection for CO PUMP | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |
| 193 | 33MAV34AP001 | CO PUMP A BLOCK2 FOR STG | B | Inspection for CO PUMP | 6M | | | | | | | I | | | | | I | MM |

เลขที่เอกสาร : MRD-ADM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการตีพิมพ์ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|---|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 194 | 33MAV34AP002 | CO PUMP B BLOCK2 FOR STG | B | Inspection for CO PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | I | | MM |
| 195 | 23MAJ17AP003 | RECIRCULATING PUMP 1 BLOCK1 FOR STG | B | Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | I | | MM |
| 196 | 23MAJ17AP004 | RECIRCULATING PUMP 2 BLOCK1 FOR STG | B | Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | I | | MM |
| 197 | 33MAJ17AP003 | RECIRCULATING PUMP 1 BLOCK2 FOR STG | B | Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | I | | MM |
| 198 | 33MAJ17AP004 | RECIRCULATING PUMP 2 BLOCK2 FOR STG | B | Inspection&lubrication for CIRCULATING PUMP | 6M | | | | | I | | | | | | I | | MM |
| 199 | 20QKA49AP009 | VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#1 BLOCK 1 | A | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER | 2M | | P | | P | | P | | P | | P | | P | MM |
| 200 | 20QKA49AP016 | VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#2 BLOCK 1 | A | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER | 2M | | P | | P | | P | | P | | P | | P | MM |
| 201 | 30QKA49AP009 | VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#1 BLOCK 2 | A | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER | 2M | | P | | P | | P | | P | | P | | P | MM |
| 202 | 30QKA49AP016 | VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER#2 BLOCK 2 | A | Inspection&lubrication for VACUUM PUMP FOR ABSORPTION CHILLER | 2M | | P | | P | | P | | P | | P | | P | MM |
| 203 | 21QUB13CQ001 | pH HP DRUM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 204 | 21QUB18CQ001 | pH Deaerator HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 205 | 21QUB33CQ001 | pH LP DRUM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 206 | 21QUB11CQ001 | CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 207 | 21QUB13CQ002 | CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 208 | 21QUB18CQ002 | CONDUCTIVITY DEAEARATOR HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 209 | 21QUB31CQ001 | CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 210 | 21QUB33CQ002 | CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 211 | 21QUB11CQ002 | SODIUM HP STEAM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 212 | 21QUB18CQ003 | DISSOLVED OXYGEN DEAEARATOR HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 213 | 21QUB11CQ003 | HP STEAM SILICA HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 214 | 21QUB31CQ002 | SILICA LP STEAM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 215 | 22QUB13CQ001 | pH HP DRUM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 216 | 22QUB18CQ001 | pH DEAEARATOR HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 217 | 22QUB33CQ001 | pH LP DRUM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 218 | 23QUC52CQ001 | pH CONDENSATE WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 219 | 22QUB11CQ001 | CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 220 | 22QUB13CQ002 | CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 221 | 22QUB18CQ002 | CONDUCTIVITY DEAEARATOR HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 222 | 22QUB31CQ001 | CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 223 | 22QUB33CQ002 | CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 224 | 23QUC52CQ002 | CONDUCTIVITY CONDENSATE WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 225 | 22QUB18CQ003 | DISSOLVED OXYGEN DEAEARATOR HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 226 | 23QUC52CQ006 | DISSOLVED OXYGEN CONDENSATE WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 227 | 21QUB13CQ003 | SILICA HP DRUM HRSG21 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 228 | 22QUB13CQ003 | SILICA HP DRUM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 229 | 22QUB11CQ002 | SODIUM HP STEAM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 230 | 23QUC52CQ005 | SODIUM CONDENSATE WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |

เลขที่เอกสาร : MRD-ADM-FM-143 / วันที่แก้ไข : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|-----------------|----------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 231 | 22QUB11CQ003 | SILICA HP STEAM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 232 | 22QUB31CQ002 | SILICA LP STEAM HRSG22 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 233 | 20PAB40CQ004 | CONDUCTIVITY CIRCULATING WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 234 | 20PAB40CQ006 | pH CIRCULATING WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 235 | 20PAB40CQ001 | PHOSPHATE CIRCULATING WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 236 | 20PAB40CQ003 | FREE CHLORINE CIRCULATING WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 237 | 20PAB40CQ005 | ORP CIRCULATING WATER BLOCK1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 238 | 31QUB13CQ001 | pH HP DRUM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 239 | 31QUB18CQ001 | pH DEARATOR HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 240 | 31QUB33CQ001 | pH LP DRUM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 241 | 31QUB11CQ001 | CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 242 | 31QUB13CQ002 | CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 243 | 31QUB18CQ002 | CONDUCTIVITY DEARATOR HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 244 | 31QUB18CQ003 | DISSOLVED OXYGEN DEARATOR HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 245 | 31QUB31CQ001 | CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 246 | 31QUB33CQ002 | CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 247 | 31QUB11CQ002 | SODIUM HP STEAM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 248 | 31QUB31CQ002 | SILICA LP STEAM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 249 | 31QUB11CQ003 | SILICA HP STEAM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 250 | 32QUB11CQ003 | SILICA HP STEAM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 251 | 32QUB31CQ004 | SILICA LP STEAM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 252 | 31QUB13CQ003 | SILICA HP DRUM HRSG31 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 253 | 32QUB13CQ001 | pH HP DRUM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 254 | 32QUB18CQ001 | pH DEARATOR HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 255 | 32QUB33CQ001 | pH LP DRUM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 256 | 33QUC52CQ001 | pH CONDENSATE WATER BLOCK2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 257 | 32QUB11CQ001 | CONDUCTIVITY HP STEAM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 258 | 32QUB13CQ002 | CONDUCTIVITY HP DRUM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 259 | 32QUB18CQ002 | CONDUCTIVITY DEARATOR HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 260 | 32QUB31CQ001 | CONDUCTIVITY LP STEAM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 261 | 32QUB33CQ003 | CONDUCTIVITY LP DRUM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 262 | 33QUC52CQ002 | CONDUCTIVITY CONDENSATE WATER BLOCK2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 263 | 32QUB18CQ003 | DISSOLVED OXYGEN DEARATOR HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 264 | 33QUC52CQ005 | DISSOLVED OXYGEN CONDENSATE WATER BLOCK2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 265 | 32QUB11CQ002 | SODIUM HP STEAM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 266 | 33QUC52CQ006 | SODIUM CONDENSATE WATER BLOCK2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 267 | 32QUB13CQ004 | SILICA HP DRUM HRSG32 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 268 | 40QLB39CQ005 | SILICA AUX. BOILER DRUM | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 269 | 55GHC03CQ002 | SODIUM DEMIN WATER | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 270 | 40LAB07CQ001 | pH AUX. BOILER FEED WATER | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 271 | 40QLB39CQ001 | pH AUX. BOILER DRUM | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 272 | 40QLB39CQ002 | CONDUCTIVITY AUX. BOILER DRUM | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |

เลขที่เอกสาร : MRD-ADM-FM-143 / วันที่แก้ไข : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|---|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 273 | 40QLB39CQ004 | CONDUCTIVITY AUX. BOILER STEAM DISSOLVED OXYGEN AUX. BOILER FEED WATER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 274 | 40LAB07CQ002 | CONDUCTIVITY AUX. BOILER FEED WATER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 275 | 40QLB39CQ006 | SILICA AUX. BOILER STEAM | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 276 | 40QLB39CQ007 | SODIUM AUX. BOILER STEAM | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 277 | 40LAB07CQ003 | CONDUCTIVITY AUX. BOILER FEED WATER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 278 | 30PAB40CQ006 | CONDUCTIVITY CIRCULATING WATER BLOCK 2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 279 | 30PAB40CQ001 | PHOSPHATE CIRCULATING WATER BLOCK 2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 280 | 55GHC03CQ001 | CONDUCTIVITY DEMIN WATER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 281 | 30PAB40CQ003 | FREE CHLORINE CIRCULATING WATER BLOCK 2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 282 | 30PAB40CQ004 | ORP CIRCULATING WATER BLOCK 2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 283 | 30PAB40CQ005 | pH CIRCULATING WATER BLOCK 2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 284 | 55GCP69CQ002 | pH UF CIP SKID INSERTION | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 285 | 55GCF04CQ001 | RO FEED ORP TRANSMITTER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 286 | 55GCF04CQ002 | RO FEED CONDUCTIVITY TRANSMITTER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 287 | 55GCF04CQ003 | RO PASS 1 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 288 | 55GCF04CQ004 | RO PASS 1 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 289 | 55GCF04CQ005 | RO PASS 1 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-3 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 290 | 55GCF04CQ007 | RO PASS 2 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-1 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 291 | 55GCF04CQ009 | RO PASS 2 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-2 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 292 | 55GCF04CQ011 | RO PASS 2 PERMEATE CONDUCTIVITY TRANSMITTER-3 | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 293 | 55GDF03CQ001 | EDI-1 DILUTE RESISTIVITY TRANSMITTER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 294 | 55GDF03CQ002 | EDI-2 DILUE RESISTIVITY TRANSMITTER | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 295 | 55GDF03CQ003 | EDI-3 DILUTE RESISTIVITY TRANSMITT | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 296 | 55GDF03CQ004 | EDI-4 DILUTE RESISTIVITY TRANSMITT | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 297 | 55GDF03CQ005 | SILICA DEMIN PRODUCT WATER | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 298 | 55GCP69CQ001 | FREE CHLORINE UF CIP SKID | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 299 | 55GCB04CQ001 | UF FILTRATE TURBIDITY PROBE | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 300 | 55GCB04CQ002 | UF FILTRATE TURBIDITY PROBE | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 301 | 55GCB04CQ003 | UF FILTRATE TURBIDITY PROBE | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 302 | 20GHD01CQ003 | pH SERVICE WATER STORAGE TANK | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 303 | 20GHD01CQ002 | CONDUCTIVITY SERVICE WATER STORAGE TANK | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 304 | 20GHD01CQ001 | TURBIDITY SERVICE WATER STORAGE TANK | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 305 | 55GNK90CQ001 | Retention Pond Water COD | E | Water analyzer inspection and Implement equation (July) | 1Y | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 306 | 55GNK90CQ002 | Retention Pond Water pH | E | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 307 | 30GDR92CQ001 | pH CHEMICAL WASTE COLLECTION AND TREATMENT BLOCK1&2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |

เลขที่เอกสาร : MRD-004-FM-143 / วันที่แก้ไข : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / 22ฉบับรายการจัดเก็บ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|--------------|---|---------------------|---|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 308 | 30GDR92CQ002 | pH CHEMICAL WASTE COLLECTION AND TREATMENT FOR BLOCK1&2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 309 | 55GCF04CQ012 | 2nd pass RO FEED pH - 1 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 310 | 55GCF04CQ013 | 2nd pass RO FEED pH - 2 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 311 | 55GCF04CQ014 | 2nd pass RO FEED pH - 3 | D | Water analyzer calibration | 1M | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | S | MI |
| 312 | 30GUC93CQ001 | TURBIDITY HOLDING POND | D | Water analyzer calibration | 2M | S | | S | | S | | S | | S | | S | | MI |
| 313 | 21HNE94CQ101 | TSP_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 314 | 21HNE94CQ102 | CEMS/NOX_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 315 | 21HNE94CQ103 | CEMS/SO2_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 316 | 21HNE94CQ104 | CEMS/CO_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 317 | 21HNE94CQ105 | CEMS/O2 | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 318 | 22HNE94CQ101 | TSP_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 319 | 22HNE94CQ102 | CEMS/NOX_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 320 | 22HNE94CQ103 | CEMS/SO2_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 321 | 22HNE94CQ104 | CEMS/CO_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 322 | 22HNE94CQ105 | CEMS/O2 | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 323 | 31HNE94CQ101 | TSP_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 324 | 31HNE94CQ102 | CEMS/NOX_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 325 | 31HNE94CQ103 | CEMS/SO2_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 326 | 31HNE94CQ104 | CEMS/CO_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 327 | 31HNE94CQ105 | CEMS/O2 | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 328 | 32HNE94CQ101 | TSP_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 329 | 32HNE94CQ102 | CEMS/NOX_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 330 | 32HNE94CQ103 | CEMS/SO2_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 331 | 32HNE94CQ104 | CEMS/CO_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 332 | 32HNE94CQ105 | CEMS/O2 | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 333 | 40HNA66CQ101 | TSP_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 334 | 40HNA66CQ102 | CEMS/NOX_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 335 | 40HNA66CQ103 | CEMS/SO2_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 336 | 40HNA66CQ104 | CEMS/CO_7% | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 337 | 40HNA66CQ105 | CEMS/O2 | E | CEMs analyzer calibration and CD Test (Oct) | 1M | C | S | C | C | C | S | C | C | C | S | C | C | MI |
| 338 | 20CKW05GK001 | CEMS REMOTE MONITORING | E | CEMs System back up data | 6M | | | | | | B | | | | | | B | MI |
| 339 | 20CBA01GJ001 | DCS CABINET CTG21 & HRSG21 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 340 | 20CBA01GJ002 | DCS CABINET CTG22 & HRSG22 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 341 | 20CBA01GJ003 | DCS CABINET BOP BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 342 | 20CBA01GJ004 | DCS CABINET STEAM & COND BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 343 | 20CBA01GJ005 | DCS CABINET ELECTRICAL BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 344 | 30CBA01GJ001 | DCS CABINET CTG31 & HRSG31 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 345 | 30CBA01GJ002 | DCS CABINET CTG32 & HRSG32 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 346 | 30CBA01GJ003 | DCS CABINET BOP BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 347 | 30CBA01GJ004 | DCS CABINET STEAM & COND BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 348 | 30CBA01GJ005 | DCS CABINET ELECTRICAL BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 349 | 30CBA01GJ006 | DCS CABINET ELECTRICAL 115kV BLOCK | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 350 | 20CVA01GJ001 | DCS MARSHELLING NO.1 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 351 | 20CVA01GJ002 | DCS MARSHELLING NO.2 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 352 | 20CVA01GJ003 | DCS MARSHELLING NO.3 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 353 | 20CVA01GJ004 | DCS MARSHELLING NO.4 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 354 | 20CVA01GJ005 | DCS MARSHELLING NO.5 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 355 | 20CVA01GJ006 | DCS MARSHELLING NO.6 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|---|---|----------------------|-------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 356 | 20CVA01G3007 | DCS MARSHELLING NO.7 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 357 | 20CVA01G3008 | DCS MARSHELLING NO.8 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 358 | 20CVA01G3009 | DCS MARSHELLING NO.9 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 359 | 20CVA01G3010 | DCS MARSHELLING NO.10 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 360 | 20CVA01G3011 | DCS MARSHELLING NO.11 BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 361 | 30CVA01G3001 | DCS MARSHELLING NO.1 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 362 | 30CVA01G3002 | DCS MARSHELLING NO.2 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 363 | 30CVA01G3003 | DCS MARSHELLING NO.3 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 364 | 30CVA01G3004 | DCS MARSHELLING NO.4 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 365 | 30CVA01G3005 | DCS MARSHELLING NO.5 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 366 | 30CVA01G3006 | DCS MARSHELLING NO.6 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 367 | 30CVA01G3007 | DCS MARSHELLING NO.7 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 368 | 30CVA01G3008 | DCS MARSHELLING NO.8 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 369 | 30CVA01G3009 | DCS MARSHELLING NO.9 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 370 | 30CVA01G3010 | DCS MARSHELLING NO.10 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 371 | 30CVA01G3011 | DCS MARSHELLING NO.11 BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 372 | 20CUM01GW001 | POWER DISTRIBUTION PANEL BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 373 | 30CUM01GW001 | POWER DISTRIBUTION PANEL BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 374 | 20CUM01GW002 | POWER DISTRIBUTION PANEL COMMON | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 375 | 20CDC01GJ001 | COMPUTER SERVER CABINET | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 376 | 20CRS 01GJ001 | DCS NETWORK CABINET | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 377 | 20CBA05GJ001 | DCS OFFLINE SYSTEM CABINET | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 378 | 20CRS01GJ002 | NETWORK CABINET | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 379 | 20CRS10GJ001 | WAN / LAN CABINET | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 380 | 20CKJ06GK001 | DCS OFFLINE WORKSTATION | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 381 | 20CKJ04GK001 | PRM WORKSTATION | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 382 | 20CKJ05GK001 | DCS SOE WORKSTATION BLOCK1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 383 | 30CKJ05GK001 | DCS SOE WORKSTATION BLOCK2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 384 | 20CKJ01GK001 | DCS ENGINEERING WORKSTATION | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 385 | 20CKD01GK001 | DCS OPS BLOCK1 NO. 1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 386 | 20CKD01GK002 | DCS OPS BLOCK1 NO. 2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 387 | 20CKD01GK003 | DCS OPS BLOCK1 NO. 3 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 388 | 20CKD01GK004 | DCS OPS BLOCK1 NO. 4 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 389 | 30CKD01GK001 | DCS OPS BLOCK2 NO. 1 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 390 | 30CKD01GK002 | DCS OPS BLOCK2 NO. 2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 391 | 30CKD01GK003 | DCS OPS BLOCK2 NO. 3 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 392 | 30CKD01GK004 | DCS OPS BLOCK2 NO. 4 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 393 | 20CKH01GK001 | OPC SERVER BLOCK 1 & 2 | A | DCS control system inspection | 6M | | S | | | | | | S | | | | | MI |
| 394 | 20CKJ02GK001 | PERFORMANCE CAL SERVER | A | Inspection and back up data | 6M | I, B | | | | | | I, B | | | | | | MI |
| 395 | 20CKJ03GK001 | EIS / CMS SERVER | A | Inspection and back up data | 6M | I, B | | | | | | I, B | | | | | | MI |
| 396 | ALL TRANSFORMER | ALL TRANSFORMER OF CHP-II | A | VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | | | I | | ME |
| 397 | ALL 230KV GIS AND SUPERVISORY PANEL | ALL 230KV GIS AND SUPERVISORY PANE | A | VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | | | I | | ME |
| 398 | ALL 115KV GIS AND SUPERVISORY PANEL | ALL 115KV GIS AND SUPERVISORY PANE | A | VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | | | I | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|-----------------------------|---|---------------------|------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 399 | ALL 11KV SWITCHGEAR | ALL 11KV SWITCHGEAR OF CHP-II | A | VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | | I | | | ME |
| 400 | ALL 6.3KV SWITCHGEAR | ALL 6.3KV SWITCHGEAR OF CHP-II | A | VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | | I | | | ME |
| 401 | ALL 400V SWITCHGEAR AND MCC | ALL 400V SWITCHGEAR AND MCC OF CH | A | VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | | | I | | ME |
| 402 | ALL AC&DC UPS | ALL AC&DC UPS OF CHP-II | B | VISUAL INSPECT | 4M | | | I | | | | I | | | | I | | ME |
| 403 | ALL DIGITAL FAULT RECORDER | ALL DIGITAL FAULT RECORDER OF CHP-II | C | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 404 | ALL REVENUE METER | ALL REVENUE METER OF CHP-II | C | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 405 | 20CBP01 | REMOTE SYNCHRONIZE BLOCK-1 | C | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 406 | 30CBP01 | REMOTE SYNCHRONIZE BLOCK-2 | C | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 407 | 20CYA01GN001 | EGAT PABX CABINET | B | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 408 | 20CYB01GA001 | EGAT COMMUNICATION CABINET – IRPC-CP SIDE | A | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 409 | 20CYB01GA002 | EGAT COMMUNICATION CABINET – CHOENG NOEN SIDE (CNO) | A | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 410 | 20CYG01AR001 | EGAT TELEPROTECTION – IRPC-CP SIDE | A | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 411 | 20CYG01AR002 | EGAT TELEPROTECTION – CHOENG NOEN SIDE (CNO) | A | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 412 | 20CYG01GH001 | EGAT RTU FOR BLOCK-1 | A | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 413 | 30CYG01GH001 | EGAT RTU FOR BLOCK-2 | A | VISUAL INSPECT | 6M | | I | | | | | | I | | | | | ME |
| 414 | FIRE PROTECTION SYSTEM | ALL FIRE PROTECTION SYSTEM OF CHP-II | E | VISUAL INSPECT | 1M | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | I | ME |
| 415 | 21BAT01 | CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 416 | 22BAT01 | CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 417 | 23BAT01 | ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 418 | 31BAT01 | CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 419 | 32BAT01 | CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 420 | 33BAT01 | ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 421 | 218BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 422 | 228BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 423 | 318BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 424 | 328BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 425 | 408BT01 | AUXILIARY BOILER STATION SERVICE TRANSFORMER (22/6.3KV) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |
| 426 | 208FT01 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|-----------|---|---------------------|------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 427 | 208FT02 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 428 | 308FT01 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.3 (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 429 | 308FT02 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.4 (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 430 | 408FT01 | AUXILIARY BOILER AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 431 | 558FT01 | WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 432 | 558FT02 | WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 433 | 218CT01 | CTG 1A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 434 | 228CT01 | CTG 1B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 435 | 318CT01 | CTG 2A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 436 | 328CT01 | CTG 2B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 437 | 80AD01-01 | 230KV SVP – LINE TO 21BAT01 CTG 21 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 438 | 80AD01-02 | 230KV SVP – LINE NO.1 TO CNO SUBSTATION | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 439 | 80AD01-03 | 230KV SVP – LINE TO 22BAT01 CTG 22 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 440 | 80AD01-04 | 230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 441 | 80AD01-05 | 230KV SVP – BUS DIFFERENTIAL BLOCK-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 442 | 80AD01-06 | 230KV SVP – MODBUS COMMUNICATION BLOCK-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 443 | 80AD02-01 | 230KV SVP – LINE TO 31BAT01 CTG 31 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 444 | 80AD02-02 | 230KV SVP – LINE NO.2 TO CNO SUBSTATION | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 445 | 80AD02-03 | 230KV SVP – LINE TO 32BAT01 CTG 32 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 446 | 80AD02-04 | 230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 447 | 80AD02-05 | 230KV SVP – BUS DIFFERENTIAL BLOCK-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 448 | 80AD02-06 | 230KV SVP – MODBUS COMMUNICATION BLOCK-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 449 | 70AE01-02 | 115KV SVP – LINE TO IP1 SUBSTATION | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 450 | 70AE01-03 | 115KV SVP – LINE TO UHV LINE-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 451 | 70AE01-04 | 115KV SVP – LINE TO UHV LINE-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการพิจารณา : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-------------|---|---------------------|------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 452 | 70AE01-05 | 115KV SVP – LINE TO 23BAT01 STG 23 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 453 | 70AE01-06 | 115KV SVP – LINE TO 33BAT01 STG 33 GSUT TRANSFORMER (GSUT) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 454 | 70AE01-07 | 115KV SVP – BUS TIE | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 455 | 70AE01-08 | 115KV SVP – BUS DIFFERENTIAL | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 456 | 70AE01-09 | 115KV SVP – METERING | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 457 | 70AE01-10 | 115KV SVP – LINE TO PW SUBSTATION | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 458 | 21AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 21MKA10AG001 CTG 21 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 459 | 22AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 22MKA10AG001 CTG 22 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 460 | 23AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 23MKA10AG001 STG 23 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 461 | 31AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 31MKA10AG001 CTG 31 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 462 | 32AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 32MKA10AG001 CTG 32 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 463 | 33AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 33MKA10AG001 STG 33 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 464 | 208BA01 | 6.3KV SWITCHGEAR – BOP POWER BLOCK 1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 465 | 308BA01 | 6.3KV SWITCHGEAR – BOP POWER BLOCK 2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 466 | 408BA01 | 6.3KV SWITCHGEAR – AUXILIARY BOILER | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 467 | 208FA01 | 400V AUXILIARY SERVICE SWITCHGEAR BLOCK-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 468 | 308FA01 | 400V AUXILIARY SERVICE SWITCHGEAR BLOCK-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 469 | 208FB01 | 400V BOP-1 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-1 MCC) BLOCK-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 470 | 208FB02 | 400V BOP-2 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-2 MCC) BLOCK-1 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 471 | 218FB01 | 400V CTG-21 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-21 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 472 | 218FB02 | 400V HRSG-21 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-21 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 473 | 228FB01 | 400V CTG-22 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-22 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 474 | 228FB02 | 400V HRSG-22 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-22 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 475 | 238FB01 | 400V STG-23 MOTOR CONTROL CENTER (STG-23 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 476 | 308FB01 | 400V BOP-3 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-3 MCC) BLOCK-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 477 | 308FB02 | 400V BOP-4 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-4 MCC) BLOCK-2 | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 478 | 308FB03 | 400V COMMON MOTOR CONTROL CENTER (COMMON MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการพิจารณา : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

MAINTENANCE AND RELIABILITY DIVISION

14/39

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|---------|---|-----------------|------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 479 | 318FB01 | 400V CTG-31 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-31 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 480 | 318FB02 | 400V HRSG-31 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-31 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 481 | 328FB01 | 400V CTG-32 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-32 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 482 | 328FB02 | 400V HRSG-32 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-32 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 483 | 338FB01 | 400V STG-33 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-33 MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 484 | 408FB01 | 400V AUXILIARY BOILER MOTOR CONTROL CENTER (AUX BOILER MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 485 | 558FB01 | 400V DEMINERALIZED PACKAGE MOTOR CONTROL CENTER (DEMIN MCC) | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 486 | 708FB01 | 400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 115KV GIS BUILDING | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 487 | 708FB01 | 400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 115KV GIS BUILDING | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 488 | 808FB01 | 400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 230KV GIS BUILDING | A | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 489 | 208TL01 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-1 FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 490 | 208TL02 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-1 FEED -2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 491 | 208RU01 | 230VAC UPS FOR POWER BLOCK-1 FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 492 | 208RU02 | 230VAC UPS FOR POWER BLOCK-1 FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 493 | 208RU03 | 230VAC UPS FOR POWER BLOCK-1 FEED BYPASS | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 494 | 208TA01 | BATTERY FOR POWER BLOCK-1 FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 495 | 208TA02 | BATTERY FOR POWER BLOCK-1 FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 496 | 308TL01 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-2 FEED -1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 497 | 308TL02 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR POWER BLOCK-2 FEED -2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 498 | 308RU01 | 230VAC UPS FOR POWER BLOCK-2 FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 499 | 308RU02 | 230VAC UPS FOR POWER BLOCK-2 FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 500 | 308RU03 | 230VAC UPS FOR POWER BLOCK-2 FEED BYPASS | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 501 | 308TA01 | BATTERY FOR POWER BLOCK-2 FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 502 | 308TA02 | BATTERY FOR POWER BLOCK-2 FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |
| 503 | 408TL01 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR AUXILIARY BOILER FEED -1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | P | | ME | |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการตั้งเป็น : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

MAINTENANCE AND RELIABILITY DIVISION

15/39

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---------------------------|---|---------------------|------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 504 | 408TL02 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR AUXILIARY BOILER FEED -2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 505 | 408RU01 | 230VAC UPS FOR AUXILIARY BOILER FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 506 | 408RU02 | 230VAC UPS FOR AUXILIARY BOILER FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 507 | 408RU03 | 230VAC UPS FOR AUXILIARY BOILER FEED BYPASS | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 508 | 408TA01 | BATTERY FOR AUXILIARY BOILER FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 509 | 408TA02 | BATTERY FOR AUXILIARY BOILER FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 510 | 708TL01 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR 115KV GIS BUILDING FEED -1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 511 | 708TL02 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR 115KV GIS BUILDING FEED -2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 512 | 708RU01 | 230VAC UPS FOR 115KV GIS BUILDING FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 513 | 708RU02 | 230VAC UPS FOR 115KV GIS BUILDING FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 514 | 708RU03 | 230VAC UPS FOR 115KV GIS BUILDING FEED BYPASS | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 515 | 708TA01 | BATTERY FOR 115KV GIS BUILDING FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 516 | 708TA02 | BATTERY FOR 115KV GIS BUILDING FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 517 | 808TL01 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR 230KV GIS BUILDING FEED -1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 518 | 808TL02 | 110VDC BATTERY CHARGER FOR 230KV GIS BUILDING FEED -2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 519 | 808RU01 | 230VAC UPS FOR 230KV GIS BUILDING FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 520 | 808RU02 | 230VAC UPS FOR 230KV GIS BUILDING FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 521 | 808RU03 | 230VAC UPS FOR 230KV GIS BUILDING FEED BYPASS | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 522 | 808TA01 | BATTERY FOR 230KV GIS BUILDING FEED-1 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 523 | 808TA02 | BATTERY FOR 230KV GIS BUILDING FEED-2 | B | THERMAL SCAN (IR INSPECTION) | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 524 | 20CYA01GN001 | EGAT PABX CABINET | E | TEST SYSTEM | 3M | | | I | | | I | | | I | | | I | ME |
| 525 | FIRE PROTECTION SYSTEM | ALL FIRE PROTECTION SYSTEM OF CHP-II | E | TEST SYSTEM | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 526 | 21BAT01 | CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 527 | 22BAT01 | CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 528 | 23BAT01 | ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 529 | 31BAT01 | CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | P | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการตั้งเป็น : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 530 | 32BAT01 | CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | P | | | | ME |
| 531 | 33BAT01 | ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | P | | | | | | | | ME |
| 532 | 218BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 533 | 228BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 534 | 318BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | P | | | | | | | | ME |
| 535 | 328BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | P | | | | ME |
| 536 | 408BT01 | AUXILIARY BOILER STATION SERVICE TRANSFORMER (22/6.3KV) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 537 | 208FT01 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 538 | 208FT02 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 539 | 308FT01 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.3 (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 540 | 308FT02 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.4 (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 541 | 408FT01 | AUXILIARY BOILER AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 542 | 558FT01 | WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 543 | 558FT02 | WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | | | | | ME |
| 544 | 218CT01 | CTG 1A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 545 | 228CT01 | CTG 1B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 546 | 318CT01 | CTG 2A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | P | | | | | | | | ME |
| 547 | 328CT01 | CTG 2B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | PM TRANSFORMER | 1Y | | | | | | | | | P | | | | ME |
| 548 | 20PAC40AP001-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 549 | 20PAC40AP002-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 550 | 20QKA46AP001-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 551 | 20QKA46AP002-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 552 | 21LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 553 | 21LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการแก้ไข : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 554 | 21LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 555 | 21LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 556 | 21LAC19AP001-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 557 | 21LAC19AP002-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 558 | 21LAC19AP003-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 559 | 21LAC19AP004-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 560 | 21MBJ10AE005-M01 | CTG-21 STARTING MOTOR AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 561 | 21MBV10AN005-M01 | CTG-21 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 562 | 21MBV10AN010-M01 | CTG-21 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 563 | 21MBV21AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 564 | 21MBV22AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 565 | 21MBV23AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 566 | 21MBV80AP005-M01 | CTG-21 JACKING OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 567 | 21SAG10AN005-M01 | CTG-21 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 568 | 21SAG10AN010-M01 | CTG-21 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 569 | 21SDB60AP005-M01 | CTG-21 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 570 | 22LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 571 | 22LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 572 | 30PAC40AP001-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 573 | 30PAC40AP002-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 574 | 30QKA46AP001-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 575 | 30QKA46AP002-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 576 | 31LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 577 | 31LAC05AP002-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 578 | 32LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการแก้ไข : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 579 | 32LAC05AP002-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 580 | 40HLB79AN001-M01 | FORCED DRAFT FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 581 | 40HLB79AN002-M01 | FORCED DRAFT FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 582 | 40LAC07AP001-M01 | AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 583 | 40LAC07AP002-M01 | AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 584 | 20GHD01AP001-M01 | SERVICE WATER BOOSTER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 585 | 20GHD01AP002-M01 | SERVICE WATER BOOSTER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 586 | 20GHD01AP003-M01 | SERVICE WATER BOOSTER PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 587 | 20PAC42AP001-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | T | | | | | | | | | | ME |
| 588 | 20PAC42AP002-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 589 | 20PAD40AH001-M01 | COOLING TOWER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 590 | 20PAD40AH002-M01 | COOLING TOWER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 591 | 20PAD40AH003-M01 | COOLING TOWER NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 592 | 20PAD40AH004-M01 | COOLING TOWER NO. 4 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 593 | 20PGB44AP001-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 594 | 20PGB44AP002-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 595 | 20QCC82AM001-M01 | PHOSPHATE AGITATOR FOR BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 596 | 20QCC82AP001-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER HP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 597 | 20QCC82AP002-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER HP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 598 | 20QCC82AP003-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER HP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 599 | 20QCC84AP001-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER LP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 600 | 20QCC84AP002-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER LP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 601 | 20QCC84AP003-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER LP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 602 | 20QCD80AM001-M01 | AMMONIA AGITATOR FOR BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 603 | 20QCD80AP001-M01 | AMMONIA DOSING PUMP FOR BOILER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการตีพิมพ์ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 604 | 20QCD80AP002-M01 | AMMONIA DOSING PUMP FOR BOILER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 605 | 20QCD80AP003-M01 | AMMONIA DOSING PUMP FOR BOILER NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 606 | 20QCL81AM001-M01 | OXYGEN SCAVENGER AGITATOR FOR BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 607 | 20QCL81AP001-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP FOR BOILER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 608 | 20QCL81AP002-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP FOR BOILER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 609 | 20QCL81AP003-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP FOR BOILER NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 610 | 20SCA76AN001-M01 | AIR COMPRESSOR NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 611 | 20SCA76AN002-M01 | AIR COMPRESSOR NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 612 | 22LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 613 | 22LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 614 | 22LAC19AP001-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 615 | 22LAC19AP002-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 616 | 22LAC19AP003-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 617 | 22LAC19AP004-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 618 | 22MBJ10AE005-M01 | CTG-21 STARTING MOTOR AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 619 | 22MBV10AN005-M01 | CTG-21 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 620 | 22MBV10AN010-M01 | CTG-21 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 621 | 22MBV21AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 622 | 22MBV22AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 623 | 22MBV23AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 624 | 22MBV80AP005-M01 | CTG-21 JACKING OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 625 | 22SAG10AN005-M01 | CTG-21 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 626 | 22SAG10AN010-M01 | CTG-21 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 627 | 22SD860AP005-M01 | CTG-21 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 628 | 23LCB53AP001-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการตีพิมพ์ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|----------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 629 | 23LCB53AP002-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 630 | 23MAJ17AN001-M01 | GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 631 | 23MAJ17AN002-M01 | GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 632 | 23MAJ17AP001-M01 | VACUUM PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 633 | 23MAJ17AP002-M01 | VACUUM PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 634 | 23MAJ17AP003-M01 | RECIRCULATION PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 635 | 23MAJ17AP004-M01 | RECIRCULATION PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 636 | 23MAK10AE001-M01 | STG TURNING STARTER MOTOR AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 637 | 23MAV34AP001-M01 | CONTROL OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 638 | 23MAV34AP002-M01 | CONTROL OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 639 | 23MAV43AN001-M01 | CONTROL OIL COOLER FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 640 | 23MAV43AN002-M01 | CONTROL OIL COOLER FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 641 | 23MAV48AN001-M01 | LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 642 | 23MAV48AN002-M01 | LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 643 | 23MAV48AP002-M01 | AUXILIARY LUBE OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 644 | 23MAV48AT003-M01 | STG OIL PURIFIED – MOTOR FLUID PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 645 | 23MAV48AT003-M02 | STG OIL PURIFIED – MOTOR VACUUM PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 646 | 23MAV48AT003-M03 | STG OIL PURIFIED – MOTOR MV03 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 647 | 23MAV48AP001-M01 | EMERGENCY LUBE OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 648 | 23SAC79AN001-M01 | STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 649 | 23SAC79AN002-M01 | STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 650 | 30GDC76AN001-M01 | NEUTRALIZATION BLOWER MIXER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 651 | 30GDC76AN001-M01 | NEUTRALIZATION BLOWER MIXER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 652 | 30GDR92AP001-M01 | CHEMICAL WASTE PUMP NO. 1 NEUTRALIZATION POND AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 653 | 30GDR92AP002-M01 | CHEMICAL WASTE PUMP NO. 2 NEUTRALIZATION POND AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการแก้ไข : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|----------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 654 | 30GDR92AP003-M01 | CHEMICAL WASTE PUMP AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 655 | 30GDR92AP004-M01 | CHEMICAL WASTE PUMP COOLING TOWER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 656 | 30GNK90AP001-M01 | WASTE WATER PUMP NO. 1 RETENTION POND AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 657 | 30GNK90AP002-M01 | WASTE WATER PUMP NO. 2 RETENTION POND AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 658 | 30GNP91AP001-M01 | WATER RECYCLE PUMP RETENTION POND AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 659 | 30GQC98AP001-M01 | SANITARY PUMP ECB, ADMIN & MAINTENANCE BUILDING AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 660 | 30GQC98AP002-M01 | SANITARY PUMP GUARD HOUSE & 230KV GIS BUILDING AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 661 | 30GUC93AP001-M01 | HOLDING POND PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 662 | 30GUC93AP002-M01 | HOLDING POND PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 663 | 30PAC42AP001-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 664 | 30PAC42AP002-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 665 | 30PAD40AH001-M01 | COOLING TOWER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 666 | 30PAD40AH002-M01 | COOLING TOWER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | T | | | | | | | | | | ME |
| 667 | 30PAD40AH003-M01 | COOLING TOWER NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 668 | 30PAD40AH004-M01 | COOLING TOWER NO. 4 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 669 | 30PGB44AP001-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | T | | | | | | | | | | | ME |
| 670 | 30PGB44AP002-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 671 | 30QCC82AM001-M01 | PHOSPHATE AGITATOR FOR BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 672 | 30QCC82AP001-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER HP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 673 | 30QCC82AP002-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER HP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 674 | 30QCC82AP003-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER HP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 675 | 30QCC84AP001-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER LP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 676 | 30QCC84AP002-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER LP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 677 | 30QCC84AP003-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP FOR BOILER LP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 678 | 30QCD80AM001-M01 | AMMONIA AGITATOR FOR BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการแก้ไข : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 679 | 30QCD80AP001-M01 | AMMONIA DOSING PUMP FOR BOILER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 680 | 30QCD80AP002-M01 | AMMONIA DOSING PUMP FOR BOILER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 681 | 30QCD80AP003-M01 | AMMONIA DOSING PUMP FOR BOILER NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 682 | 30QCL81AM001-M01 | OXYGEN SCAVENGER AGITATOR FOR BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 683 | 30QCL81AP001-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP FOR BOILER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 684 | 30QCL81AP002-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP FOR BOILER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 685 | 30QCL81AP003-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP FOR BOILER NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 686 | 30SCA76AN001-M01 | AIR COMPRESSOR NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 687 | 30SCA76AN002-M01 | AIR COMPRESSOR NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | T | | | | | | | | | | | | ME |
| 688 | 31LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 689 | 31LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 690 | 31LAC19AP001-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 691 | 31LAC19AP002-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 692 | 31LAC19AP003-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 693 | 31LAC19AP004-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 694 | 31MBJ10AE005-M01 | CTG-31 STARTING MOTOR AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 695 | 31MBV10AN005-M01 | CTG-31 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 696 | 31MBV10AN010-M01 | CTG-31 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 697 | 31MBV21AP005-M01 | CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 698 | 31MBV22AP005-M01 | CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 699 | 31MBV23AP005-M01 | CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 700 | 31MBV80AP005-M01 | CTG-31 JACKING OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 701 | 31SAG10AN005-M01 | CTG-31 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 702 | 31SAG10AN010-M01 | CTG-31 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 703 | 31SDB60AP005-M01 | CTG-31 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 704 | 32LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 705 | 32LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 706 | 32LAC19AP001-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 707 | 32LAC19AP002-M01 | HP BFWP NO. 1 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 708 | 32LAC19AP003-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 709 | 32LAC19AP004-M01 | HP BFWP NO. 2 LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 710 | 32MBJ10AE005-M01 | CTG-32STARTING MOTOR AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 711 | 32MBV10AN005-M01 | CTG-32 OIL MIST FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 712 | 32MBV10AN010-M01 | CTG-32 OIL MIST FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 713 | 32MBV21AP005-M01 | CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 714 | 32MBV22AP005-M01 | CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 715 | 32MBV23AP005-M01 | CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 716 | 32MBV80AP005-M01 | CTG-32 JACKING OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 717 | 32SAG10AN005-M01 | CTG-32 VENTILATION FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 718 | 32SAG10AN010-M01 | CTG-32 VENTILATION FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 719 | 32SDB60AP005-M01 | CTG-32 COMPRESSOR CLEANING PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | | T | | | | ME |
| 720 | 33LCB53AP001-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 721 | 33LCB53AP001-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 722 | 33MAJ17AN001-M01 | GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 723 | 33MAJ17AN002-M01 | GLAND STEAM CONDENSER FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 724 | 33MAJ17AP001-M01 | VACUUM PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 725 | 33MAJ17AP002-M01 | VACUUM PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 726 | 33MAJ17AP003-M01 | RECIRCULATION PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 727 | 33MAJ17AP004-M01 | RECIRCULATION PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 728 | 33MAK10AE001-M01 | STG TURNING STARTER MOTOR AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 729 | 33MAV34AP001-M01 | CONTROL OIL PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| | 33MAV34AP002-M01 | CONTROL OIL PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 731 | 33MAV43AN001-M01 | CONTROL OIL COOLER FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 732 | 33MAV43AN002-M01 | CONTROL OIL COOLER FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 733 | 33MAV48AN001-M01 | LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 734 | 33MAV48AN002-M01 | LUBE OIL TANK VENT FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 735 | 33MAV48AP002-M01 | AUXILIARY LUBE OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 736 | 33MAV48AT003-M01 | STG OIL PURIFIED – MOTOR FLUID PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 737 | 33MAV48AT003-M02 | STG OIL PURIFIED – MOTOR VACUUM PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 738 | 33MAV48AT003-M03 | STG OIL PURIFIED – MOTOR MV03 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 739 | 33MAV48AP001-M01 | EMERGENCY LUBE OIL PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 740 | 33SAC79AN001-M01 | STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 741 | 33SAC79AN002-M01 | STG ENCLOSURE VENT FAN NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 742 | 40QCC57AM001-M01 | PHOSPHATE AGITATOR FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 743 | 40QCC57AP001-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP NO. 1 FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 744 | 40QCC57AP002-M01 | PHOSPHATE DOSING PUMP NO. 2 FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 745 | 40QCD55AM001-M01 | AMMONIA AGITATOR FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 746 | 40QCD55AP001-M01 | AMMONIA DOSING PUMP NO. 1 FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 747 | 40QCD55AP002M01 | AMMONIADOSINGPUMPNO.2FORAUXILIARYBOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 748 | 40QCL56AM001-M01 | OXYGEN SCAVENGER AGITATOR FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 749 | 40QCL56AP001-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO. 1 FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 750 | 40QCL56AP002-M01 | OXYGEN SCAVENGER DOSING PUMP NO. 2 FOR AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 751 | 55GHC03AP001-M01 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |
| 752 | 55GHC03AP002-M01 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | T | | | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|---|---------------------|---------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 753 | 55GHC03AP003-M01 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 754 | 55GHC03AP004-M01 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 755 | 55GHC06AP001-M01 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 756 | 55GHC06AP002-M01 | DEMINEALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 AUXILIARY BOILER AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |
| 757 | 55GCF04AP001-M01 | RO LP FEED PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 758 | 55GCF04AP002-M01 | RO LP FEED PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 759 | 55GCF04AP003-M01 | RO LP FEED PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 760 | 55GCF04AP004-M01 | 1ST PASS RO HP PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 761 | 55GCF04AP005-M01 | 1ST PASS RO HP PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 762 | 55GCF04AP006-M01 | 1ST PASS RO HP PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 763 | 55GCF04AP007-M01 | 2ND PASS RO HP PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 764 | 55GCF04AP008-M01 | 2ND PASS RO HP PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 765 | 55GCF04AP009-M01 | 2ND PASS RO HP PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 766 | 55GCP69AP001-M01 | UF CIP PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 767 | 55GCP69AP002-M01 | UF CIP PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 768 | 55GCP69AP003-M01 | RO/EDI CIP PUMP AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 769 | 55GCR04AP001-M01 | UF BACKWASH PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 770 | 55GCR04AP002-M01 | UP BACKWASH PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 771 | 55GDF04AP001-M01 | EDI FEED PUMP NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 772 | 55GDF04AP002-M01 | EDI FEED PUMP NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 773 | 55GDF04AP003-M01 | EDI FEED PUMP NO. 3 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 774 | 55GDF04AP004-M01 | EDI FEED PUMP NO. 4 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 775 | 55SCB76AN001-M01 | MEMBRANCE AERATION BLOWER NO. 1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 776 | 55SCB76AN002-M01 | MEMBRANCE AERATION BLOWER NO. 2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | | T | | | | | ME |
| 777 | ADMIN-CWBP-1 | COOLED WATER BOOSTER PUMP NO. 1 ADMIN BUILDING AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | T | | | | | | ME |
| 778 | ADMIN-CWBP-2 | COOLED WATER BOOSTER PUMP NO. 2 ADMIN BUILDING AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | | T | | | | | | ME |
| 779 | 30GNB99AP001-M01 | RETENTION CONTAMINATE PUMP NO.1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | | T | | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|--|-----------------|--------------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 780 | 30GNB99AP002-M01 | RETENTION CONTAMINATE PUMPHO.2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | T | | | | | | | | | | ME |
| 781 | 30GNL91AP001-M01 | BLOW DOWN PUMP NO.1 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | | | T | | | | | | | | ME |
| 782 | 30GNL91AP002-M01 | BLOW DOWN PUMP NO.2 AND FEEDER | B | PM MOTOR AND FEEDER | 1Y | | | T | | | | | | | | | | ME |
| 783 | 115-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT 115KV GIS SUB. AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 784 | 21-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 21 AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 785 | 22-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 22 AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 786 | 230-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT 230KV BUILDINGAREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 787 | 23-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 23 AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 788 | 31-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 31 AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 789 | 32-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 32 AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 790 | 33-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT UNIT 33 AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 791 | AUX-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT AUX. BOILER AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 792 | CHEMI-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT CHEMICAL BUILDING AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 793 | CW-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT COOLING AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 794 | DEMIN-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT DEMIN PLANT AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 795 | E&C-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT E&C BUILDING AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 796 | MA-GL | GROUNDING & LIGHTNING AT MA BUILDING AREA | E | PM GROUNDING & LIGHTNING | 1Y | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 797 | EMER -230 | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE 230KV BUILDINGAREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 798 | EMER -CHEMI | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE CHEMICAL BUILDING AREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 799 | EMER -ECB | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE E&C BUILDING AREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 800 | EMER -MA | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE MA BUILDING AREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 801 | EMER-115 | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE 115KV GIS SUB. AREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 802 | EMER-AUX-BOIL | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE AUX. BOILER AREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 803 | EMER-BLOCK1 | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE BLOCK1 | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |
| 804 | EMER-BLOCK2 | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE BLOCK2 | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-M&M-F&B-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / 22ของรายการจัดเก็บ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-------------|---|---------------------|--------------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|----|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline | |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | | |
| 805 | EMER-DEMIN | EMERGENCY LIGHTING PORTABLE DEMIN PLANT AREA | E | PM EMERGENCY LIGHTING PORTABLE &EXIT | 4M | | | | | | P | | | | | P | | | ME |
| 806 | 80AD01-01 | 230KV SVP – LINE TO 21BAT01 CTG 21 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 807 | 80AD01-02 | 230KV SVP – LINE NO.1 TO CNO SUBSTATION | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 808 | 80AD01-03 | 230KV SVP – LINE TO 22BAT01 CTG 22 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 809 | 80AD01-04 | 230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 810 | 80AD01-05 | 230KV SVP – BUS DIFFERENTIAL BLOCK-1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 811 | 80AD01-06 | 230KV SVP – MODBUS COMMUNICATION BLOCK-1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 812 | 80AD02-01 | 230KV SVP – LINE TO 31BAT01 CTG 31 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | I | | | | | | | | ME |
| 813 | 80AD02-03 | 230KV SVP – LINE TO 32BAT01 CTG 32 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | | ME |
| 814 | 70AE01-02 | 115KV SVP – LINE TO IP1 SUBSTATION | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 815 | 70AE01-05 | 115KV SVP – LINE TO 23BAT01 STG 23 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 816 | 70AE01-06 | 115KV SVP – LINE TO 33BAT01 STG 33 GSUT TRANSFORMER (GSUT) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | | ME |
| 817 | 70AE01-10 | 115KV SVP – LINE TO PW SUBSTATION | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | | ME |
| 818 | 21AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 21MKA10AG001 CTG 21 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 819 | 22AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 22MKA10AG001 CTG 22 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 820 | 23AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 23MKA10AG001 STG 23 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 821 | 31AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 31MKA10AG001 CTG 31 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | I | | | | | | | | ME |
| 822 | 32AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 32MKA10AG001 CTG 32 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | | ME |
| 823 | 33AK01BBA01 | 11KV SWITCHGEAR – 33MKA10AG001 STG 33 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | | I | | | | | | ME |
| 824 | 20BBA01 | 6.3KV SWITCHGEAR – BOP POWER BLOCK 1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 825 | 30BBA01 | 6.3KV SWITCHGEAR – BOP POWER BLOCK 2 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | I | | I | | | | | | ME |
| 826 | 40BBA01 | 6.3KV SWITCHGEAR – AUXILIARY BOILER | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | | | | | | | I | ME |
| 827 | 20BFA01 | 400V AUXILIARY SERVICE SWITCHGEAR BLOCK-1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 828 | 30BFA01 | 400V AUXILIARY SERVICE SWITCHGEAR BLOCK-2 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | I | | I | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-M&M-F&B-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / 22ของรายการจัดเก็บ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-----------------|---|-----------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 829 | 208FB01 | 400V BOP-1 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-1 MCC) BLOCK-1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 830 | 208FB02 | 400V BOP-2 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-2 MCC) BLOCK-1 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 831 | 218FB01 | 400V CTG-21 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-21 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 832 | 218FB02 | 400V HRSG-21 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-21 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 833 | 228FB01 | 400V CTG-22 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-22 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 834 | 228FB02 | 400V HRSG-22 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-22 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 835 | 238FB01 | 400V STG-23 MOTOR CONTROL CENTER (STG-23 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 836 | 308FB01 | 400V BOP-3 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-3 MCC) BLOCK-2 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | I | | | | | | ME |
| 837 | 308FB02 | 400V BOP-4 MOTOR CONTROL CENTER (BOP-4 MCC) BLOCK-2 | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | ME |
| 838 | 308FB03 | 400V COMMON MOTOR CONTROL CENTER (COMMON MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | ME |
| 839 | 318FB01 | 400V CTG-31 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-31 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | ME |
| 840 | 318FB02 | 400V HRSG-31 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-31 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | I | | | | | | | | ME |
| 841 | 328FB01 | 400V CTG-32 MOTOR CONTROL CENTER (CTG-32 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | ME |
| 842 | 328FB02 | 400V HRSG-32 MOTOR CONTROL CENTER (HRSG-32 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | ME |
| 843 | 338FB01 | 400V STG-33 MOTOR CONTROL CENTER (STG-33 MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | I | | | | | | ME |
| 844 | 408FB01 | 400V AUXILIARY BOILER MOTOR CONTROL CENTER (AUX BOILER MCC) | A | PM and Inspection | 3Y | | | | | | | | | | | | I | ME |
| 845 | 558FB01 | 400V DEMINERALIZED PACKAGE MOTOR CONTROL CENTER (DEMIN MCC) | A | PM and Inspection | | | | | | | | | | | | | | ME |
| 846 | 808FB01 | 400V MAIN DISTRIBUTION BOARD (MDB) FOR 230KV GIS BUILDING | A | PM and Inspection | 3Y | | | | I | | | | | | | | | ME |
| 847 | 115KV-ACCU-001 | AIR-CONDENSING NO.1 FOR SUBSTATION 115KV | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 848 | 115KV-ACCU-002 | AIR-CONDENSING NO.2 FOR SUBSTATION 115KV | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 849 | 115KV-AHU-001 | AIR- HANDING UNIT 1 FOR SUBSTATION 115KV | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 850 | 115KV-AHU-002 | AIR- HANDING UNIT 2 FOR SUBSTATION 115KV | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 851 | 21-11KV-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 21 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 852 | 21-11KV-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 21 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 853 | 21CCR-CDU-SAC20 | AIR-CONDITION NO.1 CCR 21CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ชั่วโมงปี : 00 / ระยะเวลาการดำเนินงาน : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-----------------|--|---------------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 854 | 21CCR-CDU-SAC30 | AIR-CONDITION NO.2 CCR 21CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 855 | 21CCR-CDU-SAC40 | AIR-CONDITION NO.3 CCR 21CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 856 | 21CCR-CDU-SAC50 | AIR-CONDITION NO.4 CCR 21CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 857 | 21-CEM-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 CEMS HRSG ROOM 21 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 858 | 21-CEM-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 CEMS HRSG ROOM 21 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 859 | 22-11KV-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 22 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 860 | 22-11KV-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 22 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 861 | 22CCR-CDU-SAC20 | AIR-CONDITION NO.1 CCR 22CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 862 | 22CCR-CDU-SAC30 | AIR-CONDITION NO.2 CCR 22CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 863 | 22CCR-CDU-SAC40 | AIR-CONDITION NO.3 CCR 22CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 864 | 22CCR-CDU-SAC50 | AIR-CONDITION NO.4 CCR 22CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 865 | 22-CEM-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 CEMS HRSG ROOM 22 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 866 | 22-CEM-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 CEMS HRSG ROOM 22 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 867 | 230-SFS-001 | AIR CONDITION 230-AHU-201 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 868 | 230-SFS-002 | AIR CONDITION 230-AHU-202 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 869 | 230-SFS-003 | AIR CONDITION 230-AHU-203 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 870 | 230-SFS-004 | AIR CONDITION 230-AHU-204 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 871 | 230-SFS-005 | AIR CONDITION 230-AHU-205 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 872 | 230-SFS-006 | AIR CONDITION 230-AHU-206 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 873 | 230-SFS-007 | AIR CONDITION 230-AHU-2 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 874 | 230-SFS-008 | AIR CONDITION 230-AHU-2 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 875 | 230-SFS-009 | AIR CONDITION 230-AHU-2 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 876 | 23-11KV-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 23 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 877 | 23-11KV-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 23 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 878 | 31-11KV-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 31 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 879 | 31-11KV-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 31 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 880 | 31CCR-CDU-SAC20 | AIR-CONDITION NO.1 CCR 31CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 881 | 31CCR-CDU-SAC30 | AIR-CONDITION NO.2 CCR 31CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 882 | 31CCR-CDU-SAC40 | AIR-CONDITION NO.3 CCR 31CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 883 | 31CCR-CDU-SAC50 | AIR-CONDITION NO.1 CCR 31CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ชั่วโมงปี : 00 / ระยะเวลาการดำเนินงาน : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|-----------------|---|---------------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 884 | 31-CEM-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 CEMS HRSG ROOM 31 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 885 | 31-CEM-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 CEMS HRSG ROOM 31 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 886 | 32-11KV-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 32 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 887 | 32-11KV-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 32 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 888 | 32CCR-CDU-SAC20 | AIR-CONDITION NO.1 CCR 32CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 889 | 32CCR-CDU-SAC30 | AIR-CONDITION NO.2 CCR 32CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 890 | 32CCR-CDU-SAC40 | AIR-CONDITION NO.3 CCR 32CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 891 | 32CCR-CDU-SAC50 | AIR-CONDITION NO.4 CCR 32CTG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 892 | 32-CEM-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 CEMS HRSG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 893 | 32-CEM-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 CEMS HRSG ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 894 | 33-11KV-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 33 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 895 | 33-11KV-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 33 GCB 11KV ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 896 | AUX-CEM-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 CEMS AUX,BOILER | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 897 | AUX-CEM-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 CEMS AUX,BOILER | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 898 | AUX-PAC-001 | AIR-CONDITION NO.1 FOR SUBSTATION AUX,BOIL | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 899 | AUX-PAC-002 | AIR-CONDITION NO.2FOR SUBSTATION AUX,BOIL | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 900 | CE-AHU-101 | AIR- HANDING UNIT 1 FOR 1ST FLOOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 901 | CE-AHU-102 | AIR- HANDING UNIT 2 FOR 1ST FLOOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 902 | CE-AHU-301 | AIR- HANDING UNIT 1 FOR 2 FLOOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 903 | CE-AHU-302 | AIR- HANDING UNIT 2 FOR 2 FLOOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 904 | CE-AHU-303 | AIR- HANDING UNIT 1 FOR 3RD FLOOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 905 | CE-CH-101 | CHILLER NO.1 FOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 906 | CE-CH-102 | CHILLER NO.2 FOR E&C BUILDING | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | P | | | | | | P | | | | ME |
| 907 | CE-FCU-201 | FAN COIL UNIT FOR OPERATOR ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 908 | CE-FCU-202 | FAN COIL UNIT FOR MEETING ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 909 | CE-FCU-203 | FAN COIL UNIT FOR WORK PERMIT ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 910 | CE-FCU-204 | FAN COIL UNIT FOR COMPUTER ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|-------------|---|---------------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class: | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 911 | CE-FCU-205 | FAN COIL UNIT FOR SECTION MANAGER ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 912 | CE-FCU-206 | FAN COIL UNIT FOR DOC STORAGE | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 913 | CE-FCU-207 | FAN COIL UNIT FOR GENERAL ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 914 | CE-FCU-208 | FAN COIL UNIT FOR LOCKER ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 915 | CE-FCU-209 | FAN COIL UNIT FOR PANTRY ROOM | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 916 | GAS-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 FOR CAS METERING ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 917 | GAS-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 FOR CAS METERING ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 918 | GHB-FCU-101 | AIR-CONDITION NO.1 GUARD HOUSES BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 919 | GHB-FCU-102 | AIR-CONDITION NO.2 GUARD HOUSES BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 920 | MTN-CDU-001 | AIR-CONDITION NO.1 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 921 | MTN-CDU-002 | AIR-CONDITION NO.2 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 922 | MTN-CDU-003 | AIR-CONDITION NO.3 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 923 | MTN-CDU-004 | AIR-CONDITION NO.4 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 924 | MTN-CDU-005 | AIR-CONDITION NO.5 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 925 | MTN-CDU-006 | AIR-CONDITION NO.6 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 926 | MTN-CDU-007 | AIR-CONDITION NO.7 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 927 | MTN-CDU-008 | AIR-CONDITION NO.8 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 928 | MTN-CDU-009 | AIR-CONDITION NO.9 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 929 | MTN-CDU-010 | AIR-CONDITION NO.10 MAINTENANCE BLD | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 930 | ST1-FCU-101 | AIR CONDITION NO.1 FOR STEAM TURBINE 23 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 931 | ST2-FCU-101 | AIR CONDITION NO.1 FOR STEAM TURBINE 33 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 932 | ST1-FCU-102 | AIR CONDITION NO.2 FOR STEAM TURBINE 23 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 933 | ST2-FCU-102 | AIR CONDITION NO.2 FOR STEAM TURBINE 33 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 934 | ST1-FCU-103 | AIR CONDITION NO.3 FOR STEAM TURBINE 23 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 935 | ST2-FCU-103 | AIR CONDITION NO.3 FOR STEAM TURBINE 33 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 936 | ST1-FCU-104 | AIR CONDITION NO.4 FOR STEAM TURBINE 23 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |
| 937 | ST2-FCU-104 | AIR CONDITION NO.4 FOR STEAM TURBINE 33 | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | | P | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-----------------|---|---------------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 938 | WTM-ACCU-01 | AIR-CONDITION NO.1 FOR SUBSTATION DEMIN | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 939 | WTM-ACCU-02 | AIR-CONDITION NO.2 FOR SUBSTATION DEMIN | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 940 | WTM-CDU-01 | AIR-CONDITION NO.1 FOR MCC ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 941 | WTM-CDU-02 | AIR-CONDITION NO.2 FOR MCC ROOM | B | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 942 | WTM-CDU-03 | AIR-CONDITION NO.1 FOR LABORATORY | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 943 | WTM-CDU-04 | AIR-CONDITION NO.2 FOR LABORATORY | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | P | | | | | | P | | ME |
| 944 | ADMIN-SAC-101/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 945 | ADMIN-SAC-101/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 946 | ADMIN-SAC-101/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 947 | ADMIN-SAC-101/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 948 | ADMIN-SAC-101/5 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 949 | ADMIN-SAC-101/6 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 950 | ADMIN-SAC-102/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 951 | ADMIN-SAC-102/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 952 | ADMIN-SAC-103/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 953 | ADMIN-SAC-103/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 954 | ADMIN-SAC-104 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 955 | ADMIN-SAC-105/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 956 | ADMIN-SAC-105/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 957 | ADMIN-SAC-105/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 958 | ADMIN-SAC-105/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 959 | ADMIN-SAC-106/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 960 | ADMIN-SAC-106/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 961 | ADMIN-SAC-106/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 962 | ADMIN-SAC-106/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 963 | ADMIN-SAC-106/5 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / 12ของรายการทั้งหมด : 3 頁

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-----------------|---|---------------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 964 | ADMIN-SAC-106/6 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 965 | ADMIN-SAC-106/7 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 966 | ADMIN-SAC-106/8 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 967 | ADMIN-SAC-107 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 968 | ADMIN-SAC-201/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 969 | ADMIN-SAC-201/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 970 | ADMIN-SAC-202/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 971 | ADMIN-SAC-202/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 972 | ADMIN-SAC-203/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 973 | ADMIN-SAC-203/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 974 | ADMIN-SAC-203/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 975 | ADMIN-SAC-203/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 976 | ADMIN-SAC-204/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 977 | ADMIN-SAC-204/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 978 | ADMIN-SAC-205/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 979 | ADMIN-SAC-205/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 980 | ADMIN-SAC-206/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 981 | ADMIN-SAC-206/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 982 | ADMIN-SAC-207/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 983 | ADMIN-SAC-207/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 984 | ADMIN-SAC-207/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 985 | ADMIN-SAC-207/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 986 | ADMIN-SAC-208/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 987 | ADMIN-SAC-208/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 988 | ADMIN-SAC-208/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / หน้าที่แก้ไข : 00 / 12ของรายการทั้งหมด : 3 頁

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-----------------|---|----------------------|-------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipment t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 989 | ADMIN-SAC-208/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 990 | ADMIN-SAC-209/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 991 | ADMIN-SAC-209/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 992 | ADMIN-SAC-209/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 993 | ADMIN-SAC-209/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 994 | ADMIN-SAC-209/5 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 995 | ADMIN-SAC-210 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 996 | ADMIN-SAC-211/1 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 997 | ADMIN-SAC-211/2 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 998 | ADMIN-SAC-211/3 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 999 | ADMIN-SAC-211/4 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 1000 | ADMIN-SAC-R01 | AIR-CONDITION FOR ADMINISTRATOR BUILDING | C | PM AIR-CONDITION SYSTEM | 6M | | | | | | P | | | | | | P | ME |
| 1001 | 21BAT01 | CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1002 | 22BAT01 | CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1003 | 23BAT01 | ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1004 | 31BAT01 | CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1005 | 32BAT01 | CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1006 | 33BAT01 | ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1007 | 21B8T01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1008 | 22B8T01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1009 | 31B8T01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1010 | 32B8T01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1011 | 40B8T01 | AUXILIARY BOILER STATION SERVICE TRANSFORMER (22/6.3KV) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1012 | 80AD01-01 | 230KV SVP – LINE TO 21BAT01 CTG 21 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1013 | 80AD01-02 | 230KV SVP – LINE NO.1 TO CNO SUBSTATION | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|-------------|---|---------------------|--|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 1014 | 80AD01-03 | 230KV SVP – LINE TO 22BAT01 CTG 22 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1015 | 80AD01-04 | 230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-1 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1016 | 80AD02-01 | 230KV SVP – LINE TO 31BAT01 CTG 31 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1017 | 80AD02-02 | 230KV SVP – LINE NO.2 TO CNO SUBSTATION | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1018 | 80AD02-03 | 230KV SVP – LINE TO 32BAT01 CTG 32 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1019 | 80AD02-04 | 230KV SVP – BUS COUPLING BLOCK-2 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1020 | 70AE01-02 | 115KV SVP – LINE TO IP1 SUBSTATION | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1021 | 70AE01-03 | 115KV SVP – LINE TO UHV LINE-1 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1022 | 70AE01-04 | 115KV SVP – LINE TO UHV LINE-2 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1023 | 70AE01-05 | 115KV SVP – LINE TO 23BAT01 STG 23 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER (GSUT) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1024 | 70AE01-06 | 115KV SVP – LINE TO 33BAT01 STG 33 GSUT TRANSFORMER (GSUT) | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1025 | 70AE01-07 | 115KV SVP – BUS TIE | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1026 | 21AK01B8A01 | 11KV SWITCHGEAR – 21MKA10AG001 CTG 21 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1027 | 22AK01B8A01 | 11KV SWITCHGEAR – 22MKA10AG001 CTG 22 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1028 | 23AK01B8A01 | 11KV SWITCHGEAR – 23MKA10AG001 STG 23 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1029 | 31AK01B8A01 | 11KV SWITCHGEAR – 31MKA10AG001 CTG 31 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1030 | 32AK01B8A01 | 11KV SWITCHGEAR – 32MKA10AG001 CTG 32 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1031 | 33AK01B8A01 | 11KV SWITCHGEAR – 33MKA10AG001 STG 33 | A | PARTIAL DISCHARGE TEST | 1Y | | | | | | | | | | | P | | ME |
| 1032 | 21BAT01 | CT1A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1033 | 22BAT01 | CT1B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1034 | 23BAT01 | ST1 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1035 | 31BAT01 | CT2A GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1036 | 32BAT01 | CT2B GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 230/11KV WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1037 | 33BAT01 | ST2 GENERATOR STEP-UP TRANSFORMER 115/11KV WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1038 | 21B8T01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.1 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1039 | 22B8T01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.2 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dieltec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|---|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 1040 | 318BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.3 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1041 | 328BT01 | STATION SERVICE TRANSFORMER NO.4 (11/6.3KV) WITH OLTC | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1042 | 408BT01 | AUXILIARY BOILER STATION SERVICE TRANSFORMER (22/6.3KV) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 6M | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1043 | 208FT01 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1044 | 208FT02 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1045 | 308FT01 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.3 (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1046 | 308FT02 | AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.4 (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1047 | 408FT01 | AUXILIARY BOILER AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1048 | 558FT01 | WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.1 (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1049 | 558FT02 | WATER TREATMENT AUXILIARY SERVICE TRANSFORMER NO.2 (6.3KV/400V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1050 | 218CT01 | CTG 1A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1051 | 228CT01 | CTG 1B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1052 | 318CT01 | CTG 2A STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1053 | 328CT01 | CTG 2B STARTING MOTOR TRANSFORMER (6.3KV/690V) | A | Oil analysis (DGA,Dielec,IFT,Acid,Mois) | 1Y | | | | | | Q | | | | | | Q | ME |
| 1054 | 20AQAO1 | REVENUE METER BLOCK-1 | C | CALIBRATE | 1Y | | | | | | | | C | | | | | ME |
| 1055 | 30AQAO1 | REVENUE METER BLOCK-2 | C | CALIBRATE | 1Y | | | | | | | | C | | | | | ME |
| 1056 | MBP-1 CNO | 230KV REVENUE METER CNO SUBSTATION | C | CALIBRATE | 1Y | | | | | | | | C | | | | | ME |
| 1057 | 218TA01 | BATTERY FOR CTG-21 | B | BATTERY DISCHARGE | 3Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 1058 | 228TA01 | BATTERY FOR CTG-22 | B | BATTERY DISCHARGE | 3Y | | | | P | | | | | | | | | ME |
| 1059 | 318TA01 | BATTERY FOR CTG-31 | B | BATTERY DISCHARGE | 3Y | | | | | P | | | | | | | | ME |
| 1060 | 328TA01 | BATTERY FOR CTG-32 | B | BATTERY DISCHARGE | 3Y | | | | | | | P | | | | | | ME |
| 1061 | 20PAC40AP001-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | L | | ME |
| 1062 | 20PAC40AP002-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1063 | 20QKA46AP001-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | L | | | | | | ME |
| 1064 | 20QKA46AP002-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME |
| 1065 | 21LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | L | | | | L | | | | ME |
| 1066 | 21LAC05AP002-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | L | | | | | L | | | ME |
| 1067 | 22LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | | | | L | | | | ME |
| 1068 | 22LAC05AP002-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | L | | | | | L | | | ME |
| 1069 | 30PAC40AP001-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | L | | | | | L | | ME |
| 1070 | 30PAC40AP002-M01 | CIRCULATING WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | L | | | | L | | | | L | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่แก้ไข : 8 ธันวาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|--------------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 1071 | 30QKA46AP001-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | L | | | | | | ME |
| 1072 | 30QKA46AP002-M01 | CHILLED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME |
| 1073 | 31LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1074 | 31LAC05AP002-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | L | | | L | | ME |
| 1075 | 32LAC05AP001-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | L | | ME |
| 1076 | 32LAC05AP002-M01 | HP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | L | | | L | | | | L | | ME |
| 1077 | 40HLB79AN001-M01 | FORCED DRAFT FAN NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | L | | ME |
| 1078 | 40HLB79AN002-M01 | FORCED DRAFT FAN NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME |
| 1079 | 40LAC07AP001-M01 | AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 3M | | | L | | | | L | | | L | | L | ME |
| 1080 | 40LAC07AP002-M01 | AUXILIARY BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 3M | | | | | | L | | | | | L | | ME |
| 1081 | 20PAC42AP001-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1082 | 20PAC42AP001-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME |
| 1083 | 20PAD40AH001-M01 | COOLING TOWER NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | L | | ME |
| 1084 | 20PAD40AH002-M01 | COOLING TOWER NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | | L | ME |
| 1085 | 20PAD40AH003-M01 | COOLING TOWER NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | L | | ME |
| 1086 | 20PAD40AH004-M01 | COOLING TOWER NO. 4 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | | L | ME |
| 1087 | 20PGB44AP001-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | | L | ME |
| 1088 | 20PGB44AP002-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | | L | ME |
| 1089 | 21LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1090 | 21LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | L | | | | L | | ME |
| 1091 | 21MBV21AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | L | | | | | | ME |
| 1092 | 21MBV22AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | | L | | | | | ME |
| 1093 | 21MBV23AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME |
| 1094 | 22LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | L | | | L | | | | ME |
| 1095 | 22LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1096 | 22MBV21AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | L | | | | | | ME |
| 1097 | 22MBV22AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | | L | | | | | ME |
| 1098 | 22MBV23AP005-M01 | CTG-22 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME |
| 1099 | 23LCB53AP001-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | L | | | | L | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่แก้ไข : 8 ธันวาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|--------------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|----|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline | |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | | |
| 1100 | 23LCB53AP002-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME | |
| 1101 | 23MAJ17AP001-M01 | VACUUM PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME | |
| 1102 | 23MAJ17AP002-M01 | VACUUM PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | L | | | L | | ME | |
| 1103 | 23MAV48AP002-M01 | AUXILIARY LUBE OIL PUMP | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 1Y | | | | | | | | L | | | | | ME | |
| 1104 | 30PAC42AP001-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1105 | 30PAC42AP002-M01 | AUXILIARY COOLING WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1106 | 30PAD40AH001-M01 | COOLING TOWER NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1107 | 30PAD40AH002-M01 | COOLING TOWER NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | L | | | | L | | | | | L | | ME | |
| 1108 | 30PAD40AH003-M01 | COOLING TOWER NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1109 | 30PAD40AH004-M01 | COOLING TOWER NO. 4 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1110 | 30PGB44AP001-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1111 | 30PGB44AP002-M01 | CLOSED CYCLE COOLING WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME | |
| 1112 | 31LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | L | | | | | | | ME | |
| 1113 | 31LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME | |
| 1114 | 31MBV21AP005-M01 | CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | | L | | | | | ME | |
| 1115 | 31MBV22AP005-M01 | CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | L | | | | | | | L | | | | | ME | |
| 1116 | 31MBV23AP005-M01 | CTG-31 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME | |
| 1117 | 32LAC08AP001-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | | | | | | L | | ME | |
| 1118 | 32LAC08AP002-M01 | LP BOILER FEED WATER PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | L | | | | | | L | | | L | | ME | |
| 1119 | 32MBV21AP005-M01 | CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME | |
| 1120 | 32MBV22AP005-M01 | CTG-32 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | L | | | | | | L | | | | | ME | |
| 1121 | 32MBV23AP005-M01 | CTG-21 MAIN LUBE OIL PUMP NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 6M | | | L | | | | | | | | L | | ME | |
| 1122 | 33LCB53AP001-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | L | | | | | L | ME |
| 1123 | 33LCB53AP002-M01 | CONDENSATE EXTRACTION PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | L | | | | | | L | | ME | |
| 1124 | 33MAJ17AP001-M01 | VACUUM PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME | |
| 1125 | 33MAJ17AP002-M01 | VACUUM PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | | L | | | | L | ME | |
| 1126 | 33MAV48AP002-M01 | AUXILIARY LUBE OIL PUMP | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 1Y | | | | | | | | L | | | | | ME | |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

YEARLY PREVENTIVE MAINTENANCE PLAN IN Y2022

| Activity Type : | | B = Program back up ; C = Calibrate; F=Function Test; H = Overhaul; I=Inspect; L = Lubricate; M = Strategy Plan; Q = Check oil quality; S=Service Contract; T=Stand by condition check ; U=Running condition check | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|------------------|---|---------------------|--------------------------------------|--------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------------|
| Equipment class : | | A = Critical Equipment Concern Production Output ; B = On Duty/Stand by Unit ; C = Run to Fail; D=Quality Control; E=Environment/Law | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Item | KKS. | Equipment Name | Equipmen t class | Detail | Period | Month | | | | | | | | | | | | Discipline |
| | | | | | | JAN | FEB | MAR | APR | MAY | JUN | JUL | AUG | SEP | OCT | NOV | DEC | |
| 1127 | 55GHC03AP001-M01 | DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | | L | | | | | | | ME |
| 1128 | 55GHC03AP002-M01 | DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | | L | | ME |
| 1129 | 55GHC03AP003-M01 | DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 BLOCK-2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | L | | | | | L | | | ME |
| 1130 | 55GHC03AP004-M01 | DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 BLOCK-2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | L | | | | L | | | | | L | | ME |
| 1131 | 55GHC06AP001-M01 | DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 1 AUXILIARY BOILER | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | L | | | | L | | | | | | | | ME |
| 1132 | 55GHC06AP002-M01 | DEMINERALIZED WATER TRANSFER PUMP NO. 2 AUXILIARY BOILER | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | L | | | | | | | L | | | | ME |
| 1133 | 55GCF04AP004-M01 | 1ST PASS RO HP PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | L | | | | L | | | | L | | ME |
| 1134 | 55GCF04AP005-M01 | 1ST PASS RO HP PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | L | | | | L | | | | L | ME |
| 1135 | 55GCF04AP006-M01 | 1ST PASS RO HP PUMP NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | L | | | | L | | | | ME |
| 1136 | 55GCF04AP007-M01 | 2ND PASS RO HP PUMP NO. 1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1137 | 55GCF04AP008-M01 | 2ND PASS RO HP PUMP NO. 2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | L | | | | L | | | ME |
| 1138 | 55GCF04AP009-M01 | 2ND PASS RO HP PUMP NO. 3 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | L | | | | L | | ME |
| 1139 | 30GNL91AP001-M01 | BLOW DOWN PUMP NO.1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | | | L | | | | ME |
| 1140 | 30GNL91AP002-M01 | BLOW DOWN PUMP NO.2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 4M | | | | | | | L | | | | | | ME |
| 1141 | 23MAV48AP001-M01 | EMERGENCY LUBE OIL PUMP POWER BLOCK-1 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 1Y | | | | | | L | | | | | | | ME |
| 1142 | 33MAV48AP001-M01 | EMERGENCY LUBE OIL PUMP POWER BLOCK-2 | B | RE-GREASING MOTOR AND VISUAL INSPECT | 1Y | | | | | | | L | | | | | | ME |

เลขที่เอกสาร : MRD-MRM-FM-143 / วันที่รับใช้ : 8 มีนาคม 2562 / ครั้งที่แก้ไข : 00 / ระยะเวลาการดำเนินการ : 3 ปี

เอกสารที่ 7

หนังสือการแจ้งมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโครงการ



๑๗ มกราคม ๒๕๖๕

เรื่อง หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

เรียน ผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

อ้างถึง คำขอเลขที่ ๐๐๓๑ ลงรับวันที่ ๑๒ มกราคม ๒๕๖๕

ตามคำขอที่อ้างถึง ท่านแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข ๓-๘๘(๒)-๙๑/๕๗ รย ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ ตั้งอยู่ ณ เลขที่ ๒๙๙ หมู่ที่ ๕ ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โทรศัพท์ ๐ ๓๘๖๑ ๑๓๓๓ ต่อ ๔๘๑๐

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว รับแจ้งการให้ มีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อม ประจำโรงงาน และให้ท่านยื่นคำขอแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานครั้งต่อไป ภายในวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ โดยมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ดังนี้

| ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม | | | นายอิสระ ยิ้มตระกูล | | |
|----------------------|----------------------------------|------------|---------------------|------------|--------------------|
| ลำดับ | ผู้ควบคุมระบบบำบัด | เลขทะเบียน | มลพิษน้ำ | มลพิษอากาศ | มลพิษกากอุตสาหกรรม |
| ๑ | ว่าที่ ร.ต.เอกรินทร์ หัสคุณไพศาล | | | ✓ | |
| ๒ | นายสังวาล บุญนำ | | ✓ | | |
| ๓ | นายโชคชัย ปริญาสงวน | | | ✓ | |
| ๔ | นายพรภิรมย์ นามสนธิ์ | | ✓ | | |
| ๕ | นายอภิรักษ์ จงแก้ววัฒนา | | ✓ | | |
| ลำดับ | ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด | | มลพิษน้ำ | มลพิษอากาศ | มลพิษกากอุตสาหกรรม |
| ๑ | นายไกรสร ศิริรัตน์ | | ✓ | | |
| ๒ | นายเกษตร เปรมบำรุง | | ✓ | | |
| ๓ | นายวิธยา ปริศนา | | | ✓ | |
| ๔ | นายฐิติพงศ์ แก้วสุวรรณ | | | ✓ | |
| ๕ | นายเอกพงษ์ เจริญศรีบุรี | | | ✓ | |
| ๖ | นายอาทิตย์ ภูเดชดี | | ✓ | | |
| ๗ | นายภูวดล ประทุมสิทธิ์ | | ✓ | | |
| ๘ | นายณัฐวุฒิ คชบาง | | ✓ | | |

| ลำดับ | ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัด | มลพิษน้ำ | มลพิษอากาศ | มลพิษกากอุตสาหกรรม |
|-------|-----------------------------|----------|------------|--------------------|
| ๙ | นายวีระฉัตร อินทรสุขศรี | | ✓ | |
| ๑๐ | นายอัครเดช กลิ่นล้ำงค์ | | ✓ | |
| ๑๑ | นายกฤษฎ์ธนโชติ โรจน์ฤทธิ์ | | ✓ | |

หมายเหตุ ๑. การแจ้งการมี/ยกเลิก/เพิ่มเติม/เปลี่ยนแปลง บุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ต้องส่งหนังสือฉบับนี้ด้วย
๒. ยกเลิกหนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน ที่ อก ๐๓๑๓/๙๑๙๒ ลงวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายประสม คำรงพงษ์)

ผู้อำนวยการกองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองส่งเสริมเทคโนโลยีสิ่งแวดล้อมโรงงาน

กลุ่มกำกับบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๐๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๕ ต่อ ๒๔๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th

เอกสารที่ 8

เอกสารการแจ้งหยุดซ่อมบำรุงเครื่องจักรประจำปี (Shutdown/Turnaround)

ประจำปี พ.ศ. 2565

ที่IRPC-CP. 235/2022

20 กรกฎาคม 2565

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตโครงการ 1 (หน่วยผลิต 21 และ 22) ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อหยุดซ่อมบำรุงประจำปี 2565
เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
สิ่งที่ส่งมาด้วย แผนงานหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตโครงการ 1 ของบริษัทไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีแผนหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตโครงการ 1 (หน่วยผลิต 21 และ 22) ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อหยุดซ่อมบำรุงประจำปี 2565 ในวันที่ 24 – 28 กรกฎาคม 2565 โดยมีรายละเอียดการดำเนินการดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบกับการผลิตไอน้ำเล็กน้อย

ในการนี้บริษัทฯ ขอแจ้งแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตโครงการ 1 (หน่วยผลิต 21 และ 22) เพื่อดำเนินการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี ในวันที่ 24 - 28 กรกฎาคม 2565 เพื่อเป็นข้อมูลต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดเดินเครื่องหม้อไอน้ำของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ



(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

[Handwritten signature and date 20-7-65]

Activity shutdown level A Inspection schedule of Block-1 on July 24 - 28, 2022

| No. | Activity description for shutdown work | Date | Time |
|-----|---|--------------|---------------|
| 1 | ลดกำลังการผลิตและหยุดเครื่องจักร STG unit 23 | 23/7/2022 | 20:00 - 21:00 |
| 2 | ลดกำลังการผลิตและหยุดเครื่องจักรของ CTG unit 21 และ 22 | 23/7/2022 | 23:15 - 23:30 |
| 3 | Offline Compressor Washing ของ CTG unit 21 และ 22 | 24/7/2022 | 09:00 - 15:00 |
| 4 | Drain water หม้อต้มไอน้ำ unit 21 และ 22 บางส่วนเพื่อ Maintenance วาล์วในส่วนของ HP part | 24/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 5 | สอบเทียบและทำความสะอาด Feeder และ Module ระบบไฟฟ้าของหม้อไอน้ำและของ CTG unit 21 และ 22 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 6 | สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดค่า CEMs หม้อไอน้ำ unit 21 และ 22 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 7 | สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดและ Function trip test ของ CTG unit 21 และ 22 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 8 | Bore scope combustion system และ Turning gear ของ CTG unit 21 และ 22 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 9 | Inspection control valve, shutoff valve และ Function test ของหม้อไอน้ำ unit 21 และ 22 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 10 | Field balance CTG unit 22 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 11 | Inspection Gearbox and Main oil pump ของ STG unit 23 | 25-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 12 | Inspection Governor control valve ของ STG unit 23 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 13 | Inspection Generator ของ STG unit 23 | 25-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 14 | Inspection Turbine bypass ของ STG unit 23 | 24-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 15 | Function test and rotating commissioning test ของ CTG unit 21 และ 22 | 26-28/7/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 16 | เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คั้นระบบในทาง Operation และทำการ Start-up plant Block-1 | 28/7/2022 | 0:00 |



ที่ IRPC-CP. 374/2022

10 ตุลาคม 2565

สำเนา

เรื่อง แจ้งแผนหยุดซ่อมบำรุง Level-A หน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 ของ บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ประจำปี 2565

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย แผนงานหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

ตามที่บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด (บริษัทฯ) ได้หนังสือรับรองการประกอบกิจการโรงงานในเขตประกอบการอุตสาหกรรมตามมาตรา 30 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 เลขที่ทะเบียนโรงงานเลขที่ ข 3-88(2)-91/57 รย ได้ประกอบกิจการผลิตไอน้ำ และไฟฟ้าภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีแผนหยุดซ่อมบำรุง Level-A หน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เพื่อหยุดซ่อมบำรุงประจำปี 2565 ในวันที่ 23 - 27 ตุลาคม 2565 โดยมีรายละเอียดการดำเนินการดังสิ่งที่ส่งมาด้วย

โดยในช่วงเวลาดังกล่าวอาจมีผลกระทบกับการผลิตไอน้ำเล็กน้อย

ในการนี้บริษัทฯ ใ้ขอแจ้งแผนการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ Unit 32 และเครื่องกังหันไอน้ำ Unit 33 เพื่อดำเนินการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี ในวันที่ 23 - 27 ตุลาคม 2565 เพื่อเป็นข้อมูลต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบแผนการหยุดเดินเครื่องของบริษัทฯ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวุฒิชัย ชนปียางกูร)
ผู้จัดการใหญ่

ผู้ประสานงาน
นายอิศเรศ อิ่มตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน
โทร 089-8118035,
E-mail: issares.y@irpc.co.th

Activity shutdown level A Inspection schedule of HRSG32 and Yearly Inspection of STG33 on October 23 - 27, 2022

| No. | Activity description for shutdown work | Date | Time |
|-----|--|---------------|---------------|
| 1 | ลดกำลังการผลิตและหยุดเครื่องจักรของ CTG unit 32 | 22/10/2022 | 23:15 - 23:30 |
| 2 | ลดกำลังการผลิตและหยุดเครื่องจักร STG unit 33 | 22/10/2022 | 23:30 - 00:00 |
| 3 | Offline Compressor Washing ของ CTG unit 32 | 23/10/2022 | 09:00 - 15:00 |
| 4 | Drain water หม้อต้มไอน้ำ unit 32 เพื่อ Maintenance วาล์ว | 23/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 5 | สอบเทียบและทำความสะอาด Feeder และ Module ระบบไฟฟ้าของหม้อไอน้ำและของ CTG unit 32 | 23-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 6 | สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดค่า CEMs หม้อไอน้ำ unit 32 | 23-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 7 | สอบเทียบอุปกรณ์เครื่องมือวัดและ Function trip test ของ CTG unit 32 | 23-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 8 | Bore scope combustion system และ Turning gear ของ CTG unit 32 | 23-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 9 | Inspection control valve, shutoff valve และ Function test ของหม้อไอน้ำ unit 32 | 23-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 10 | Inspection Gearbox and Main oil pump ของ STG unit 33 | 24-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 11 | Inspection Governer control valve ของ STG unit 33 | 24-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 12 | Inspection Generator ของ STG unit 33 | 24-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 13 | Function test and rotating commissioning test ของ CTG unit 32 | 26-27/10/2022 | 08:00 - 22:00 |
| 14 | เสร็จกิจกรรมงานซ่อม คืนระบบในทาง Operation และทำการ Start-up unit 32 และ unit 33 | 27/10/2022 | 17:00 |

เอกสารที่ 9

เอกสารบันทึกกิจกรรมรอบพื้นที่การตรวจวัด

ชื่อบริษัทที่ทำการตรวจวัด : บริษัท เอส.พี. เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
 ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายพุทธจักร มีบุญ

ตารางที่ 1 รายงานลักษณะของกิจกรรมที่เกิดขึ้นบริเวณโดยรอบ จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

| สถานีตรวจวัด | วันที่เก็บตัวอย่าง | สภาพแวดล้อมโดยทั่วไป |
|--|--------------------|---|
| คุณภาพอากาศในบรรยากาศ 1. บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี | 14-15 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 15-16 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 16-17 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 17-18 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 18-19 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 19-20 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 20-21 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| 2. บริเวณกันหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง | 14-15 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 15-16 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 16-17 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 17-18 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 18-19 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 19-20 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |
| | 20-21 พ.ย. 65 | -มีลมปาน ไม่มีกลิ่นเหม็นรบกวน ไม่มีฝนตก สภาพการจราจร ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อการตรวจวัด |

ตารางที่ 1 (ต่อ)

[illegible]

ตารางที่ 1 (ต่อ)

[illegible]

เอกสารที่ 10

**เอกสารการขออนุญาตวางระบบท่อลำเลียงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการบวการผลิต
และระบบสนับสนุนการผลิต**



กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

แบบรับคำขอ

ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน

เลขที่รับ 24086 วันที่ 21 ส.ค. 2565

ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน ได้ตรวจสอบคำขอและเอกสารประกอบการพิจารณา
ของ บมจ. / (บจ.) / หจก. ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์

เรื่อง 10 ต่ออายุใบอนุญาตระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (ญก 213 0003)

- | | |
|--|-------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน | โทร. 0 2794 4601 |
| <input checked="" type="checkbox"/> กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ | โทร. 0 2794 4901 |
| <input type="checkbox"/> กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว | โทร. 0 2794 4801 |
| <input type="checkbox"/> กองความปลอดภัยธุรกิจน้ำมัน | โทร. 0 2794 4710 |
| <input type="checkbox"/> กองคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง | โทร. 0 2794 4223 (น้ำมันเชื้อเพลิง) |
| | โทร. 0 2794 4214 (หล่อลื่น) |
| <input type="checkbox"/> กองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง | โทร. 0 2794 4119 |

จึงเห็นควรรับเรื่องตามคำขอไว้ อนึ่ง การตรวจสอบคำขอเป็นการตรวจพิจารณาเอกสารเบื้องต้น
เท่านั้น การติดตามเรื่อง การนัดตรวจสอบ การส่งผลตรวจสอบ และการรับเรื่องคืน ผู้ประกอบการฯ สามารถอ้างอิง
เลขที่รับและวันเดือนปีตามใบรับเรื่องฉบับนี้ และสอบถามโดยตรงได้ที่หน่วยงานที่กำกับดูแลตามที่ผู้ประกอบการ
ได้ยื่นขออนุญาตไว้



คำขอต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการ

ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

(สำหรับเจ้าหน้าที่)

กรมธุรกิจพลังงาน

เรียน อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน / วันที่.....เดือน.....พ.ศ.

คำแนะนำในการกรอกแบบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

- ๑) ให้ทำเครื่องหมาย ☒ ลงใน ☐ ที่ตรงกับความเป็นจริง
๒) เติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมลงในตาราง/ลงบนเส้นประ (โปรดกรอกด้วยตัวบรรจง)

ส่วนที่ ๑: ข้อมูลของผู้รับใบอนุญาตและผู้ได้รับมอบอำนาจ

๑. ผู้รับใบอนุญาต

- ๑.๑ สถานภาพทางกฎหมาย ☐ บุคคลธรรมดา ☒ นิติบุคคล
๑.๒ ชื่อตามกฎหมายของผู้รับใบอนุญาต..... บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดย นายวุฒิชัย ขนปียงกูร
๑.๓ เลขประจำตัวประชาชน หรือหมายเลขทะเบียนนิติบุคคล

0 2 1 5 5 5 6 0 0 4 4 2 9

| | |
|-------------|--------------|
| เลขที่รับ | 24086 |
| วันที่ | 21 ส.ค. 2565 |
| ลงชื่อ..... | ธนฯ |

๑.๔ ที่อยู่ของผู้รับใบอนุญาต

เลขที่ ๒๕๕ ห้อง ชั้น อาคาร หมู่ที่ ๕
ซอย ถนน สุขุมวิท ตำบล/แขวง จังหวัด
อำเภอ/เขต เมืองระยอง จังหวัด รหัสไปรษณีย์ ๒๑๐๐๐
โทรศัพท์ ต่อ โทรสาร ต่อ มือถือ.....
e-mail website

๒. ใบอนุญาต เลขที่..... ๒๓๑๐๐๐๓ หมดอายุวันที่..... 31 เดือน..... ธันวาคม..... พ.ศ. 2565

๓. ผู้ได้รับมอบอำนาจ

☒ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำน่าหน้า..... ธนพล ยวเดช
เลขที่ 87/2 ห้อง ชั้น อาคาร หมู่ที่ 7
ซอย ถนน ตำบล/แขวง ทำจีน
อำเภอ/เขต เมืองสมุทรสาคร จังหวัด สมุทรสาคร รหัสไปรษณีย์ 74000
โทรศัพท์ 02-765-6865 ต่อ โทรสาร ต่อ มือถือ 086-970-1888
e-mail

๕. ผู้ติดต่อประสานงาน

☒ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำน่าหน้า..... ธนพล ยวเดช
โทรศัพท์ 02-765-6865 ต่อ โทรสาร ต่อ มือถือ 086-970-1888
e-mail thanaphon.y@irpc.co.th

ส่วนที่ ๒: เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

๒. รายการเอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบคำขอต่ออายุใบอนุญาต

- ☒ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้าน (กรณีบุคคลธรรมดา) หรือสำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
ที่ออกให้ไม่เกิน 6 เดือน (กรณีนิติบุคคล)
- ☒ หนังสือมอบอำนาจ (ถ้ามี) พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้ได้รับมอบอำนาจ
- ☒ สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการ
- ☒ สำเนาสัญญาประกันภัยหรือกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมาย แก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการ
ประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ (ให้นำมายื่นก่อนพิจารณาออกใบอนุญาต)
- ☒ รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบประจำปี จำนวน ๑ ชุด ชุดละ.....แผ่น
- ☐ อื่นๆ (ถ้ามี)

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ รวมถึงเอกสารและหลักฐานที่ได้ยื่นไว้เพื่อประกอบ
คำขอรับใบอนุญาตโดยเฉพาะสิทธิใช้ที่ดิน มิได้มีการเปลี่ยนแปลงให้ผิดไปจากที่ได้รับอนุญาตไว้เดิม และขอรับรองว่าเอกสาร
หลักฐานและข้อความดังกล่าวข้างต้นนี้ถูกต้อง และเป็นจริงทุกประการ



ลงชื่อ.....

ผู้รับใบอนุญาต

นายวุฒิชัย ขนบียงกร)

วันที่..... เดือน พ.ศ.