

เอกสาร 2-15

คู่มือปฏิบัติการและติดต่อประสานงานระหว่างส่วนปฏิบัติการ
ระบบท่อเขต 3 และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

คู่มือปฏิบัติการ และติดต่อประสานงาน

ระหว่าง

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

และ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(IP-SITE)



ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

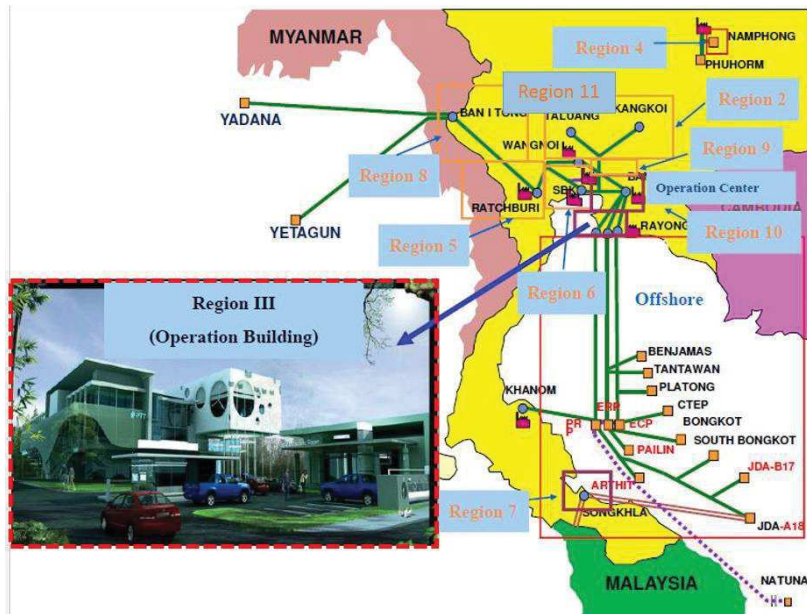
สารบัญ

บทที่	เรื่อง
1	วัตถุประสงค์
2	ขั้นตอนการปฏิบัติงานในสถานี่ควบคุมความ ดันและวัดปริมาตรก๊าซ
3	ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานบำรุงรักษา
4	การติดต่อประสานงาน
5	แบบฟอร์มที่ใช้ในงานบำรุงรักษา



1. วัตถุประสงค์

คู่มือการปฏิบัติการและติดต่อประสานงาน ฉบับนี้ จัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ และการติดต่อประสานงาน ระหว่างส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับ บริษัทลูกก๊าซบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



2. ขั้นตอนการปฏิบัติงานในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ

2.1 การปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับระบบท่อส่งก๊าซ และ สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ ประกอบด้วย

2.1.1 งานบำรุงรักษาประจำ (Preventive Maintenance)

- งานตรวจปรับ Set Point อุปกรณ์ Pressure Control Valve (PCV) และ Safety Shut-Off Valve (SSV) ทุก 1 ปี



- งานตรวจปรับ Set Point อุปกรณ์ Pressure Safety Relief Valve (PSV) ทุก 1 ปี



- งานสอบเทียบอุปกรณ์ Volume Corrector ทุก 6 เดือน



- งานสอบเทียบอุปกรณ์ Gas Turbine Meter ทุก 3 ปี



- งานตรวจสอบอุปกรณ์ Hand Valve (HV), Pressure Indicator (PI), และ Temperature Indicator (TI) ทุก 6 เดือน



- งานบำรุงรักษาสภาพสีท่อส่งก๊าซทุก 6 เดือน



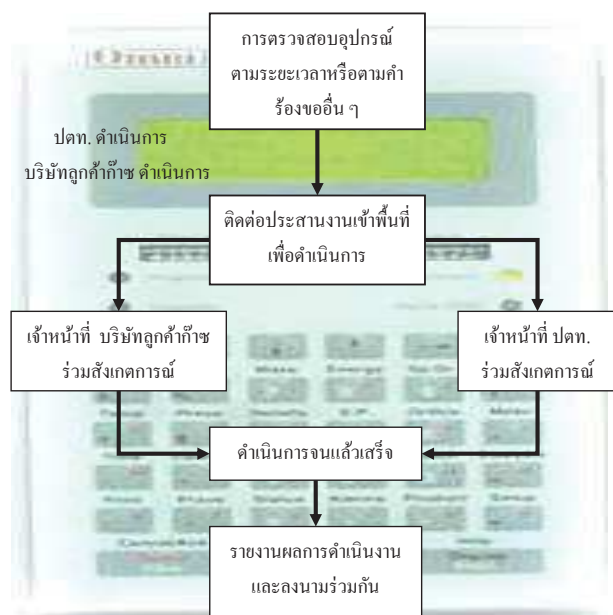
2.1.2 งานบำรุงรักษาตามสภาพ

- งาน Corrective Maintenance
- งานตาม Work Request

ในกรณีงานบำรุงรักษาตามสภาพ เมื่อได้รับการตรวจสอบจากบริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. แล้วพบว่าอุปกรณ์ขัดข้อง หรือ สงสัยว่าอุปกรณ์ชำรุดหรือทำงานผิดพลาด บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. จะต้องดำเนินการแจ้งให้ บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. ทราบ ก่อนเข้าดำเนินการ เพื่อประโยชน์ต่อทั้งสองฝ่าย และ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จจะต้องจัดทำเอกสารรายงานผลการดำเนินการแก้ไขและต้องมีผลเป็นที่ยอมรับทั้งสองฝ่ายด้วย

ในกรณีที่มีความจำเป็นเนื่องจาก เหตุฉุกเฉิน ที่จะต้องแก้ไขทันทีเพื่อความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซและสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. สามารถเข้าดำเนินการแก้ไขได้ทันที แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. จะต้องแจ้งรายละเอียดของการดำเนินการให้ทราบภายหลังทันที หลังจากเข้าสู่ภาวะปกติ

2.2 ขั้นตอนในการเข้าดำเนินการ



* การปฏิบัติงานใด ๆ ต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของพื้นที่

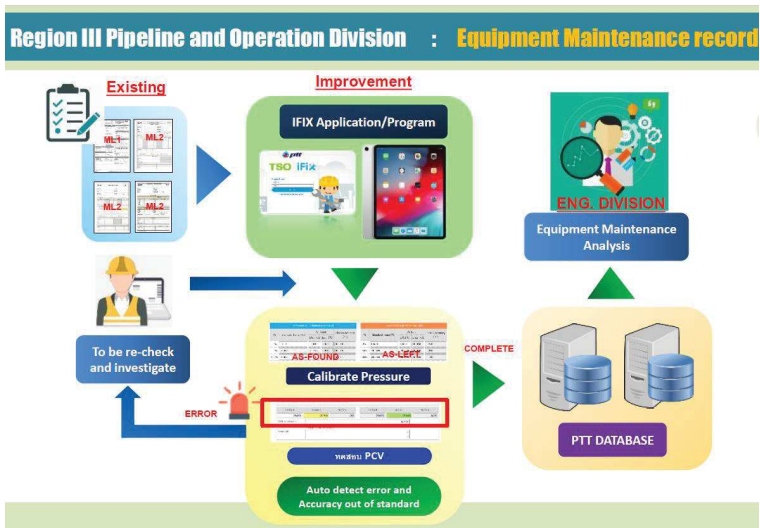
* ขั้นตอนการปฏิบัติงานต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งสองฝ่าย

3. ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานบำรุงรักษา

ปตท.จะปฏิบัติงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซเพื่อให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพดีเป็นไปตามมาตรฐานที่ได้ระบุไว้ รวมทั้งอยู่ในข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซ



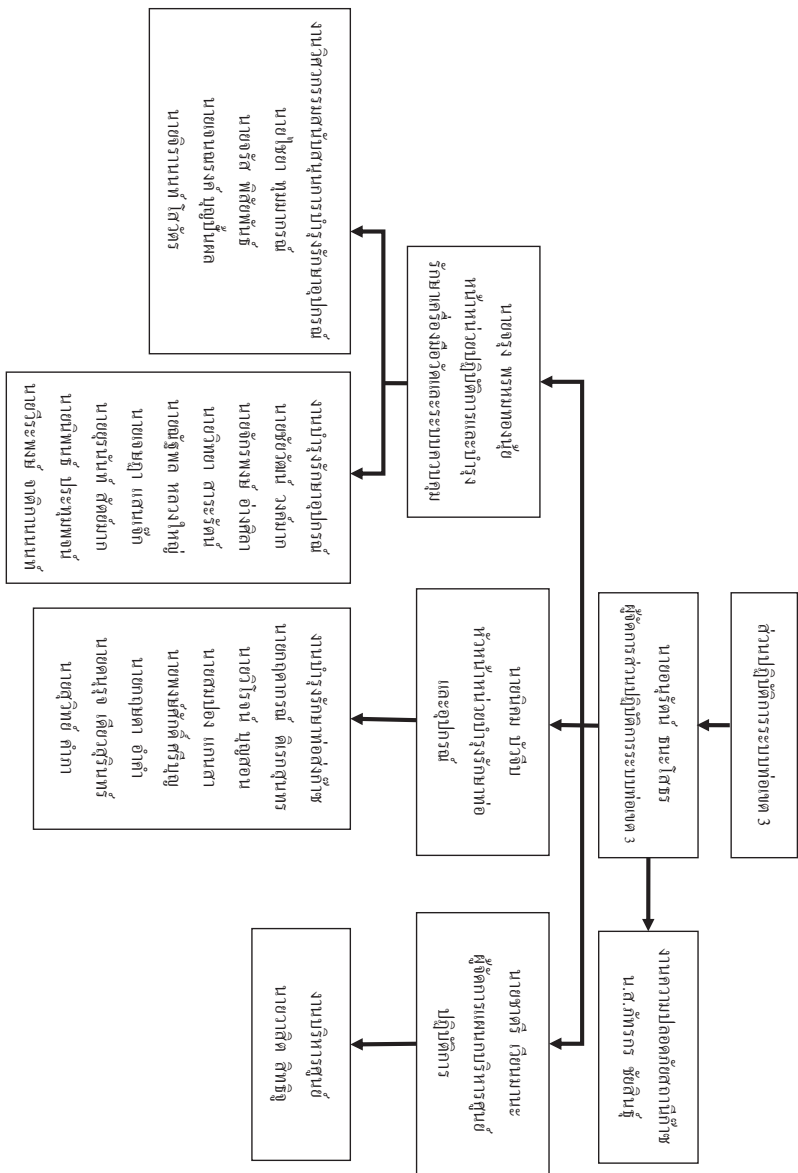
ระบบ IFIX และ Gas QR



ระบบ IFIX คือระบบที่ปรับปรุงระบบ Maintenance Record DATA ให้เป็นระบบ DIGITAL ผ่านอุปกรณ์ IPAD เพื่อลดการใช้แบบฟอร์ม ML1 ,ML2 ,ML3 ที่เป็นกระดาษ และใช้ระบบ Gas QR ที่เป็นการบันทึกข้อมูลปริมาณการใช้ก๊าซสำหรับตัดยอดก๊าซ เพื่อให้ง่ายต่อการตรวจสอบข้อมูลและป้องกันเอกสารสูญหาย เนื่องจากอยู่ในระบบ DATA BASE ของปตท. พร้อมทั้งแจ้งเตือนผู้ปฏิบัติงานให้เฝ้าระวัง ในกรณีที่ค่าต่างๆในการบำรุงรักษา มีแนวโน้มที่จะเกิดความผิดปกติ (Auto Detect Error) และส่งข้อมูลไปยังหน่วยงานวิศวกรรมเพื่อใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูลในอนาคต

4. การติดต่อประสานงาน

4.1 ผู้โครงสร้างส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



4.2 หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อประสานงาน และแจ้งเหตุ

4.2.1 ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

ที่ตั้ง

เลขที่ 555/6 ถ.สุขุมวิท ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง 21150

โทรศัพท์ติดต่อและช่องทางการติดต่อประสานงาน

- ถูกเดินตลอด 24 ชั่วโมง

พนักงาน Stand-By ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

หมายเลข **(081) 925-8876**

PTT Call Center : 1365

ศูนย์ควบคุมระบบท่อส่งก๊าซ (Gas Control): ชลบุรี

หมายเลข 1540 (Direct Line), (038) 274-399, (038) 274-397

(โทรศัพท์มือถือ) (081) 295-8895

E-mail: gascontrol_2@pttplc.com

4.3 ขั้นตอนการติดต่อประสานงาน



5. แบบฟอร์มที่ใช้ในงานบำรุงรักษาและติดต่อประสานงาน

แบบฟอร์มที่ใช้ มีด้วยกัน 5 แบบฟอร์ม คือ

5.1 แบบฟอร์มใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

แบบฟอร์มนี้ใช้สำหรับจดค่าปริมาณการใช้ก๊าซในเดือนที่ผ่านมาเป็นประจำเดือน ซึ่งจะต้องจดค่าทั้ง 2 RUN โดยปกติ และ บริษัทลูกค้าก๊าซ จะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารนี้ไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ

5.2 แบบฟอร์ม GAS COMPOSITION

แบบฟอร์มนี้จะออกโดย ปตท. เพื่อแสดงค่า GAS COMPOSITION สำหรับป้อนเข้าอุปกรณ์การวัดเดือนละ 1 ครั้ง

5.3 MAINTENANCE LEVEL1(ML1)

เป็นเอกสารบันทึกตรวจสอบสภาพสถานี สภาพท่อและอุปกรณ์ทั่วไป แรงดันและอุณหภูมิ สถานะการทำงานของอุปกรณ์ ที่สถานีวัดปริมาตรก๊าซ โดยทาง ปตท. จะเข้าดำเนินการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนการปฏิบัติงานทั้งหมดจะกระทำโดย ปตท. และ บริษัทลูกก๊าซจะเป็นผู้ร่วมสังเกตการณ์เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานจะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ

5.4 MAINTENANCE LEVEL1(ML2)และแบบฟอร์มบันทึกผลการปรับแต่งอุปกรณ์

เป็นเอกสารบันทึกการบำรุงรักษาสถานีวัดปริมาตรก๊าซ(ML2) รวมถึงอุปกรณ์ภายในสถานีก๊าซ ได้แก่ PCV,PSV,SSV และอุปกรณ์อื่นๆ ส่วนอีกแบบหนึ่งเป็นแบบฟอร์มที่ใช้สำหรับบันทึกผลการทดสอบและปรับแต่งอุปกรณ์วัดปริมาตรก๊าซ โดยการปฏิบัติงานทั้งหมดจะกระทำโดย ปตท. และ บริษัทลูกก๊าซจะเป็นผู้ร่วมสังเกตการณ์เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานจะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารไว้ เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ



แบบฟอร์ม 5.1



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน _____ 25 _____

บริษัท _____

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

☐ เขต 1	☐ เขต 7
☐ เขต 2	☐ เขต 8
☐ เขต 3	☐ เขต 9
☐ เขต 4	☐ เขต 10
☐ เขต 5	☐ เขต 11
☐ เขต 6	☐ เขต 12

Meter Run _____		Meter Run _____	
วันเดือนปี	จุดเริ่มต้น _____ น.	จุดเริ่มต้น _____ น.	จุดเริ่มต้น _____ น.
	จุดสิ้นสุด _____ น.	จุดสิ้นสุด _____ น.	จุดสิ้นสุด _____ น.
Tag.No. _____ -FY- _____		Tag.No. _____ -FY- _____	
Electronic Volume Corrector	Serial No. _____	Serial No. _____	
	จุดเริ่มต้น	จุดเริ่มต้น	
	จุดสิ้นสุด	จุดสิ้นสุด	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
Tag.No. _____ -FE- _____		Tag.No. _____ -FE- _____	
Turbine Meter	Serial No. _____	Serial No. _____	
	จุดเริ่มต้น	จุดเริ่มต้น	
	จุดสิ้นสุด	จุดสิ้นสุด	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (ส่วนจาก Pressure Gauge) _____ หน่วย _____

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (ส่วนจาก Temperature Gauge) _____ หน่วย _____

☐ Calibrate
 ☐ Corrector ซิตซ์
 ☐ Turbine ซิตซ์
 ☐ เปลี่ยน Corrector
 ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK _____

พนักงาน ปตท.

พนักงานบริษัท

F-ฉบับแก้ไข 0007 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

แบบฟอร์ม 5.2

Reported by _____	PITPLC	Approved by _____	PITPLC
-------------------	--------	-------------------	--------

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สำนักงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444	Work Permit:		
Tag name.:	TSO-SCSC_2	Working Date:		29 Sep 2021
Division/Region:	ปท.3-2	Type of Station:		NGR
Site/Customer:	TSO-SCSC_2	Create by:		
Create Date:	27 Oct 2021			

a. มีใบความปลอดภัยสถาน

ข้อห้าม	สภาพป้าย			อธิบายสภาพ
	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	
1.ป้ายชื่อสถานี				
2.ป้ายส่วนควบคุม				
3.ป้ายส่วนประกอบ				
4.ป้ายห้ามเข้าใกล้บริเวณท่อ				
5.ป้ายห้ามสูบบุหรี่				
6.ป้ายห้ามเข้าใกล้ท่อ				
7.ป้ายห้ามเข้าใกล้บริเวณท่อ				
8.ป้ายห้ามเข้าใกล้ท่อ				
9.ป้ายกวดความปลอดภัย				
10.ป้ายตั้งดับเพลิง				
11.ป้าย Pressure set point				
12.ป้าย Emergency Valve				
13.ป้ายเวลา Safety				

b. อุปกรณ์ความปลอดภัยสถาน

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.จำนวนถังดับเพลิง				
2.ถังดับเพลิง CO2				
3.จำนวนถังดับเพลิง				
4.ถังดับเพลิง				
5.ถังดับเพลิง				
6.ถังดับเพลิง				
7.ถังดับเพลิง				
8.ถังดับเพลิง				
9.ถังดับเพลิง				
10.ถังดับเพลิง				
11.ถังดับเพลิง				
12.ถังดับเพลิง				
13.ถังดับเพลิง				
14.ถังดับเพลิง				
15.ถังดับเพลิง				
16.ถังดับเพลิง				
17.ถังดับเพลิง				
18.ถังดับเพลิง				
19.ถังดับเพลิง				
20.ถังดับเพลิง				
21.ถังดับเพลิง				
22.ถังดับเพลิง				
23.ถังดับเพลิง				
24.ถังดับเพลิง				
25.ถังดับเพลิง				
26.ถังดับเพลิง				
27.ถังดับเพลิง				
28.ถังดับเพลิง				
29.ถังดับเพลิง				
30.ถังดับเพลิง				
31.ถังดับเพลิง				
32.ถังดับเพลิง				
33.ถังดับเพลิง				
34.ถังดับเพลิง				
35.ถังดับเพลิง				
36.ถังดับเพลิง				
37.ถังดับเพลิง				
38.ถังดับเพลิง				
39.ถังดับเพลิง				
40.ถังดับเพลิง				
41.ถังดับเพลิง				
42.ถังดับเพลิง				
43.ถังดับเพลิง				
44.ถังดับเพลิง				
45.ถังดับเพลิง				
46.ถังดับเพลิง				
47.ถังดับเพลิง				
48.ถังดับเพลิง				
49.ถังดับเพลิง				
50.ถังดับเพลิง				
51.ถังดับเพลิง				
52.ถังดับเพลิง				
53.ถังดับเพลิง				
54.ถังดับเพลิง				
55.ถังดับเพลิง				
56.ถังดับเพลิง				
57.ถังดับเพลิง				
58.ถังดับเพลิง				
59.ถังดับเพลิง				
60.ถังดับเพลิง				
61.ถังดับเพลิง				
62.ถังดับเพลิง				
63.ถังดับเพลิง				
64.ถังดับเพลิง				
65.ถังดับเพลิง				
66.ถังดับเพลิง				
67.ถังดับเพลิง				
68.ถังดับเพลิง				
69.ถังดับเพลิง				
70.ถังดับเพลิง				
71.ถังดับเพลิง				
72.ถังดับเพลิง				
73.ถังดับเพลิง				
74.ถังดับเพลิง				
75.ถังดับเพลิง				
76.ถังดับเพลิง				
77.ถังดับเพลิง				
78.ถังดับเพลิง				
79.ถังดับเพลิง				
80.ถังดับเพลิง				
81.ถังดับเพลิง				
82.ถังดับเพลิง				
83.ถังดับเพลิง				
84.ถังดับเพลิง				
85.ถังดับเพลิง				
86.ถังดับเพลิง				
87.ถังดับเพลิง				
88.ถังดับเพลิง				
89.ถังดับเพลิง				
90.ถังดับเพลิง				
91.ถังดับเพลิง				
92.ถังดับเพลิง				
93.ถังดับเพลิง				
94.ถังดับเพลิง				
95.ถังดับเพลิง				
96.ถังดับเพลิง				
97.ถังดับเพลิง				
98.ถังดับเพลิง				
99.ถังดับเพลิง				
100.ถังดับเพลิง				

c. สภาพทั่วไปของระบบ Utility ภายในสถาน

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.สภาพทั่วไป/ประตู(รวมสภาพ)				
2.ไฟฟ้าแสงสว่างภายนอกอาคาร				
3.ระบบน้ำประปา				
4.ถังเก็บน้ำ				
5.ตู้ดับเพลิง(สายฉีด, หัวฉีด, ป้อน, ขวาน)				
6.โทรศัพท์ และวิทยุสื่อสาร				
7.ไฟฟ้าแสงสว่างภายใน F/C, RTU				

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-จ.ว.ร.ด.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สำนักงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444	Work Permit:		
Tag name.:	TSO-SCSC_2	Working Date:		29 Sep 2021
Division/Region:	ปท.3-2	Type of Station:		NGR
Site/Customer:	TSO-SCSC_2	Create by:		
Create Date:	27 Oct 2021			

d. สภาพทั่วไปของระบบ ท่อ และอุปกรณ์ ภายในสถาน

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.ความสะอาดของท่อ อุปกรณ์ พื้นสถานี				
2.สภาพดี/ความแข็งแรงของ ท่อและอุปกรณ์				
3.สภาพการรั่วซึมของ ท่อและอุปกรณ์				
4.สภาพความแข็งแรงของ Safety เช่น อุปกรณ์ Explosion proof, สายดิน อุปกรณ์ป้องกัน				

e. ระดับแรงดัน/อุณหภูมิ/ก๊าซในท่อ (Inlet, Set point, Outlet)

จุดตรวจสอบ	Value	Unit
ความดันเข้า		bar
ความดันออก		bar
อุณหภูมิจากออก		°C

f. การทำงานของ อุปกรณ์ป้องกัน

รายการที่ตรวจสอบ	มี Alarm	ไม่มี Alarm	ไม่มี อุปกรณ์	อธิบายสภาพ Alarm
Flow Computer				
USM				
EVC				
อุปกรณ์ป้องกันอื่นๆ	SG:	CO2:	N2:	

g. การทำงานของ อุปกรณ์วัดปริมาณก๊าซ

รายการที่ตรวจสอบ	มี Alarm	ไม่มี Alarm	ไม่มี อุปกรณ์	อธิบายสภาพ Alarm
Flow Computer				
USM				
EVC				
อุปกรณ์วัดปริมาณก๊าซ	SG:	CO2:	N2:	

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-จ.ว.ร.ด.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	TSO-SCSC_2		Work Permit:	
Division/Region:	ปท.3-2		Working Date:	29 Sep 2021
Site/Customer:	TSO-SCSC_2		Type of Station:	NGR
Create Date:	27 Oct 2021		Create by:	

h. การทำงานของ เครื่องวัดระดับ (เกจ) ☐ ไม่มี

รายการที่ต้องตรวจสอบ	Alarm		Flow Meter		Leak		Pressure Gauge		Calibration Gas Pressure (psl)		อธิบายสภาพ
	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	No.1	No.2	
☐ Probe											
☐ OMA											
☐ BTU											

i. การทำงานของ อุปกรณ์ไฟฟ้า

- MDB : 0 มี 0 ไม่มี

1 Ph ไม่นเกิน 230 + 10% 2 Ph ไม่นเกิน 400 + 10%

Phase	1Ph	L-N	R-S	S-T	T-R
Main AC Voltage (V)					
Main AC Current (A)					
Automatic Transfer Switch					
สถานะการทำงาน					
ฟีดแบ็ค และพอสต์ไฟ ของ Flow Computer, RTU, สับ					
Air conditioner ทุกตัวทำงานปกติ					
Charger / UPS :					
Charger / UPS					
☐ Charger#1					
☐ Charger#2					
☐ UPS#1					
☐ UPS#2					

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-รจ.รต.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

s-ปท.3-2-07-0001

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	TSO-SCSC_2		Work Permit:	
Division/Region:	ปท.3-2		Working Date:	29 Sep 2021
Site/Customer:	TSO-SCSC_2		Type of Station:	NGR
Create Date:	27 Oct 2021		Create by:	

j. สภาพทั่วไปของ อุปกรณ์ในสถานี

รายการที่ต้องตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1. Gauge ภายในสถานีทั้งหมด (แสดงค่าถูกต้อง, ไม่แตก, ไม่สกปรก)				
2. HV ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม)				
3. MOV/MOV/POV ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม, ไม่มี Alarm)				
4. Control Valve ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม)				
5. PT/TT/POT ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งติดตั้งถูกต้อง, ข้อต่อแน่นหนา, ข้อต่อไม่รั่วซึม)				
6. Level Indicator ภายในสถานีทั้งหมด (แสดงค่าถูกต้อง)				
7. Kirk Cell / SSD (วัดค่า, ตรวจสอบ / สลับค่า)				

Comment

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-รจ.รต.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

s-ปท.3-2-07-0001

แบบฟอร์ม 5.4

 VOLUME CORRECTOR CALIBRATION REPORT		ML2	
Natural Gas Transmission			
Work Order No.:	120728302	Division/Region:	ปท.3-2
Work Permit:		Customer Type:	IND
Tag No:	TSO-GPSC3 -0330-FY -500A	Site/Customer:	TSO-GPSC3
Manufacturer:		Pressure Range:	8.000 - 40.000 bara
Model:		Temp. Range:	-30.000 - 60.000 °C
Serial No.:	4515250	Pressure Accuracy:	0.05% of Reading
Date of Calibration:	27 Oct 2021	Temp. Accuracy:	Class A = ±(0.15+0.002t)

Test Result

Pressure Calibration							
%	Standard Pressure		As Found		As Left		
	bar	bara	EVC (bara)	Error (%)	EVC (bara)	Error (%)	
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-
100%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-

Calibration Pressure Result: ☒ Pass ☐ Fail
Comment:

Temperature Calibration							
%	Standard Temp (°C)	As Found EVC (°C)	Class A Accuracy (°C)	Standard Temp (°C)	As Left EVC (°C)	Class A Accuracy (°C)	
	Temp (°C)	Error (°C)	Accuracy (°C)	Temp (°C)	Error (°C)	Accuracy (°C)	
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-
100%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-

Calibration Temperature Result: ☐ Pass ☒ Fail EVC Cleaning: ☒ Clean ☐ No Clean
Comment:

TEST EQUIPMENT			
Equipment Name			-
Manufacturer			-
Model			-
Serial No			-
Calibration Due Date			-

Representative Signature

ACTION	NAME	SIGNATURE	DATE
Calibrated by(PTT)			
Approved By :			

	มัดกาศทดสอบ Pressure Regulator และ Safety Device สำหรับ Gas Metering and Regulating Station/Gate Station สถานการณ์ทดสอบ/การตรวจสอบ		ML2

Work Order No.:	120728302	Date:	27 Oct 2021
Site:	TSO-GPSC3	Region:	ปท.3-2
Work Permit:		Unit:	psig

***Pressure Regulator Test: Max. Error $\pm 2\%$ of Set Point**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Lock up pressure	Result*
TSO-GPSC3-0330-PCV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-		Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

***Pressure Shut off Valve Test: Max. Error $\pm 1\%$ of Set Point**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Result*
TSO-GPSC3-0330-SSV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

***Pressure Relief Valve Test: Max. Error [$\pm 2\%$ psig @ Pr. < 70 psig] and [$\pm 3\%$ @ Pr. > 70 psig]**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Result*
TSO-GPSC3-0330-PSV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail
TSO-GPSC3-0330-PSV-501B	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

Note

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
PTT		27 Oct 2021
Approved		

	Grounding Resistance		ML2

Division/Region:	ปท.3-2	Grounding System :	Single Ground
Site/Customer:	TSO-GNLL2	Test Equipment :	
Type of Station:	GSM	S/N :	

Resistance Test			
Single Ground			
(1) Single Ground	=	$< 5 \times \Omega$	☐ PASS ☐ FAIL
Condon: ☐ GOOD ☐ BAD			
Comment:			
หากค่าที่บันทึกไว้ต่ำกว่าค่าที่กำหนดในใบทดสอบใบนี้ ให้กรอกค่าเป็น 0			
* หากพบค่า : ค่าแรงดันตก/Ex i บน Zener Diode หรือ Single wire Measurement Ground $< 1 \Omega$			
Station type tested:			
From	To	Result (Q)	Result (Q)
Ground rod	Elec. Ground bar	N/A	Elect. Ground bar IDB ☐ N/A
Ground rod	Inst. Ground bar	N/A	Elect. Ground bar RTU ☐ N/A
Ground rod	Lighting Ground	N/A	Elect. Ground bar Marshaling ☐ N/A
Ground rod	Inlet/Outlet piping	N/A	Inst. Ground bar Marshaling ☐ N/A
Ground rod	Transformer	N/A	
Ground rod	HC 2 / HV	N/A	
Ground rod	Buking / Shear	N/A	
Ground rod	Valve	N/A	

หากค่าเกิน 3 Q ให้ทดสอบใหม่ หรือแจ้ง รบ.

Note :

Note N/A:

Inspector

By: Date of Inspection: 27 Oct 2021

คู่มือปฏิบัติการ และติดต่อประสานงาน

ระหว่าง

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

และ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(UHV)



ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

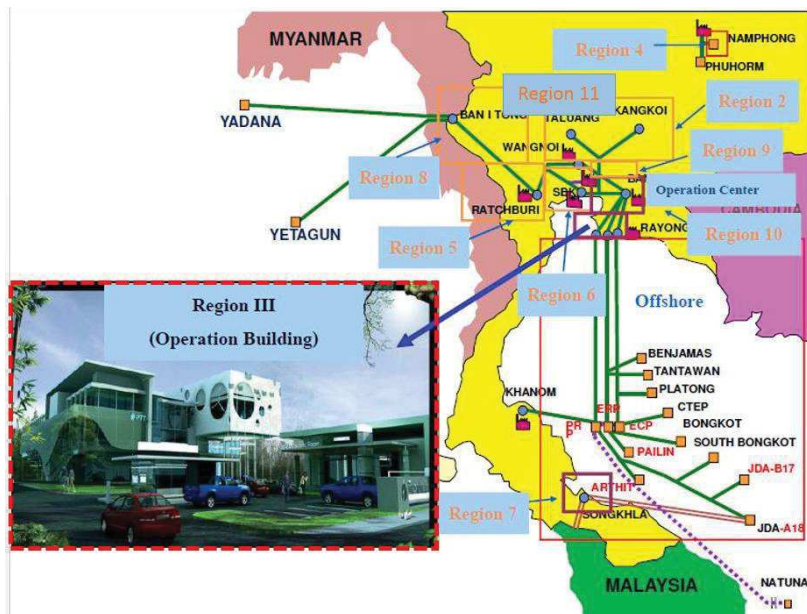
สารบัญ

บทที่	เรื่อง
1	วัตถุประสงค์
2	ขั้นตอนการปฏิบัติงานในสถานี่ควบคุมความ ดันและวัดปริมาตรก๊าซ
3	ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานบำรุงรักษา
4	การติดต่อประสานงาน
5	แบบฟอร์มที่ใช้ในงานบำรุงรักษา



1. วัตถุประสงค์

คู่มือการปฏิบัติการและติดต่อประสานงาน ฉบับนี้ จัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ และการติดต่อประสานงาน ระหว่างส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับ บริษัทลูกก๊าซบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



2. ขั้นตอนการปฏิบัติงานในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ

2.1 การปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับระบบท่อส่งก๊าซ และ สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ ประกอบด้วย

2.1.1 งานบำรุงรักษาประจำ (Preventive Maintenance)

- งานตรวจปรับ Set Point อุปกรณ์ Pressure Control Valve (PCV) และ Safety Shut-Off Valve (SSV) ทุก 1 ปี



- งานตรวจปรับ Set Point อุปกรณ์ Pressure Safety Relief Valve (PSV) ทุก 1 ปี



- งานสอบเทียบอุปกรณ์ Volume Corrector ทุก 6 เดือน



- งานสอบเทียบอุปกรณ์ Gas Turbine Meter ทุก 3 ปี



- งานตรวจสอบอุปกรณ์ Hand Valve (HV), Pressure Indicator (PI), และ Temperature Indicator (TI) ทุก 6 เดือน



- งานบำรุงรักษาสภาพสีท่อส่งก๊าซทุก 6 เดือน



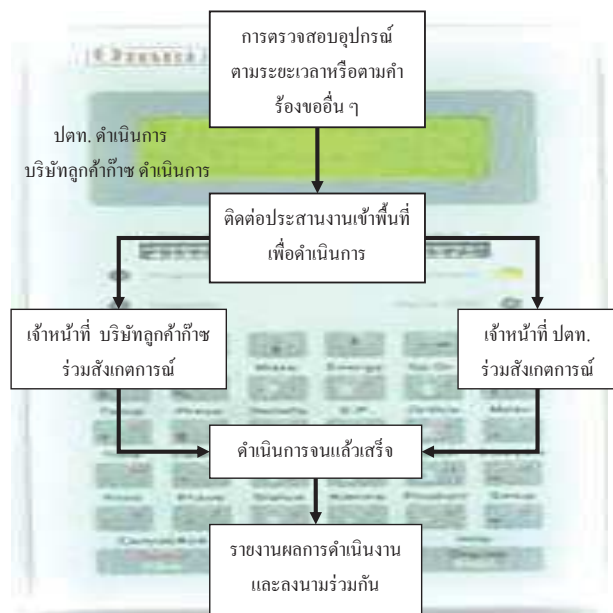
2.1.2 งานบำรุงรักษาตามสภาพ

- งาน Corrective Maintenance
- งานตาม Work Request

ในกรณีงานบำรุงรักษาตามสภาพ เมื่อได้รับการตรวจสอบจากบริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. แล้วพบว่าอุปกรณ์ขัดข้อง หรือ สงสัยว่าอุปกรณ์ชำรุดหรือทำงานผิดพลาด บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. จะต้องดำเนินการแจ้งให้ บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. ทราบ ก่อนเข้าดำเนินการ เพื่อประโยชน์ต่อทั้งสองฝ่าย และ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จจะต้องจัดทำเอกสารรายงานผลการดำเนินการแก้ไขและต้องมีผลเป็นที่ยอมรับทั้งสองฝ่ายด้วย

ในกรณีที่มีความจำเป็นเนื่องจาก เหตุฉุกเฉิน ที่จะต้องแก้ไขทันทีเพื่อความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซและสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. สามารถเข้าดำเนินการแก้ไขได้ทันที แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. จะต้องแจ้งรายละเอียดของการดำเนินการให้ทราบภายหลังทันที หลังจากเข้าสู่สภาวะปกติ

2.2 ขั้นตอนในการเข้าดำเนินการ



* การปฏิบัติงานใด ๆ ต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของพื้นที่

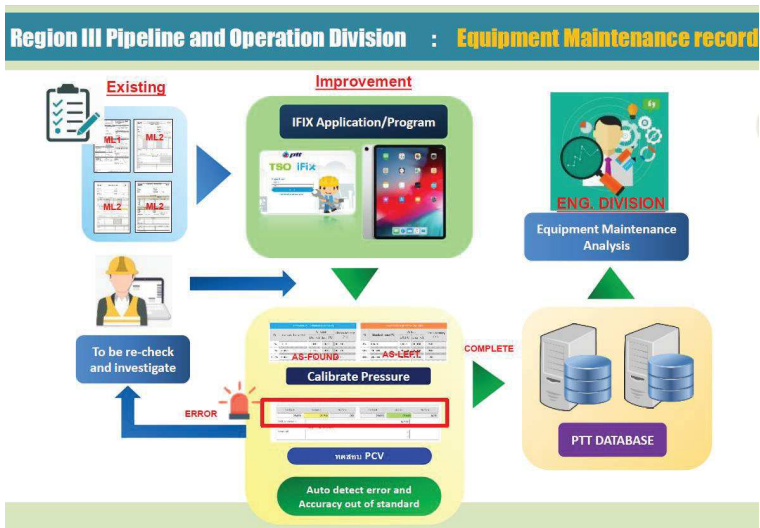
* ขั้นตอนการปฏิบัติงานต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งสองฝ่าย

3. ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานบำรุงรักษา

ปตท.จะปฏิบัติงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ เพื่อให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพดีเป็นไปตามมาตรฐานที่ได้ระบุไว้ รวมทั้งอยู่ในข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซ

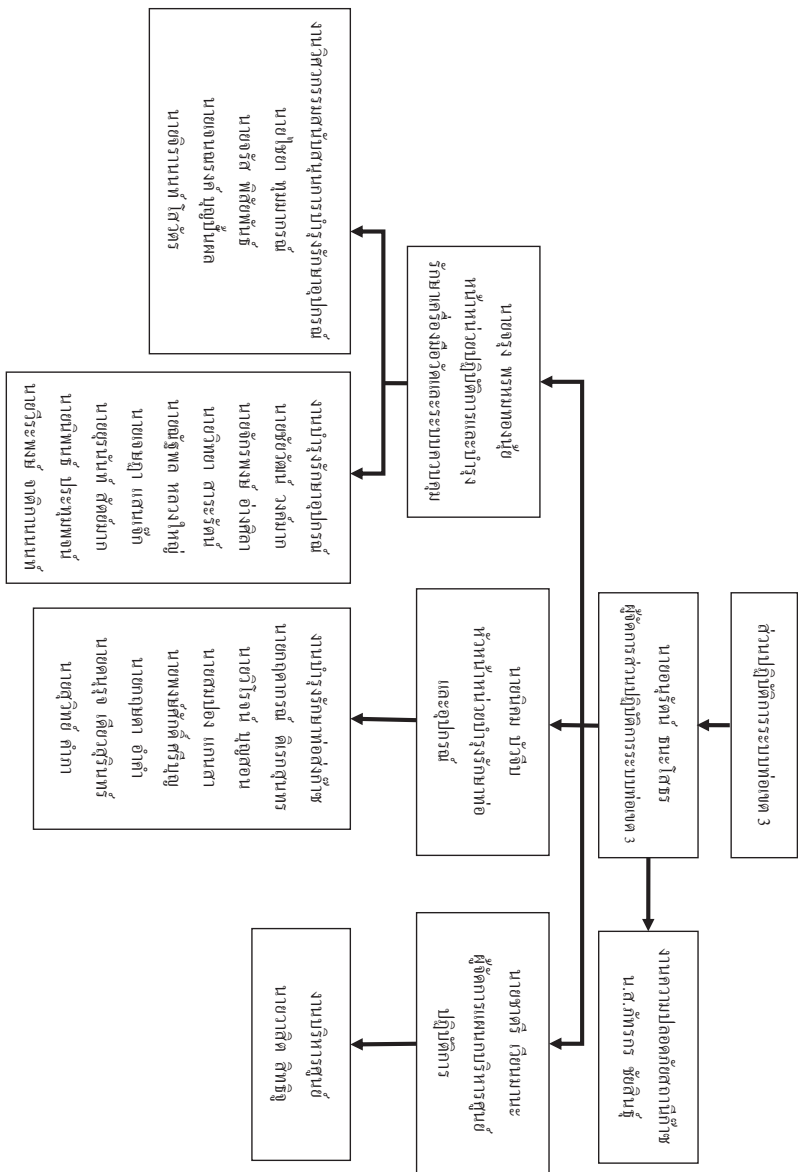


ระบบ IFIX และ Gas QR



ระบบ IFIX คือระบบที่ปรับปรุงระบบ Maintenance Record DATA ให้เป็นระบบ DIGITAL ผ่านอุปกรณ์ IPAD เพื่อลดการใช้แบบฟอร์ม ML1 ,ML2 ,ML3 ที่เป็นกระดาษ และใช้ระบบ Gas QR ที่เป็นการบันทึกข้อมูลปริมาณการใช้ก๊าซสำหรับตัดยอดก๊าซ เพื่อให้ง่ายต่อการตรวจสอบข้อมูลและป้องกันเอกสารสูญหาย เนื่องจากอยู่ในระบบ DATA BASE ของปตท. พร้อมทั้งแจ้งเตือนผู้ปฏิบัติงานให้เฝ้าระวัง ในกรณีที่ค่าต่างๆในการบำรุงรักษา มีแนวโน้มที่จะเกิดความผิดปกติ (Auto Detect Error) และส่งข้อมูลไปยังหน่วยงานวิศวกรรมเพื่อใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูลในอนาคต

4. การติดต่อประสานงาน
4.1 ผู้โครงสร้างส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



4.2 หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อประสานงาน และแจ้งเหตุ

4.2.1 ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

ที่ตั้ง

เลขที่ 555/6 ถ.สุขุมวิท ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง 21150

โทรศัพท์ติดต่อและช่องทางการติดต่อประสานงาน

- ถูกเดินตลอด 24 ชั่วโมง

พนักงาน Stand-By ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

หมายเลข **(081) 925-8876**

PTT Call Center : 1365

ศูนย์ควบคุมระบบท่อส่งก๊าซ (Gas Control): ชลบุรี

หมายเลข 1540 (Direct Line), (038) 274-399, (038) 274-397

(โทรศัพท์มือถือ) (081) 295-8895

E-mail: gascontrol_2@pttplc.com

4.3 ขั้นตอนการติดต่อประสานงาน



5. แบบฟอร์มที่ใช้ในงานบำรุงรักษาและติดต่อประสานงาน

แบบฟอร์มที่ใช้ มีด้วยกัน 5 แบบฟอร์ม คือ

5.1 แบบฟอร์มใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

แบบฟอร์มนี้ใช้สำหรับจดค่าปริมาณการใช้ก๊าซในเดือนที่ผ่านมาเป็นประจำเดือน ซึ่งจะต้องจดค่าทั้ง 2 RUN โดยปกติ และ บริษัทลูกค้าก๊าซ จะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารนี้ไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ

5.2 แบบฟอร์ม GAS COMPOSITION

แบบฟอร์มนี้จะออกโดย ปทท. เพื่อแสดงค่า GAS COMPOSITION สำหรับป้อนเข้าอุปกรณ์การวัดเดือนละ 1 ครั้ง

5.3 MAINTENANCE LEVEL1(ML1)

เป็นเอกสารบันทึกตรวจสอบสภาพสถานี สภาพท่อและอุปกรณ์ทั่วไป แรงดันและอุณหภูมิ สถานะการทำงานของอุปกรณ์ ที่สถานีวัดปริมาตรก๊าซ โดยทาง ปตท. จะเข้าดำเนินการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนการปฏิบัติงานทั้งหมดจะกระทำโดย ปตท. และ บริษัทลูกก๊าซจะเป็นผู้ร่วมสังเกตการณ์เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานจะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ

5.4 MAINTENANCE LEVEL1(ML2)และแบบฟอร์มบันทึกผลการปรับแต่งอุปกรณ์

เป็นเอกสารบันทึกการบำรุงรักษาสถานีวัดปริมาตรก๊าซ(ML2) รวมถึงอุปกรณ์ภายในสถานีก๊าซ ได้แก่ PCV,PSV,SSV และอุปกรณ์อื่นๆ ส่วนอีกแบบหนึ่งเป็นแบบฟอร์มที่ใช้สำหรับบันทึกผลการทดสอบและปรับแต่งอุปกรณ์วัดปริมาตรก๊าซ โดยการปฏิบัติงานทั้งหมดจะกระทำโดย ปตท. และ บริษัทลูกก๊าซจะเป็นผู้ร่วมสังเกตการณ์เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานจะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารไว้ เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ



แบบฟอร์ม 5.1



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน _____ 25 _____

บริษัท _____

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ
☐ เขต 1 ☐ เขต 7
☐ เขต 2 ☐ เขต 8
☐ เขต 3 ☐ เขต 9
☐ เขต 4 ☐ เขต 10
☐ เขต 5 ☐ เขต 11
☐ เขต 6 ☐ เขต 12

Meter Run _____		Meter Run _____	
วันเดือนปี	จุดเริ่มต้น _____ น.	จุดเริ่มต้น _____ น.	จุดเริ่มต้น _____ น.
	จุดสิ้นสุด _____ น.	จุดสิ้นสุด _____ น.	จุดสิ้นสุด _____ น.
Tag.No. _____ -FY- _____		Tag.No. _____ -FY- _____	
Electronic Volume Corrector	Serial No. _____	Serial No. _____	
	จุดเริ่มต้น	จุดเริ่มต้น	
	จุดสิ้นสุด	จุดสิ้นสุด	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
	ค่ารวม	ค่ารวม	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	
Tag.No. _____ -FE- _____		Tag.No. _____ -FE- _____	
Turbine Meter	Serial No. _____	Serial No. _____	
	จุดเริ่มต้น	จุดเริ่มต้น	
	จุดสิ้นสุด	จุดสิ้นสุด	
	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	

ค่าความดันของก๊าซที่เข้า Meter (ส่วนจาก Pressure Gauge) _____ หน่วย _____

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่เข้า Meter (ส่วนจาก Temperature Gauge) _____ หน่วย _____

☐ Calibrate
 ☐ Corrector ซิตซ์
 ☐ Turbine ซิตซ์
 ☐ เปลี่ยน Corrector
 ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK _____

พนักงาน ปตท.

พนักงาน บริษัท

F-ฉบับแก้ไข 0007 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

แบบฟอร์ม 5.2

†. OGC was calibrated on October 2021, H₂S = ppmv, Hg = ug/m³.

1101

C:\Users\560007\AppData\Local\Microsoft\Windows\NetCache\Content.Outlook\HEDU26FRL2_2021_20DAY

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สำนักงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	TSO-SCSC_2	Work Permit:		
Division/Region:	ปท.3-2	Working Date:	29 Sep 2021	
Site/Customer:	TSO-SCSC_2	Type of Station:	NGR	
Create Date:	27 Oct 2021	Create by:		

a. ป้ายความปลอดภัยสถานี

ชื่อป้าย	สภาพป้าย			อธิบายสภาพ
	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	
1.ป้ายชื่อสถานี				
2.ป้ายสวนทวกรัตติก				
3.ป้ายสวนทวกรัตติก				
4.ป้ายห้ามเข้าใกล้เครื่องจักรไฟฟ้า				
5.ป้ายห้ามสูบบุหรี่				
6.ป้ายห้ามเข้าใกล้ท่อแรงดัน				
7.ป้ายห้ามเข้าใกล้บริเวณขุด				
8.ป้ายห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ				
9.ป้ายกวดความปลอดภัย				
10.ป้ายตั้งดับเพลิง				
11.ป้าย Pressure set point				
12.ป้าย Emergency Valve				
13.ป้ายเตือน Safety				

b. อุปกรณ์ความปลอดภัยสถานี

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.จำนวนถังดับเพลิง				
2.ถังดับเพลิง CO2				
3.ถังดับเพลิง				
4.ถังดับเพลิง				
5.ถังดับเพลิง				
6.ถังดับเพลิง				
7.ถังดับเพลิง				
8.ถังดับเพลิง				
9.ถังดับเพลิง				
10.ถังดับเพลิง				
11.ถังดับเพลิง				
12.ถังดับเพลิง				
13.ถังดับเพลิง				
14.ถังดับเพลิง				
15.ถังดับเพลิง				
16.ถังดับเพลิง				
17.ถังดับเพลิง				
18.ถังดับเพลิง				
19.ถังดับเพลิง				
20.ถังดับเพลิง				
21.ถังดับเพลิง				
22.ถังดับเพลิง				
23.ถังดับเพลิง				
24.ถังดับเพลิง				
25.ถังดับเพลิง				
26.ถังดับเพลิง				
27.ถังดับเพลิง				
28.ถังดับเพลิง				
29.ถังดับเพลิง				
30.ถังดับเพลิง				
31.ถังดับเพลิง				
32.ถังดับเพลิง				
33.ถังดับเพลิง				
34.ถังดับเพลิง				
35.ถังดับเพลิง				
36.ถังดับเพลิง				
37.ถังดับเพลิง				
38.ถังดับเพลิง				
39.ถังดับเพลิง				
40.ถังดับเพลิง				
41.ถังดับเพลิง				
42.ถังดับเพลิง				
43.ถังดับเพลิง				
44.ถังดับเพลิง				
45.ถังดับเพลิง				
46.ถังดับเพลิง				
47.ถังดับเพลิง				
48.ถังดับเพลิง				
49.ถังดับเพลิง				
50.ถังดับเพลิง				
51.ถังดับเพลิง				
52.ถังดับเพลิง				
53.ถังดับเพลิง				
54.ถังดับเพลิง				
55.ถังดับเพลิง				
56.ถังดับเพลิง				
57.ถังดับเพลิง				
58.ถังดับเพลิง				
59.ถังดับเพลิง				
60.ถังดับเพลิง				
61.ถังดับเพลิง				
62.ถังดับเพลิง				
63.ถังดับเพลิง				
64.ถังดับเพลิง				
65.ถังดับเพลิง				
66.ถังดับเพลิง				
67.ถังดับเพลิง				
68.ถังดับเพลิง				
69.ถังดับเพลิง				
70.ถังดับเพลิง				
71.ถังดับเพลิง				
72.ถังดับเพลิง				
73.ถังดับเพลิง				
74.ถังดับเพลิง				
75.ถังดับเพลิง				
76.ถังดับเพลิง				
77.ถังดับเพลิง				
78.ถังดับเพลิง				
79.ถังดับเพลิง				
80.ถังดับเพลิง				
81.ถังดับเพลิง				
82.ถังดับเพลิง				
83.ถังดับเพลิง				
84.ถังดับเพลิง				
85.ถังดับเพลิง				
86.ถังดับเพลิง				
87.ถังดับเพลิง				
88.ถังดับเพลิง				
89.ถังดับเพลิง				
90.ถังดับเพลิง				
91.ถังดับเพลิง				
92.ถังดับเพลิง				
93.ถังดับเพลิง				
94.ถังดับเพลิง				
95.ถังดับเพลิง				
96.ถังดับเพลิง				
97.ถังดับเพลิง				
98.ถังดับเพลิง				
99.ถังดับเพลิง				
100.ถังดับเพลิง				

c. สภาพทั่วไปของระบบ Utility ภายในสถานี

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.สภาพรั่ว/บวม(รวมสภาพ)				
2.ไฟฟ้าแสงสว่างภายนอกอาคาร				
3.ระบบน้ำประปา				
4.ถังออกซิเจน				
5.ชุดดับเพลิง(สายฉีด, หัวฉีด, ปืนฉีด, ขวาน)				
6.โทรศัพท์ และวิทยุสื่อสาร				
7.ไฟฟ้าแสงสว่างภายใน F/C, RTU				

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-จ.วรด.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สำนักงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	TSO-SCSC_2	Work Permit:		
Division/Region:	ปท.3-2	Working Date:	29 Sep 2021	
Site/Customer:	TSO-SCSC_2	Type of Station:	NGR	
Create Date:	27 Oct 2021	Create by:		

d. สภาพทั่วไปของระบบ ท่อ และอุปกรณ์ ภายในสถานี

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.ความสะอาดของท่อ อุปกรณ์ พื้นสถานี				
2.สภาพดี/ความแข็งแรงของ ท่อและอุปกรณ์				
3.สภาพการรั่วซึมของ ท่อและอุปกรณ์				
4.สภาพความแข็งแรงของ Safety เช่น อุปกรณ์ Explosion proof, สายดิน อุปกรณ์ป้องกัน				

e. ระดับแรงดัน/อุณหภูมิ/ก๊าซในท่อ (Inlet, Set point, Outlet)

จุดตรวจสอบ	Value	Unit
ความดันเข้า		bar
ความดันขาออก		bar
อุณหภูมิขาออก		°C

f. การทำงานของ อุปกรณ์ในระบบ

จุดตรวจสอบ	Value	Unit
PCV RUN ที่กำลังใช้งาน		psig
Filter Run ที่กำลังใช้งาน(PCV)		psig
Meter Run ที่กำลังใช้งาน		psig

สถานะ SSV ทุกตัว ☐ ปกติ ☐ ไม่ปกติ

g. การทำงานของ อุปกรณ์วัดปริมาณก๊าซ

รายการที่ตรวจสอบ	มี Alarm	ไม่มี Alarm	ไม่มี อุปกรณ์	อธิบายสภาพ Alarm
Flow Computer				
USM				
EVC				
ลงค่าประกอบของก๊าซ	SG:	CO2:	N2:	

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-จ.วรด.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	T50-SCSC_2	Work Permit:		
Division/Region:	ปท.3-2	Working Date:	29 Sep 2021	
Site/Customer:	T50-SCSC_2	Type of Station:	NGR	
Create Date:	27 Oct 2021	Create by:		

h. การทำงานของ เครื่องวัดระดับ (เกจ) ☐ ไม่มี

รายการที่ต้องตรวจสอบ	Alarm		Flow Meter		Leak		Pressure Gauge		Calibration Gas Pressure (psl)		อธิบายสภาพ
	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	No.1	No.2	
☐ Probe											
☐ OMA											
☐ BTU											

i. การทำงานของ อุปกรณ์ไฟฟ้า

- MDB : 0 มี 0 ไม่มี

1 Ph ไม่นเกิน 230 + 10% 2 Ph ไม่นเกิน 400 + 10%

Phase	1Ph	L-N	R-S	S-T	T-R
Main AC Voltage (V)					
Main AC Current (A)					
Automatic Transfer Switch					
สถานะการทำงาน					
ฟีดแบค และพอสไฟ ของ Flow Computer, RTU, สวิตช์					
Air conditioner ทุกตัวทำงานปกติ					
Charger / UPS :					
Charger / UPS	Status Alarm	Output Voltage	Battery	Oxide ที่ตัว Batt	
	V	I	V	I	มี
☐ Charger#1					
☐ Charger#2					
☐ UPS#1					
☐ UPS#2					

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-รจ.รต.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

S-ปท.3-2-07-0001

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	T50-SCSC_2	Work Permit:		
Division/Region:	ปท.3-2	Working Date:	29 Sep 2021	
Site/Customer:	T50-SCSC_2	Type of Station:	NGR	
Create Date:	27 Oct 2021	Create by:		

j. สภาพทั่วไปของ อุปกรณ์ในสถานี

รายการที่ต้องตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1. Gauge ภายในสถานีทั้งหมด (แสดงค่าถูกต้อง, ไม่แตก, ไม่สกปรก)				
2. HV ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม)				
3. MOV/MOV/POV ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม, ไม่มี Alarm)				
4. Control Valve ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม)				
5. PT/TT/POT ภายในสถานีทั้งหมด (ค่าตรวจเป็นแบบปกติ, ข้อต่อแน่นเรียบร้อย)				
6. Level Indicator ภายในสถานีทั้งหมด (แสดงค่าเป็นแบบปกติ)				
7. Kirk Cell / SSD (วัดค่าต่าง, ระดับ / สีเป็นปกติ)				

Comment

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-รจ.รต.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

S-ปท.3-2-07-0001

แบบฟอร์ม 5.4

ptt		VOLUME CORRECTOR CALIBRATION REPORT		ML2	
		Natural Gas Transmission			
Work Order No.:	120728302	Division/Region:	ปท.3-2		
Work Permit:		Customer Type:	IND		
Tag No:	TSO-GPSC3 -0330-FY -500A	Site/Customer:	TSO-GPSC3		
Manufacturer:		Pressure Range:	8.000 - 40.000 bara		
Model:		Temp. Range:	-30.000 - 60.000 °C		
Serial No.:	4515250	Pressure Accuracy:	0.05% of Reading		
Date of Calibration:	27 Oct 2021	Temp. Accuracy:	Class A = ±(0.15+0.002t)		

Test Result

%	Standard Pressure		Pressure Calibration		As Left	
	bar	bara	EVC (bara)	Error (%)	EVC (bara)	Error (%)
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
100%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-

Calibration Pressure Result: ☒ Pass ☐ Fail
Comment:

%	Standard Temp		Temperature Calibration		As Left		Class A Accuracy (°C)
	°C	°C	EVC (°C)	Error (%)	EVC (°C)	Error (%)	
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-
100%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-

Calibration Temperature Result: ☐ Pass ☒ Fail EVC Cleaning: ☒ Clean ☐ No Clean
Comment:

TEST EQUIPMENT	
Equipment Name	-
Manufacturer	-
Model	-
Serial No	-
Calibration Due Date	-

Representative Signature

ACTION	NAME	SIGNATURE	DATE
Calibrated by(PTT)			
Approved By :			

	อุปกรณ์ทดสอบ Pressure Regulator และ Safety Device สำหรับ Gas Metering and Regulating Station/Gate Station ตามมาตรฐาน GSI/PTT-0001		ML2

Work Order No.:	120728302	Date:	27 Oct 2021
Site:	TSO-GPSC3	Region:	ปท.3-2
Work Permit:		Unit:	psig

***Pressure Regulator Test: Max. Error $\pm 2\%$ of Set Point**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Lock up pressure	Result*
TSO-GPSC3-0330-PCV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-		Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

***Pressure Shut off Valve Test: Max. Error $\pm 1\%$ of Set Point**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Result*
TSO-GPSC3-0330-SSV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

***Pressure Relief Valve Test: Max. Error [$\pm 2\%$ @ Pr. < 70 psig] and [$\pm 3\%$ @ Pr. > 70 psig]**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Result*
TSO-GPSC3-0330-PSV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail
TSO-GPSC3-0330-PSV-501B	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

Note

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			27 Oct 2021
Approved			

	Grounding Resistance		ML2

Division/Region:	ปท.3-2	Grounding System :	Single Ground
Site/Customer:	TSO-GNLL2	Test Equipment :	
Type of Station:	GSM	S/N :	

Resistance Test			
Single Ground			
(1) Single Ground	=	$< 5 \times \Omega$	☐ PASS ☐ FAIL
Condon: ☐ GOOD ☐ BAD			
Comment:			
หากค่าที่บันทึกไว้ต่ำกว่าค่าในใบทดสอบใบนี้ ให้บันทึกค่าจริง			
* หากพบค่า : ค่าเกินเกณฑ์ Ex i ตาม Zener Diode หรือ Single wire Instrument Ground $< 1 \Omega$			
Station type tested			
From	To	Result (Q)	Result (Q)
Ground rod	Elec. Ground bar	N/A	Elect. Ground bar IDB ☐ N/A
Ground rod	Inst. Ground bar	N/A	Elect. Ground bar RTU ☐ N/A
Ground rod	Lighting Ground	N/A	Elect. Ground bar Marshaling ☐ N/A
Ground rod	Inlet/Outlet Piping	N/A	Inst. Ground bar Marshaling ☐ N/A
Ground rod	Transformer	N/A	
Ground rod	HC 2 / HV	N/A	
Ground rod	Buckling / Shear	N/A	
Ground rod	Valve	N/A	

หากค่าเกิน 3 Q ให้ทดสอบใหม่ หรือแจ้ง รบ.

Note :

Note N/A:

Inspector

By:  Date of Inspection: 27 Oct 2021

คู่มือปฏิบัติการ และติดต่อประสานงาน

ระหว่าง

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

และ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

(UCF)



ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

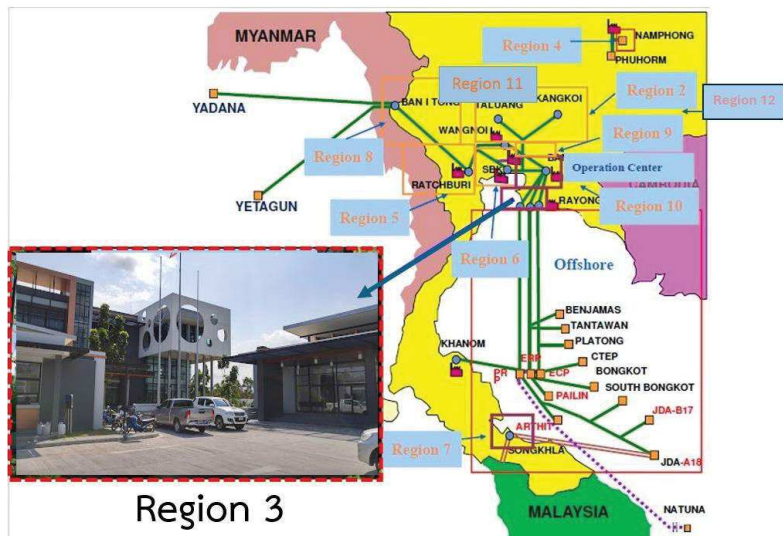
สารบัญ

บทที่	เรื่อง
1	วัตถุประสงค์
2	ขั้นตอนการปฏิบัติงานในสถานี่ควบคุมความ ดันและวัดปริมาตรก๊าซ
3	ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานบำรุงรักษา
4	การติดต่อประสานงาน
5	แบบฟอร์มที่ใช้ในงานบำรุงรักษา



1. วัตถุประสงค์

คู่มือการปฏิบัติการและติดต่อประสานงาน ฉบับนี้ จัดทำขึ้นเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ และการติดต่อประสานงาน ระหว่างส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับ บริษัทลูกก๊าซบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



2. ขั้นตอนการปฏิบัติงานในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ

2.1 การปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับระบบท่อส่งก๊าซ และ สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ ประกอบด้วย

2.1.1 งานบำรุงรักษาประจำ (Preventive Maintenance)

- งานตรวจปรับ Set Point อุปกรณ์ Pressure Control Valve (PCV) และ Safety Shut-Off Valve (SSV) ทุก 1 ปี



- งานตรวจปรับ Set Point อุปกรณ์ Pressure Safety Relief Valve (PSV) ทุก 1 ปี



- งานสอบเทียบอุปกรณ์ Volume Corrector ทุก 6 เดือน



- งานสอบเทียบอุปกรณ์ Gas Turbine Meter ทุก 3 ปี



- งานตรวจสอบอุปกรณ์ Hand Valve (HV), Pressure Indicator (PI), และ Temperature Indicator (TI) ทุก 6 เดือน



- งานบำรุงรักษาสภาพสีท่อส่งก๊าซทุก 6 เดือน



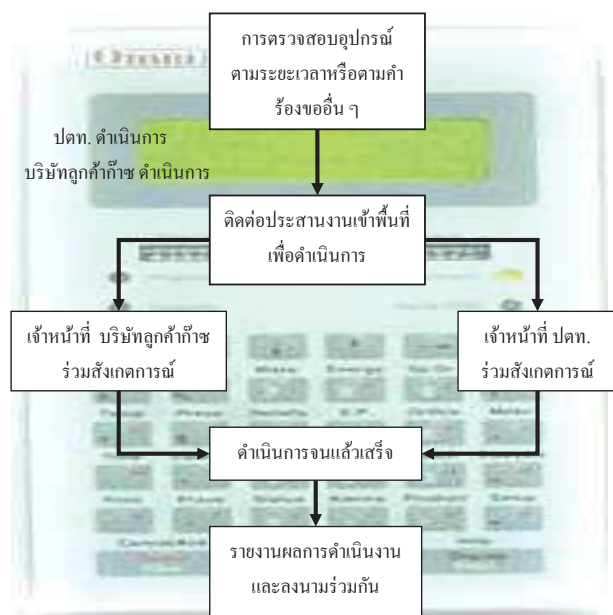
2.1.2 งานบำรุงรักษาตามสภาพ

- งาน Corrective Maintenance
- งานตาม Work Request

ในกรณีงานบำรุงรักษาตามสภาพ เมื่อได้รับการตรวจสอบจากบริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. แล้วพบว่าอุปกรณ์ขัดข้อง หรือ สงสัยว่าอุปกรณ์ชำรุดหรือทำงานผิดพลาด บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. จะต้องดำเนินการแจ้งให้ บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. ทราบ ก่อนเข้าดำเนินการ เพื่อประโยชน์ต่อทั้งสองฝ่าย และ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จจะต้องจัดทำเอกสารรายงานผลการดำเนินการแก้ไขและต้องมีผลเป็นที่ยอมรับทั้งสองฝ่ายด้วย

ในกรณีที่มีความจำเป็นเนื่องจาก เหตุฉุกเฉิน ที่จะต้องแก้ไขทันทีเพื่อความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซและสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. สามารถเข้าดำเนินการแก้ไขได้ทันที แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทลูกค้าก๊าซ หรือ ปตท. จะต้องแจ้งรายละเอียดของการดำเนินการให้ทราบภายหลังทันที หลังจากเข้าสู่ภาวะปกติ

2.2 ขั้นตอนในการเข้าดำเนินการ



- * การปฏิบัติงานใด ๆ ต้องปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของพื้นที่
- * ขั้นตอนการปฏิบัติงานต้องได้รับความเห็นชอบจากทั้งสองฝ่าย

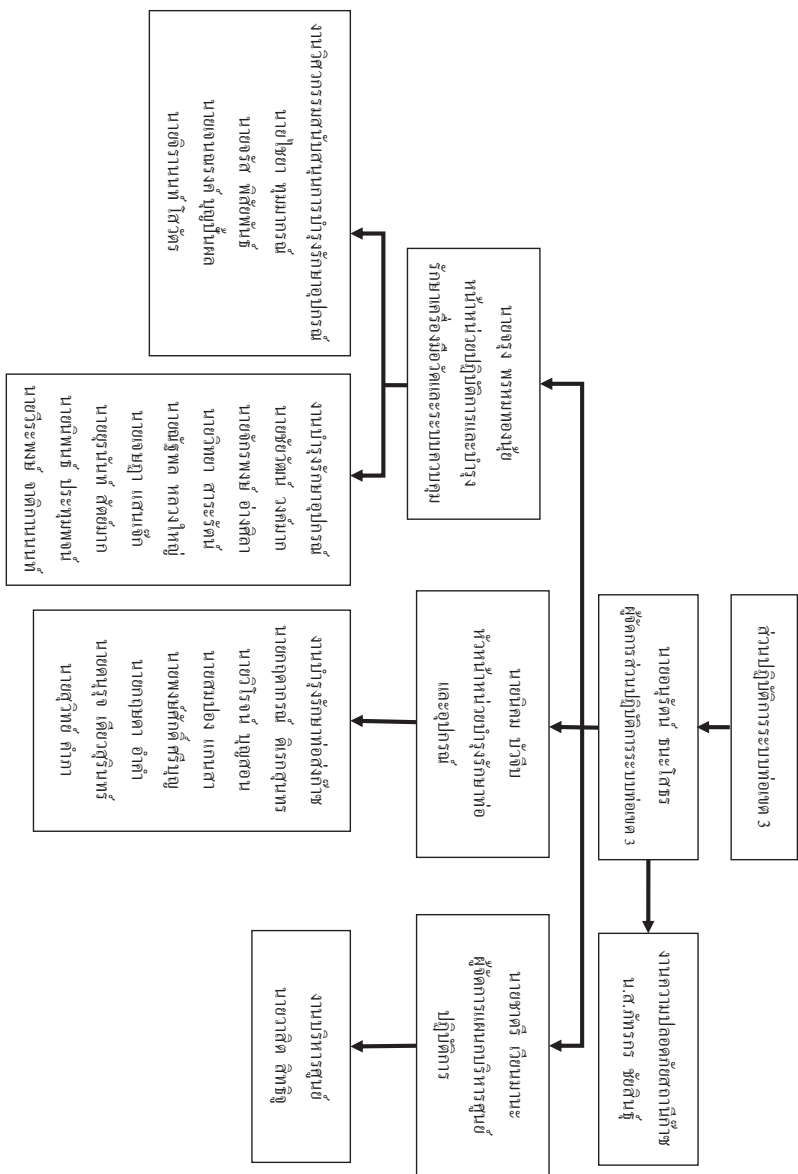
3. ความรับผิดชอบในการปฏิบัติงานบำรุงรักษา

ปตท.จะปฏิบัติงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ เพื่อให้อุปกรณ์อยู่ในสภาพดีเป็นไปตามมาตรฐานที่ได้ระบุไว้ รวมทั้งอยู่ในข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซ

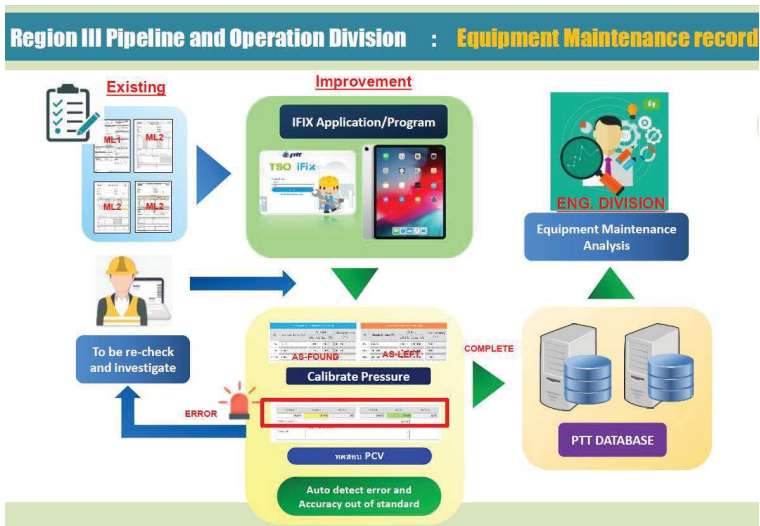


4. การติดต่อประสานงาน

4.1 ผู้โครงสร้างส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



ระบบ IFIX และ Gas QR



ระบบ IFIX คือระบบที่ปรับปรุงระบบ Maintenance Record DATA ให้เป็นระบบ DIGITAL ผ่านอุปกรณ์ IPAD เพื่อลดการใช้แบบฟอร์ม ML1 ,ML2 ,ML3 ที่เป็นกระดาษ และใช้ระบบ Gas QR ที่เป็นการบันทึกข้อมูลปริมาณการใช้ก๊าซสำหรับตัดยอดก๊าซ เพื่อให้ง่ายต่อการตรวจสอบข้อมูลและป้องกันเอกสารสูญหาย เนื่องจากอยู่ในระบบ DATA BASE ของปตท. พร้อมทั้งแจ้งเตือนผู้ปฏิบัติงานให้เฝ้าระวัง ในกรณีที่ค่าต่างๆในการบำรุงรักษา มีแนวโน้มที่จะเกิดความผิดปกติ (Auto Detect Error) และส่งข้อมูลไปยังหน่วยงานวิศวกรรมเพื่อใช้ในการวิเคราะห์ข้อมูลในอนาคต

4.2 หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อประสานงาน และแจ้งเหตุ

4.2.1 ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3

ที่ตั้ง

เลขที่ 555/6 ถ.สุขุมวิท ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง 21150



4.3 ขั้นตอนการติดต่อประสานงาน



5. แบบฟอร์มที่ใช้ในงานบำรุงรักษาและติดต่อประสานงาน

แบบฟอร์มที่ใช้ มีด้วยกัน 5 แบบฟอร์ม คือ

5.1 แบบฟอร์มใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

แบบฟอร์มนี้ใช้สำหรับจดค่าปริมาณการใช้ก๊าซในเดือนที่ผ่านมาเป็นประจำเดือน ซึ่งจะต้องจดค่าทั้ง 2 RUN โดยปทท. และ บริษัทลูกค้าก๊าซ จะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารนี้ไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ

5.2 แบบฟอร์ม GAS COMPOSITION

แบบฟอร์มนี้จะออกโดย ปทท. เพื่อแสดงค่า GAS COMPOSITION สำหรับป้อนเข้าอุปกรณ์การวัดเดือนละ 1 ครั้ง

5.3 MAINTENANCE LEVEL1(ML1)

เป็นเอกสารบันทึกตรวจสอบสภาพสถานี สภาพท่อและอุปกรณ์ทั่วไป แรงดันและอุณหภูมิ สถานะการทำงานของอุปกรณ์ ที่สถานีวัดปริมาตรก๊าซ โดยทาง ปตท. จะเข้าดำเนินการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนการปฏิบัติงานทั้งหมดจะกระทำโดย ปตท. และ บริษัทลูกก๊าซจะเป็นผู้ร่วมสังเกตการณ์เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานจะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารไว้เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ

5.4 MAINTENANCE LEVEL1(ML2)และแบบฟอร์มบันทึกผลการปรับแต่งอุปกรณ์

เป็นเอกสารบันทึกการบำรุงรักษาสถานีวัดปริมาตรก๊าซ(ML2) รวมถึงอุปกรณ์ภายในสถานีก๊าซ ได้แก่ PCV,PSV,SSV และอุปกรณ์อื่นๆ ส่วนอีกแบบหนึ่งเป็นแบบฟอร์มที่ใช้สำหรับบันทึกผลการทดสอบและปรับแต่งอุปกรณ์วัดปริมาตรก๊าซ โดยการปฏิบัติงานทั้งหมดจะกระทำโดย ปตท. และ บริษัทลูกก๊าซจะเป็นผู้ร่วมสังเกตการณ์เมื่อเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานจะต้องลงชื่อในท้ายแบบฟอร์มร่วมกัน และเก็บเอกสารไว้ เป็นหลักฐานฝ่ายละ 1 ฉบับ



แบบฟอร์ม 5.1



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน _____ 25 _____

บริษัท _____

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ
☐ เขต 1 ☐ เขต 7
☐ เขต 2 ☐ เขต 8
☐ เขต 3 ☐ เขต 9
☐ เขต 4 ☐ เขต 10
☐ เขต 5 ☐ เขต 11
☐ เขต 6 ☐ เขต 12

วันเดือนปี		Meter Run _____		Meter Run _____	
		จากครั้งแรก _____ เวลา _____ น.		_____ เวลา _____ น.	
		จากครั้งสุดท้าย _____ เวลา _____ น.		_____ เวลา _____ น.	
		Tag.No. _____ -FY- _____		Tag.No. _____ -FY- _____	
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No. _____		Serial No. _____	
		จากครั้งแรก _____		_____	
		จากครั้งสุดท้าย _____		_____	
		ค่าเฉลี่ย _____		_____	
		ค่ารวม _____		_____	
		Tag.No. _____ -FE- _____		Tag.No. _____ -FE- _____	
Turbine Meter	Turbine Volume (M ³)	Serial No. _____		Serial No. _____	
		จากครั้งแรก _____		_____	
		จากครั้งสุดท้าย _____		_____	
		ค่าเฉลี่ย _____		_____	
		ค่ารวม _____		_____	
		Tag.No. _____ -FE- _____		Tag.No. _____ -FE- _____	

ค่าความดันของก๊าซที่เข้า Meter (ส่วนจาก Pressure Gauge) _____ หน่วย _____

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่เข้า Meter (ส่วนจาก Temperature Gauge) _____ หน่วย _____

☐ Calibrate
 ☐ Corrector ซักซ้อม
 ☐ Turbine ซักซ้อม
 ☐ เปลี่ยน Corrector
 ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK _____

พนักงาน ปตท.

พนักงาน บริษัท

F-ฉบับแก้ไข 0007 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

แบบฟอร์ม 5.2

6/ Moo 8, Bypass Road, T. Nappa A. Muang, Chonburi, 20000
Tel : (0)2537-2000 ext. 30106-7

[†]. OGC was calibrated on October 2021, H2S = ppmv, Hg = $\mu\text{g}/\text{m}^3$.

10

C:\Users\569007\AppData\Local\Microsoft\Windows\NetCache\Content.Outlook\HEDUT26F\RL2_2021_20DAY

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สำนักงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	TSO-SCSC_2	Work Permit:		
Division/Region:	ปท.3-2	Working Date:	29 Sep 2021	
Site/Customer:	TSO-SCSC_2	Type of Station:	NGR	
Create Date:	27 Oct 2021	Create by:		

a. ป้ายความปลอดภัยสถานี

ชื่อป้าย	สภาพป้าย			อธิบายสภาพ
	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	
1.ป้ายชื่อสถานี				
2.ป้ายสวนทวกรั้วรั้ว				
3.ป้ายสวนทวกรั้วรั้ว				
4.ป้ายห้ามเข้าใกล้เครื่องจักรไฟฟ้า				
5.ป้ายห้ามสูบบุหรี่				
6.ป้ายห้ามเข้าใกล้ท่อส่ง				
7.ป้ายห้ามเข้าใกล้บริเวณขุด				
8.ป้ายห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ				
9.ป้ายกวดความปลอดภัย				
10.ป้ายตั้งดับเพลิง				
11.ป้าย Pressure set point				
12.ป้าย Emergency Valve				
13.ป้ายเวลา Safety				

b. อุปกรณ์ความปลอดภัยสถานี

รายการที่ติดตั้ง	จำนวน			อธิบายสภาพ
	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	
1.จำนวนถังดับเพลิง				
a.ถังดับเพลิง CO2				
b.จำนวนถังดับเพลิง				
รายการที่ติดตั้ง				
2.ถังดับเพลิง				
3.ไฟฉุกเฉิน (Emergency light)				
4.Status on Fire Alarm / Gas Detector				

c. สภาพทั่วไปของระบบ Utility ภายในสถานี

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.สภาพรั่ว/ประทุ(รวมสภาพดี)				
2.ไฟฟ้าแสงสว่างภายนอกอาคาร				
3.ระบบน้ำประปา				
4.ถังออกซิเจน				
5.ชุดดับเพลิง(สายฉีด, หัวฉีด, ปืนฉีด, ขวาน)				
6.โทรศัพท์ และวิทยุสื่อสาร				
7.ไฟฟ้าแสงสว่างภายใน F/C, RTU				

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-จ.วรด.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

	แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สำนักงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ		ML1	
Work Order No.:	120728444			
Tag name.:	TSO-SCSC_2	Work Permit:		
Division/Region:	ปท.3-2	Working Date:	29 Sep 2021	
Site/Customer:	TSO-SCSC_2	Type of Station:	NGR	
Create Date:	27 Oct 2021	Create by:		

d. สภาพทั่วไปของระบบ ท่อ และอุปกรณ์ ภายในสถานี

รายการที่ตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1.ความสะอาดของท่อ อุปกรณ์ พื้นสถานี				
2.สภาพดี/ความผิดปกติของ ท่อและอุปกรณ์				
3.สภาพการรั่วซึมของ ท่อและอุปกรณ์				
4.สภาพความแข็งแรงของ Safety เช่น อุปกรณ์ Explosion proof, สายดิน อุปกรณ์ป้องกัน				

e. ระดับแรงดัน/อุณหภูมิ/ก๊าซในท่อ (Inlet, Set point, Outlet)

จุดตรวจสอบ	Value	Unit
ความดันเข้า		bar/g
ความดันขาออก		g
อุณหภูมิขาออก		

f. การทำงานของ อุปกรณ์ในระบบ

รายการที่ตรวจสอบ	Value	Unit
PCV RUN ที่กำลังใช้งาน		psig
Filter Run ที่กำลังใช้งาน(PCV)		psig
Meter Run ที่กำลังใช้งาน		

สถานะ SSV ทุกตัว ☐ ปกติ ☐ ไม่ปกติ

g. การทำงานของ อุปกรณ์วัดปริมาณก๊าซ

รายการที่ตรวจสอบ	มี Alarm	ไม่มี Alarm	ไม่มี อุปกรณ์	อธิบายสภาพ Alarm
Flow Computer				
USM				
EVC				

ส่งค่าประเภทย่อยก๊าซ SG: CO2: N2:

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-จ.วรด.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

		แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ				ML1			
Work Order No.:		120728444							
Tag name.:		TSO-SCSC_2				Work Permit:			
Division/Region:		ปท.3-2				Working Date:		29 Sep 2021	
Site/Customer:		TSO-SCSC_2				Type of Station:		NGR	
Create Date:		27 Oct 2021				Create by:			

h. การทำงานของ เครื่องวัดระดับ (เกจ) ☐ ไม่มี

รายการที่ต้องตรวจสอบ	Alarm		Flow Meter		Leak		Pressure Gauge		Calibration Gas Pressure (psl)		อธิบายสภาพ
	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	ไม่มี	No.1	No.2	
☐ Probe											
☐ OMA											
☐ BTU											

i. การทำงานของ อุปกรณ์ไฟฟ้า

- MDB : 0 มี 0 ไม่มี

1 Ph ไม่นเกิน 230 + 10% 2 Ph ไม่นเกิน 400 + 10%

Phase	1Ph	L-N	R-S	S-T	T-R
Main AC Voltage (V)					
Main AC Current(A)					
Automatic Transfer Switch					
สถานะการทำงาน					
ฟีดแบค และพอสไฟ ของ Flow Computer, RTU, สับ					
Air conditioner ทุกตัวทำงานปกติ					
Charger / UPS :					
Charger / UPS					
☐ Charger#1					
☐ Charger#2					
☐ UPS#1					
☐ UPS#2					

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-รจ.รต.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

s-ปท.3-2-07-0001

		แบบฟอร์มตรวจสอบ M/R Station สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ				ML1			
Work Order No.:		120728444							
Tag name.:		TSO-SCSC_2				Work Permit:			
Division/Region:		ปท.3-2				Working Date:		29 Sep 2021	
Site/Customer:		TSO-SCSC_2				Type of Station:		NGR	
Create Date:		27 Oct 2021				Create by:			

j. สภาพทั่วไปของ อุปกรณ์ในสถานี

รายการที่ต้องตรวจสอบ	ปกติ	ชำรุด	ไม่มี	อธิบายสภาพ
1. Gauge ภายในสถานีทั้งหมด (แสดงค่าถูกต้อง, ไม่แตก, ไม่สกปรก)				
2. HV ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม)				
3. MOV/MOV/POV ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม, ไม่มี Alarm)				
4. Control Valve ภายในสถานีทั้งหมด (ตำแหน่งวางถูกต้อง, ไม่มีน้ำมันรั่วซึม)				
5. PT/TT/POT ภายในสถานีทั้งหมด (ค่าตรงตามแบบ, ไม่แตก, ไม่สกปรก, ไม่รั่วซึม)				
6. Level Indicator ภายในสถานีทั้งหมด (แสดงค่าตรงตามแบบ)				
7. Kirk Cell / SSD (วัดค่า, ตรวจสอบ / สัปดาห์)				

Comment

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

F-รจ.รต.-0101 ประกาศใช้ครั้งที่ 2

s-ปท.3-2-07-0001

แบบฟอร์ม 5.4

ptt		VOLUME CORRECTOR CALIBRATION REPORT		ML2	
		Natural Gas Transmission			
Work Order No.:	120728302	Division/Region:	ปท.3-2		
Work Permit:		Customer Type:	IND		
Tag No:	TSO-GPSC3 -0330-FY -500A	Site/Customer:	TSO-GPSC3		
Manufacturer:		Pressure Range:	8.000 - 40.000 bara		
Model:		Temp. Range:	-30.000 - 60.000 °C		
Serial No.:	4515250	Pressure Accuracy:	0.05% of Reading		
Date of Calibration:	27 Oct 2021	Temp. Accuracy:	Class A = ±(0.15+0.002t)		

Test Result

%	Standard Pressure		Pressure Calibration		As Left	
	barg	bara	EVC (bara)	Error (%)	EVC (bara)	Error (%)
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
100%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-

Calibration Pressure Result: ☒ Pass ☐ Fail
Comment:

%	Standard Temp		Temperature Calibration		As Left		Class A Accuracy (°C)
	°C	°C	EVC (°C)	Error (°C)	EVC (°C)	Error (°C)	
0%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-
50%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-
100%	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	-

Calibration Temperature Result: ☐ Pass ☒ Fail EVC Cleaning: ☒ Clean ☐ No Clean
Comment:

TEST EQUIPMENT			
Equipment Name			-
Manufacturer			-
Model			-
Serial No			-
Calibration Due Date			-

Representative Signature

ACTION	NAME	SIGNATURE	DATE

	1. วัตถุประสงค์ Pressure Regulator and Safety Device 2. สำหรับ Gas Metering and Regulating Station/Gate Station 3. ตามแบบที่ 3-2/กส.		ML2

Work Order No.:	120728302	Date:	27 Oct 2021
Site:	TSO-GPSC3	Region:	ปท.3-2
Work Permit:		Unit:	psig

***Pressure Regulator Test: Max. Error $\pm 2\%$ of Set Point**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Lock up pressure	Result*
TSO-GPSC3 -0330-PCV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-		Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

***Pressure Shut off Valve Test: Max. Error $\pm 1\%$ of Set Point**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Result*
TSO-GPSC3 -0330-SSV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

***Pressure Relief Valve Test: Max. Error [$\pm 2\%$ psig @ Pr. < 70 psig] and [$\pm 3\%$ @ Pr. > 70 psig]**

Tag No.	Set Point	As-found	%Error	As-Left	%Error	Result*
TSO-GPSC3 -0330-PSV-501A	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail
TSO-GPSC3 -0330-PSV-501B	0.0000	0.0000	0.0000	-	-	Fail

Reference Equipment

Equipment Name	Manufacturer	Model	S/N.	Calibration Date
-	-	-	-	-

Note

Representative Signature

Name-Surname	Signature	Date
		27 Oct 2021

	Grounding Resistance		ML2		
	Division/Region:	ปท.3-2		Grounding System :	Single Ground
	Site/Customer:	TSO-GNLL2		Test Equipment :	
Type of Station:	GSM	S/N :			

Resistance Test				
Single Ground				
(1) Single Ground	=	$< 5 \times \Omega$	☐ PASS ☐ FAIL	
Condition: ☐ GOOD ☐ BAD Comment:				
หากค่าที่บันทึกไว้ต่ำกว่าค่าในใบทดสอบใบนี้ ให้บันทึกค่าจริง * หากพบค่า : ค่าที่ต่ำกว่าค่า Ex i บน Zener Diode ให้บันทึกค่าจริง Single wire Measurement Ground < 1. Ω				
Station Impedance Test From To Result (Q) Result (Q) No Contribution				
Ground rod	Elec. Ground bar	N/A	Elect. Ground bar IDB	☐ N/A
Ground rod	Inst. Ground bar	N/A	Elect. Ground bar RTU	☐ N/A
Ground rod	Lightning Ground	N/A	Elect. Ground bar Marshaling	☐ N/A
Ground rod	Inlet/Outlet Piping	N/A	Inst. Ground bar Marshaling	☐ N/A
Ground rod	Transformer	N/A		
Ground rod	HV & MV	N/A		
Ground rod	Buckling / Shear	N/A		
Ground rod	Other	N/A		
หากค่าเกิน 3 Ω ให้ทดสอบใหม่ หรือแจ้ง รบ.				
Note :				
Note N/A:				
Inspector				
By:		Date of Inspection:	27 Oct 2021	

เอกสารแนบ 2-16

ประกาศนโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย
สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE)



เรื่อง นโยบายคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) (ฉบับปรับปรุง ปี 2568)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มไออาร์พีซี) มุ่งมั่นดำเนินงานด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน เพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศ สร้างสรรค์นวัตกรรมการใช้วัสดุ และพลังงานอย่างยั่งยืน โดยจัดลำดับความสำคัญในการดำเนินการ วางแผน กำหนดเป้าหมาย กำกับควบคุมกระบวนการทำงาน เสริมสร้างคุณค่าให้แก่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง เพื่อยกระดับการดำเนินงานให้มีความเป็นเลิศ ด้านการปฏิบัติการ (Operational Excellence) ตลอดจนมีวัฒนธรรมด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน (QSSHE) การจัดการองค์ความรู้ เพื่อให้ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึง ผู้เกี่ยวข้องทุกระดับ เช่น ลูกค้า ผู้รับเหมาทุกคน ทุกภาคส่วน โดยดำเนินการดังนี้

1. ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบข้อบังคับและกฎเกณฑ์ ของราชการ พันธสัญญา และข้อกำหนดต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมาตรฐานและข้อกำหนดด้านคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในห่วงโซ่อุปทาน ซึ่งหมายรวมถึงข้อกำหนดการควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อมในผลิตภัณฑ์ ตลอดจนใส่ใจในเรื่องอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการปฏิบัติงานที่ดี ส่งเสริมให้ทุกคนมีสุขภาพที่ดีมีความสุขในการปฏิบัติงาน
2. ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการแบบบูรณาการ โดยใช้ระบบปฏิบัติการที่เป็นเลิศ (Operation Excellence Management System: OEMS) เป็นระบบบริหารจัดการหลัก พัฒนาศักยภาพ ผู้บริหาร พนักงานและผู้รับเหมา ส่งเสริมสนับสนุนการใช้เครื่องมือและนวัตกรรมบริหารคุณภาพทั่วทั้งองค์กร รวมถึงระบบงานดิจิทัล เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน เพิ่มผลผลิต สามารถส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณค่า ตอบสนองความคาดหวังของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการดำเนินธุรกิจ ตลอดห่วงโซ่อุปทาน
3. บริหารจัดการความเสี่ยงในด้านการเปลี่ยนแปลงและความปลอดภัย ให้อยู่ในระดับต่ำที่สุดอย่างสมเหตุสมผล และสามารถปฏิบัติได้ (As Low As Reasonably Practicable: ALARP) ตลอดวัฏจักรของธุรกิจ และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการดำเนินงาน เพื่อป้องกันความสูญเสียจากอุบัติเหตุต่อชีวิต ทรัพย์สิน กระบวนการผลิต และโลจิสติกส์ จัดการสารเคมีโดยเลือกใช้สารที่ปลอดภัยหรือมีผลข้างเคียงน้อยกว่า ส่งเสริมสุขภาพ อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของพนักงาน ผู้รับเหมาและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ปกป้องผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนจากภัยโรคติดต่อ ภัยพิบัติ ภัยคุกคามด้านความมั่นคง และภัยอื่น ๆ ให้เป็นไปตามปรัชญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน รวมทั้งกำหนดแนวทางการบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน ภาวะวิกฤต โอกาสในการปรับปรุง และลดผลกระทบเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง
4. บริหารจัดการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ สู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emissions) การใช้ทรัพยากรให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้และส่งต่อวัตถุดิบ พลังงาน อากาศ น้ำ และการจัดการของเสีย รวมถึงการใช้ทรัพยากร

อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มมูลค่าและลดการเกิดของเสียตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) ปกป้อง ป้องกัน และลดก๊าซเรือนกระจก ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงการก่อให้เกิดฝุ่นละอองขนาดเล็ก ที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจตามมาตรฐานสากล และแนวปฏิบัติที่ดีเพื่อคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพและระบบนิเวศ เพื่อให้เกิดการพัฒนาและเติบโตอย่างยั่งยืน

5. วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี ผลิตภัณฑ์ และบริการที่มีคุณภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิต
6. เผยแพร่ สื่อสารนโยบาย การดำเนินงาน และประสิทธิผลด้าน QSSHE ให้กับผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างโปร่งใส สื่อสารให้เกิดความร่วมมือภายในและภายนอก รวมถึงให้การสนับสนุน ให้คำปรึกษา การมีส่วนร่วม การรับฟังความต้องการ ความคาดหวัง ข้อคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และการอบรมพนักงานและผู้เกี่ยวข้องเพื่อเข้าใจถึงผลกระทบด้าน QSSHE จากการดำเนินงาน ตลอดจนผลักดันให้ทุกคนมีส่วนร่วมในการปฏิบัติตามนโยบาย และนำไปใช้ในการทบทวน ปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

นโยบายฯ ฉบับนี้ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานของบริษัทฯ ตลอดสายโซ่อุปทาน ผู้บริหาร พนักงาน คู่ค้า ผู้รับเหมา และผู้เกี่ยวข้อง ทุกระดับต้องยึดถือและปฏิบัติเป็นแบบอย่างที่ดี และรับผิดชอบให้ผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร พนักงาน และผู้รับเหมาทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายฯ ฉบับนี้ รวมถึงพัฒนาระบบบริหารงานคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และการจัดการพลังงาน ในทุกระบวนการ เพื่อตอบสนองความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนในการดำเนินธุรกิจ

ประกาศ ณ วันที่ 26 มีนาคม 2568



ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



Quality, Security, Safety, Occupational Health, Environment, and Energy Management Policy (QSSHE)

(Revised 2025)

IRPC Public Company Limited and IRPC's subsidiaries strive to achieve excellence in quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management aiming to shape material and energy solutions in harmony with life by adopting a sustainability framework. We prioritize implementation, planning, target setting, control work processes, and continually upholding balanced stakeholder value creation. Our aim to elevate operations to achieve Operational Excellence and foster a culture of QSSHE through knowledge management, we ensure that executives, employees, partners, contractors, and stakeholders throughout the supply chain, operate according to the following principles:

1. Comply with and have access to all applicable legal and regulatory requirements, codes of conduct, and other relevant requirements, including standards and requirements for quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management systems in the context of the value chain, which also involve environmental quality control in products standards with attention to occupational health and environmental conditions in the workplace, promoting good working practices to ensure everyone has good health and happiness in their work.

2. Apply and perform an integrated management system through the Operational Excellence Management System (OEMS) framework. OEMS is the main management system for developing executives, employees, and contractor's competency and provides support in applying digital literacy and total quality management tools, innovation within the organization to enhance processes efficiency, productivity, delivery value of products and services, and fulfill the expectations of customers and stakeholders throughout the supply chain.

3. Manage risks in terms of changes, and safety to As Low As Reasonably Practicable (ALARP) throughout the business lifecycle and apply Management of Change (MOC) to prevent losses and minimize impact incurring from life-threatening incidents, property damage, and production and logistics processes. As well as chemical management to minimize adverse impacts and promote occupational health and safety within an organization's workplace including employees, contractors, and stakeholders. Protecting stakeholders from pandemic outbreaks, natural disasters, security threats, and other factors concerning the Universal Declaration of Human Rights. Determining emergencies, crises, and opportunities for improvement and minimizing negative impacts on management to ensure business continuity.

4. Climate change management to achieve a low-carbon society and strive for net zero GHG emissions. Optimize resource use by increasing efficiency and promoting a Circular Economy by protecting, preventing, and reducing greenhouse gas emissions and environmental impacts. Adhere to international standards and best practices for biodiversity and ecosystems, fostering sustainable development and growth.

5. Research and develop technologies, products, and services with high quality, safety, and environmental responsibility throughout their lifecycle.

6. Disseminate, engage, and communicate QSSHE policy, programs, and performances to executives, employees, contractors, and stakeholders transparently. Foster collaboration internally and externally, support, consultation, and involvement, provide needs, expectations, opinions, suggestions, and training for employees and relevant stakeholders to understand impacts from operations, and promote participation in policy implementation for continuous improvement.

This policy applies to all IRPC businesses and operations across the supply chains. Executives, employees, partners, contractors, and related parties at all levels shall adhere to and practice a good role model and be accountable for policy alignment. All employees and contractors shall understand, comply with, and improve the quality, security, safety, occupational health, environment, and energy management system in every process to fulfill stakeholder's expectations throughout the supply chain.

Announced on **26** March 2025



President and Chief Executive Officer

เอกสาร 2-17

ใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED		9900F-827 rev.5
ใบอนุญาตทำงานอันตราย COLD WORK PERMIT		
e-Permit No. PO01784688		
ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)		
สำหรับผู้แจ้งขอทำงาน (FOR IRPC APPLICANT)		
ผู้ควบคุมงาน IRPC :		หน่วยงาน : DIV INIM
ผู้รับเหมาบริษัท (CONTRACTOR COMPANY) :	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	
รายละเอียดของงาน (WORK DESCRIPTION) :	ตรวจสอบ และตัดยอดปริมาณการใช้ก๊าซประจำเดือนมกราคม 2569	
MoC No. :	หมายเลข PROJECT : -	ปฏิบัติงานที่ (WORK AREA) : INIM: หน่วย บริการเขตประกอบอาคารอุตสาหกรรม
หน่วย / อาคาร (UNIT / BUILDING NO.) :	NG Station ชั้น (FLOOR) : 1	ห้อง / เครื่องจักร (ROOM / EQUIPMENT NO.) : UH/WP site/HMU-2
วันที่ทำงาน (WORKING DATE) :	01/02/2026	เริ่มเวลา (STARTED TIME) : 10:00
งาน Flange Management :	ไม่ใช่	หมดเวลา (EXPIRED TIME) : 13:00
Work Order No. :		
ทำงานบริเวณ (AREA TYPE) :	HAZARDOUS AREA	
** หากมีการขอทำ OT และต่อ Permit แล้วให้นำเลขที่เอกสาร ที่ได้รับอนุญาต ลงข้อมูลในบรรทัดที่เพิ่ม **		
New e-Permit No.นอกเวลาปกติ/OT เริ่มเวลา (STARTED TIME) : หมดเวลา (EXPIRED TIME) :		
การอนุมัติ Permit :		
Shift Manager :		
ผู้จัดการ :		
ผู้จัดการฝ่าย :		
ในกรณีที่ต้องตรวจสอบรายชื่อแล้วไม่ตรงตามที่ระบุในใบอนุญาต ให้ทำการตรวจสอบและระบุชื่อพร้อมคุณสมบัติของผู้ที่เข้ามาทำงาน		
รายชื่อผู้เข้าทำงาน :		
ชื่อ - นามสกุล	หน้าที่	สังกัดบริษัท
		หมายเหตุ
		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		PTT
		PTT
		PTT

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

9900F-827 rev.5

e-Permit No. P001784688

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะระยะเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับเจ้าของพื้นที่ (FOR AREA OWNER)

1). สถานะของโรงงาน หรือพื้นที่ (PLANT / AREA STATUS)

- มีสารติดไฟไฮโดรคาร์บอนภายในอุปกรณ์การผลิต (LIVE PLANT)

- โรงงานกำลังดำเนินการผลิต (PLANT IS BEING RUN)

- ทำงานในพื้นที่อันตราย (TO WORK IN HAZARDOUS AREA)

2). การตรวจสอบงานเพื่อความปลอดภัย (SAFETY INSPECTION)

2.1) ดำเนินการตัดแยกระบบโดย (TO ISOLATE SYSTEM BY)

☐ โดยการปิดหน้าแปลน (BY ISOLATING BLINDS : BLINDS LIST (9907F-002))

☐ ล็อควาล์ว (LOCK VALVE)

☐ โดยการแยกท่อออกจากกัน (BY DISCONNECTED LINE)

☐ โดยการปิดลิ้นวาล์ว (BY CLOSED VALVES)

2.2) ดำเนินการเตรียมระบบโดย (TO PREPARE SYSTEM BY)

☐ ปลดความดันจนหมด (DEPRESSURIZED)

☐ ล้างด้วยน้ำ (FLUSHED WITH WATER)

☐ เป่าด้วยไนโตรเจน (BLOWN WITH NITROGEN)

☐ ใช้ไอน้ำล้าง (STEAMED OUT)

☐ ตัดแหล่งพลังงานขับเคลื่อนไฟฟ้า (BY ELECTRICAL LOCKOUT/TAG OUT) LOCK NO. / TAG NO.

☐ การระบายอากาศ (VENTILATION)

☐ ได้มีการป้องกันอันตรายจากรังสี (RADIOACTIVE PROTECTION)

☐ ได้มีการปรับระบบดับเพลิงจาก AUTOMATIC เป็น MANUAL แล้ว

☐ สภาพพื้นมีความปลอดภัย เช่น ได้มีการปิดช่อง GRATING แล้ว

3). การตรวจสอบก๊าซที่จำเป็น (GAS TEST REQUIRED)

☒ ตรวจสอบ (INSPECTED) ระบุ SPECIFY.....

ปริมาณ (CONTENT)..... ค่ามาตรฐาน (STANDARD VALUE).....

☐ ผ่าน COMPLY ☐ ไม่ผ่าน NON COMPLY

☐ ไม่จำเป็นต้องตรวจสอบ (NO NEED INSPECTED)

ใช่ (YES) ไม่ใช่ (NO) ไม่เกี่ยวข้อง (NOT CONCERN)

☒ ☐ ☐

☒ ☐ ☐

☒ ☐ ☐

☐ จำเป็นต้องตรวจ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)

☐ จำเป็นต้องตรวจ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)

ตรวจสอบโดย

INSPECTED BY ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) (ตัวจริง)

ตรวจสอบสภาพหน้างานและอนุญาตให้เริ่มทำงาน ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ (WORK CONDITION INSPECTED BY EVERY SHIFT CHANGING)

ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE)

1. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME) 11.09-1300

2. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)

3. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)

สำเนาบันทึกการทำงานของผู้รับเหมาย ตามมติประชุม RMM
(กะดังกล่าวต้องบันทึกเวลาทำงานผู้รับเหมาย)

เวลาทำงานกะเช้า เริ่มงาน ออกจากพื้นที่

เริ่มงานก่อน 14:00 น. (ถ้ามี)

เวลาทำงานกะบ่าย เริ่มงาน ออกจากพื้นที่

บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED
e-Permit No. P001784689

ใบอนุญาตทำงานธรรมชาติ COLD WORK PERMIT

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับผู้ปฏิบัติงาน (FOR MAINTENANCE OR CONTRACTOR)

4). เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย REQUIRED SAFETY OFFICER (เฉพาะผู้รับเหมา ONLY CONTRACTOR) ***กรณีงาน IRPC ดำเนินการเอง ช่องนี้ให้เว้นว่าง***
..... (ชื่อตัวบรรจง) ☐ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.) ☒ ผู้ควบคุมงาน IRPC

5). ☐ ได้แนบผลการประเมินความเสี่ยงแล้ว (ATTACH RISK ASSESSMENT REPORT) ☐ ได้ทำ TOOL BOX ก่อนเริ่มงานแล้ว

6). เลือกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ใช้ (TO SELECT SAFETY EQUIPMENT)
☐ บ้ายเตือนภัยต่างๆ (WARNING SIGNS)
☐ กันเขตปฏิบัติงานชั่วคราว (AREA BARRICADED)
☐ ไฟแสงสว่าง (LIGHTING)
☐ นั่งร้าน (SCAFFOLDING) บันได (LADDER)
☐ การปิดถนน (ROAD CLOSURE)
☐ ตาข่ายป้องกันของตก (SAFETY NET)
☐ อื่นๆ OTHERS

7). อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT)
อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน : หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัย, แว่นตานิรภัย (BASIC PPE / SAFETY HELMET, SAFETY SHOES, SAFETY GLASSES)
☐ อุปกรณ์ป้องกันหู (EAR PLUG/EAR MUFF) ☐ สายรัดตัวนิรภัยชนิดเต็มตัว (FULL BODY HARNESS & LANDYARD)
☐ หน้ากากกันสารเคมีฝุ่น (CHEMICAL/DUST FILTER MASK) ☐ แว่นครอบตานิรภัย (GOOGLE)
☐ กระบังหน้า (FACE SHIELD) ☐ ถุงมือ (GLOVE) ☐ PPE อื่นๆ (OTHERS)

ข้าพเจ้าผู้ปฏิบัติงานขอรับรองว่าจะปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทุกข้อเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และรักษาความสะอาดและความเรียบร้อยของบริเวณที่ทำงาน ข้าพเจ้าจะแจ้งเจ้าหน้าที่ผู้อนุมัติใบอนุญาตหรือฝ่ายผลิตเมื่องานเสร็จสมบูรณ์ เพื่อการตรวจสอบหลังปฏิบัติงานทุกวัน
I UNDERSTAND THE PRECAUTIONS THAT MUST BE TAKEN TO PERFORM THE WORK SAFELY AND TO MAINTAIN AN ORDERLY WORK SITE. I WILL NOTIFY THE A OWNER WHEN THE JOB IS COMPLETED.

ลงนาม
หัวหน้างานผู้รับเหมา (CONTRACTOR SUPERVISOR) หัวหน้างาน (IRPC SUPERVISOR)

☐ ได้มีการนำข้อเสนอแนะไปสื่อสารให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนแล้ว (RECOMMENDATION COMMUNICATION)

ข้อเสนอแนะ (RECOMMENDATIONS) :

ตรวจสอบและอนุมัติโดย (ต้องตรวจสอบและอนุมัติโดย SHIFT SUPERVISOR ทุกครั้งที่ย้ายกะ)
SHIFT SUPERVISOR SIGN เวลา (TIME)
SIGN เวลา (TIME)
SIGN เวลา (TIME)

ตรวจสอบหลังปฏิบัติงานทุกวัน (DAILY RECHECK FOR COMPLETION OF JOB)
ส่งมอบงานโดย (RETURNED BY) : ชื่อ ตำแหน่ง (POSITION) เวลา (Time) 12:30

พนักงานซ่อมบำรุง หรือผู้รับเหมา (MAINTENANCE OR CONTRACTOR) ด้วยนาง

ความเป็นระเบียบหลังเลิกงาน (HOUSE KEEPING)
☒ ผ่าน (SATISFACTION) ☐ ไม่ผ่าน (NO SATISFACTION) รายละเอียด (REMARK)

ผู้ตรวจงานโดย (INSPECTED BY) : อนุมัติปฏิบัติงานโดย (PERMIT CLOSED BY) :
ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ : AREA REPRESENTATIVE SHIFT SUPERVISOR



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

9900F-827 rev.5

e-Permit No. P001796628

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบพนักงานเพื่อเป็นงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับผู้แจ้งขอทำงาน (FOR IRPC APPLICANT)

ผู้ควบคุมงาน IRPC : [REDACTED] หน่วยงาน : DIV/INIM

ผู้รับเหมาบริษัท (CONTRACTOR COMPANY) : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

รายละเอียดของงาน (WORK DESCRIPTION) : [REDACTED]

ตรวจสอบและตัดยอดปริมาณการใช้ก๊าซประจำเดือนพฤษภาคม 2569 [REDACTED]

MoC No. : หมายเลข PROJECT : - ปฏิบัติงานที่ (WORK AREA) : INIM: หน่วย บริการเขตประกอบการอุตสาหกรรม

หน่วย / อาคาร (UNIT / BUILDING NO.) : NG Station ชั้น (FLOOR) : 1 ห้อง / เครื่องจักร (ROOM / EQUIPMENT NO.) : UHV/VIP site/HMJ-2

วันที่ทำงาน (WORKING DATE) : 01/03/2026 เริ่มเวลา (STARTED TIME) : 08:00 หมดเวลา (EXPIRED TIME) : 17:00

งาน Flange Management : ไม่ใช่

Work Order No. : .

ทำงานบริเวณ (AREA TYPE) : HAZARDOUS AREA

**** หากมีการขอทำ OT และต่อ Permit แล้ว ให้นำเลขที่เอกสาร ที่ได้รับอนุญาต ลงข้อมูลในบรรทัดที่เพิ่ม ****

New e-Permit No. นอกเวลาปกติ/OT เริ่มเวลา (STARTED TIME) : หมดเวลา (EXPIRED TIME) :

การอนุมัติ Permit :

[REDACTED]

Shift Manager : [REDACTED]

ผู้จัดการ : [REDACTED]

ผู้จัดการฝ่าย : [REDACTED]

รายชื่อผู้เข้าทำงาน :

ในกรณีที่ตรวจสอบรายชื่อแล้วไม่ตรงตามที่ระบุในใบอนุญาต ให้ทำการตรวจสอบและระบุชื่อพร้อมคุณสมบัติของผู้ที่เข้ามาทำงาน
ทดแทนว่ามีคุณสมบัติตรงตามที่กำหนดหรือไม่

ชื่อ - นามสกุล	หน้าที่	สังกัดบริษัท	หมายเหตุ
[REDACTED]		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	
		PTT	
		PTT	
		PTT	

<div>IRPC</div> <div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED</div> <div>ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT</div> <div>ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบพนักงานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)</div>		9900F-827 rev.5 e-Permit No. P001796626
<div>สำหรับเจ้าของพื้นที่ (FOR AREA OWNER)</div> <div>1) สถานะของโรงงาน หรือพื้นที่ (PLANT / AREA STATUS) - มีสารติดไฟไฮโดรคาร์บอนภายในอุปกรณ์การผลิต (LIVE PLANT) - โรงงานกำลังดำเนินการผลิต (PLANT IS BEING RUN) - ทำงานในพื้นที่อันตราย (TO WORK IN HAZARDOUS AREA)</div> <div>2) การตรวจสอบงานเพื่อความปลอดภัย (SAFETY INSPECTION) 2.1) ดำเนินการตัดแยกกระบอกโดย (TO ISOLATE SYSTEM BY) 2.2) ดำเนินการเตรียมระบบโดย (TO PREPARE SYSTEM BY) 3) การตรวจสอบก๊าซที่จำเป็น (GAS TEST REQUIRED)</div>		
<div>ตรวจสอบโดย (INSPECTED) ระบุ SPECIFY ปริมาณ (CONTENT) ค่ามาตรฐาน (STANDARD VALUE) ผ่าน COMPLY ไม่ผ่าน NON COMPLY ไม่จำเป็นต้องตรวจสอบ (NO NEED INSPECTED) ตรวจสอบโดย INSPECTED BY ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) (ตัวบรรจง) ตรวจสอบสภาพพนักงานและอนุญาตให้เริ่มทำงาน ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ (WORK CONDITION INSPECTED BY EVERY SHIFT CHANGING)</div>		
<div>ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) 1. SIGN (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME) 11.00-1300 2. SIGN (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME) 3. SIGN (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)</div>		<div>สำหรับบันทึกการทำงานของผู้รับเหมา ตามมติที่ประชุม RMM (กะดึกไปต่อนับถึงเวลาทำงานผู้รับเหมา) เวลาทำงานกะเช้า เริ่มงาน ออกจากพื้นที่ เริ่มงานก่อน 14:00 น. (ถ้ามี) เวลาทำงานกะบ่าย เริ่มงาน ออกจากพื้นที่</div>

<div>IRPC</div> <div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED</div> <div>ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT</div> <div>ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบพนักงานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)</div>		9900F-827 rev.5 e-Permit No. P001796626
<div>สำหรับผู้ปฏิบัติงาน (FOR MAINTENANCE OR CONTRACTOR) 4) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย REQUIRED SAFETY OFFICER (เฉพาะผู้รับเหมา ONLY CONTRACTOR) ***กรณีงาน IRPC ดำเนินการเอง ช่องนี้ให้เว้นว่าง*** (ชื่อตัวบรรจง) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.) ผู้ควบคุมงาน IRPC 5) ได้แนบผลการประเมินความเสี่ยงแล้ว (ATTACH RISK ASSESSMENT REPORT) ได้ทำ TOOL BOX ก่อนเริ่มงานแล้ว 6) เลือกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ใช้ (TO SELECT SAFETY EQUIPMENT) 7) อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน : หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัย, แว่นตานิรภัย (BASIC PPE : SAFETY HELMET, SAFETY SHOES, SAFETY GLASSES) อุปกรณ์ป้องกันหู (EAR PLUGS/EAR MUFF) สายรัดตัวนิรภัยชนิดเต็มตัว (FULL BODY HARNESS & LANDYARD) หน้ากากกันสารเคมีฝุ่น (CHEMICAL DUST FILTER MASK) แว่นครอบตานิรภัย (GOGGLE) กระบังหน้า (FACE SHIELD) ถุงมือ (GLOVE) PPE อื่นๆ (OTHERS) ข้าพเจ้าผู้ปฏิบัติงานขอรับรองว่าปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทุกข้อเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และรักษาความปลอดภัยและความเรียบร้อยของบริเวณที่ทำงาน ข้าพเจ้าจะแจ้งเจ้าหน้าที่ผู้อนุมัติใบอนุญาตหรือฝ่ายผลิตเมื่องานเสร็จสมบูรณ์ เพื่อการตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน I UNDERSTAND THE PRECAUTIONS THAT MUST BE TAKEN TO PERFORM THE WORK SAFETY AND TO MAINTAIN AND ORDERLY WORK SITE. I WILL NOTIFY THE AREA OWNER WHEN THE JOB IS COMPLETED. ลงนาม หัวหน้างานผู้รับเหมา (CONTRACTOR SUPERVISOR) หัวหน้างาน (IRPC SUPERVISOR) ได้มีการนำข้อเสนอแนะ ไปสื่อสารผู้ปฏิบัติงานทุกคนแล้ว (RECOMMENDATION COMMUNICATION) ข้อเสนอแนะ (RECOMMENDATIONS) : ตรวจสอบและอนุมัติโดย (ต้องตรวจสอบและ SUPERVISOR ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ) SHIFT SUPERVISOR SIGN เวลา (TIME) 11.00-1300 SIGN เวลา (TIME) SIGN เวลา (TIME) ตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน (DAILY T ON COMPLETION OF JOB) ส่งมอบงานโดย (RETURNED BY) : ชื่อ ตำแหน่ง (POSITION) เวลา (Time) 12:00 พนักงานซ่อมบำรุง หรือผู้รับเหมา (MAINTENANCE OR CONTRACTOR) ตัวบรรจง ความเป็นระเบียบหลังเลิกงาน (HOUSE KEEPING) ผ่าน (SATISFACTION) ไม่ผ่าน (NO SATISFACTION) รายละเอียด (REMARK) ผู้ตรวจงานโดย (INSPECTED BY) : อนุมัติปิดงานโดย (PERMIT CLOSED BY) : ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ : AREA REPRESENTATIVE SHIFT SUPERVISOR</div>		

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED		9900F-827 rev.5	
ใบอนุญาตทำงานธรรมชาติ COLD WORK PERMIT			
e-Permit No. P001810706			
ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบพนักงานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)			
สำหรับผู้แจ้งขอทำงาน (FOR IRPC APPLICANT)			
ผู้ควบคุมงาน IRPC :		หน่วยงาน : DIV INIM	
ผู้รับเหมาบริษัท (CONTRACTOR COMPANY) :		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	
รายละเอียดของงาน (WORK DESCRIPTION) :			
ตรวจสอบ และตัดยอดปริมาณการใช้ก๊าซประจำเดือนมีนาคม 2569			
MoC No. :		หมายเลข PROJECT : -	
หน่วย / อาคาร (UNIT / BUILDING NO.) :		ปฏิบัติงานที่ (WORK AREA) : INIM: หน่วย บริการเขตประกอบการอุตสาหกรรม	
วันที่ทำงาน (WORKING DATE) :		ห้อง / เครื่องจักร (ROOM / EQUIPMENT NO.) : UHV/IP Site / HMIJ-2	
งาน Flange Management :		ไม่ใช้	
Work Order No. :		.	
ทำงานบริเวณ (AREA TYPE) : HAZARDOUS AREA			
** หากมีการขอทำ OT และต่อ Permit แล้ว ให้นำเลขที่เอกสาร ที่ได้รับอนุญาต ลงข้อมูลในบรรทัดที่เพิ่ม **			
New e-Permit No. นอกเวลาปกติ/OT เริ่มเวลา (STARTED TIME) : นหมดเวลา (EXPIRED TIME) :			
การอนุมัติ Permit :			
ผู้ขอ Permit : นาย ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 01/04/2026 09:36:47			
ผู้ควบคุมงาน : ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 01/04/2026 09:36:57			
หัวหน้ากะ / เทียบเท่า : ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 01/04/2026 09:37:13			
Shift Manager :			
ผู้จัดการ :			
ผู้จัดการฝ่าย :			
รายชื่อผู้เข้าทำงาน :			
ในกรณีที่ตรวจสอบรายชื่อแล้วไม่ตรงตามที่ระบุในใบอนุญาต ให้ทำการตรวจสอบและระบุชื่อพร้อมคุณสมบัติของผู้ที่เข้ามาทำงาน ทดแทนว่ามีคุณสมบัติตรงตามที่มาทดแทนหรือไม่			
ชื่อ - นามสกุล	หน้าที่	สังกัดบริษัท	หมายเหตุ
		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	
		PTT	
		PTT	
		PTT	



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

9900F-827 rev.5

e-Permit No. P001810706

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบพนักงานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับเจ้าของพื้นที่ (FOR AREA OWNER)

1). สถานะของโรงงาน หรือพื้นที่ (PLANT / AREA STATUS)

- มีสารติดไฟไฮโดรคาร์บอนภายในอุปกรณ์การผลิต (LIVE PLANT)	ใช่ (YES)	ไม่ใช่ (NO)	ไม่เกี่ยวข้อง (NOT CONCERN)
- โรงงานกำลังดำเนินการผลิต (PLANT IS BEING RUN)	☒	☐	☐
- ทำงานในพื้นที่อันตราย (TO WORK IN HAZARDOUS AREA)	☒	☐	☐

2). การตรวจสอบงานเพื่อความปลอดภัย (SAFETY INSPECTION)

2.1) ดำเนินการตัดแยกระบบโดย (TO ISOLATE SYSTEM BY)

☐ จำเป็นต้องตรวจสอบ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)

☐ โดยการปิดหน้าแปลน (BY ISOLATING BLINDS : BLINDS LIST (9907F-002))

☐ ล็อคควาล์ว (LOCK VALVE)

☐ โดยการแยกท่อออกจากกัน (BY DISCONNECTED LINE)

☐ โดยการปิดลิ้นวาล์ว (BY CLOSED VALVES)

2.2) ดำเนินการเตรียมระบบโดย (TO PREPARE SYSTEM BY)

☐ จำเป็นต้องตรวจสอบ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)

☐ ปล่อยความดันจนหมด (DEPRESSURIZED)

☐ ล้างด้วยน้ำ (FLUSHED WITH WATER)

☐ เป่าด้วยไนโตรเจน (BLOWN WITH NITROGEN)

☐ ใช้น้ำล้าง (STEAMED OUT)

☐ ติดแหล่งพลังงานขับเคลื่อนไฟฟ้า (BY ELECTRICAL LOCKOUT/TAG OUT) LOCK NO. / TAG NO.

☐ การระบายอากาศ (VENTILATION)

☐ ได้มีการป้องกันอันตรายจากรังสี (RADIOACTIVE PROTECTION)

☐ ได้มีการปรับระบบดับเพลิงจาก AUTOMATIC เป็น MANUAL แล้ว

☐ สภาพพื้นมีความปลอดภัย เช่น ได้มีการปิดช่อง GRATING แล้ว

3). การตรวจสอบก๊าซที่จำเป็น (GAS TEST REQUIRED)

☒ ตรวจสอบ (INSPECTED) ระบุ SPECIFY.....

ปริมาณ (CONTENT)..... ค่ามาตรฐาน (STANDARD VALUE).....

☒ ผ่าน COMPLY ☐ ไม่ผ่าน NON COMPLY

☐ ไม่จำเป็นต้องตรวจสอบ (NO NEED INSPECTION)

ตรวจสอบโดย

INSPECTED BY ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) (ตัวบรรจง)

ตรวจสอบสภาพพนักงานและอนุญาตให้เริ่มทำงาน ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ (WORK CONDITION INSPECTED BY EVERY SHIFT CHANGING)

<p>ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE)</p> <p>1. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME) 11.00 - 13.00</p> <p>2. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)</p> <p>3. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)</p>	<p>สำหรับบันทึกการทำงานของผู้รับเหมาย ตามลัทธิประมุข RMM (กะดึกไม่ต้องบันทึกเวลาทำงานผู้รับเหมาย)</p> <p>เวลาทำงานกะเข้า เริ่มงาน ออกจากพื้นที่</p> <p>เริ่มงานก่อน 14:00 น. (ถ้ามี)</p> <p>เวลาทำงานกะปลาย เริ่มงาน ออกจากพื้นที่</p>
--	--



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบอนุญาตทำงานธรรมชาติ COLD WORK PERMIT

e-Permit No. P001810706

9900F-REV.5
 9900F-REV.5

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
 (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับผู้ปฏิบัติงาน (FOR MAINTENANCE OR CONTRACTOR)

4) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย REQUIRED SAFETY OFFICER (เฉพาะผู้รับเหมา ONLY CONTRACTOR) ***กรณีงาน IRPC ดำเนินการเอง ช่องนี้ให้เว้นว่าง***
 (ชื่อตัวบรรจง) ☐ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.) ☒ ผู้ควบคุมงาน IRPC

5) ☒ ได้แนบผลการประเมินความเสี่ยงแล้ว (ATTACH RISK ASSESSMENT REPORT) ☐ ได้ทำ TOOL BOX ก่อนเริ่มงานแล้ว

6) เลือกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ใช้ (TO SELECT SAFETY EQUIPMENT)

☐ บ้ายเตือนภัยต่างๆ (WARNING SIGNS)

☐ กันเขตปฏิบัติงานชั่วคราว (AREA BARRICADED)

☐ ไฟแสงสว่าง (LIGHTING)

☐ น้จรั้น (SCAFFOLDING) บันได (LADDER)

☐ การปิดถนน (ROAD CLOSURE)

☐ ตาข่ายป้องกันของตก (SAFETY NET)

☐ อื่นๆ OTHERS

7) อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT)

อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน : หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัย, แว่นตานิรภัย (BASIC PPE : SAFETY HELMET, SAFETY SHOES, SAFETYGLASSES)

☐ อุปกรณ์ป้องกันหู (EAR PLUGS/EAR MUFF)

☐ สายรัดตัวนิรภัยชนิดเต็มตัว (FULL BODY HARNESS & LANDYARD)

☐ หน้ากากกันสารเคมี/ฝุ่น (CHEMICAL/DUST FILTER MASK)

☐ แว่นครอบตานิรภัย (GOGGLE)

☐ กระบังหน้า (FACE SHIELD)

☐ ถุงมือ (GLOVE)

☐ PPE อื่นๆ (OTHERS)

ข้าพเจ้าผู้ปฏิบัติงานขอรับรองว่าจะปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทุกข้อเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และรักษาความปลอดภัย
 และความเรียบร้อยของบริเวณที่ทำงาน ข้าพเจ้าจะแจ้งเจ้าหน้าที่ผู้อนุญาตหรือฝ่ายผลิตเมื่องานเสร็จสมบูรณ์ เพื่อการตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน
 I UNDERSTAND THE PRECAUTIONS THAT MUST BE TAKEN TO PERFORM THE WORK SAFETY AND TO MAINTAIN AND ORDERLY
 WORK SITE. I WILL NOTIFY THE APPROVER OF AREA OWNER WHEN THE JOB IS COMPLETED.

ลงนาม

หัวหน้างานผู้รับเหมา (CONTRACTOR SUPERVISOR)

ลงนาม

หัวหน้างาน (IRPC SUPERVISOR)

☐ ได้มีการนำข้อเสนอแนะไปสื่อสารผู้ปฏิบัติงานทุกคนแล้ว (RECOMMENDATION COMMUNICATION)

ข้อเสนอแนะ (RECOMMENDATIONS) :

ตรวจสอบและอนุมัติโดย (ต้องตรวจสอบและอนุมัติโดย SHIFTS SUPERVISOR ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ)

SHIFT SUPERVISOR SIGN

เวลา (TIME) 11:30 - 13:00

SIGN

เวลา (TIME)

SIGN

เวลา (TIME)

ตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน (DAILY RETURN COMPLETION OF JOB)

ส่งมอบงานโดย (RETURNED BY) ชื่อ ตำแหน่ง (POSITION) เวลา (Time) 12:30

พนักงานซ่อมบำรุง หรือผู้รับเหมา (MAINTENANCE OR CONTRACTOR) ตัวบรรจง

ความเป็นระเบียบหลังเลิกงาน (HOUSE KEEPING)

☒ ผ่าน (SATISFACTION) ☐ ไม่ผ่าน (NO SATISFACTION) รายละเอียด (REMARK)

ผู้ตรวจงานโดย (INSPECTED BY) :

อนุมัติปิดงานโดย (PERMIT CLOSED BY) :

ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ : AREA REPRESENTATIVE

SHIFT SUPERVISOR

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED		9900F-827 rev.5
ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT		e-Permit No. P001821824
<p>ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเป็นดังนี้</p> <p style="text-align: center;">(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)</p>		
สำหรับผู้ยื่นขอทำงาน (FOR IRPC APPLICANT)		
ผู้ควบคุมงาน IRPC :		หน่วยงาน : DIV INIM
ผู้รับเหมาบริษัท (CONTRACTOR COMPANY) :	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	
รายละเอียดของงาน (WORK DESCRIPTION) :		
ตรวจสอบ และติดตั้งอุปกรณ์ก๊าซประจำเดือน เมษายน 2569		
MoC No. :	หมายเลข PROJECT : -	ปฏิบัติงานที่ (WORK AREA) : INIM: หน่วย บริการเขตประกอบการอุตสาหกรรม
หน่วย / อาคาร (UNIT / BUILDING NO.) :	NG Station ชั้น (FLOOR) : 1	ห้อง / เครื่องจักร (ROOM / EQUIPMENT NO.) : UHV/IP Site/HMU2
วันที่ทำงาน (WORKING DATE) :	01/05/2026	เริ่มเวลา (STARTED TIME) : 10:00 หมดเวลา (EXPIRED TIME) : 13:05
งาน Flange Management :	ไม่ใช่	
Work Order No. :		
ทำงานบริเวณ (AREA TYPE) :	HAZARDOUS AREA	
<p>** หากมีการขอทำ OT และต่อ Permit แล้ว ให้นำเลขที่เอกสาร ที่ได้รับอนุญาต ลงข้อมูลในบรรทัดที่เพิ่ม **</p> <p>New e-Permit No. นอกเวลาปกติ/OT เริ่มเวลา (STARTED TIME) : หมดเวลา (EXPIRED TIME) :</p>		
การอนุมัติ Permit :		
ผู้ขอ Permit : นาย ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 30/04/2026 13:53:56		
ผู้ควบคุมงาน : ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 30/04/2026 13:54:03		
หัวหน้ากะ / เทียบเท่า : ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 30/04/2026 13:55:32		
Shift Manager :		
ผู้จัดการ :		
ผู้จัดการฝ่าย :		
<p>รายชื่อผู้เข้าทำงาน :</p> <p>ในกรณีที่ตรวจสอบรายชื่อแล้วไม่ตรงตามที่ระบุในใบอนุญาต ให้ทำการตรวจสอบและระบุชื่อพร้อมคุณสมบัติของผู้ที่เข้ามาทำงานทดแทนว่ามีคุณสมบัติตรงตามที่มาทดแทนหรือไม่</p>		
ชื่อ - นามสกุล	หน้าที่	สังกัดบริษัท
		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		PTT
		PTT
		PTT



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

9900F-827 rev.5

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

e-Permit No. P001821824

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับเจ้าของพื้นที่ (FOR AREA OWNER)

- 1). สถานะของโรงงาน หรือพื้นที่ (PLANT / AREA STATUS)
- | | | |
|-------------------------------------|--------------------------|-----------------------------|
| ใช่ (YES) | ไม่ใช่ (NO) | ไม่เกี่ยวข้อง (NOT CONCERN) |
| ☒ | ☐ | ☐ |
- มีสารติดไฟหรือสารไวไฟในอุปกรณ์การผลิต (LIVE PLANT)
- โรงงานกำลังดำเนินการผลิต (PLANT IS BEING RUN)
- ทำงานในพื้นที่อันตราย (TO WORK IN HAZARDOUS AREA)
- 2). การตรวจสอบงานเพื่อความปลอดภัย (SAFETY INSPECTION)
- 2.1) ดำเนินการตัดแยกระบบโดย (TO ISOLATE SYSTEM BY)
- | | | | |
|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------|
| ☐ | จำเป็นต้องตรวจสอบ (NEED TO INSPECT) | ☒ | ไม่จำเป็น (NO NEED) |
|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------|
- ☐ โดยการปิดหน้าแปลน (BY ISOLATING BLINDS : BLINDS LIST (9907F-002))
- ☐ ล็อควาล์ว (LOCK VALVE)
- ☐ โดยการแยกท่อออกจากกัน (BY DISCONNECTED LINE)
- ☐ โดยการปิดลิ้นวาล์ว (BY CLOSED VALVES)
- 2.2) ดำเนินการเตรียมระบบโดย (TO PREPARE SYSTEM BY)
- | | | | |
|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------|
| ☐ | จำเป็นต้องตรวจสอบ (NEED TO INSPECT) | ☒ | ไม่จำเป็น (NO NEED) |
|--------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|---------------------|
- ☐ ปลดความดันทั้งหมด (DEPRESSURIZED)
- ☐ ล้างด้วยน้ำ (FLUSHED WITH WATER)
- ☐ เป่าด้วยไนโตรเจน (BLOWN WITH NITROGEN)
- ☐ ใช้ไอน้ำล้าง (STEAMED OUT)
- ☐ ตัดแหล่งพลังงานขับเคลื่อนไฟฟ้า (BY ELECTRICAL LOCKOUT/TAG OUT) LOCK NO. / TAG NO.
- ☐ การระบายอากาศ (VENTILATION)
- ☐ ได้มีการป้องกันอันตรายจากรังสี (RADIOACTIVE PROTECTION)
- ☐ ได้มีการปรับระบบต้นเพลิงจาก AUTOMATIC เป็น MANUAL แล้ว
- ☐ สภาพพื้นมีความปลอดภัย เช่น ได้มีการปิดช่อง GRATING แล้ว
- 3). การตรวจสอบก๊าซที่จำเป็น (GAS TEST REQUIRED)
- ☒ ตรวจสอบ (INSPECTED) ระบุ SPECIFY.....
- ปริมาณ (CONTENT)..... ค่ามาตรฐาน (STANDARD VALUE).....
- ☐ ผ่าน COMPLY ☐ ไม่ผ่าน NON COMPLY
- ☐ ไม่จำเป็นต้องตรวจสอบ (NO NEED INSPECTED)
- ตรวจสอบโดย
INSPECTED BY ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) (ตัวบรรจง)
- ตรวจสอบสภาพหน้างานและอนุญาตให้เริ่มทำงาน ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ (WORK CONDITION INSPECTED BY EVERY SHIFT CHANGING)

ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE)

1. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)..... 11.00 - 13.00
2. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME).....
3. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME).....

สำหรับบันทึกการทำงานของผู้รับเหมา ตามมติที่ประชุม RMM
(กะใดกะไม่ตรงกับที่กเวลาทำงานผู้รับเหมา)

เวลาทำงานกะเช้า เริ่มงาน ออกจากพื้นที่

เริ่มงานก่อน 14:00 น. (ถ้ามี)

เวลาทำงานกะบ่าย เริ่มงาน ออกจากพื้นที่



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

9900F-827 rev.5

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

e-Permit No. P001821824

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับผู้ปฏิบัติงาน (FOR MAINTENANCE OR CONTRACTOR)

- 4). เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย REQUIRED SAFETY OFFICER (เฉพาะผู้รับเหมา ONLY CONTRACTOR) ***กรณีงาน IRPC ดำเนินการเอง ช่องนี้ให้เว้นว่าง***
- (ชื่อตัวบรรจง) ☐ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.) ☐ ผู้ควบคุมงาน IRPC
- 5). ☐ ได้แนบผลการประเมินความเสี่ยงแล้ว (ATTACH RISK ASSESSMENT REPORT) ☐ ให้ทำ TOOL BOX ก่อนเริ่มงานแล้ว
- 6). เลือกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ใช้ (TO SELECT SAFETY EQUIPMENT)
- ☐ บ้ายเตือนภัยต่างๆ (WARNING SIGNS)
- ☐ กันเขตปฏิบัติงานชั่วคราว (AREA BARRICADED)
- ☐ ไฟแสงสว่าง (LIGHTING)
- ☐ นั่งร้าน (SCAFFOLDING) บันได (LADDER)
- ☐ การปิดถนน (ROAD CLOSURE)
- ☐ ตาข่ายป้องกันของตก (SAFETY NET)
- ☐ อื่นๆ OTHERS
- 7). อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT)
- อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน : หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัย, แว่นตานิรภัย (BASIC PPE : SAFETY HELMET, SAFETY SHOES, SAFETY GLASSES)
- ☐ อุปกรณ์ป้องกันหู (EAR PLUGS/EAR MUFF) ☐ สายรัดตัวนิรภัยชนิดเต็มตัว (FULL BODY HARNESS & LANDYARD)
- ☐ หน้ากากกันสารเคมีฝุ่น (CHEMICAL/DUST FILTER MASK) ☐ แว่นครอบตานิรภัย (GOGGLE)
- ☐ กระบังหน้า (FACE SHIELD) ☐ ถุงมือ (GLOVE) ☐ PPE อื่นๆ (OTHERS)
- ข้าพเจ้าผู้ปฏิบัติงานขอรับรองว่าจะปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทุกข้อเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และรักษาความปลอดภัย
- และความเรียบร้อยของบริเวณที่ทำงาน ข้าพเจ้าจะแจ้งเจ้าหน้าที่ผู้ดูแลใบอนุญาตหรือฝ่ายผลิตเมื่องานเสร็จสมบูรณ์ เพื่อการตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน
- I UNDERSTAND THE PRECAUTIONS THAT MUST BE TAKEN TO PERFORM THE WORK SAFETY AND TO MAINTAIN AND ORDERLY
- WORK SITE. I WILL NOTIFY THE AREA OWNER WHEN THE JOB IS COMPLETED.

ลงนาม

หัวหน้างานผู้รับเหมา (CONTRACTOR SUPERVISOR)

หัวหน้างาน (IRPC SUPERVISOR)



ได้มีการนำข้อเสนอแนะไปสื่อสารกับผู้ปฏิบัติงานทุกคนแล้ว (RECOMMENDATION COMMUNICATION)

ข้อเสนอแนะ (RECOMMENDATIONS) :

ตรวจสอบและอนุมัติโดย (ต้องตรวจสอบและอนุมัติโดย SHIFT SUPERVISOR ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ)

SIGN เวลา (TIME) 11.00 - 13.00

SIGN เวลา (TIME)

SIGN เวลา (TIME)

ตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน (DAILY RETURN TO COMPLETION OF JOB)

ส่งมอบงานโดย (RETURNED BY) : ชื่อ ตำแหน่ง (POSITION) เวลา (Time) 11.00

พนักงานซ่อมบำรุง หรือผู้รับเหมา (MAINTENANCE OR CONTRACTOR) ตัวบรรจง

ความเป็นระเบียบหลังเลิกงาน (HOUSE KEEPING)

☒ ผ่าน (SATISFACTION)☐ ไม่ผ่าน (REMARK)

ผู้ตรวจงานโดย (INSPECTED BY)

ผู้ปฏิบัติงานโดย (PERMIT CLOSED BY)

ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ : AREA REPRESENTATIVE

SHIFT SUPERVISOR

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED		9900F-827 rev.5
ใบอนุญาตทำงานอันตราย COLD WORK PERMIT		
e-Permit No. P001835582		
ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเป็นงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)		
สำหรับผู้แจ้งขอทำงาน (FOR IRPC APPLICANT)		
ผู้ควบคุมงาน IRPC:		หน่วยงาน: DIV INIM
ผู้รับเหมาบริษัท (CONTRACTOR COMPANY): บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)		
รายละเอียดของงาน (WORK DESCRIPTION):		
ตรวจสอบ และตัดยอดปริมาณการใช้ก๊าซประจำเดือนพฤษภาคม 2569		
MoC No.:	หมายเลข PROJECT: -	ปฏิบัติงานที่ (WORK AREA): INIM: หน่วยงาน บริหารเขตประกอบอาคารชุดสหกรณ์
หน่วย / อาคาร (UNIT / BUILDING NO.):	NG Station ชั้น (FLOOR): 1	ห้อง / เครื่องจักร (ROOM / EQUIPMENT NO.): UHV/IP site/HMU-2
วันทำงาน (WORKING DATE):	01/06/2026	เริ่มเวลา (STARTED TIME): 08:00
		หมดเวลา (EXPIRED TIME): 13:00
งาน Flange Management:	ไม่มี	
Work Order No.:		
ทำงานบริเวณ (AREA TYPE):	HAZARDOUS AREA	
** หากมีการขอทำ OT และต่อ Permit แล้ว ให้นำเลขที่เอกสาร ที่ได้รับอนุญาต ลงข้อมูลในบรรทัดที่เพิ่ม **		
New e-Permit No. นกเวลาปกติ/OT เริ่มเวลา (STARTED TIME): หมดเวลา (EXPIRED TIME):		
การอนุมัติ Permit:		
ผู้ขอ Permit: นาย ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่: 01/06/2026 10:41:23		
ผู้ควบคุมงาน: ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่: 01/06/2026 10:41:41		
หัวหน้ากะ / เขียนเข้า: ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่: 01/06/2026 10:41:58		
Shift Manager:		
ผู้จัดการ:		
ผู้จัดการฝ่าย:		
ในกรณีที่ต้องตรวจสอบรายชื่อแล้วไม่ตรงตามที่ระบุในใบอนุญาต ให้ทำการตรวจสอบและระบุชื่อพร้อมคุณสมบัติของผู้ที่เข้ามาทำงาน ทดแทนว่ามีคุณสมบัติตรงตามที่มาทดแทนหรือไม่		
รายชื่อผู้เข้าทำงาน:	ชื่อ - นามสกุล	หน้าที่
		สังกัดบริษัท
		หมายเหตุ
		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
		๙๓
		๙๓



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

9900F-827 rev.5

e-Permit No. P001835582

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับเจ้าของพื้นที่ (FOR AREA OWNER)

1). สถานะของโรงงาน หรือพื้นที่ (PLANT / AREA STATUS)

	ใช่ (YES)	ไม่ใช่ (NO)	ไม่เกี่ยวข้อง (NOT CONCERN)
- มีสารติดไฟไฮโดรคาร์บอนภายในอุปกรณ์การผลิต (LIVE PLANT)	☒	☐	☐
- โรงงานกำลังดำเนินการผลิต (PLANT IS BEING RUN)	☒	☐	☐
- ทำงานในพื้นที่อันตราย (TO WORK IN HAZARDOUS AREA)	☒	☐	☐

2). การตรวจสอบงานเพื่อความปลอดภัย (SAFETY INSPECTION)

2.1) ดำเนินการตัดแยกระบบโดย (TO ISOLATE SYSTEM BY)

☐ จำเป็นต้องตรวจ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)

☐ โดยการปิดหน้าแปลน (BY ISOLATING BLINDS : BLINDS LIST (9907F-002))

☐ ล็อกควาล์ว (LOCK VALVE)

☐ โดยการแยกท่อออกจากกัน (BY DISCONNECTED LINE)

☐ โดยการปิดลิ้นควาล์ว (BY CLOSED VALVES)

2.2) ดำเนินการเตรียมระบบโดย (TO PREPARE SYSTEM BY)

☐ จำเป็นต้องตรวจ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)

☐ ปลดอัดความดันจนหมด (DEPRESSURIZED)

☐ ล้างด้วยน้ำ (FLUSHED WITH WATER)

☐ เป่าด้วยไนโตรเจน (BLOWN WITH NITROGEN)

☐ ใช้ไอน้ำล้าง (STEAMED OUT)

☐ ติดแหล่งพลังงานขับเคลื่อนไฟฟ้า (BY ELECTRICAL LOCKOUT/TAG OUT) LOCK NO. / TAG NO.

☐ การระบายอากาศ (VENTILATION)

☐ ได้มีการป้องกันอันตรายจากรังสี (RADIOACTIVE PROTECTION)

☐ ได้มีการปรับระดับเพลิงจาก AUTOMATIC เป็น MANUAL แล้ว

☐ สภาพพื้นมีความปลอดภัย เช่น ได้มีการปิดช่อง GRATING แล้ว

3). การตรวจสอบก๊าซที่จำเป็น (GAS TEST REQUIRED)

☒ ตรวจสอบ (INSPECTED) ระบุ SPECIFY.....

ปริมาณ (CONTENT)..... ค่ามาตรฐาน (STANDARD VALUE).....

☐ ผ่าน COMPLY ☐ ไม่ผ่าน NON COMPLY

☐ ไม่จำเป็นต้องตรวจ

ตรวจสอบโดย

INSPECTED BY ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) (ตัวบรรจง)

ตรวจสอบสภาพหน้างานและอนุญาตให้เริ่มทำงาน ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ (WORK CONDITION INSPECTED BY EVERY SHIFT CHANGING)

<p>ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE)</p> <p>1. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME)..... 14-00-1500</p> <p>2. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME).....</p> <p>3. SIGN..... (เขียนตัวบรรจง) เวลา (TIME).....</p>	<p>สำหรับบันทึกการห้ามงานของผู้รับเหมาย ตามลัดที่ประชุม RMM (กะใดไม่ต้องบันทึกเวลาทำงานผู้รับเหมาย)</p> <p>เวลาทำงานกะเข้า เริ่มงาน ออกจากพื้นที่</p> <p>เริ่มงานก่อน 14:00 น. (ถ้ามี)</p> <p>เวลาทำงานกะปลาย เริ่มงาน ออกจากพื้นที่</p>
--	--

<div><div>IRPC</div><div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED</div><div>ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT</div><div>e-Permit No. P001835582</div></div>		9900F-827 rev.5
ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)		
สำหรับปฏิบัติงาน (FOR MAINTENANCE OR CONTRACTOR)		
4) เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย REQUIRED SAFETY OFFICER (เฉพาะผู้รับเหมา ONLY CONTRACTOR) ***กรณีงาน IRPC ดำเนินการเอง ช่องนี้ให้เว้นว่าง*** (ชื่อตัวบรรจง) ☐ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.) ☒ ผู้ควบคุมงาน IRPC		
5) ☐ ได้แนบผลการประเมินความเสี่ยงแล้ว (ATTACH RISK ASSESSMENT REPORT) ☐ ได้ทำ TOOL BOX ก่อนเริ่มงานแล้ว		
6) เลือกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ใช้ (TO SELECT SAFETY EQUIPMENT) ☐ บ้ายเตือนภัยต่างๆ (WARNING SIGNS) ☐ กันเขตปฏิบัติงานชั่วคราว (AREA BARRICADED) ☐ ไฟแสงสว่าง (LIGHTING) ☐ นั่งร้าน (SCAFFOLDING) บันได (LADDER) ☐ การปิดถนน (ROAD CLOSURE) ☐ ตาข่ายป้องกันของตก (SAFETY NET) ☐ อื่นๆ OTHERS		
7) อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT) อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน : หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัย, แว่นตานิรภัย (BASIC PPE : SAFETY HELMET, SAFETY SHOES, SAFETY GLASSES) ☐ อุปกรณ์ป้องกันหู (EAR PLUGS/EAR MUFF) ☐ สายรัดตัวนิรภัยชนิดเต็มตัว (FULL BODY HARNESS & LANDYARD) ☐ หน้ากากกันสารเคมีฝุ่น (CHEMICAL/DUST FILTER MASK) ☐ แว่นครอบตานิรภัย (GOGGLE) ☐ กระบังหน้า (FACE SHIELD) ☐ ถุงมือ (GLOVE) ☐ PPE อื่นๆ (OTHERS)		
ข้าพเจ้าผู้ปฏิบัติงานขอรับรองว่าจะปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทุกข้อเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และรักษาความปลอดภัยและความเรียบร้อยของบริเวณที่ทำงาน ข้าพเจ้าจะแจ้งเจ้าหน้าที่ผู้อนุญาตหรือฝ่ายผลิตเมื่องานเสร็จสมบูรณ์ เพื่อการตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน I UNDERSTAND THE PRECAUTIONS THAT MUST BE TAKEN TO PERFORM THE WORK SAFETY AND TO MAINTAIN AND ORDERLY WORK SITE. I WILL NOTIFY THE AREA OWNER WHEN THE JOB IS COMPLETE ลงนาม หัวหน้างานผู้รับเหมา (CONTRACTOR SUPERVISOR) หัวหน้างาน (IRPC SUPERVISOR)		
☐ ได้มีการนำข้อเสนอแนะไปสื่อสารผู้ปฏิบัติงานทุกคนแล้ว (RECOMMENDATION COMMUNICATION)		
ข้อเสนอแนะ (RECOMMENDATIONS) :		
ตรวจสอบและอนุมัติโดย (ต้องตรวจสอบและอนุมัติโดย SHIFT SUPERVISOR ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ) SHIFT SUPERVISOR SIGN เวลา (TIME) 11:00 - 13:00 SIGN เวลา (TIME) SIGN เวลา (TIME)		
ตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน (DAILY RETURN ON COMPLETION OF JOB) ส่งมอบงานโดย (RETURNED BY) : ชื่อ ตำแหน่ง (POSITION) เวลา (Time) 12:00 พนักงานซ่อมบำรุง หรือผู้รับเหมา (MAINTENANCE OR CONTRACTOR) ตัวบรรจง		
ความเป็นระเบียบหลังเลิกงาน (HOUSE KEEPING) ☒ ผ่าน (SATISFACTION) ☐ ไม่ผ่าน (NO SATISFACTION) รายละเอียด (REMARK) ผู้ตรวจงานโดย (INSPECTED BY) : อนุมัติปิดงานโดย (PERMIT CLOSED BY) : ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ : AREA REPRESENTATIVE SHIFT SUPERVISOR		

<div><div>IRPC</div><div>บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED</div><div>ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT</div><div>e-Permit No. P001850033</div></div>		9900F-827 rev.5
ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง (HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)		
สำหรับยื่นขออนุญาต (FOR IRPC APPLICANT)		
ผู้ควบคุมงาน IRPC : หน่วยงาน : DIV INIM		
ผู้รับเหมาบริษัท (CONTRACTOR COMPANY) : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)		
รายละเอียดของงาน (WORK DESCRIPTION) : ตรวจสอบ และคัดย่อปริมาณการใช้ก๊าซประจำเดือนกรกฎาคม 2566		
MoC No. : หมายเลข PROJECT : ปฏิบัติงานที่ (WORK AREA) : INIM: หน่วย บริการเขตประกอบการอุตสาหกรรม		
หน่วย/อาคาร (UNIT / BUILDING NO.) : NG station ชั้น (FLOOR) : 1 ห้อง / เครื่องจักร (ROOM / EQUIPMENT NO.) : UHWP site AHMJ-2		
วันที่ทำงาน (WORKING DATE) : 01/07/2026 เริ่มเวลา (STARTED TIME) : 08:00 หมดเวลา (EXPIRED TIME) : 13:00		
งาน Flange Management : ไม่ใช่		
Work Order No. :		
ทำงานบริเวณ (AREA TYPE) : HAZARDOUS AREA		
** หากมีการขอทำ OT และต่อ Permit แล้ว ให้นำเลขที่เอกสาร ที่ได้รับอนุญาต ลงข้อมูลในบรรทัดที่เพิ่ม **		
New e-Permit No. นอกเวลาปกติ/OT เริ่มเวลา (STARTED TIME) : หมดเวลา (EXPIRED TIME) :		
การอนุมัติ Permit : ผู้ขอ Permit : นาย ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 30/06/2026 15:36:16 ผู้ควบคุมงาน : ชีรชาติ วิวรรณภิรักษ์ วันที่ : 30/06/2026 15:36:39 หัวหน้ากะ / เทียบเท่า : ชุณธร จิตระเชา วันที่ : 30/06/2026 15:47:11 Shift Manager : ผู้จัดการ : ผู้จัดการฝ่าย :		
รายชื่อผู้เข้าทำงาน : ในกรณีที่ตรวจสอบรายชื่อแล้วไม่ตรงตามที่ระบุในใบอนุญาต ให้ทำการตรวจสอบและระบุชื่อพร้อมคุณสมบัติของผู้ที่เข้ามาทำงานทดแทนว่ามีคุณสมบัติตรงตามที่มาทดแทนหรือไม่		
ชื่อ - นามสกุล	หน้าที่	สังกัดบริษัท
.....		หมายเหตุ
.....		บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
.....		PT
.....		PTT
.....		PT



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

9900F-827 rev.5

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

e-Permit No. P001850033

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับเจ้าของพื้นที่ (FOR AREA OWNER)

- 1). สถานะของโรงงาน หรือพื้นที่ (PLANT / AREA STATUS) ใช่ (YES) / ไม่ใช่ (NO) / ไม่เกี่ยวข้อง (NOT CONCERN)
- มีสารติดไฟไฮโดรคาร์บอนภายในอุปกรณ์การผลิต (LIVE PLANT) ☒ ใช่ ☐ ไม่ใช่ ☐ ไม่เกี่ยวข้อง
- โรงงานกำลังดำเนินการผลิต (PLANT IS BEING RUN) ☒ ใช่ ☐ ไม่ใช่ ☐ ไม่เกี่ยวข้อง
- ทำงานในพื้นที่อันตราย (TO WORK IN HAZARDOUS AREA) ☒ ใช่ ☐ ไม่ใช่ ☐ ไม่เกี่ยวข้อง
- 2). การตรวจสอบงานเพื่อความปลอดภัย (SAFETY INSPECTION)
- 2.1) ดำเนินการตัดแยกระบบโดย (TO ISOLATE SYSTEM BY) ☐ จำเป็นต้องตรวจ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)
- ☐ โดยการปิดหน้าแปลน (BY ISOLATING BLINDS : BLINDS LIST (9907F-002))
- ☐ ล็อควาล์ว (LOCK VALVE)
- ☐ โดยการแยกท่อออกจากกัน (BY DISCONNECTED LINE)
- ☐ โดยการปิดลิ้นวาล์ว (BY CLOSED VALVES)
- 2.2) ดำเนินการเตรียมระบบโดย (TO PREPARE SYSTEM BY) ☐ จำเป็นต้องตรวจ (NEED TO INSPECT) ☒ ไม่จำเป็น (NO NEED)
- ☐ ปลดความดันจนหมด (DEPRESSURIZED)
- ☐ ล้างด้วยน้ำ (FLUSHED WITH WATER)
- ☐ เป่าด้วยไนโตรเจน (BLOWN WITH NITROGEN)
- ☐ ใช้ไอน้ำล้าง (STEAMED OUT)
- ☐ ดัดแปลงพลังงานขับเคลื่อนไฟฟ้า (BY ELECTRICAL LOCKOUT/TAG OUT) LOCK NO. / TAG NO.
- ☐ การระบายอากาศ (VENTILATION)
- ☐ ได้มีการป้องกันอันตรายจากรังสี (RADIOACTIVE PROTECTION)
- ☐ ได้มีการปรับระบบดับเพลิงจาก AUTOMATIC เป็น MANUAL แล้ว
- ☐ สภาพพื้นมีความปลอดภัย เช่น ได้มีการปิดช่อง GRATING แล้ว
- 3). การตรวจสอบก๊าซที่จำเป็น (GAS TEST REQUIRED)
- ☒ ตรวจสอบ (INSPECTED) ระบุ SPECIFY.....
- ปริมาณ (CONTENT)..... ค่ามาตรฐาน (STANDARD VALUE).....
- ☐ ผ่าน COMPLY ☐ ไม่ผ่าน NON COMPLY
- ☐ ไม่จำเป็นต้องตรวจสอบ (NO NEED INSPECTED)
- ตรวจสอบโดย
INSPECTED BY ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE) (ตัวบรรจุ)
- ตรวจสอบสภาพหน้างานและอนุญาตให้เริ่มทำงาน ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ (WORK CONDITION INSPECTED BY EVERY SHIFT CHANGING)

ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ (AREA REPRESENTATIVE)

1. SIGN..... (เขียนตัวบรรจุ) เวลา (TIME) 1100 - 1300
2. SIGN..... (เขียนตัวบรรจุ) เวลา (TIME)
3. SIGN..... (เขียนตัวบรรจุ) เวลา (TIME)

สำหรับบันทึกการทำงานของผู้รับเหมา ตามมติที่ประชุม RMM (กะใดกะหนึ่งบันทึกเวลาทำงานผู้รับเหมา)

เวลาทำงานกะเช้า เริ่มงาน ออกจากพื้นที่

เริ่มงานก่อน 14:00 น. (ถ้ามี)

เวลาทำงานกะบ่าย เริ่มงาน ออกจากพื้นที่



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) IRPC PUBLIC COMPANY LIMITED

9900F-827 rev.5

ใบอนุญาตทำงานธรรมดา COLD WORK PERMIT

e-Permit No. P001850033

ใบอนุญาตนี้ใช้ได้เฉพาะวันเวลาที่ระบุไว้เท่านั้น ถ้าเลยกำหนดเวลาหรือไม่ได้เริ่มงานภายใน 2 ชั่วโมง การอนุญาตเริ่มงานต้องตรวจสอบหน้างานเพื่อเปิดงานทุกครั้ง
(HAVE TO START WORK IN 2 HOURS AFTER PERMIT IS APPROVED AND INSPECT BEFORE STARTING WORK EVERY TIME)

สำหรับผู้ปฏิบัติงาน (FOR MAINTENANCE OR CONTRACTOR)

- 4). เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย REQUIRED SAFETY OFFICER (เฉพาะผู้รับเหมา ONLY CONTRACTOR) ***กรณีงาน IRPC ดำเนินการเอง ช่องนี้ให้เว้นว่าง***
..... (ชื่อตัวบรรจุ) ☐ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยผู้รับเหมา (จป.) ☐ ผู้ควบคุมงาน IRPC
- 5). ☐ ได้แนบผลการประเมินความเสี่ยงแล้ว (ATTACH RISK ASSESSMENT REPORT) ☐ ได้ทำ TOOL BOX ก่อนเริ่มงานแล้ว
- 6). เลือกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ใช้ (TO SELECT SAFETY EQUIPMENT)
- ☐ บ้ายเตือนภัยต่างๆ (WARNING SIGNS)
- ☐ กันเขตปฏิบัติงานชั่วคราว (AREA BARRICADED)
- ☐ ไฟแสงสว่าง (LIGHTING)
- ☐ นั่งร้าน (SCAFFOLDING) บันได (LADDER)
- ☐ การปิดถนน (ROAD CLOSURE)
- ☐ ตาข่ายป้องกันของตก (SAFETY NET)
- ☐ อื่นๆ OTHERS
- 7). อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT)
- อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลพื้นฐาน : หมวกนิรภัย, รองเท้านิรภัย, แว่นตานิรภัย (BASIC PPE : SAFETY HELMET, SAFETY SHOES, SAFETY GLASSES)
- ☐ อุปกรณ์ป้องกันหู (EAR PLUGS/EAR MUFF) ☐ สายรัดตัวนิรภัยชนิดเต็มตัว (FULL BODY HARNESS & LANDYARD)
- ☐ หน้ากากกันสารเคมีฝุ่น (CHEMICAL DUST FILTER MASK) ☐ แว่นครอบตานิรภัย (GOGGLE)
- ☐ กระบังหน้า (FACE SHIELD) ☐ ถุงมือ (GLOVE) ☐ PPE อื่นๆ (OTHERS)

ข้าพเจ้าผู้ปฏิบัติงานขอรับรองว่าจะปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยทุกข้อเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และรักษาความสะอาดและความเรียบร้อยของบริเวณที่ทำงาน ข้าพเจ้าจะแจ้งเจ้าหน้าที่ผู้อนุมัติใบอนุญาตหรือฝ่ายผลิตเมื่องานเสร็จสมบูรณ์ เพื่อการตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน

I UNDERSTAND THE PRECAUTIONS THAT MUST BE TAKEN TO PERFORM THE WORK SAFETY AND TO MAINTAIN AND ORDERLY WORK SITE. I WILL NOTIFY THE APPROVED OR AREA OWNER WHEN THE JOB IS

ลงนาม

หัวหน้างานผู้รับเหมา (CONTRACTOR SUPERVISOR)

หัวหน้างาน (IRPC SUPERVISOR)

☐ ได้มีการนำข้อเสนอแนะไปสื่อสารผู้ปฏิบัติงานทุกคนแล้ว (RECOMMENDATION COMMUNICATION)

ข้อเสนอแนะ (RECOMMENDATIONS) :

ตรวจสอบและอนุมัติโดย (ต้องตรวจสอบและอนุมัติโดย SUPERVISOR ทุกครั้งที่เปลี่ยนกะ)

SHIFT SUPERVISOR SIGN เวลา (TIME) 11.00 - 13.00

SIGN เวลา (TIME)

SIGN เวลา (TIME)

ตรวจสอบหลังปฏิบัติงานต่อวัน (DAILY RETURN OF JOB)

ส่งมอบงานโดย (RETURNED BY) : ชื่อ ตำแหน่ง (POSITION) เวลา (Time) 12:00

พนักงานซ่อมบำรุง หรือผู้รับเหมา (MAINTENANCE OR CONTRACTOR) ตัวบรรจุ

ความเป็นระเบียบหลังเลิกงาน (HOUSE KEEPING)

☒ ผ่าน (SATISFACTION) ☐ ไม่ผ่าน (NO SATISFACTION) รายละเอียด (REMARK)

ผู้ตรวจงานโดย (INSPECTED BY) : อนุมัติปิดงานโดย (PERMIT CLOSED BY) :

ตัวแทนเจ้าของพื้นที่ : AREA REPRESENTATIVE

SHIFT SUPERVISOR

เอกสาร 2-18

การตรวจระบบ SCADA

UHV

(RSPC2_1) บริษัท โออาร์เอส จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF SCH

2025-07-31 📅

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

ค่าความร้อน | (BTU/SCF)

31 ก.ค. 2025

31 ก.ค. 2025

31 ก.ค. 2025

251,218.00

9,016.65

998.66

▼ -0.57% 30 ก.ค. 2025 252,656.00

▼ -0.09% 30 ก.ค. 2025 9,025.18

▲ 0.48% 30 ก.ค. 2025 993.92

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

1 - 31 ก.ค. 2025

1 - 31 ก.ค. 2025

8,643,296.00

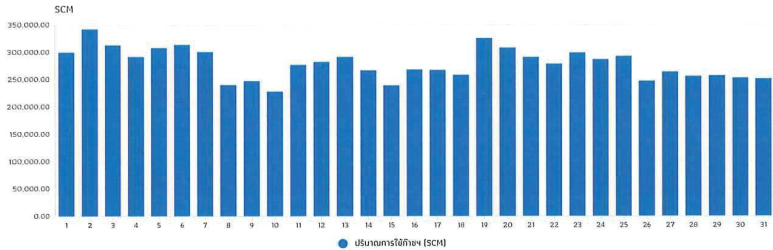
308,165.36 ➡ 308,163 @ 992 BTU/SCF

ณ.ย. 11,203,922.00 ▲ 27.46% พ.ค. 8,789,962.00

ณ.ย. 401,683.56 ▲ 28.42% พ.ค. 312,792.75

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

📊 📄



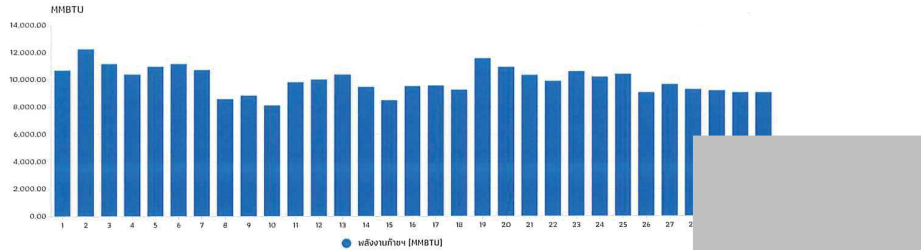
ค่าต่ำสุด : 228,085.00

ค่าเฉลี่ย : 278,816.00

ค่าสูงสุด : 342,347.00

พลังงานก๊าซรายวัน

📊 📄



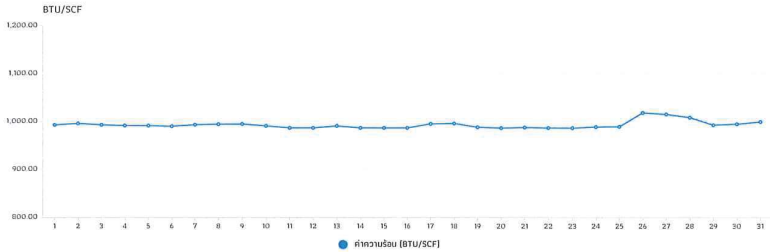
ค่าต่ำสุด : 8,115.37

ค่าเฉลี่ย : 9,940.82

ค่าสูงสุด : 12,243.72

ค่าความร้อนรายวัน

📊 📄



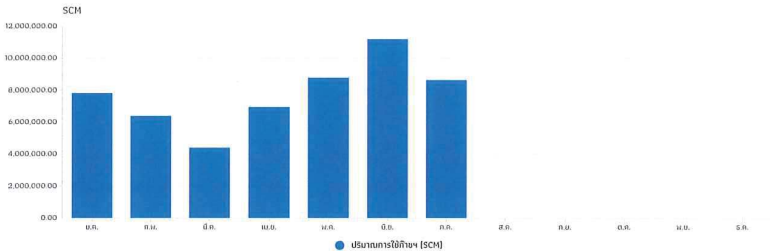
ค่าต่ำสุด : 985.62

ค่าเฉลี่ย : 992.29

ค่าสูงสุด : 1,017.54

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน

📊 📄



ค่าต่ำสุด : 4,405,091.00

ค่าเฉลี่ย : 7,744,102.00

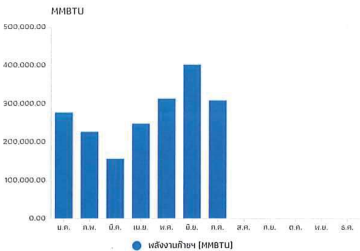
ค่าสูงสุด : 11,203,922.00

พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)

📊 📄

ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)

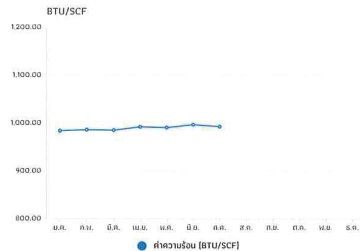
📊 📄



ค่าต่ำสุด : 155,801.50

ค่าเฉลี่ย : 275,601.42

ค่าสูงสุด : 401,683.56



ค่าต่ำสุด : 983.82

ค่าเฉลี่ย : 989.28

ค่าสูงสุด : 996.25



[IRPC2_1] บริษัท ไทยโรตารี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

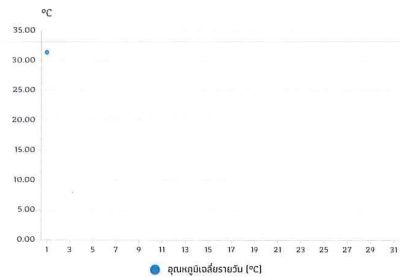
Condition

Barg PSig °C °F

2025-07-31

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A

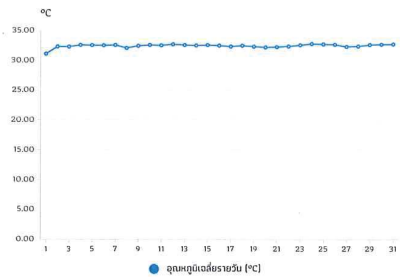
📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 31.35 ค่าเฉลี่ย : 31.35 ค่าสูงสุด : 31.35

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B

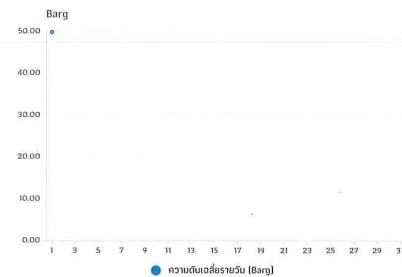
📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 31.10 ค่าเฉลี่ย : 32.41 ค่าสูงสุด : 32.74

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A

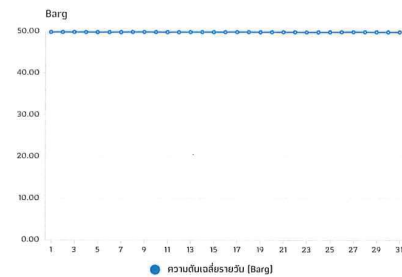
📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 49.80 ค่าเฉลี่ย : 49.80 ค่าสูงสุด : 49.80

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B

📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 49.75 ค่าเฉลี่ย : 49.78 ค่าสูงสุด : 49.81



IP site <LUBE/EBSM>

[IRPC2_2] บริษัท ไทยโรตารี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF SCH

2025-07-31

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

ค่าความร้อน | (BTU/SCF)

31 ก.ค. 2025

31 ก.ค. 2025

31 ก.ค. 2025

59,552.00

2,137.42

998.66

▲ 9.07% 30 ก.ค. 2025 54,598.00

▲ 9.59% 30 ก.ค. 2025 1,950.31

▲ 0.48% 30 ก.ค. 2025 993.92

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

1 - 31 ก.ค. 2025

1 - 31 ก.ค. 2025

1,373,860.00

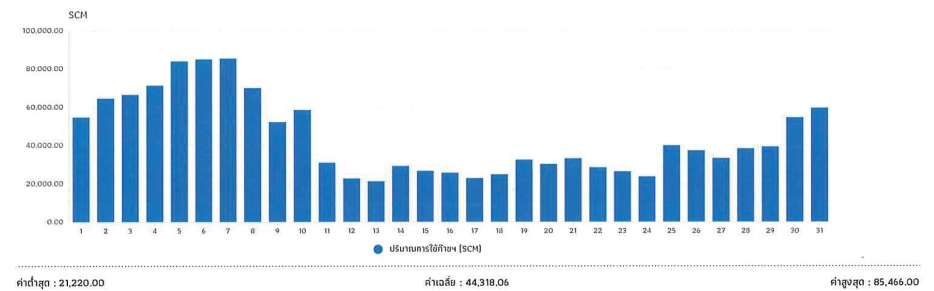
49,012.08 → 48,981 @ 992.66/scf

อ.ย. 3,335,694.00 ▲ 148.94% พ.ย. 1,339,960.00

อ.ย. 119,790.80 ▲ 151.08% พ.ย. 47,711.11

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

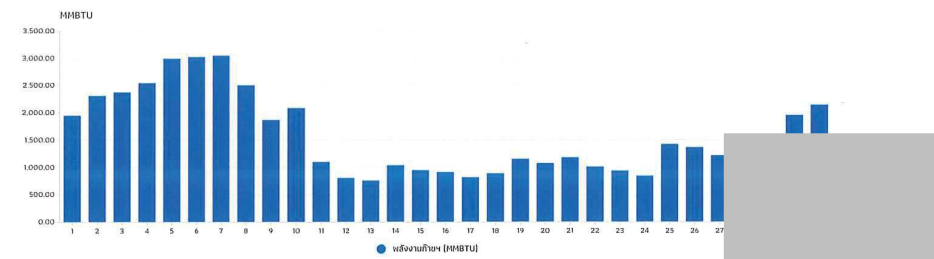
📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 21,220.00 ค่าเฉลี่ย : 44,318.06 ค่าสูงสุด : 85,466.00

พลังงานก๊าซรายวัน

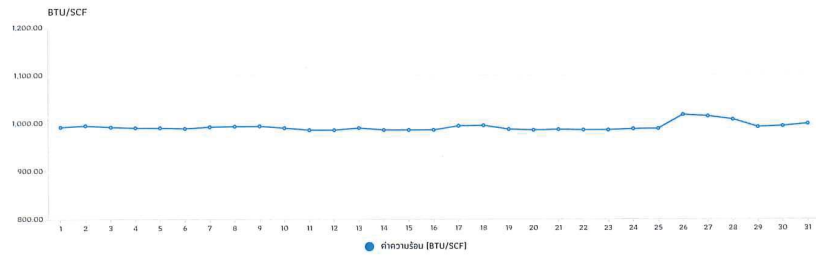
📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 755.02 ค่าเฉลี่ย : 1,581.03 ค่าสูงสุด : 3,047.85

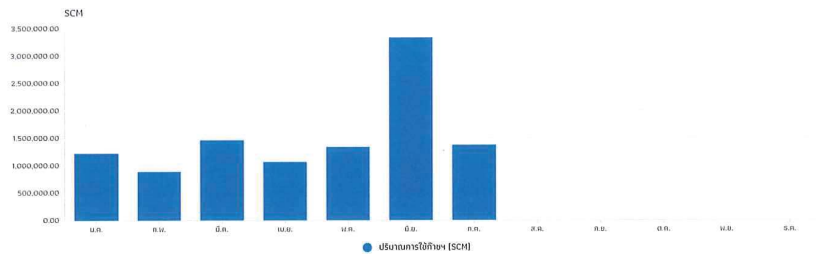
ค่าความร้อนรายวัน

📊 ⬇



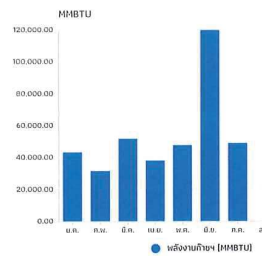
ค่าต่ำสุด : 985.62 ค่าเฉลี่ย : 992.29 ค่าสูงสุด : 1,017.54

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



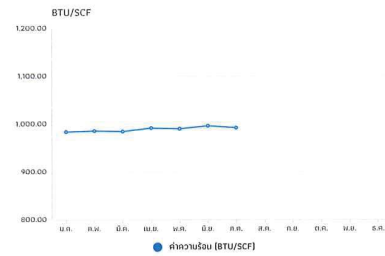
ค่าต่ำสุด : 890,009.00 ค่าเฉลี่ย : 1,527,970.71 ค่าสูงสุด : 3,335,694.00

พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าต่ำสุด : 31,523.00 ค่าเฉลี่ย : 54,453.04 ค่าสูงสุด : 119,790.80

ค่าความร้อนรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 983.82 ค่าเฉลี่ย : 989.28 ค่าสูงสุด : 996.25

Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.



โครงการ Portfolio นายสมวรณ์ กนกโรจน์สกุล

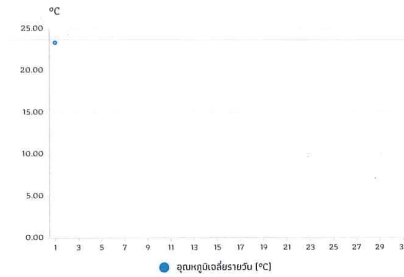
[IRPC2_2] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

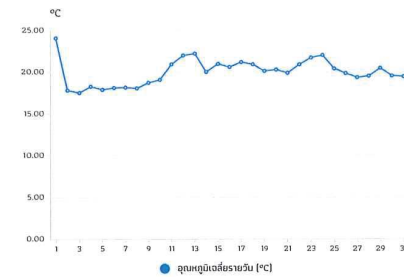
2025-07-31

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



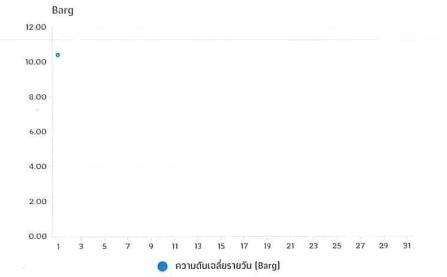
ค่าต่ำสุด : 23.32 ค่าเฉลี่ย : 23.32 ค่าสูงสุด : 23.32

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



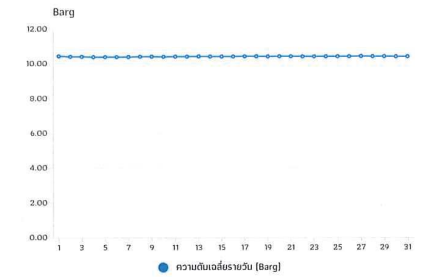
ค่าต่ำสุด : 17.49 ค่าเฉลี่ย : 19.97 ค่าสูงสุด : 24.05

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



ค่าต่ำสุด : 10.42 ค่าเฉลี่ย : 10.42 ค่าสูงสุด : 10.42

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 10.39 ค่าเฉลี่ย : 10.41 ค่าสูงสุด : 10.44



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ส.ค. 2568

บริษัท IRPC2_3 HMU2

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- ☐ เขต 1 ☐ เขต 7
☐ เขต 2 ☐ เขต 8
☒ เขต 3 ☐ เขต 9
☐ เขต 4 ☐ เขต 10
☐ เขต 5 ☐ เขต 11
☐ เขต 6 ☐ เขต 12

Meter Run A		Meter Run B	
วัน/เดือน/ปี	จุดครั้งแรก 01/07/2568 เวลา 11:54 น.	จุดครั้งแรก 01/07/2568 เวลา 11:47 น.	
	จุดครั้งหลัง 01/08/2568 เวลา 11:44 น.	จุดครั้งหลัง 01/08/2568 เวลา 11:48 น.	
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B	
Electronic Volume Corrector	Serial No. 4547525 จุดครั้งแรก จุดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	Serial No. 4547526 จุดครั้งแรก จุดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	
	Line Volume (M³) จุดครั้งแรก จุดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	Line Volume (M³) จุดครั้งแรก จุดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	
	Pressure 50.811 Unit Bara Temperature 33.40 Unit °C	Pressure 50.766 Unit Bara Temperature 33.41 Unit °C	
	Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A	Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B	
Turbine Meter	Serial No. 83057484 จุดครั้งแรก จุดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	Serial No. 83057485 จุดครั้งแรก จุดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	

HMU
280,302
@ 992 Htu/
conf

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 51.1623, CF คำนวณ = -, Qm = 0.00 m³/hr, Qb = 0.00 Sm³/hr, Remark = เปิดใช้งาน (หลังบันทึกปริมาณ)

Run B: CF EVC = 51.1108, CF คำนวณ = 51.5575, Qm = 49.00 m³/hr, Qb = 2504.43 Sm³/hr, Remark = ปิดใช้งาน (หลังบันทึกปริมาณ)

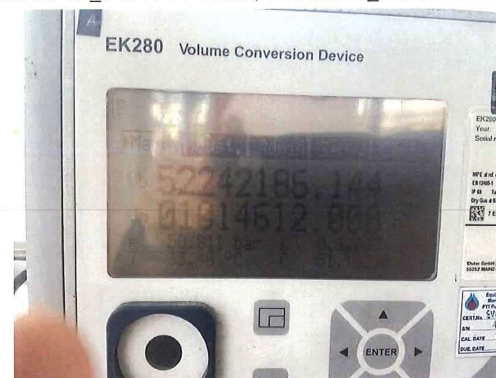
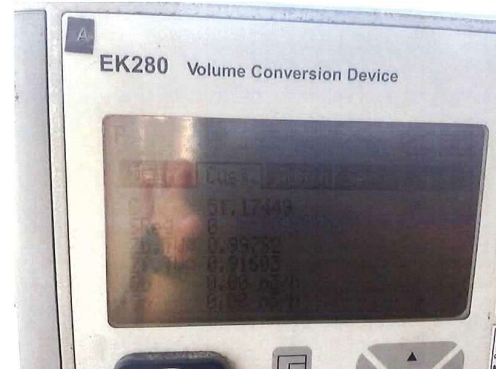
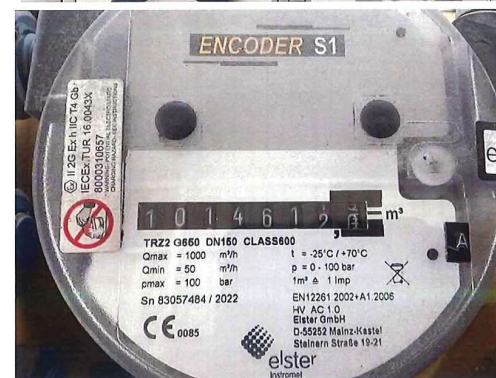
(01/08/2568)

พนักงาน ปตท.

(01/08/2568)

พนักงานบริษัท

TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A, TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A





PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO.:

SG	0.5981	QC740
CO2	1.427	Mole%
N2	2.300	Mole%
Moisture	2.01	LBS/MMSCF

IRPC Public Company Limited - IP SITE(IRPC2_2)

IRPC Batam, Bayong

Fwv
Heating Value

1.0177
990 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std Volume Used (Sqm)	Unit Conversion	Std. Std. Volume (Ssf)	Energy (MMBtu)
			Before	After				
A	01/08/25	01/09/25	8,784,844	10,323,066	1,538,162	35.3147	55,281,188.79	54,728.38
B	01/08/25	01/09/25	15,228,565	15,259,253	30,788	35.3147	1,106,513.64	1,095.45

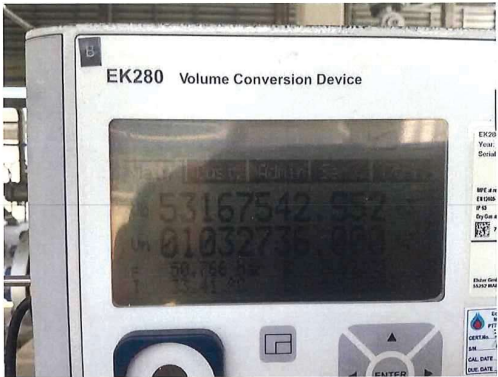
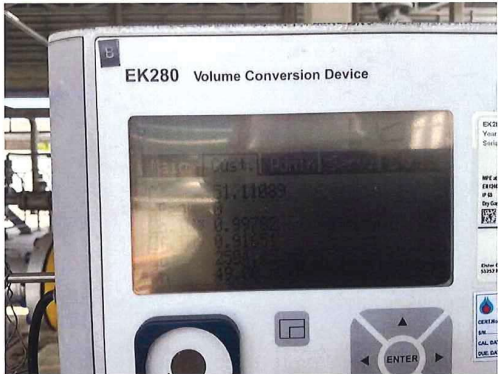
Total 56,387,702.43 55,824

Sat. Std. Volume =
Std. Std. Volume =
Std. Volume Used =
Fwv =
Unit Conversion =

Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION

TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B, TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B





IP site (LUBE/BBM)

Dashboard

Portfolio

รายงานฉบับนี้ เก็บไว้เพื่อดู

[IRPC2_2] บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF

SCM

2025-08-31



ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

ค่าความร้อน | [BTU/SCF]

31 ส.ค. 2025

31 ส.ค. 2025

31 ส.ค. 2025

23,182.00

829.96

996.16

▲ 47.21% 30 ส.ค. 2025 15,748.00

▲ 47.55% 30 ส.ค. 2025 562.48

▲ 0.24% 30 ส.ค. 2025 993.82

ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

1 - 31 ส.ค. 2025

1 - 31 ส.ค. 2025

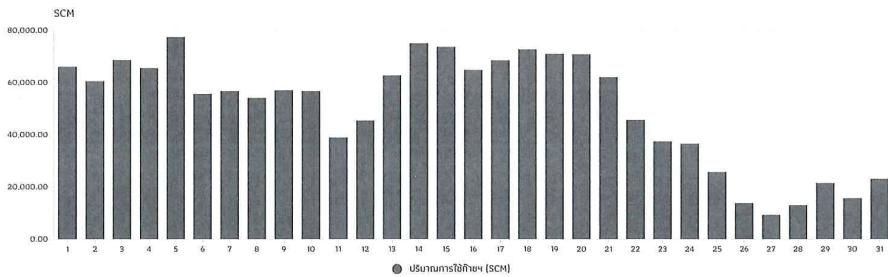
1,568,950.00

55,781.60

ก.ค. 1,373,860.00 ▼ -58.81% ค.ย. 3,335,694.00

ก.ค. 49,012.08 ▼ -59.09% ค.ย. 119,790.80

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

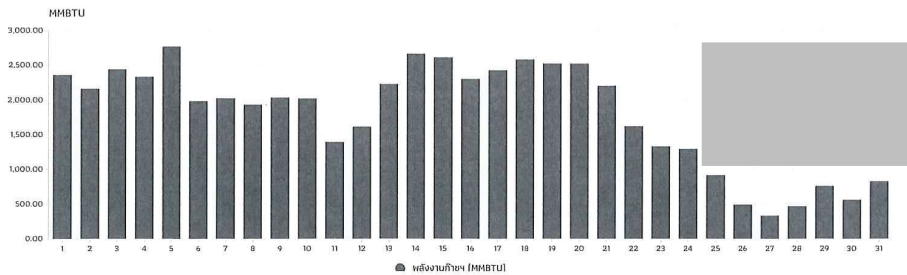


ค่าต่ำสุด : 9,381.00

ค่าเฉลี่ย : 50,611.29

ค่าสูงสุด : 77,571.00

พลังงานก๊าซรายวัน

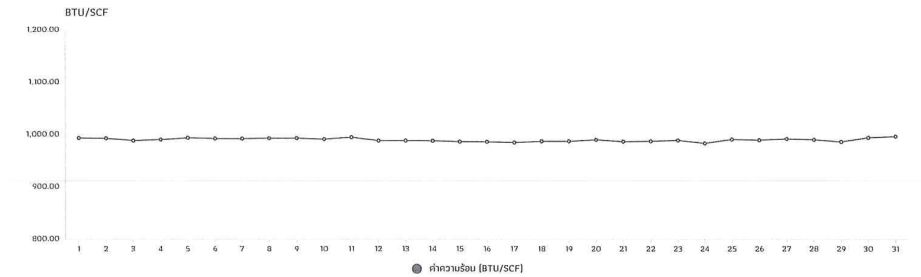


ค่าต่ำสุด : 334.22

ค่าเฉลี่ย : 1,799.41

ค่าสูงสุด : 2,769.25

ค่าความร้อนรายวัน

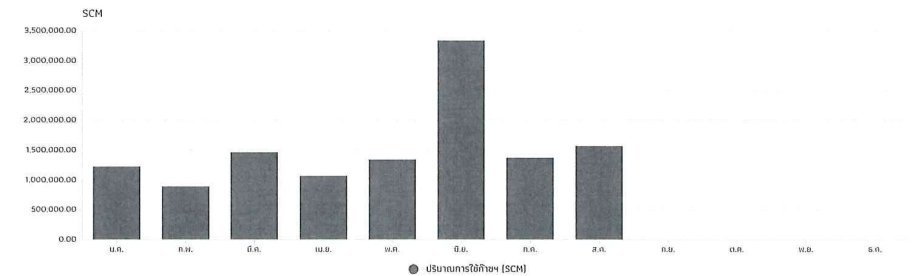


ค่าต่ำสุด : 983.06

ค่าเฉลี่ย : 989.54

ค่าสูงสุด : 996.16

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



ค่าต่ำสุด : 890,008.00

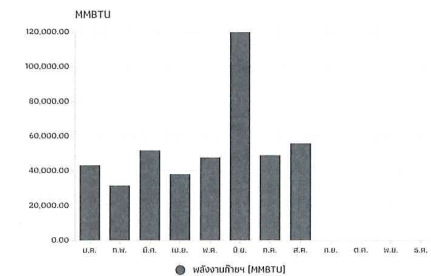
ค่าเฉลี่ย : 1,533,093.13

ค่าสูงสุด : 3,335,694.00

พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



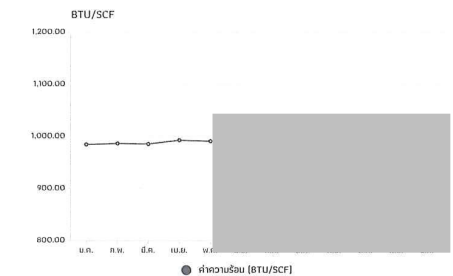
ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 31,523.00

ค่าเฉลี่ย : 54,619.11

ค่าสูงสุด : 119,790.80



ค่าต่ำสุด : 983.82

ค่าเฉลี่ย : 989.31

ค่าสูงสุด : 996.25



PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGCD NO :

SG	0.5981	QC740
CO2	1.427	Mole%
N2	2.300	Mole%
Moisture	2.01	LBS/MMSCF

IRPC Public Company Limited - UHV(IRPC2_1)

IRPC Ethnic, Rongeng

Fwv

1.0177

Heating Value

990 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Sm)	Unit Conversion	Std. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
			Before	After				
A	01/08/25	01/09/25	86,569,753	95,551,759	8,982,006	35.3147	322,811,231.49	319,583.12
B	01/08/25	01/09/25	91,292,135	91,420,769	128,634	35.3147	4,603,076.40	4,576.85

Total 327,434,307.89 324,160

Std. Std. Volume
Std. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion

Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION

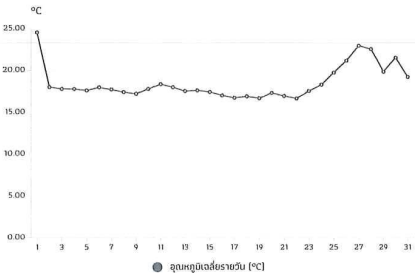
[IRPC2_2] 5555555555555555 / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

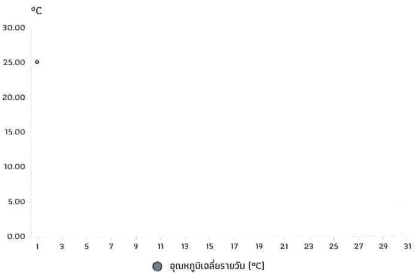
2025-08-31

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



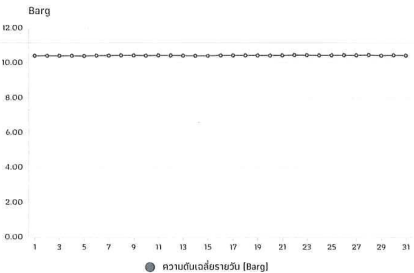
ค่าต่ำสุด : 16.59 ค่าเฉลี่ย : 18.44 ค่าสูงสุด : 24.49

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



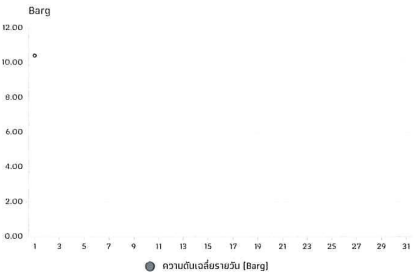
ค่าต่ำสุด : 25.13 ค่าเฉลี่ย : 25.13 ค่าสูงสุด : 25.13

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



ค่าต่ำสุด : 10.40 ค่าเฉลี่ย : 10.43 ค่าสูงสุด : 10.46

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 10.40 ค่าเฉลี่ย : 10.40 ค่าสูงสุด : 10.40



CHV - 1001

โครงการ Portfolio นายณวรงค์ เทนโรจน์สกุล

[IR>C2_1] บริษัท โออาร์เอส จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF

SCM

2025-08-31



ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

ค่าความร้อน | [BTU/SCF]

31 ส.ค. 2025

31 ส.ค. 2025

31 ส.ค. 2025

275,853.00

9,876.04

996.16

▲ 20.61% 30 ส.ค. 2025 228,720.00

▲ 20.89% 30 ส.ค. 2025 8,169.33

▲ 0.24% 30 ส.ค. 2025 993.82

ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

1 - 31 ส.ค. 2025

1 - 31 ส.ค. 2025

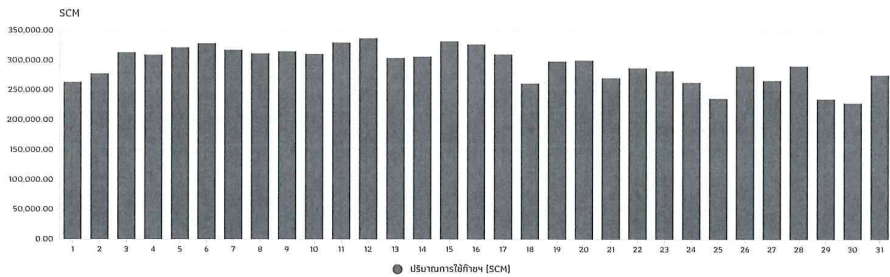
9,110,640.00

324,010.43 / 324,160 @ 990 BTU/SCF

ก.ค. 8,643,296.00 ▼ -22.85% อ.ย. 11,203,922.00

ก.ค. 308,165.36 ▼ -23.28% อ.ย. 401,683.56

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

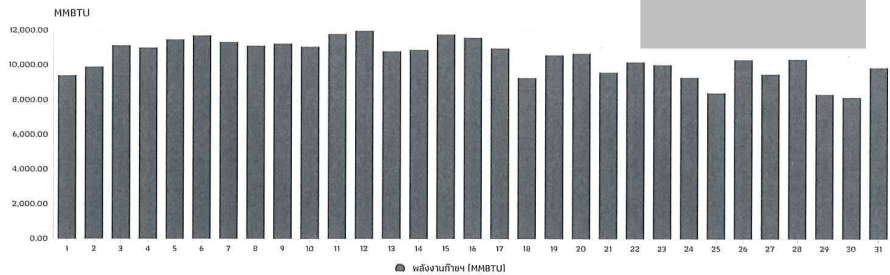


ค่าต่ำสุด : 228,720.00

ค่าเฉลี่ย : 293,891.61

ค่าสูงสุด : 337,399.00

พลังงานก๊าซรายวัน

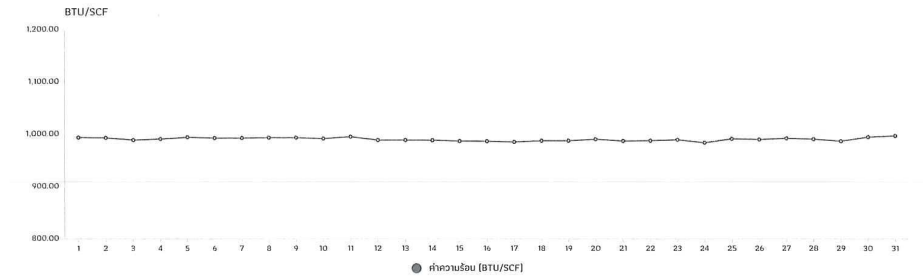


ค่าต่ำสุด : 8,169.33

ค่าเฉลี่ย : 10,451.95

ค่าสูงสุด : 11,979.98

ค่าความร้อนรายวัน

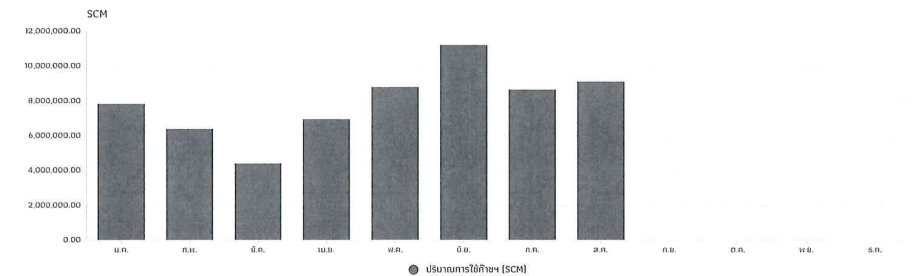


ค่าต่ำสุด : 983.06

ค่าเฉลี่ย : 989.54

ค่าสูงสุด : 996.16

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



ค่าต่ำสุด : 4,405,091.00

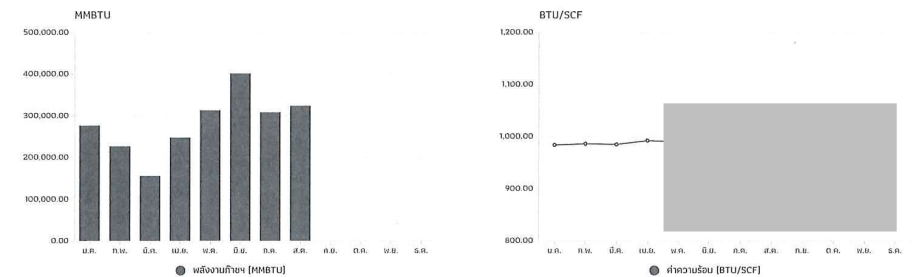
ค่าเฉลี่ย : 7,914,919.25

ค่าสูงสุด : 11,203,922.00

พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 155,801.50

ค่าเฉลี่ย : 281,652.54

ค่าสูงสุด : 401,683.56

ค่าต่ำสุด : 983.82

ค่าเฉลี่ย : 989.31

ค่าสูงสุด : 996.25



PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGCHNO :

SG	0.5981	QC740
CO2	1.427	Mole%
N2	2.300	Mole%
Moisture	2.01	LBS/MMSCF

IRPC Co., Ltd.(IRPC2_3)

Fwv

1.0177

Heating Value

990 BTU/SCF

Meter	Rtn	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Scm)	Unit Conversion	Sat. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
				Before	After				
A	01/08/25	19/08/25		52,242,186	56,676,595	4,434,409	35.3147	159,371,640.39	157,777.92
B	01/08/25	01/09/25		53,167,542	56,052,939	2,885,397	35.3147	103,700,505.09	102,663.50

Total	263,072,145.48	260,441
-------	----------------	---------

Sat. Std. Volume
Std. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion

Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia , 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION

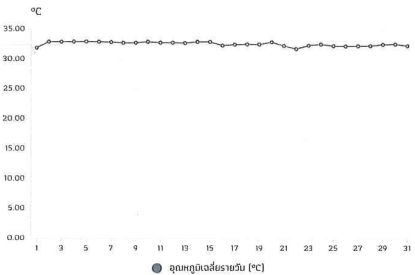
[IRPC2_1] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

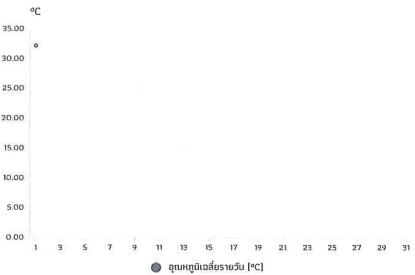
2025-08-31

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



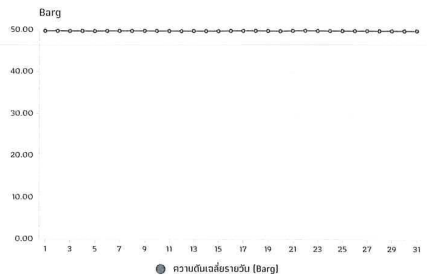
ค่าต่ำสุด : 31.68 ค่าเฉลี่ย : 32.52 ค่าสูงสุด : 32.92

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



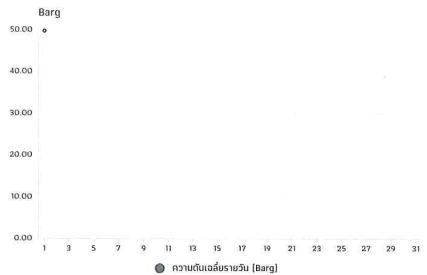
ค่าต่ำสุด : 32.21 ค่าเฉลี่ย : 32.21 ค่าสูงสุด : 32.21

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



ค่าต่ำสุด : 49.72 ค่าเฉลี่ย : 49.79 ค่าสูงสุด : 49.89

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 49.74 ค่าเฉลี่ย : 49.74 ค่าสูงสุด : 49.74

GC#-H MV2



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ก.ย. 2568

บริษัท IRPC2_3

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- | | |
|---|---------------------------------|
| ☐ เขต 1 | ☐ เขต 7 |
| ☐ เขต 2 | ☐ เขต 8 |
| ☒ เขต 3 | ☐ เขต 9 |
| ☐ เขต 4 | ☐ เขต 10 |
| ☐ เขต 5 | ☐ เขต 11 |
| ☐ เขต 6 | ☐ เขต 12 |

		Meter Run <u>A</u>	Meter Run <u>B</u>
วัน/เดือน/ปี	จดครั้งก่อน	เวลา น.	01/08/2568 เวลา 11:48 น.
	จดครั้งหลัง	เวลา น.	01/09/2568 เวลา 12:04 น.
		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A	Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No.	4547526
		จดครั้งหลัง	5 6 0 5 2 9 3 9
		จดครั้งก่อน	5 3 1 6 7 5 4 2
	ค่าแตกต่าง	2 8 8 5 3 9 7	
Line Volume (M³)	จดครั้งหลัง	1 0 8 8 7 5 8	
	จดครั้งก่อน	1 0 3 2 7 3 6	
	ค่าแตกต่าง	5 6 0 2 2	
ค่าที่วัดได้	Pressure	Unit Bara	50.752
	Temperature	Unit °C	33.12
		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A	Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B
Turbine Meter	Turbine Volume (M³)	Serial No.	83057484
		จดครั้งหลัง	1 0 8 8 7 5 8
		จดครั้งก่อน	1 0 3 2 7 3 6
	ค่าแตกต่าง	5 6 0 2 2	

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ชัดข้อ ☐ Turbine ชัดข้อ ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: Remark = อยู่ระหว่างการส่งสอบเทียบ

Run B: CF EVC = 51.1868, CF คำนวณ = 51.5047, Qm = 171.00 m³/hr, Qb = 8752.60 Sm³/hr, Remark =

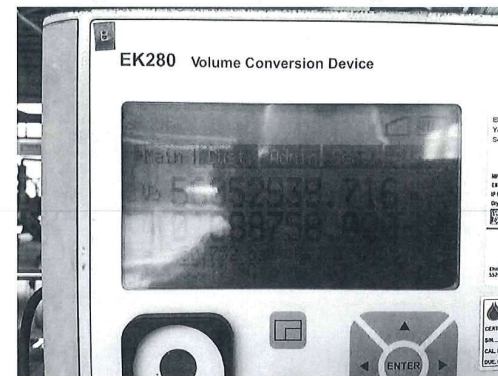
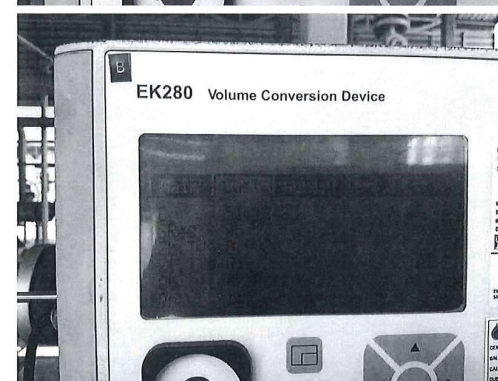
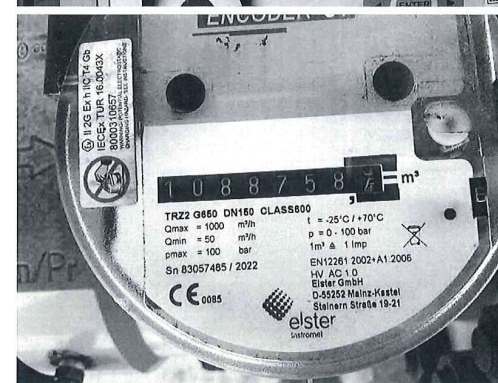
(01/09/2568)

พนักงาน ปตท.

(01/09/2568)

พนักงานบริษัท

TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B, TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B



UUF-HMU2



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ส.ค. 2568

บริษัท IRPC2_3

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- | | |
|---|---------------------------------|
| ☐ เขต 1 | ☐ เขต 7 |
| ☐ เขต 2 | ☐ เขต 8 |
| ☒ เขต 3 | ☐ เขต 9 |
| ☐ เขต 4 | ☐ เขต 10 |
| ☐ เขต 5 | ☐ เขต 11 |
| ☐ เขต 6 | ☐ เขต 12 |

Meter Run <u>A</u>		Meter Run <u>B</u>																																																		
วัน/เดือน/ปี	จุดครั้งแรก 01/08/2568 เวลา 11:44 น.	เวลา _____ น.																																																		
	จุดครั้งหลัง 19/08/2568 เวลา 10:25 น.	เวลา _____ น.																																																		
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B																																																		
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No. 4547525 จุดครั้งแรก <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td>5</td><td>6</td><td>6</td><td>7</td><td>6</td><td>5</td><td>9</td><td>5</td></tr> <tr><td></td><td>5</td><td>2</td><td>2</td><td>4</td><td>2</td><td>1</td><td>8</td><td>6</td></tr> </table> จุดครั้งก่อน <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> ค่าแตกต่าง <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>4</td><td>4</td><td>3</td><td>4</td><td>4</td><td>0</td><td>9</td></tr> </table>			5	6	6	7	6	5	9	5		5	2	2	4	2	1	8	6																						4	4	3	4	4	0	9			
		5	6	6	7	6	5	9	5																																											
		5	2	2	4	2	1	8	6																																											
			4	4	3	4	4	0	9																																											
Line Volume (M³)	จุดครั้งแรก <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>0</td><td>3</td><td>3</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>4</td><td>6</td><td>1</td><td>2</td></tr> </table> จุดครั้งก่อน <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> ค่าแตกต่าง <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>8</td><td>6</td><td>4</td><td>2</td><td>1</td><td></td></tr> </table>					1	1	0	1	0	3	3				1	0	1	4	6	1	2																									8	6	4	2	1	
			1	1	0	1	0	3	3																																											
			1	0	1	4	6	1	2																																											
				8	6	4	2	1																																												
ค่าที่วัดได้	Pressure 50.811 Unit Bara Temperature 32.67 Unit °C																																																			
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B																																																		
Turbine Meter	Turbine Volume (M³)	Serial No. 83057484/2022 จุดครั้งแรก <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td>1</td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>0</td><td>3</td><td>3</td></tr> <tr><td></td><td></td><td>1</td><td>0</td><td>1</td><td>4</td><td>6</td><td>1</td><td>2</td></tr> </table> จุดครั้งก่อน <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table> ค่าแตกต่าง <table border="1" style="display: inline-table; text-align: center;"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td>8</td><td>6</td><td>4</td><td>2</td><td>1</td></tr> </table>				1	1	0	1	0	3	3			1	0	1	4	6	1	2																							8	6	4	2	1				
			1	1	0	1	0	3	3																																											
			1	0	1	4	6	1	2																																											
				8	6	4	2	1																																												
		83057485																																																		

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☒ Calibrate ☐ Corrector ชัดขึ้น ☐ Turbine ชัดขึ้น ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

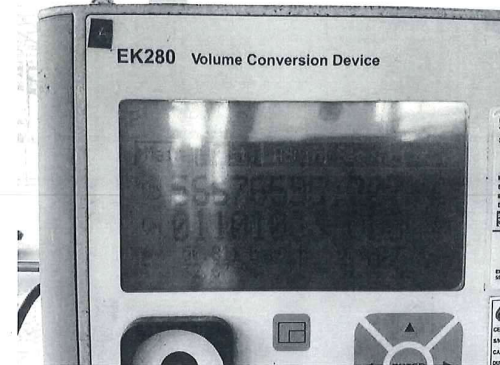
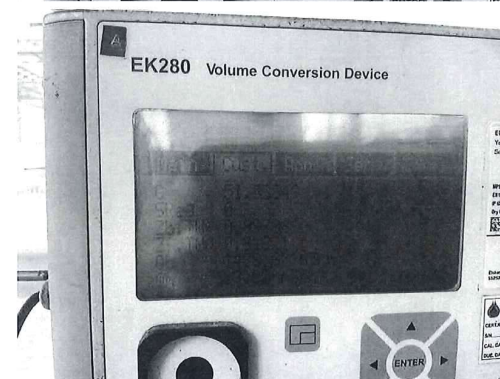
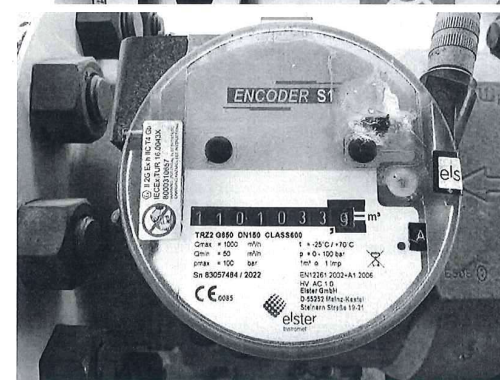
REMARK Run A: CF EVC = 51.3284, CF คำนวณ = 51.3117, Qm = 29.00 m³/hr, Qb = 1488.67 Sm³/hr, Remark = ปิด Turbine
ส่งมอบเรียบร้อยแล้ว, มีการทำ PM ระหว่างเดือน

Run B: Remark = สลับใช้งาน

(_____)
19/08/2568
พนักงาน ปตท.

(_____)
19/08/2568
พนักงานบริษัท

TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A, TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A



iii

OHV

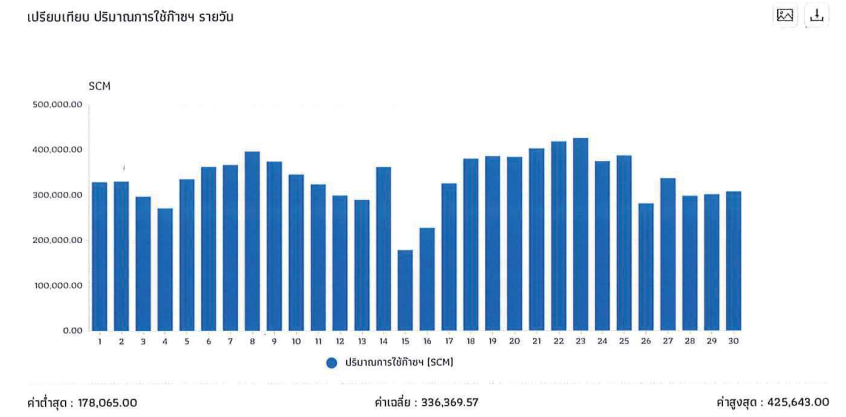
[IRPC2_1] บริษัท โออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF SCM 2025-09-30 📅

ปริมาณการใช้ก๊าซฯ [SCM]	พลังงานก๊าซฯ [MMBTU]	ค่าความร้อน [BTU/SCF]
30 ก.ย. 2025	30 ก.ย. 2025	30 ก.ย. 2025
307,337.00	11,071.35	1,002.33
▲ 2.1% 29 ก.ย. 2025 301,026.00	▲ 1.91% 29 ก.ย. 2025 10,863.48	▼ -0.18% 29 ก.ย. 2025 1,004.13

ปริมาณการใช้ก๊าซฯ [SCM]	พลังงานก๊าซฯ [MMBTU]
1 - 30 ก.ย. 2025	1 - 30 ก.ย. 2025
10,091,087.00	363,672.18 = 363,397 @ 1,002.33
ส.ก. 9,110,640.00 ▲ 5.41% ก.ก. 8,643,296.00	ส.ก. 324,010.43 ▲ 5.14% ก.ก. 308,165.36



		GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO :		QC740
PTT PUBLIC COMPANY LIMITED		SG		0.6087
NATURAL GAS OPERATION		CO2		2.169
STATEMENT OF GAS DELIVERED		N2		1.475
10000216		Moisture		1.38
		Contents		1.38
		Contents		1.38

IRPC Public Company Limited - OHV(IRPC2_1)		Fwv		1.0177
IRPC Eatin, Rayong		Heating Value		1,002
				BTU/SCF

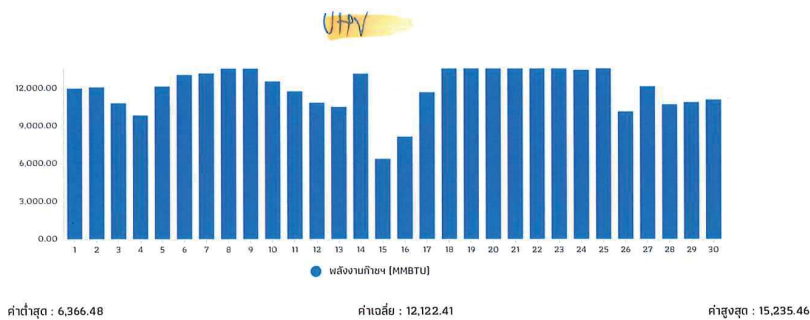
Meter	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Sm)	Unit Conversion	Std. Std. Volume (Std)	Energy (MMBtu)
Run			Before	A After				
A	01/09/25	01/10/25	95,551,739	95,706,465	154,706	35,3147	5,550,098.09	5,571.22
B	01/09/25	01/10/25	91,420,769	101,357,150	9,936,381	35,3147	357,111,249.66	357,825.47

Total 362,671,347.75 363,397

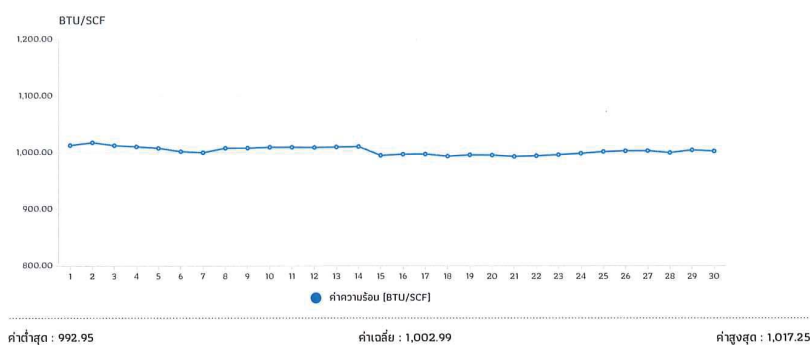
Std. Std. Volume
Std. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion

Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14 . 73 psia , 60 Deg . F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

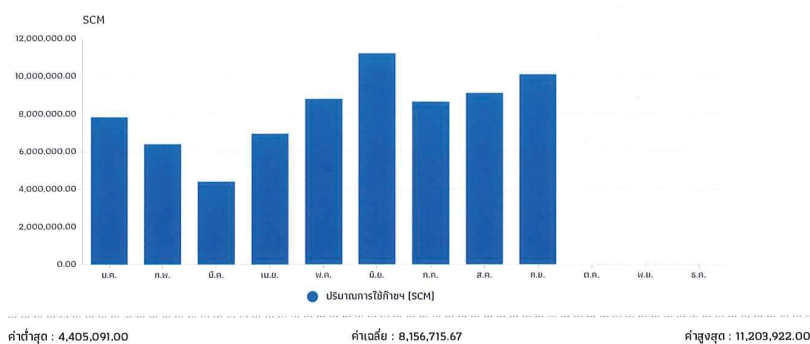
Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION



ค่าความร้อนรายวัน



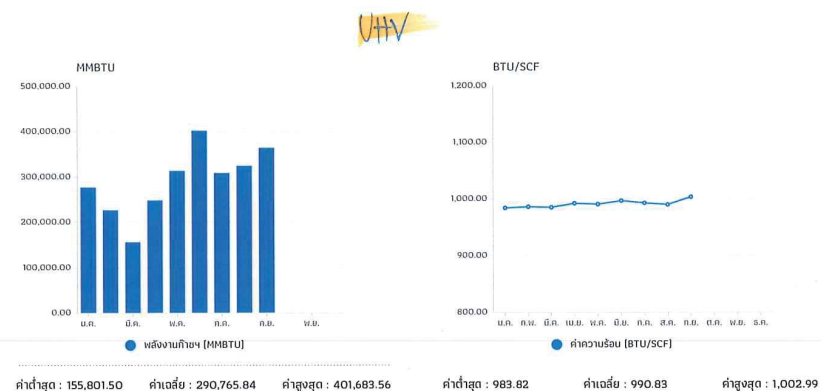
เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.



PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGCC NO.:

SG
CO2
N2
Moisture
Contents
Contents
Contents

0.6087
2.169
1.475
1.38
Mole%
Mole%
LBS/MMSCF

IRPC Public Company Limited - IP SITE (IRPC2_2) (LUBBE / EPCM)
IRPC Eutaw, Rayong

IPW Heating Value
1.0177
1.002 BTU/SCF

Meter	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Scf)	Unit Conversion	Std. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
			Before	After				
A	01/09/25	01/10/25	10,323,006	10,343,627	20,621	35.3147	741,114.00	742.60
B	01/09/25	01/10/25	15,259,353	16,688,509	1,429,156	35.3147	51,363,538.21	51,466.27

Total 52,104,552.21 52,209

SAVES

Std. Std. Volume
Std. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwy
Unit Conversion
Std. Volume Used x Fwy x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION



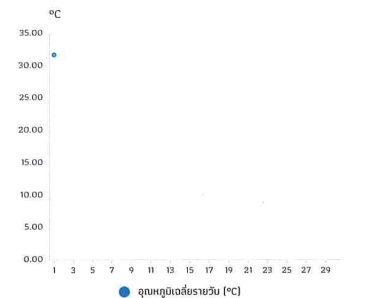
[IRPC2_2] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

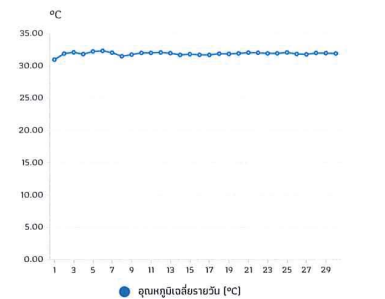
2025-09-30

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



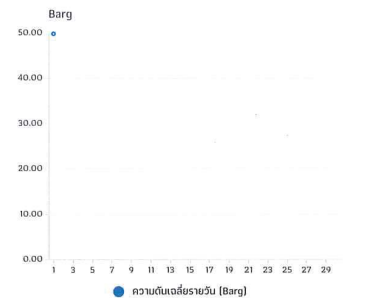
ค่าต่ำสุด : 31.63 ค่าเฉลี่ย : 31.63 ค่าสูงสุด : 31.63

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



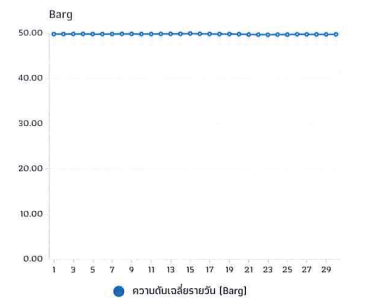
ค่าต่ำสุด : 30.95 ค่าเฉลี่ย : 31.86 ค่าสูงสุด : 32.30

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



ค่าต่ำสุด : 49.78 ค่าเฉลี่ย : 49.78 ค่าสูงสุด : 49.78

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 49.60 ค่าเฉลี่ย : 49.74 ค่าสูงสุด : 49.87

IP site (LUBE/EBSM)

[IRPC2.2] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF SCM

2025-09-30

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

ค่าความร้อน | (BTU/SCF)

30 ก.ย. 2025

30 ก.ย. 2025

30 ก.ย. 2025

52,308.00

1,884.32

1,002.33

▲ 2.37% 29 ก.ย. 2025 51,096.00

▲ 2.19% 29 ก.ย. 2025 1,843.96

▼ -0.18% 29 ก.ย. 2025 1,004.13

ปริมาณการใช้ก๊าซ (SCM)

พลังงานก๊าซ (MMBTU)

1 - 30 ก.ย. 2025

1 - 30 ก.ย. 2025

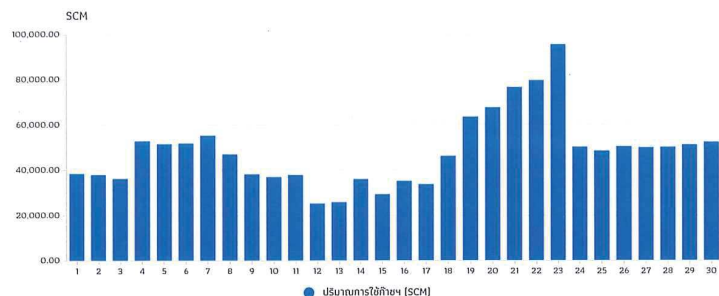
1,449,777.00

52,198.69 = 52,209 @ 1,002 BTU/SCF

ส.ค. 1,568,950.00 ▲ 14.2% ก.ค. 1,373,860.00

ส.ค. 55,781.60 ▲ 13.81% ก.ค. 49,012.08

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน



ค่าต่ำสุด : 25,129.00

ค่าเฉลี่ย : 48,325.90

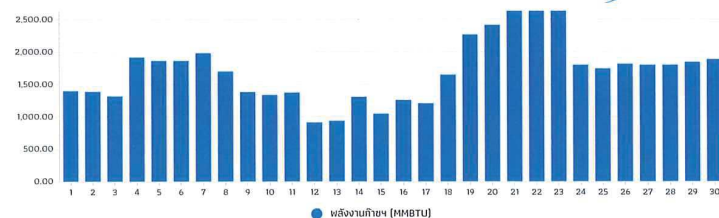
ค่าสูงสุด : 95,480.00

พลังงานก๊าซรายวัน

MMBTU



IP site (LUBE/EBSM)

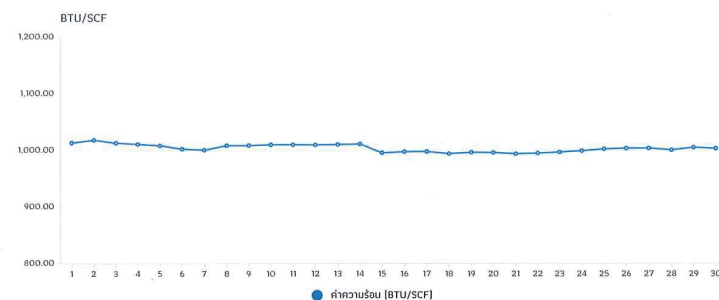


ค่าต่ำสุด : 911.02

ค่าเฉลี่ย : 1,739.96

ค่าสูงสุด : 3,417.61

ค่าความร้อนรายวัน

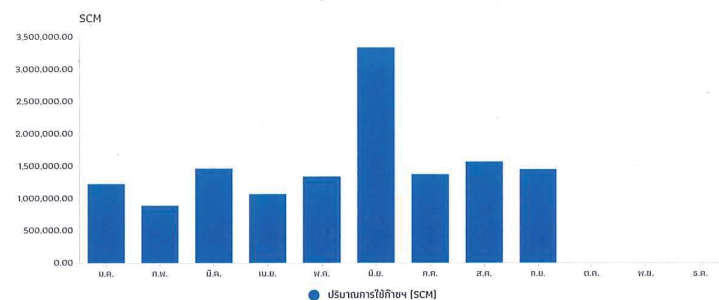


ค่าต่ำสุด : 992.95

ค่าเฉลี่ย : 1,002.99

ค่าสูงสุด : 1,017.25

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



ค่าต่ำสุด : 890,008.00

ค่าเฉลี่ย : 1,523,835.78

ค่าสูงสุด : 3,335,694.00

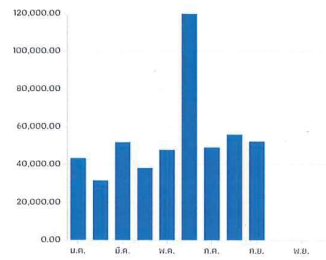
พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)

IP site (LUBE/EBSM)

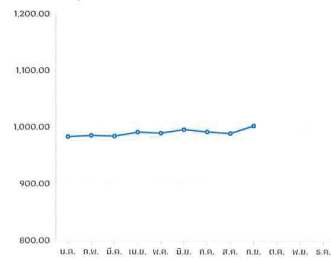
MMBTU



● ปริมาณก๊าซ (MMBTU)

ค่าต่ำสุด : 31,523.00 ค่าเฉลี่ย : 54,350.18 ค่าสูงสุด : 119,790.80

BTU/SCF



● ค่าความร้อน (BTU/SCF)

ค่าต่ำสุด : 983.82 ค่าเฉลี่ย : 990.83 ค่าสูงสุด : 1,002.99

Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.

IP site (LUBE/EBSM)

...

🏠 โครงการ 📁 Portfolio ...

[RPC2.2] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

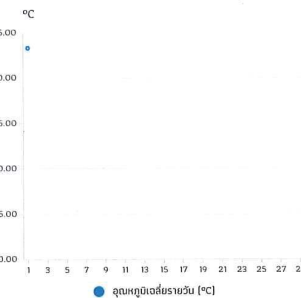
2025-09-30

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A

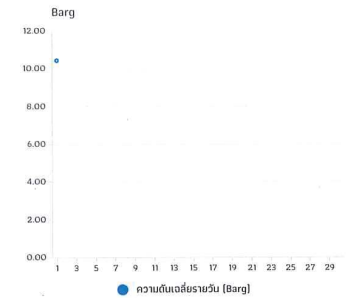
📊 ⬇

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A

📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 23.30 ค่าเฉลี่ย : 23.30 ค่าสูงสุด : 23.30



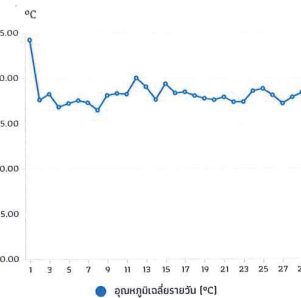
ค่าต่ำสุด : 10.43 ค่าเฉลี่ย : 10.43 ค่าสูงสุด : 10.43

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B

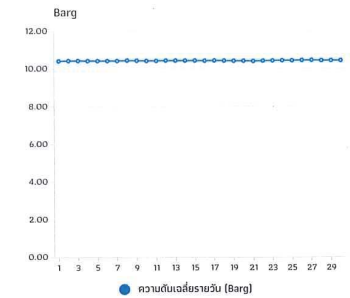
📊 ⬇

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B

📊 ⬇



ค่าต่ำสุด : 16.47 ค่าเฉลี่ย : 18.18 ค่าสูงสุด : 24.25



ค่าต่ำสุด : 10.40 ค่าเฉลี่ย : 10.42 ค่าสูงสุด : 10.45



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ต.ค. 2568

บริษัท IRPC2_3 (HMN2)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- | | |
|---|---------------------------------|
| ☐ เขต 1 | ☐ เขต 7 |
| ☐ เขต 2 | ☐ เขต 8 |
| ☒ เขต 3 | ☐ เขต 9 |
| ☐ เขต 4 | ☐ เขต 10 |
| ☐ เขต 5 | ☐ เขต 11 |
| ☐ เขต 6 | ☐ เขต 12 |

Meter Run A		Meter Run B	
วัน/เดือน/ปี	จดครั้งก่อน 09/09/2568 เวลา 11:34 น. จดครั้งหลัง 01/10/2568 เวลา 11:57 น.	เวลา น.	เวลา น.
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B	
Electronic Volume Corrector	Serial No. 4547525		
	Corrected Volume (SCM) จดครั้งหลัง จดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง		
	Line Volume (M³) จดครั้งหลัง จดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง		
	ค่าที่วัดได้ Pressure 50.720 Unit Bara Temperature 32.26 Unit °C		
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B	
Turbine Meter	Serial No. 83057484	83057485	
	Turbine Volume (M³) จดครั้งหลัง จดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง		

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 51.4871, CF คำนวณ = 51.4890, Qm = 216.00 m3/hr, Qb = 11123.00 Sm3/hr, Remark =

Run B: Remark = Turbine Meter อยู่ระหว่างการส่ง Prove

01/10/2568

พนักงาน ปตท.

01/10/2568

พนักงานบริษัท



PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NATURAL GAS OPERATION STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO.:

SG 0.6087
CO2 2.169
N2 1.475
Moisture 1.38
Contents
Contents

QC740
0.6087
2.169
1.475
1.38
Mole%
Mole%
LBS/MMSCF

IRPC Co., Ltd. (IRPC2_3) (HMN2)

Fwv Heating Value

1.0177
1.002
BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading	Std. Volume Used (Sm)	Unit Conversion	Sat. Std. Volume (Set)	Energy (MMBtu)
A	09/09/25	01/10/25	Before 56,67,729 After 61,621,885	4,945,156	35,3147	177,727,7019	178,085,23
B	01/09/25	09/09/25	56,052,939	57,737,168	1,684,229	60,530,803,21	60,651,86

Total 238,258,573.40 238,735

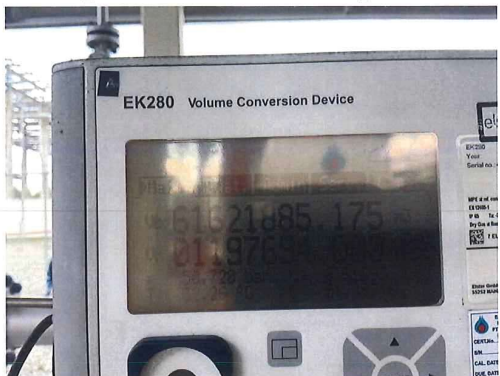
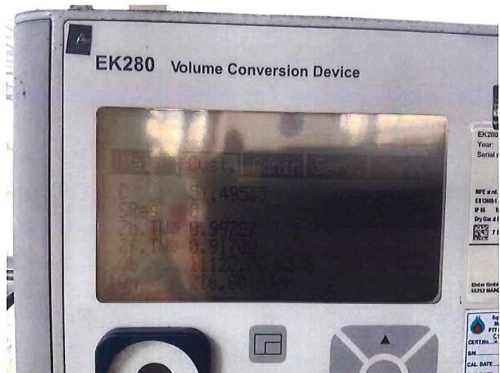
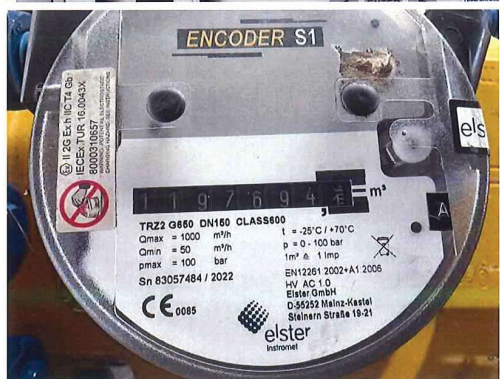
Sat. Std. Volume
Sat. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion

Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION

UCF - HMU2

TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A, TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ก.ย. 2568

บริษัท IRPC2_3 (HMU2)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- | | |
|---|---------------------------------|
| ☐ เขต 1 | ☐ เขต 7 |
| ☐ เขต 2 | ☐ เขต 8 |
| ☒ เขต 3 | ☐ เขต 9 |
| ☐ เขต 4 | ☐ เขต 10 |
| ☐ เขต 5 | ☐ เขต 11 |
| ☐ เขต 6 | ☐ เขต 12 |

		Meter Run A	Meter Run B
วัน/เดือน/ปี		จดครั้งก่อน _____ เวลา _____ น. จดครั้งหลัง _____ เวลา _____ น.	01/09/2568 เวลา 12:04 น. 09/09/2568 เวลา 11:37 น.
		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A	Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602B
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No. _____ จดครั้งหลัง _____ จดครั้งก่อน _____ ค่าแตกต่าง _____	4547526 5 7 7 3 7 1 6 8 5 6 0 5 2 9 3 9 1 6 8 4 2 2 9
	Line Volume (M ³)	จดครั้งหลัง _____ จดครั้งก่อน _____ ค่าแตกต่าง _____	1 1 2 1 3 8 8 1 0 8 8 7 5 8 3 2 6 3 0
	ค่าที่วัดได้	Pressure _____ Unit _____	50.868 Unit Bara
		Temperature _____ Unit _____	31.46 Unit °C
		Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A	Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602B
Turbine Meter	Turbine Volume (M ³)	Serial No. 83057484 จดครั้งหลัง _____ จดครั้งก่อน _____ ค่าแตกต่าง _____	83057485 1 1 2 1 3 8 8 1 0 8 8 7 5 8 3 2 6 3 0

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☒ Calibrate ☐ Corrector ชัดขึ้น ☐ Turbine ชัดขึ้น ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: Remark = สลับใช้งาน

Run B: CF EVC = 51.6969, CF ค่ารวม = 51.6160, Qm = 48.00 m³/hr, Qb = 2481.45 Sm³/hr, Remark = มีการทำ PM

ระหว่างเดือน, ถอด Turbine ส่งซ่อมเพียบตามวาระ



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ก.ย. 2568

บริษัท IRPC2_3 (141V2)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- ☐ เขต 1 ☐ เขต 7
☐ เขต 2 ☐ เขต 8
☒ เขต 3 ☐ เขต 9
☐ เขต 4 ☐ เขต 10
☐ เขต 5 ☐ เขต 11
☐ เขต 6 ☐ เขต 12

Meter Run A		Meter Run	
วัน/เดือน/ปี	จุดครั้งแรก เวลา น.	เวลา น.	
	จุดครั้งหลัง 09/09/2568 เวลา 11:34 น.	เวลา น.	
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FY-0602A		Tag No.	
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No. 4547525	
	จุดครั้งแรก	จุดครั้งหลัง	
	จุดครั้งก่อน	จุดครั้งหลัง	
	ค่าแตกต่าง	ค่าแตกต่าง	
Line Volume (M³)	จุดครั้งแรก	จุดครั้งหลัง	
	จุดครั้งก่อน	จุดครั้งหลัง	
	ค่าแตกต่าง	ค่าแตกต่าง	
	ค่าที่วัดได้	Pressure 50.854 Unit Bara	Unit
	Temperature 30.33 Unit °C	Unit	
Tag No. TSO-IRPC2_3-5614-FE-0602A		Tag No.	
Turbine Meter	Turbine Volume (M³)	Serial No. 83057484	
	จุดครั้งแรก	จุดครั้งหลัง	
	จุดครั้งก่อน	จุดครั้งหลัง	
	ค่าแตกต่าง	ค่าแตกต่าง	

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ชัดข้อ ☐ Turbine ชัดข้อ ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 51.9463, CF คำนวณ = -, Qm = 12.00 m3/hr, Qb = 623.53 Sm3/hr, Remark = ติดตั้ง Turbine หลังสอบเทียบ



09/09/2568

พนักงาน ปตท.

09/09/2568

พนักงานบริษัท

UHV

≡

🏠 โครงการ 📁 Portfolio ...

[IRPC2_1] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF SCM

2025-10-31

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

ค่าความร้อน | (BTU/SCF)

31 ต.ค. 2025

31 ต.ค. 2025

31 ต.ค. 2025

273,073.00

9,674.40

985.76

▼ -3.86% 30 ต.ค. 2025 284,051.00

▼ -3.66% 30 ต.ค. 2025 10,042.13

▲ 0.21% 30 ต.ค. 2025 983.68

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

1 - 31 ต.ค. 2025

1 - 31 ต.ค. 2025

9,177,306.00

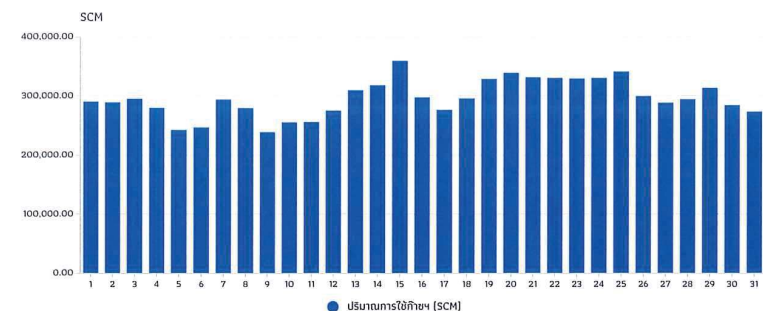
326,499.96 → 327,192 @ 992 btu/scf

ก.ย. 10,091,087.00 ▲ 10.76% ส.ค. 9,110,640.00

ก.ย. 363,672.18 ▲ 12.24% ส.ค. 324,010.43

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

📊 📄



ค่าต่ำสุด : 238,676.00

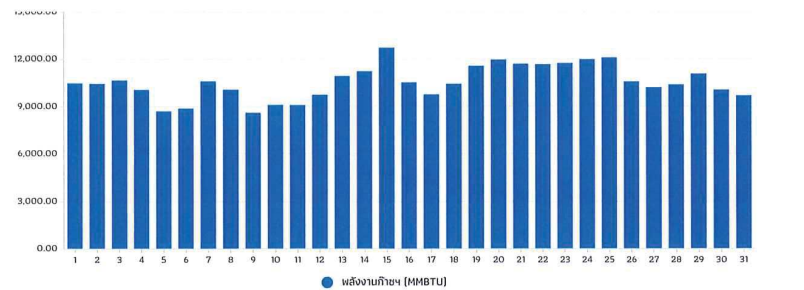
ค่าเฉลี่ย : 296,042.13

ค่าสูงสุด : 359,374.00

พลังงานก๊าซรายวัน

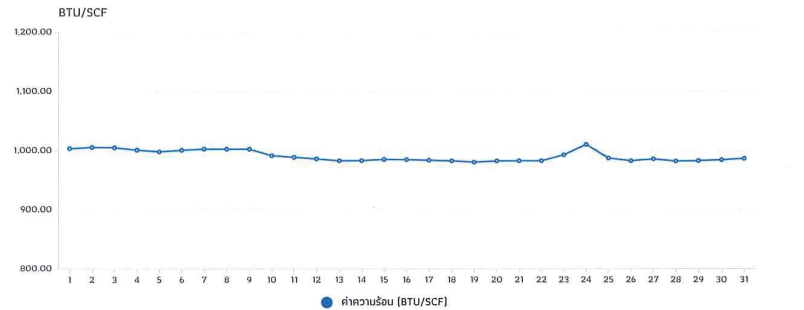
MMBTU

10,000.00



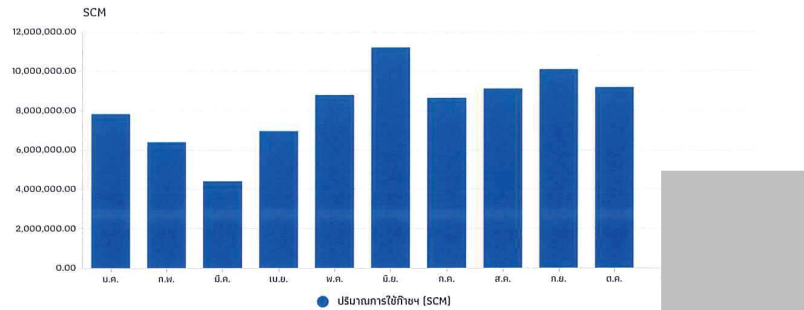
ค่าต่ำสุด : 8,595.36 ค่าเฉลี่ย : 10,532.26 ค่าสูงสุด : 12,716.36

ค่าความร้อนรายวัน



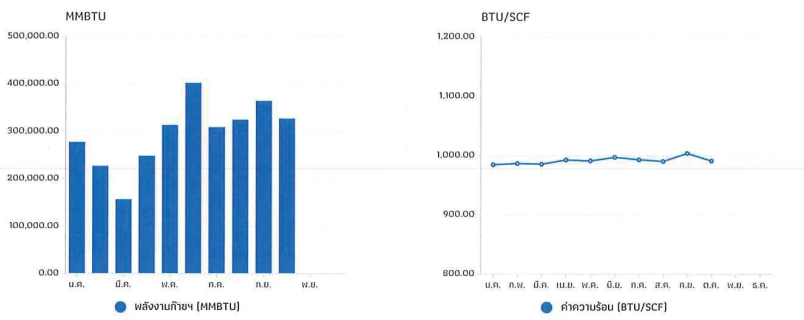
ค่าต่ำสุด : 979.92 ค่าเฉลี่ย : 990.25 ค่าสูงสุด : 1,009.68

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซฯ รายเดือน



ค่าต่ำสุด : 4,405,091.00 ค่าเฉลี่ย : 8,258,774.70 ค่าสูงสุด : 11,203,922.00

พลังงานก๊าซฯ รายเดือน (MMBTU) ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 155,801.50 ค่าเฉลี่ย : 294,339.25 ค่าสูงสุด : 401,683.56 ค่าต่ำสุด : 983.82 ค่าเฉลี่ย : 990.77 ค่าสูงสุด : 1,002.99

Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.



GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO.:

QC740

CO₂
N₂
Moisture

Contents
Contents
Contents

1.655	Mole%
2.004	Mole%
1.61	LBS/MMSCF

IRPC Public Company Limited - UHV(IRPC2_1)

IRPC Estate, Rayong

F.V.

Heating Value

1.0177

992 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Scm)	Unit Conversion	Std. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
		Before	After				
A	01/10/25	01/11/25	95,706,465 104,731,848	9,025,383	35.3147	324,270,190.90	321,775.23
B	01/10/25	01/11/25	101,357,150 101,509,073	151,923	35.3147	5,460,077.71	5,416.40

Total	329,830,268.61	327,192
-------	----------------	---------

Sat. Std. Volume	=	Std. Volume Used x Fw x Unit Conversion
Sat. Std. Volume	=	Standard Volume at Standard Condition
Sat. Volume Used	=	Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Fw	=	Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion	=	Unit Conversion Factor

Approved by : _____

GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION

[IRPC2_1] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

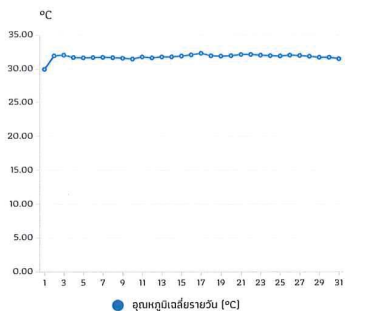
Condition

Barg PSig °C °F

2025-10-31

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A

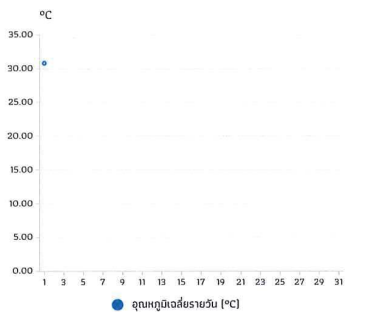
ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



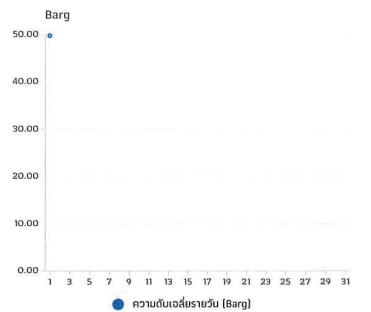
ค่าต่ำสุด : 29.89 ค่าเฉลี่ย : 31.72 ค่าสูงสุด : 32.24

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 30.78 ค่าเฉลี่ย : 30.78 ค่าสูงสุด : 30.78



ค่าต่ำสุด : 49.74 ค่าเฉลี่ย

Issue (LUBE/EBSM)



โครงการ Portfolio

[IRPC2_2] บริษัท โออาร์ จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF SCM

2025-10-31

ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

ค่าความร้อน | [BTU/SCF]

31 ต.ค. 2025

31 ต.ค. 2025

31 ต.ค. 2025

18,369.00

650.77

985.76

▲ 14.16% 30 ต.ค. 2025 16,090.00

▲ 14.41% 30 ต.ค. 2025 568.83

▲ 0.21% 30 ต.ค. 2025 983.68

ปริมาณการใช้ก๊าซ (SCM)

พลังงานก๊าซ (MMBTU)

1 - 31 ต.ค. 2025

1 - 31 ต.ค. 2025

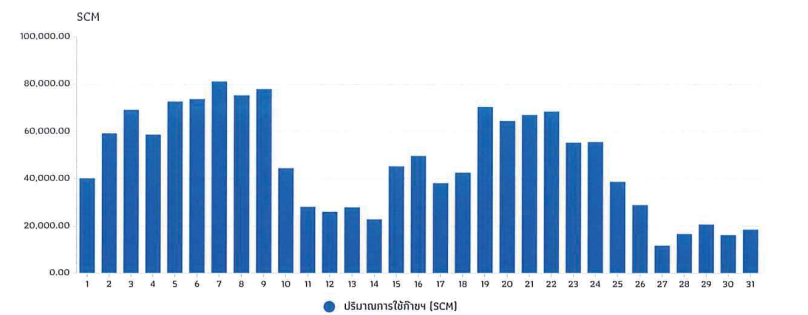
1,462,076.00

52,152.53 → 52,126 @992 btu/scf

ก.ย. 1,449,777.00 ▼ -7.6% ส.ค. 1,568,950.00

ก.ย. 52,198.69 ▼ -6.42% ส.ค. 55,781.60

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน



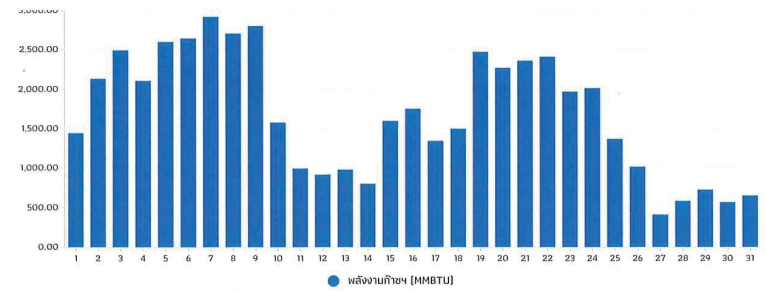
ค่าต่ำสุด : 11,618.00

ค่าเฉลี่ย : 47,163.74

ค่าสูงสุด : 81,029.00

พลังงานก๊าซรายวัน

MMBTU

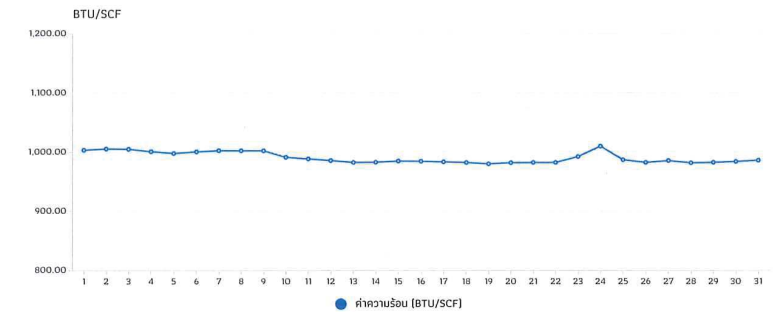


ค่าต่ำสุด : 411.38

ค่าเฉลี่ย : 1,682.34

ค่าสูงสุด : 2,918.95

ค่าความร้อนรายวัน

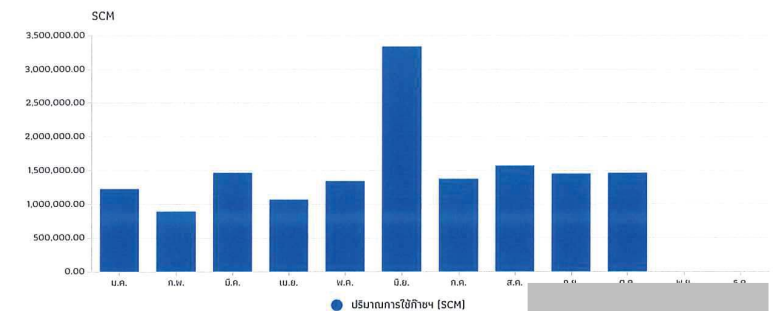


ค่าต่ำสุด : 979.92

ค่าเฉลี่ย : 990.25

ค่าสูงสุด : 1,009.68

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน

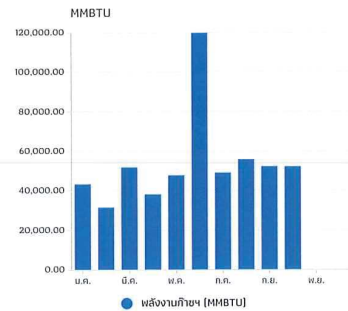


ค่าต่ำสุด : 890,008.00

ค่าเฉลี่ย : 1,517,659.80

5,694.00

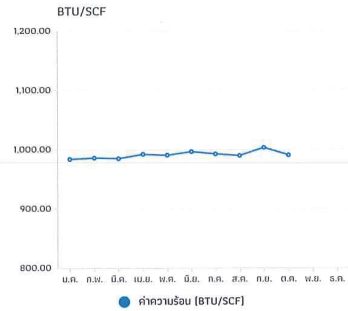
พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าต่ำสุด : 31,523.00 ค่าเฉลี่ย : 54,130.41 ค่าสูงสุด : 119,790.80

Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.

ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 983.82 ค่าเฉลี่ย : 990.77 ค่าสูงสุด : 1,002.99



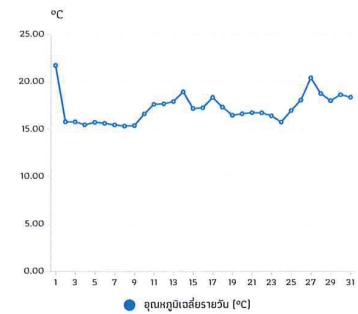
[IRPC2_2] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

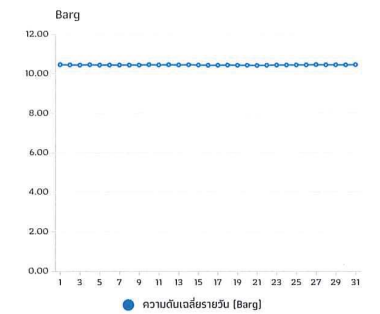
2025-10-31 📅

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



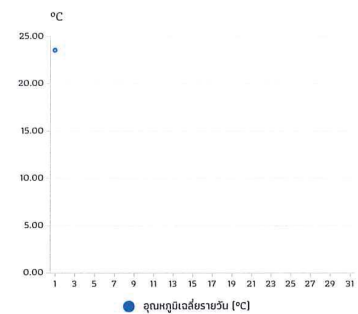
ค่าต่ำสุด : 15.32 ค่าเฉลี่ย : 17.18 ค่าสูงสุด : 21.71

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



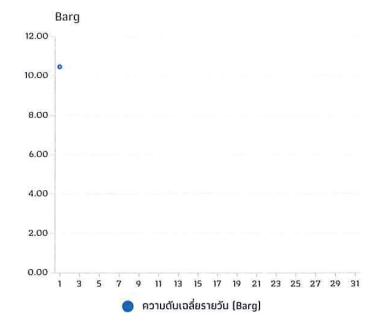
ค่าต่ำสุด : 10.42 ค่าเฉลี่ย : 10.44 ค่าสูงสุด : 10.46

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



ค่าต่ำสุด : 23.53 ค่าเฉลี่ย : 23.53 ค่าสูงสุด : 23.53

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 10.45 ค่าเฉลี่ย : 10.45 ค่าสูงสุด : 10.45



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ต.ค. 2568

บริษัท IRPC2_3 (Htl/2)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ	
☐ เขต 1	☐ เขต 7
☐ เขต 2	☐ เขต 8
☒ เขต 3	☐ เขต 9
☐ เขต 4	☐ เขต 10
☐ เขต 5	☐ เขต 11
☐ เขต 6	☐ เขต 12

Meter Run <u>B</u>		Meter Run _____
วัน/เดือน/ปี	จุดครั้งแรก _____ น.	_____ น.
	จุดครั้งหลัง <u>17/10/2568</u> เวลา <u>11:41</u> น.	_____ น.
	Tag No. <u>IRPC2_3-5614-FY-0602B</u>	
	Tag No. _____	
Electronic Volume Corrector	Serial No. <u>4547526</u>	_____
	จุดครั้งแรก _____	_____
	จุดครั้งก่อน _____	_____
	ค่าแตกต่าง _____	_____
Line Volume (M³)	จุดครั้งแรก _____	_____
	จุดครั้งก่อน _____	_____
	ค่าแตกต่าง _____	_____
	ค่าที่วัดได้	Pressure <u>50.704</u> Unit <u>Bara</u>
	Temperature <u>34.69</u> Unit <u>°C</u>	Unit _____
Turbine Meter	Serial No. <u>83057485/2022</u>	_____
	จุดครั้งแรก _____	_____
	จุดครั้งก่อน _____	_____
	ค่าแตกต่าง _____	_____
Tag No. <u>IRPC2_3-5614-FE-0602B</u>		Tag No. _____

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 724 หน่วย Psig (49.918 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run B: CF EVC = 50.9130, CF จำนวน = -, Qm = 9.00 m3/hr, Qb = 458.27 Sm3/hr, Remark = ติดตั้ง Turbine หลังสอบเทียบ

(17/10/2568)
พนักงาน ปตท.

(17/10/2568)
พนักงานบริษัท

F-ปร.บคต.-0007 ประกาศใช้ครั้งที่ 4



PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NATURAL GAS OPERATION STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO:

SG 0.6000
CO2 1.655
N2 2.004
Moisture 1.61
Contents Contents
Contents

OC740 0.6000
1.655 Mole-%
2.004 Mole-%
1.61 LBS/MMSCF

IRPC Public Company Limited - IP SITE(IRPC2_2)

IRPC Eams, Bypass

Fwv

Heating Value

1.0177
992 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Sid. Volume Used (Scm)	Unit Conversion	Sat. Sid. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
A	01/10/25	01/11/25	Before	After	10,345,637	11,788,501	1,444,874	51,928,439.51
B	01/10/25	01/11/25	16,688,509	16,705,711		17,202	35,3147	618,235.93

Total

52,546,675.44

52,126

52,546,675.44

Sat. Sid. Volume
Sat. Sid. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion
=
=
=

Sid. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
=
=

Unit Conversion Factor

Approved by :
GAS MEASUREMENT CONTROL DIVISION



PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO.:

SG	0.6000	QC740
CO2	1.655	Mole%
N2	2.004	Mole%
Moisture	1.61	LBS/MMSCF

IRPC Co., Ltd.(IRPC2_3)

Fwv Heating Value 1.0177 992 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Scm)	Unit Conversion	Std. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)	
A	01/10/25	01/11/25	Before	After	61,621,885	69,711,898	8,090,013	35,3147	290,753,208.05
B	17/10/25	01/11/25	57,737,269	57,737,269	0	35,3147	0	0	0

Total 290,753,208.05 288,427

Sat. Std. Volume
Std. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion

Sat. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

☐ เขต 1	☐ เขต 7
☐ เขต 2	☐ เขต 8
☒ เขต 3	☐ เขต 9
☐ เขต 4	☐ เขต 10
☐ เขต 5	☐ เขต 11
☐ เขต 6	☐ เขต 12

Meter Run A		Meter Run B	
วัน/เดือน/ปี	จุดครั้งแรก	01/10/2568 เวลา 11:57 น.	17/10/2568 เวลา 11:41 น.
	จุดครั้งหลัง	01/11/2568 เวลา 12:01 น.	01/11/2568 เวลา 11:55 น.
	Tag No. IRPC2_3-5614-FY-0602A		Tag No. IRPC2_3-5614-FY-0602B
	Serial No. 4547525		4547526
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	จุดครั้งแรก	6 9 7 1 1 8 9 8
		จุดครั้งก่อน	6 1 6 2 1 8 8 5
		ค่าแตกต่าง	8 0 9 0 0 1 3
	Line Volume (M³)	จุดครั้งแรก	1 3 5 4 4 5 0
ค่าที่วัดได้	จุดครั้งก่อน	1 1 9 7 6 9 4	
	ค่าแตกต่าง	1 5 6 7 5 6	
	Pressure	50.774 Unit Bara	
Turbine Meter	Turbine Volume (M³)	จุดครั้งแรก	1 3 5 4 4 5 0
		จุดครั้งก่อน	1 1 9 7 6 9 4
		ค่าแตกต่าง	1 5 6 7 5 6
	Temperature	31.33 Unit °C	
Tag No. IRPC2_3-5614-FE-0602A		Tag No. IRPC2_3-5614-FE-0602B	
Serial No. 83057484/2022		83057485/2022	
จุดครั้งแรก		1 1 2 2 0 1 6	1 1 2 2 0 1 6
จุดครั้งก่อน		1 1 2 2 0 1 6	1 1 2 2 0 1 6
ค่าแตกต่าง		0	0

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 724 หน่วย Psig (49.918 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 32 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 51.7005, CF คำนวณ = 51.6090, Qm = 31.00 m3/hr, Qb = 1602.68 Sm3/hr, Remark = ปิดใช้งาน (หลังบันทึกปริมาณ)

Run B: CF EVC = 52.4834, CF คำนวณ = -, Qm = 0.00 m3/hr, Qb = 0.00 Sm3/hr, Remark = มีการทำ PM ระหว่างเดือน, ปิดใช้งาน (หลังบันทึกปริมาณ)

01/11/2568
พนักงาน ปตท.

01/11/2568
พนักงานบริษัท

Sat. Std. Volume
= Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Sat. Std. Volume
= Saturated Volume at Standard Condition
Std. Volume Used
= Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Fwv
= Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion
= Unit Conversion Factor

PTT

					PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NATURAL GAS OPERATION STATEMENT OF GAS DELIVERED					10000216					
										GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO. : QCR740					
										SG		0.5924			
										CO2		1.303		Mole%	
										N2		2.340		Mole%	
										Moisture		1.91		LBS/MMSCF	
										Fwv		1.0177			
IRPC Public Company Limited - UHV(IRPC2_1)										Heating Value		984		BTU/SCF	
IRPC Etang, Rayong															

IRPC

UHV

🏠 โฮมเพจ 📁 Portfolio ...

(IRPC2_1) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF

SCM

2025-11-30

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

ค่าความร้อน | (BTU/SCF)

30 พ.ย. 2025

30 พ.ย. 2025

30 พ.ย. 2025

305,565.00

10,728.08

976.88

▲ 1.66% 29 พ.ย. 2025 300,589.00

▲ 1.55% 29 พ.ย. 2025 10,564.39

▼ -0.1% 29 พ.ย. 2025 977.90

ปริมาณการใช้ก๊าซ | (SCM)

พลังงานก๊าซ | (MMBTU)

1 - 30 พ.ย. 2025

1 - 30 พ.ย. 2025

8,519,720.00

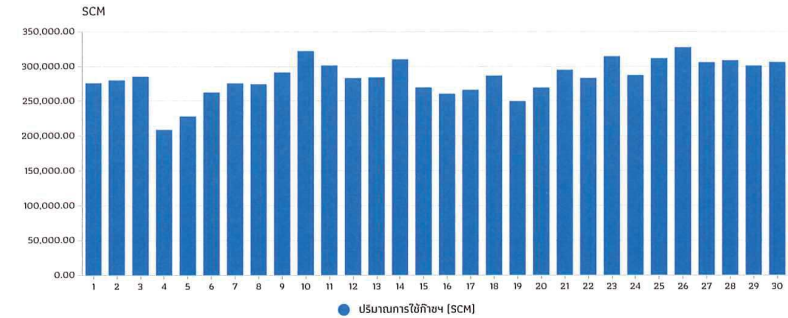
301,084.25 → 301,298 984 btu/scf

ถ.ก. 9,177,306.00 ▼ -9.06% ถ.ย. 10,091,087.00

ถ.ก. 326,499.96 ▼ -10.22% ถ.ย. 363,672.18

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

📊 📄



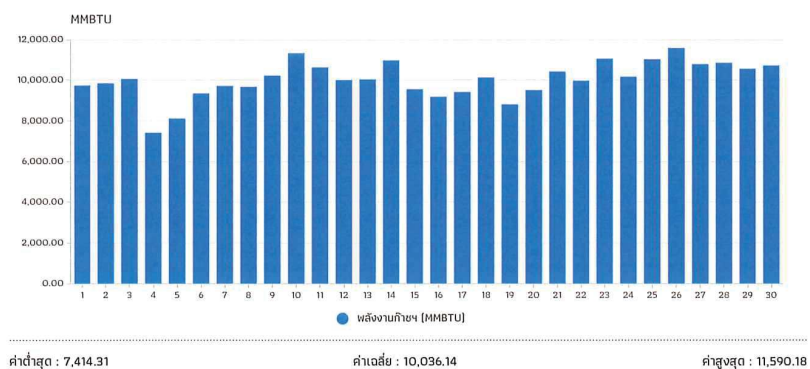
ค่าต่ำสุด : 208,964.00

ค่าเฉลี่ย : 283,990.67

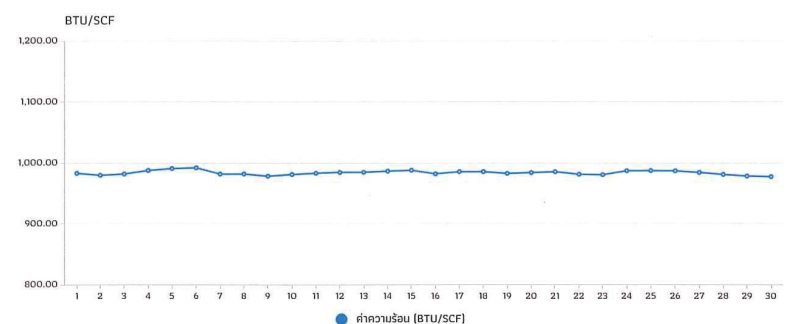
ค่าสูงสุด : 326,890.00

พลังงานก๊าซรายวัน

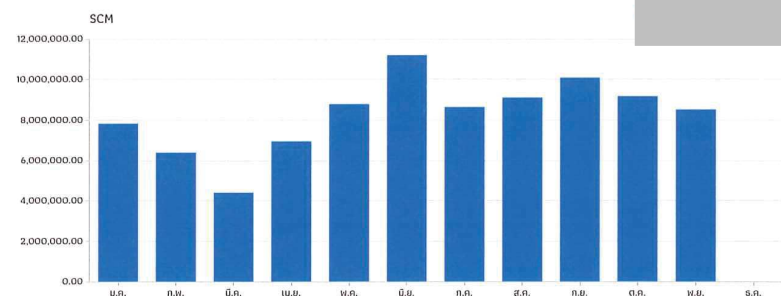
📊 📄



ค่าความร้อนรายวัน



เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



● ปริมาณการใช้ก๊าซ (SCM)

ค่าต่ำสุด : 4,405,091.00

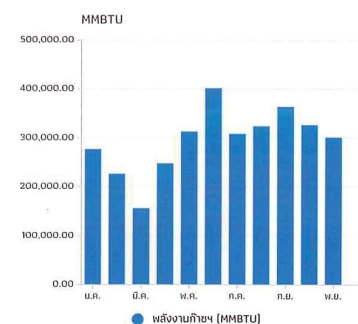
ค่าเฉลี่ย : 8,282,497.00

ค่าสูงสุด : 11,203,922.00

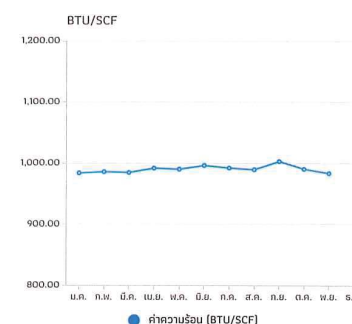
พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 155,801.50 ค่าเฉลี่ย : 294,952.43 ค่าสูงสุด : 401,683.56



Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.





PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC.NO :

SG	0.5924	QC740
CO2	1.303	Mole%
N2	2.340	Mole%
Moisture	1.91	LBS/MMSCF

IRPC Public Company Limited - IP SITE(IRPC2_2)

IRPC Estate, Bangkok

Fwv

Heating Value

1,0177

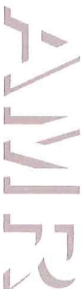
984 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Std. Volume Used (Scm)	Unit Conversion	Sat. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
			Before	After				
A	01/11/25	01/12/25	11,798,501	11,815,692	27,191	35.3147	977,238.29	961.60
B	01/11/25	01/12/25	16,705,711	18,793,283	2,087,572	35.3147	75,026,857.94	73,826.43

Total

76,004,096.23

74,788



Sat. Std. Volume
Std. Std. Volume
Std. Volume Used
Fwv
Unit Conversion

Sat. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
Saturated Volume at Standard Condition
Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
Water Vapor Correction Factor
Unit Conversion Factor

🏠 โรงงาน 📁 Portfolio ...



[IRPC2_1] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

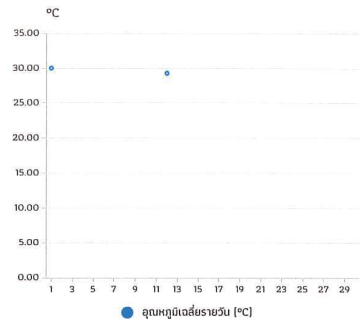
Condition

Barg PSig °C °F

2025-11-30

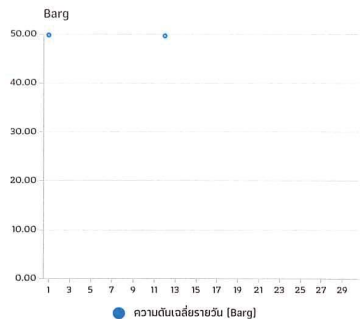


อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



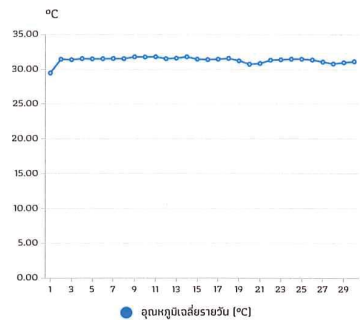
ค่าต่ำสุด : 29.29 ค่าเฉลี่ย : 29.66 ค่าสูงสุด : 30.02

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



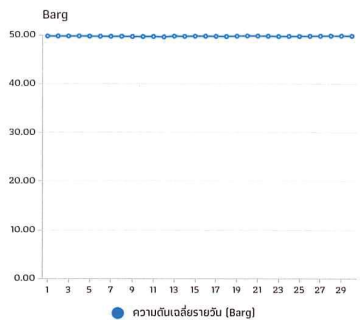
ค่าต่ำสุด : 49.63 ค่าเฉลี่ย : 49.71 ค่าสูงสุด : 49.78

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B

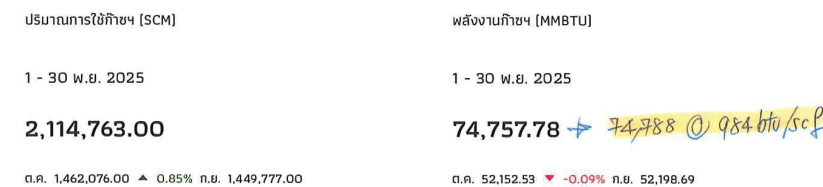
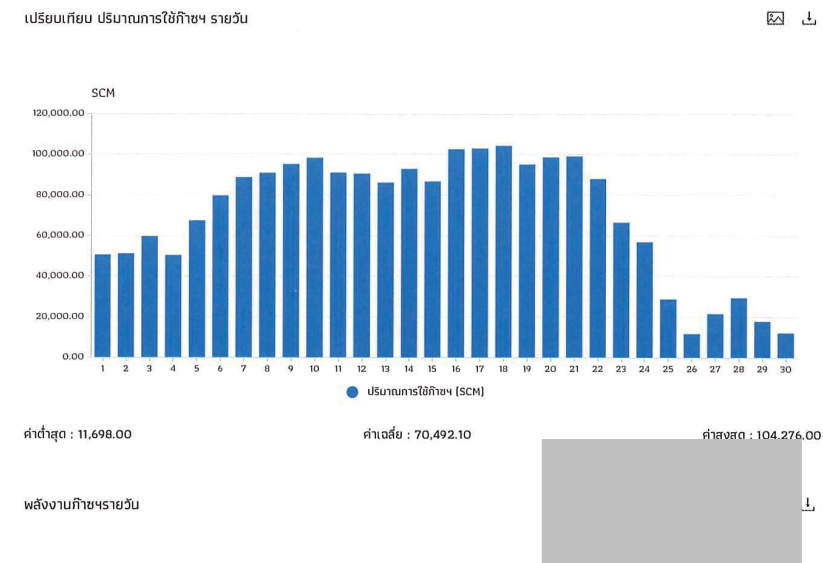
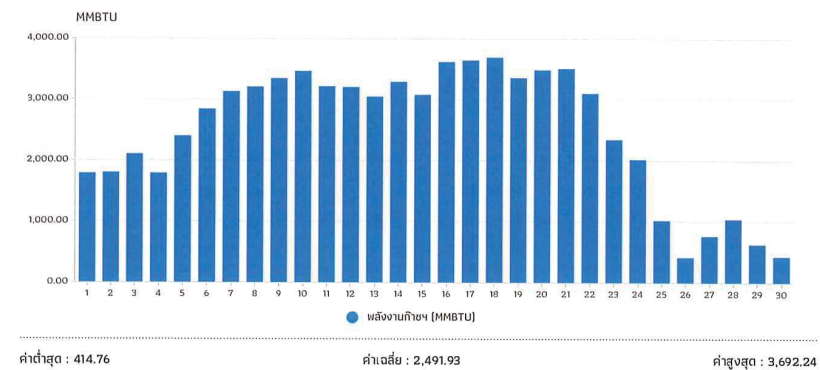
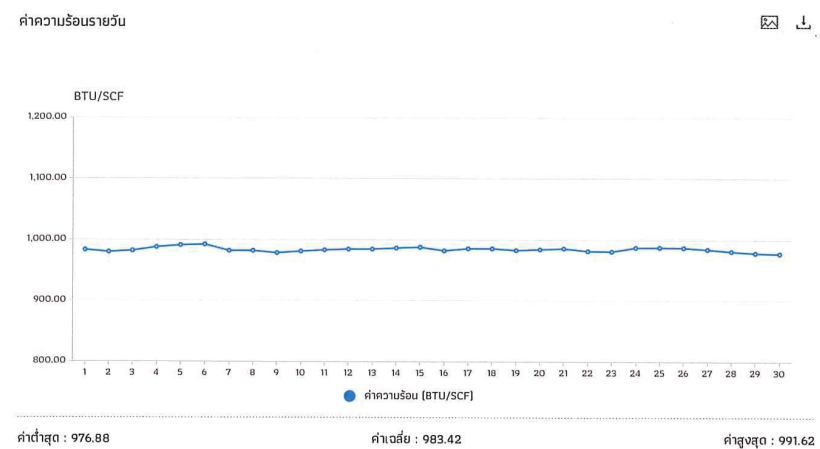
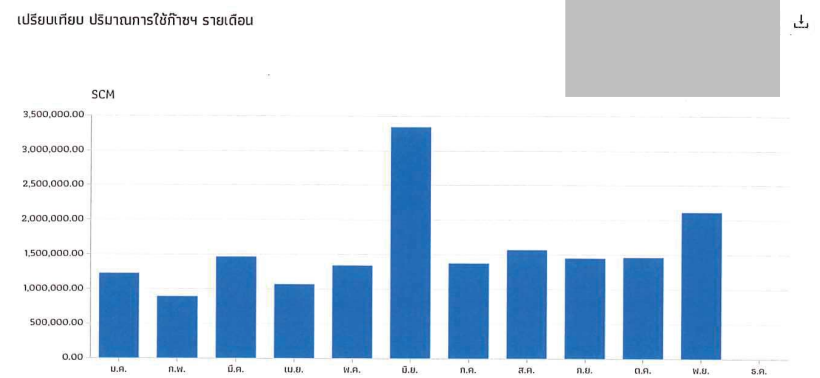


ค่าต่ำสุด : 29.44 ค่าเฉลี่ย : 31.30 ค่าสูงสุด : 31.77

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



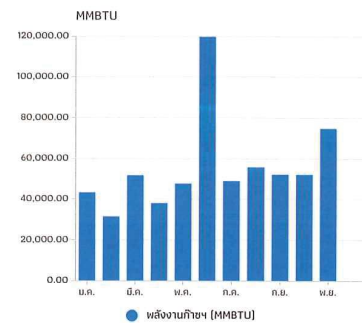
ค่าต่ำสุด : 49.58 ค่าเฉลี่ย : 49.78 ค่าสูงสุด : 49.88



ปริมาณการใช้ก๊าซ (SCM)

ค่าต่ำสุด : 890,008.00 ค่าเฉลี่ย : 1,571,941.91 ค่าสูงสุด : 3,335,694.00

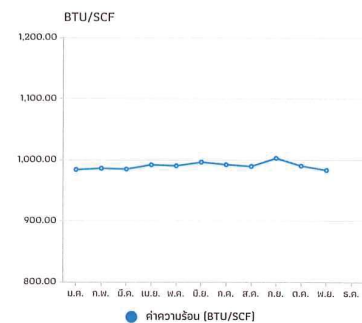
พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)



ค่าต่ำสุด : 31,523.00 ค่าเฉลี่ย : 56,005.63 ค่าสูงสุด : 119,790.80

Copyright© ENRES 2025. All rights reserved.

ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 983.42 ค่าเฉลี่ย : 990.10 ค่าสูงสุด : 1,002.99

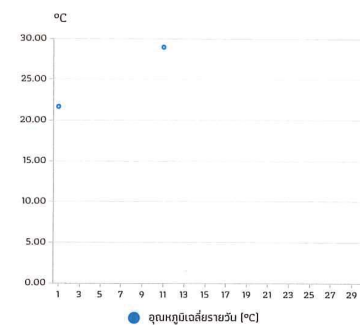
[IRPC2_2] บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Barg PSig °C °F

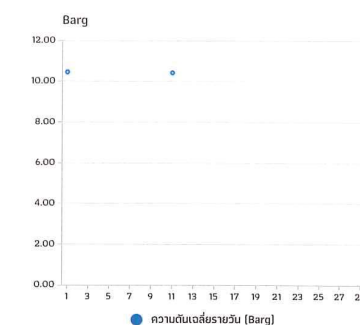
2025-11-30

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



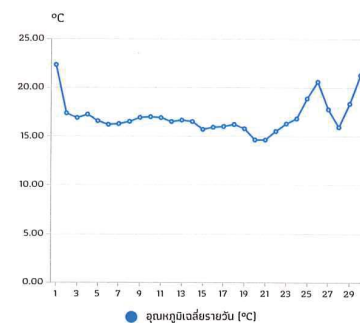
ค่าต่ำสุด : 21.66 ค่าเฉลี่ย : 25.31 ค่าสูงสุด : 28.96

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



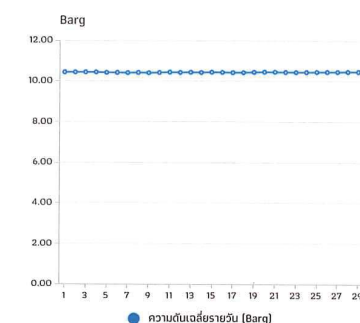
ค่าต่ำสุด : 10.42 ค่าเฉลี่ย : 10.44 ค่าสูงสุด : 10.45

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



ค่าต่ำสุด : 14.64 ค่าเฉลี่ย : 17.00 ค่าสูงสุด : 22.32

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 10.41 ค่าเฉลี่ย : 10.41 ค่าสูงสุด : 10.41

#MU-2



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ธ.ค. 2568

บริษัท IRPC2_3

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- | | |
|---|---------------------------------|
| ☐ เขต 1 | ☐ เขต 7 |
| ☐ เขต 2 | ☐ เขต 8 |
| ☒ เขต 3 | ☐ เขต 9 |
| ☐ เขต 4 | ☐ เขต 10 |
| ☐ เขต 5 | ☐ เขต 11 |
| ☐ เขต 6 | ☐ เขต 12 |

วัน/เดือน/ปี	Meter Run <u>A</u>	Meter Run <u>B</u>
	จดครั้งก่อน 01/11/2568 เวลา 12:01 น. จดครั้งหลัง 01/12/2568 เวลา 11:10 น.	01/11/2568 เวลา 11:55 น. 01/12/2568 เวลา 11:15 น.
Electronic Volume Corrector	Tag No. IRPC2_3-5614-FY-0602A	
	Serial No. 4547525 จดครั้งหลัง จดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	
	Line Volume (M³) จดครั้งหลัง จดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	
	ค่าที่วัดได้ Pressure 51.153 Unit Bara Temperature 29.24 Unit °C	
Turbine Meter	Tag No. IRPC2_3-5614-FE-0602A	
	Serial No. 83057484 จดครั้งหลัง จดครั้งก่อน ค่าแตกต่าง	

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)
 ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 33 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 52.4007, CF คำนวณ = 51.8906, Qm = 0.00 m3/hr, Qb = 0.00 Sm3/hr, Remark = มีการทำ PM ระหว่างเดือน
 Run B: CF EVC = 51.2086, CF คำนวณ = 51.7490, Qm = 40.00 m3/hr, Qb = 2048.33 Sm3/hr, Remark = มีการทำ PM ระหว่างเดือน

()
 01/12/2568
 พนักงาน ปตท.

()
 พนักงานบริษัท

F-ปร.บคต.-0007 ประกาศใช้ครั้งที่ 4

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
NATURAL GAS OPERATION
STATEMENT OF GAS DELIVERED

10000216

GAS ANALYSIS FROM REPORT OGC NO.:

QC740

SG	0.5924
CO2	1.303
N2	2.340
Moisture	1.91
Comments	Comments

IRPC Co., Ltd.(IRPC2_3)

Fwv

1.0177

Heating Value

984 BTU/SCF

Meter Run	DD-MM-YY	DD-MM-YY	Meter Reading		Sat. Volume Used (Scf)	Unit Conversion	Sat. Std. Volume (Scf)	Energy (MMBtu)
A	01/11/25	01/12/25	Before	After	3.321	35.3147	119.35598	117.45
B	01/11/25	01/12/25	57,777,269	65,190,263	7,462,994	35.3147	267,858,891.59	263,573.15

Total

267,978,247.57

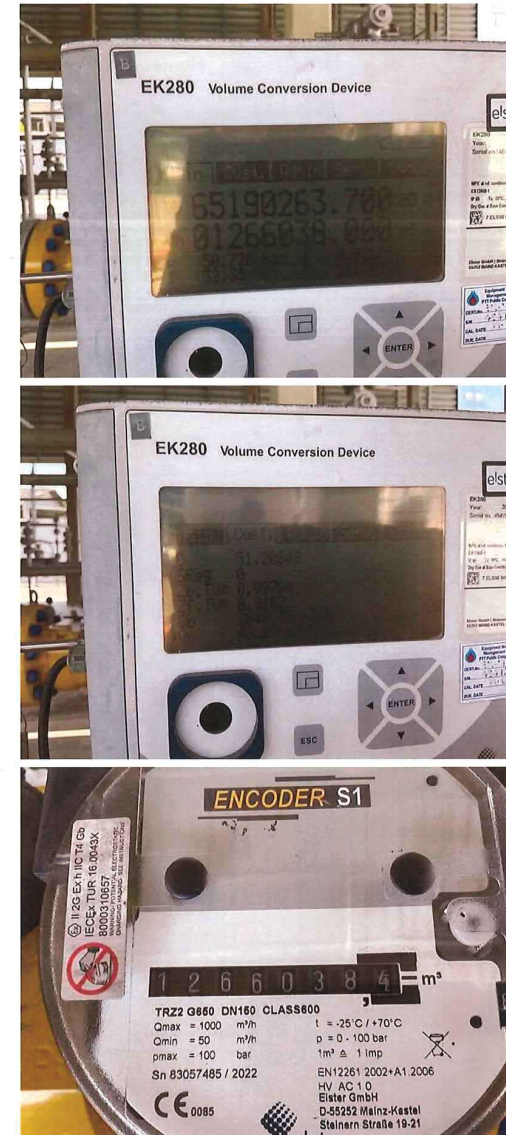
263,691

Sat. Std. Volume
 Sat. Std. Volume
 Std. Volume Used
 Fwv
 Unit Conversion
 Std. Volume Used x Fwv x Unit Conversion
 Saturated Volume at Standard Condition
 Volume at Standard Condition (14.73 psia, 60 Deg. F)
 Water Vapor Correction Factor
 Unit Conversion Factor

IRPC2_3-5614-FY-0602A, IRPC2_3-5614-FE-0602A



IRPC2_3-5614-FY-0602B, IRPC2_3-5614-FE-0602B



1/2/26, 12:01 PM



NGR - Application



นายธนวรรธน์ กันตโรจน์กุล

(IRPC2_1) บริษัท ไทยโรสฟิลล์ จำกัด

ภาพรวม

Gas Consumption

Consumption

Condition

Gas Composition

SEC

Carbon Footprint

เหตุการณ์

กราฟ

แจ้งเตือน

รายงาน

โครงการ

อุปกรณ์

(IRPC2_1) บริษัท ไทยโรสฟิลล์ จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Consumption

Consumption

SCF

SCM

2025-12-31

ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

ค่าความร้อน | [BTU/SCF]

31 ธ.ค. 2025

31 ธ.ค. 2025

31 ธ.ค. 2025

291,204.00

▲ 0.67% 30 ธ.ค. 2025 267,960.00

10,180.88

▲ 7.98% 30 ธ.ค. 2025 9,428.62

972.78

▼ -0.64% 30 ธ.ค. 2025 979.05

ปริมาณการใช้ก๊าซ | [SCM]

พลังงานก๊าซ | [MMBTU]

1 - 31 ธ.ค. 2025

1 - 31 ธ.ค. 2025

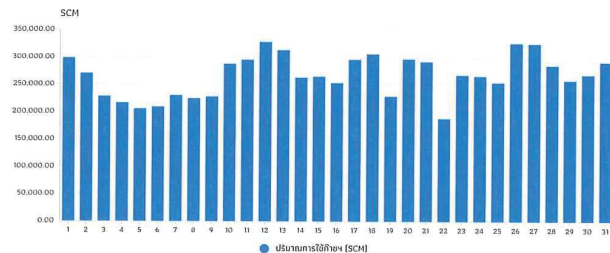
8,261,701.00

ห.บ. 8,519,720.00 ▼ -7.17% ค.บ. 9,177,306.00

291,937.40

ห.บ. 301,084.25 ▼ -7.78% ค.บ. 326,499.96

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

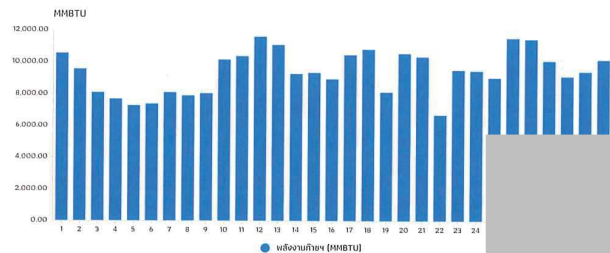


ต่ำสุด : 187,949.00

ค่าเฉลี่ย : 266,506.48

ค่าสูงสุด : 327,732.00

พลังงานก๊าซรายวัน



<https://ngr-energy.com/app/gas-consumption/consumption?aid=530>

1/2/26, 12:01 PM

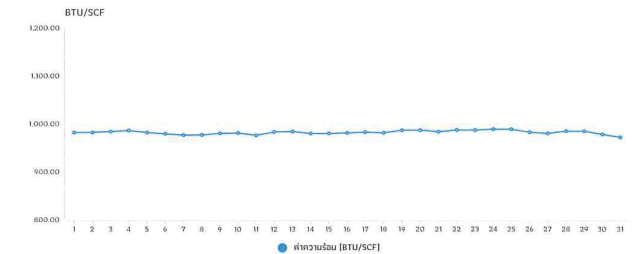
NGR - Application

ต่ำสุด : 6,675.24

ค่าเฉลี่ย : 9,417.34

ค่าสูงสุด : 11,592.56

ค่าความร้อนรายวัน

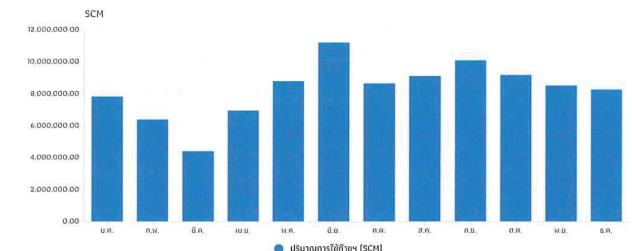


ต่ำสุด : 972.78

ค่าเฉลี่ย : 983.26

ค่าสูงสุด : 989.89

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน

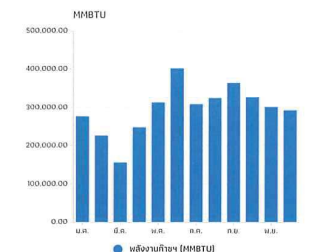


ต่ำสุด : 4,405,091.00

ค่าเฉลี่ย : 8,280,764.00

ค่าสูงสุด : 11,203,922.00

พลังงานก๊าซ รายเดือน [MMBTU]

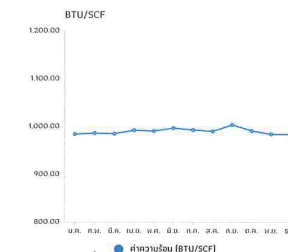


ต่ำสุด : 155,801.50

ค่าเฉลี่ย : 294,701.18

ค่าสูงสุด : 401,683.56

ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน [BTU/SCF]



ต่ำสุด : 983.26

ค่าเฉลี่ย :

<https://ngr-energy.com/app/gas-consumption/consumption?aid=530>

2/2

IRPC2-1 (UHV)



IRPC2_1) บริษัท ไทยเอ็นอีจี จำกัด

ภาพรวม

Gas Consumption

Consumption

Condition

Gas Composition

SEC

Carbon Footprint

เหตุการณ์

กราฟ

แจ้งเตือน

รายงาน

โครงการ

อุปกรณ์

Internal

Internal

Internal

Internal

Internal

Internal

Internal

IRPC2_1) บริษัท ไทยเอ็นอีจี จำกัด (มหาชน) / Gas Consumption / Condition

Condition

Bar

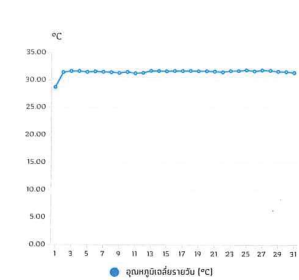
PSig

°C

°F

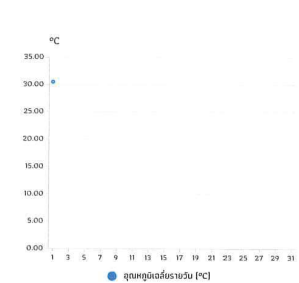
2025-12-31

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A



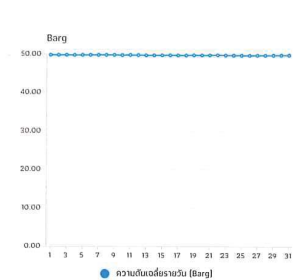
ค่าต่ำสุด : 28.71 ค่าเฉลี่ย : 31.50 ค่าสูงสุด : 31.86

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



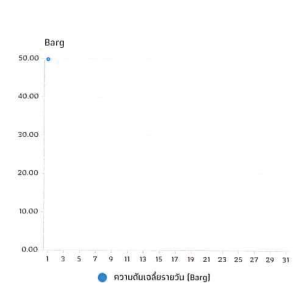
ค่าต่ำสุด : 30.45 ค่าเฉลี่ย : 30.45 ค่าสูงสุด : 30.45

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



ค่าต่ำสุด : 49.72 ค่าเฉลี่ย : 49.79 ค่าสูงสุด : 49.84

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 49.78 ค่าเฉลี่ย : 49.78 ค่าสูงสุด : 49.78



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ม.ค. 2569

บริษัท IRPC2_1 (UHV)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- ☐ เขต 1 ☐ เขต 7
☐ เขต 2 ☐ เขต 8
☒ เขต 3 ☐ เขต 9
☐ เขต 4 ☐ เขต 10
☐ เขต 5 ☐ เขต 11
☐ เขต 6 ☐ เขต 12

		Meter Run <u>A</u>		Meter Run <u>B</u>																															
วัน/เดือน/ปี		จุดครั้งแรกก่อน 01/12/2568 เวลา 11:19 น. จุดครั้งหลัง 01/01/2569 เวลา 12:07 น.		01/12/2568 เวลา 11:24 น. 01/01/2569 เวลา 12:04 น.																															
		Tag No. IRPC2_1-5614-FY-0401A		Tag No. IRPC2_1-5614-FY-0401B																															
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No. 4532278	4562318																																
		จุดครั้งแรกก่อน	<table border="1"> <tr><td></td><td>1</td><td>8</td><td>8</td><td>0</td><td>2</td><td>1</td><td>5</td><td>0</td></tr> <tr><td></td><td>1</td><td>8</td><td>8</td><td>0</td><td>2</td><td>1</td><td>5</td><td>0</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0</td></tr> </table>				1	8	8	0	2	1	5	0		1	8	8	0	2	1	5	0									0			
			1	8	8	0	2	1	5	0																									
		1	8	8	0	2	1	5	0																										
								0																											
จุดครั้งหลัง	<table border="1"> <tr><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0</td></tr> </table>				1	6	5	8	6	0	9		1	6	5	8	6	0	9								0								
	1	6	5	8	6	0	9																												
	1	6	5	8	6	0	9																												
							0																												
	ค่าแตกต่าง	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>6</td><td>9</td><td>8</td><td>9</td><td>2</td><td>5</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>						6	9	8	9	2	5																						
			6	9	8	9	2	5																											
Line Volume (M³)	จุดครั้งแรกก่อน	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>6</td><td>0</td><td>7</td><td>5</td><td>0</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>5</td><td>9</td><td>9</td><td>7</td><td>5</td><td>6</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>						1	6	6	0	7	5	0				1	5	9	9	7	5	6											
				1	6	6	0	7	5	0																									
				1	5	9	9	7	5	6																									
จุดครั้งหลัง	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0</td></tr> </table>						1	6	5	8	6	0	9				1	6	5	8	6	0	9										0		
			1	6	5	8	6	0	9																										
			1	6	5	8	6	0	9																										
									0																										
	ค่าแตกต่าง	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>6</td><td>0</td><td>9</td><td>9</td><td>4</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>									6	0	9	9	4																				
						6	0	9	9	4																									
ค่าที่วัดได้	Pressure	11.444 Unit Bara		11.433 Unit Bara																															
	Temperature	18.39 Unit °C		31.09 Unit °C																															
		Tag No. IRPC2_1-5614-FE-0401A		Tag No. IRPC2_1-5614-FE-0401B																															
Turbine Meter	Turbine Volume (M³)	Serial No. 10521522	10521521																																
		จุดครั้งแรกก่อน	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>						1	6	5	8	6	0	9				1	6	5	8	6	0	9										
					1	6	5	8	6	0	9																								
			1	6	5	8	6	0	9																										
จุดครั้งหลัง	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td>1</td><td>6</td><td>5</td><td>8</td><td>6</td><td>0</td><td>9</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>0</td></tr> </table>						1	6	5	8	6	0	9				1	6	5	8	6	0	9										0		
			1	6	5	8	6	0	9																										
			1	6	5	8	6	0	9																										
									0																										
	ค่าแตกต่าง	<table border="1"> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>6</td><td>0</td><td>9</td><td>9</td><td>4</td></tr> <tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>									6	0	9	9	4																				
						6	0	9	9	4																									

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 150 หน่วย Psig (10.342 Barg)

ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 19 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 11.3906, CF คำนวณ = 11.4589, Qm = 104.00 m3/hr, Qb = 1184.36 Sm3/hr, Remark =

Run B: CF EVC = 10.8680, CF คำนวณ = -, Qm = 0.00 m3/hr, Qb = 0.00 Sm3/hr, Remark =

()
01/01/2569

พนักงาน ปตท.

F-ปร.บคด.-0007 ประกาศใช้ครั้งที่ 4

()
01/01/2569

พนักงาน บริษัท

IRPC2_1-5614-FY-0401A, IRPC2_1-5614-FE-0401A



IRPC2_1-5614-FY-0401B, IRPC2_1-5614-FE-0401B



1/2/26, 12:15 PM



IRPC2_2 บริษัท ไทยเอ็นวีดีบี จำกัด / Gas Consumption / Consumption

ภาพรวม

Gas Consumption

Consumption

Condition

Gas Composition

SEC

Carbon Footprint

เหตุการณ์

กราฟ

แจ้งเตือน

รายงาน

โครงการ

อุปกรณ์

LUBE/EBSM

NGR - Application



นายสมชาย คุ้มโหวต

Consumption

SCF

SCM

2025-12-31

ปริมาณการใช้ก๊าซ (SCM)

พลังงานก๊าซ (MMBTU)

ค่าความร้อน (BTU/SCF)

31 ธ.ค. 2025

31 ธ.ค. 2025

31 ธ.ค. 2025

44,217.00

1,545.89

972.78

▼ -5.9% 30 ธ.ค. 2025 46,988.00

▼ -6.5% 30 ธ.ค. 2025 1,653.35

▼ -0.64% 30 ธ.ค. 2025 979.05

ปริมาณการใช้ก๊าซ (SCM)

พลังงานก๊าซ (MMBTU)

1 - 31 ธ.ค. 2025

1 - 31 ธ.ค. 2025

689,184.00

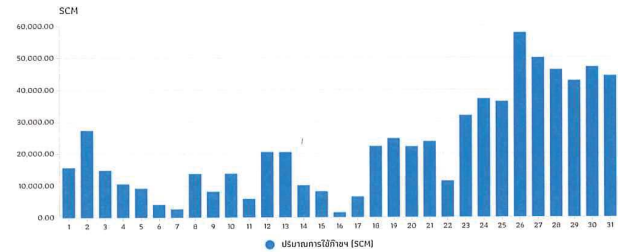
24,364.55

⇒ 21,384 @ 0.88 btu/scf

พ.ย. 2,114,763.00 ▲ 44.64% ธ.ค. 1,462,076.00

พ.ย. 74,757.78 ▲ 43.34% ธ.ค. 52,152.53

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายวัน

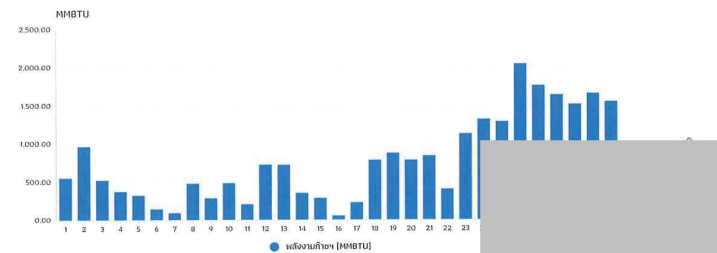


ค่าต่ำสุด : 1,530.00

ค่าเฉลี่ย : 22,231.74

ค่าสูงสุด : 57,765.00

พลังงานก๊าซรายวัน



1/2/26, 12:15 PM

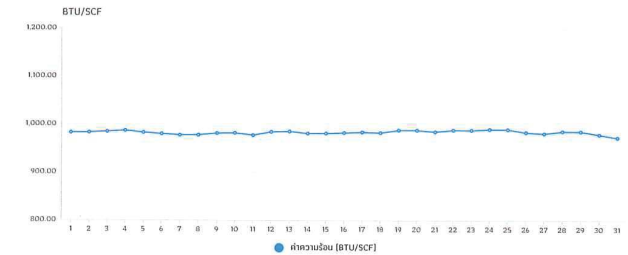
NGR - Application

ค่าต่ำสุด : 54.01

ค่าเฉลี่ย : 785.95

ค่าสูงสุด : 2,042.12

ค่าความร้อนรายวัน

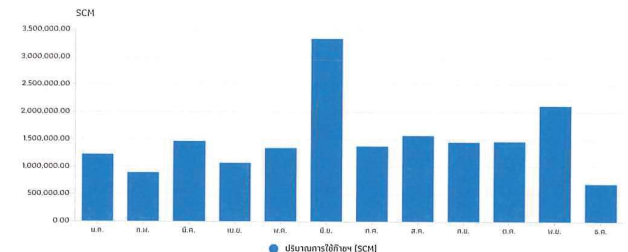


ค่าต่ำสุด : 972.78

ค่าเฉลี่ย : 983.26

ค่าสูงสุด : 989.89

เปรียบเทียบ ปริมาณการใช้ก๊าซ รายเดือน



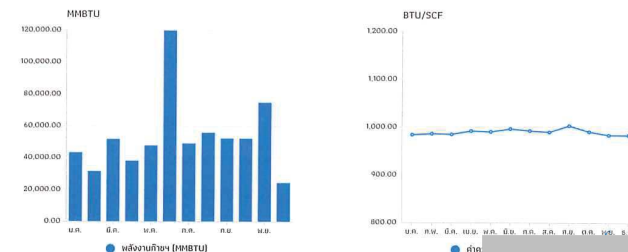
ค่าต่ำสุด : 689,184.00

ค่าเฉลี่ย : 1,498,378.75

ค่าสูงสุด : 3,335,694.00

พลังงานก๊าซ รายเดือน (MMBTU)

ค่าความร้อนเฉลี่ยรายเดือน (BTU/SCF)



ค่าต่ำสุด : 24,364.55

ค่าเฉลี่ย : 53,368.87

ค่าสูงสุด : 119,790.80

ค่าต่ำสุด : 983.26

ค่าเฉลี่ย : 983.26

ค่าสูงสุด : 989.89

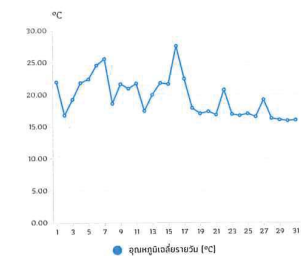
Condition

Barg Psig °C °F

2025-12-31

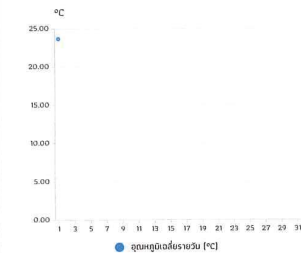
อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter A

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



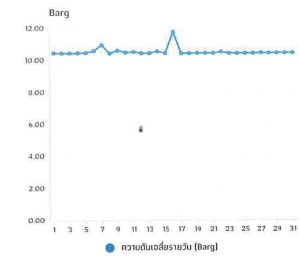
ค่าต่ำสุด : 15.00 ค่าเฉลี่ย : 19.58 ค่าสูงสุด : 27.50

อุณหภูมิเฉลี่ยรายวัน °C | Meter B



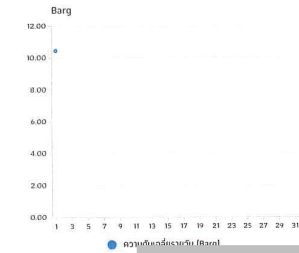
ค่าต่ำสุด : 23.63 ค่าเฉลี่ย : 23.63 ค่าสูงสุด : 23.63

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter A



ค่าต่ำสุด : 10.43 ค่าเฉลี่ย : 10.52 ค่าสูงสุด : 11.77

ความดันเฉลี่ยรายวัน Barg | Meter B



ค่าต่ำสุด : 10.45 ค่าเฉลี่ย : 10.52 ค่าสูงสุด : 11.77



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ

ประจำเดือน ม.ค. 2569

บริษัท IRPC2_2 (LUBE/IDSM)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

- ☐ เขต 1 ☐ เขต 7
☐ เขต 2 ☐ เขต 8
☒ เขต 3 ☐ เขต 9
☐ เขต 4 ☐ เขต 10
☐ เขต 5 ☐ เขต 11
☐ เขต 6 ☐ เขต 12

Meter Run A		Meter Run B	
วัน/เดือน/ปี		วัน/เดือน/ปี	
จดครั้งก่อน 01/12/2568 เวลา 10:58 น.		จดครั้งก่อน 01/12/2568 เวลา 11:02 น.	
จดครั้งหลัง 01/01/2569 เวลา 11:49 น.		จดครั้งหลัง 01/01/2569 เวลา 11:46 น.	
Tag No. IRPC2_2-5614-FY-0501A		Tag No. IRPC2_2-5614-FY-0501B	
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	4493333	
	จดครั้งหลัง	1 1 0 0 3 0 4 7 1	
	จดครั้งก่อน	1 0 4 8 6 6 9 1 9	
	ค่าแตกต่าง	8 2 6 4 7 1 3	
Line Volume (M³)	จดครั้งหลัง	3 9 8 9 7 7 8	
	จดครั้งก่อน	3 9 8 9 7 7 8	
	ค่าแตกต่าง	1 6 0 5 5 6	
	ค่าที่วัดได้	50.795 Unit Bara	
Turbine Meter	Pressure	50.772 Unit Bara	
	Temperature	29.95 Unit °C	
	Tag No. IRPC2_2-5614-FE-0501A	Tag No. IRPC2_2-5614-FE-0501B	
	Serial No. 10521524	10521523	
Turbine Volume (M³)	จดครั้งหลัง	3 9 8 9 7 7 8	
	จดครั้งก่อน	3 9 8 9 7 7 8	
	ค่าแตกต่าง	1 6 0 5 5 6	
	ค่าที่วัดได้	50.795 Unit Bara	

ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)

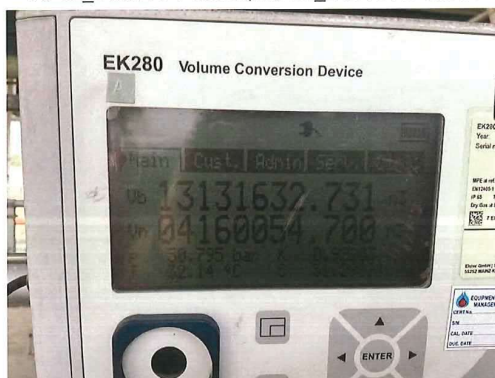
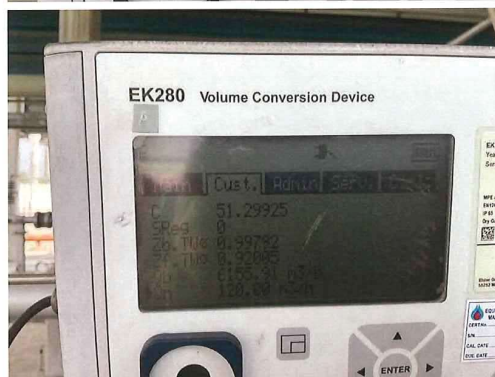
ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 30 หน่วย °C

☐ Calibrate ☐ Corrector ชัดขึ้น ☐ Turbine ชัดขึ้น ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

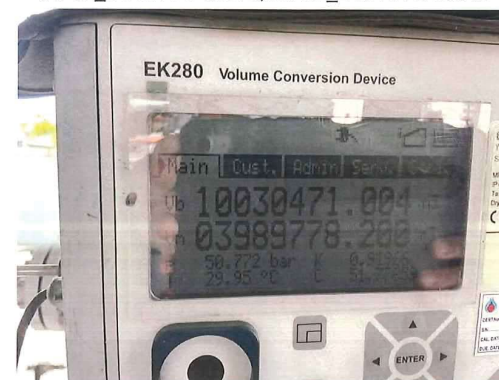
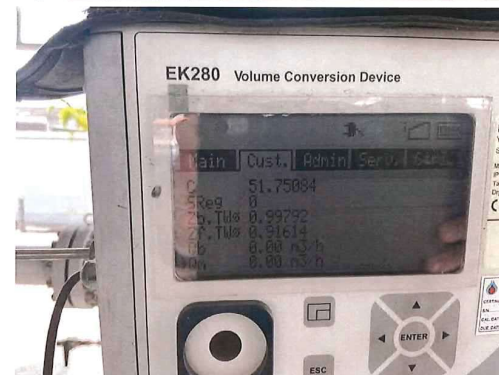
REMARK Run A: CF EVC = 51.2982, CF คำนวณ = 51.4756, Qm = 120.00 m³/hr, Qb = 6155.9100 Sm³/hr, Remark =

Run B: CF EVC = 51.7785, CF คำนวณ = -, Qm = 0.00 m³/hr, Qb = 0.00 Sm³/hr, Remark =

IRPC2_2-5614-FY-0501A, IRPC2_2-5614-FE-0501A



IRPC2_2-5614-FY-0501B, IRPC2_2-5614-FE-0501B



ใบแจ้งปริมาณการใช้ก๊าซ
 ประจำเดือน ม.ค. 2569
 บริษัท IRPC2_3 (HNU2)

ส่วนปฏิบัติการระบบท่อ

☐ เขต 1	☐ เขต 7
☐ เขต 2	☐ เขต 8
☒ เขต 3	☐ เขต 9
☐ เขต 4	☐ เขต 10
☐ เขต 5	☐ เขต 11
☐ เขต 6	☐ เขต 12

Meter Run <u> A </u>		Meter Run <u> B </u>	
วัน/เดือน/ปี	จุดครั้งแรกก่อน	01/12/2568 เวลา 11:10 น.	01/12/2568 เวลา 11:15 น.
	จุดครั้งหลัง	01/01/2569 เวลา 11:58 น.	01/01/2569 เวลา 11:52 น.
Tag No. IRPC2_3-5614-FY-0602A		Tag No. IRPC2_3-5614-FY-0602B	
Electronic Volume Corrector	Corrected Volume (SCM)	Serial No.	4547525
		จุดครั้งแรกหลัง	7 7 6 2 0 6 2 2
		จุดครั้งแรกก่อน	6 9 7 1 5 2 1 9
	Line Volume (M³)	ค่าแตกต่าง	7 9 0 5 4 0 3
		จุดครั้งแรกหลัง	1 5 0 8 1 0 5
		จุดครั้งแรกก่อน	1 3 5 4 5 1 4
ค่าที่วัดได้	ค่าแตกต่าง	1 5 3 5 9 1	
	Pressure	50.718 Unit Bara	
Turbine Meter	Turbine Volume (M³)	Serial No.	83057484
		จุดครั้งแรกหลัง	1 5 0 8 1 0 5
		จุดครั้งแรกก่อน	1 3 5 4 5 1 4
	ค่าแตกต่าง	ค่าแตกต่าง	1 5 3 5 9 1
		Pressure	51.133 Unit Bara
		Temperature	30.61 Unit °C
Tag No. IRPC2_3-5614-FE-0602A		Tag No. IRPC2_3-5614-FE-0602B	

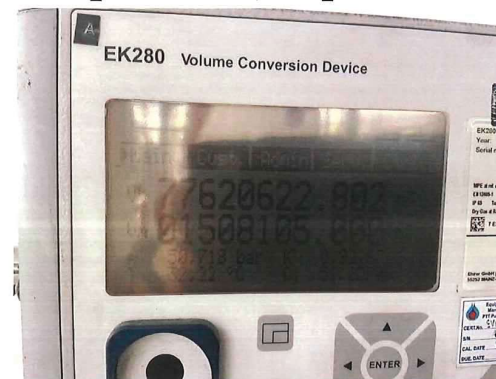
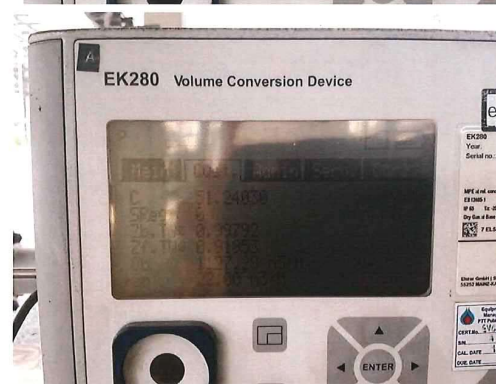
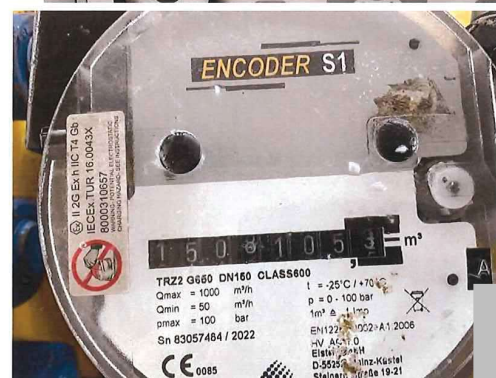
ค่าความดันของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Pressure Gauge) 725 หน่วย Psig (49.987 Barg)
 ค่าอุณหภูมิของก๊าซที่ผ่าน Meter (อ่านจาก Temperature Gauge) 32 หน่วย °C
☐ Calibrate ☐ Corrector ขัดข้อง ☐ Turbine ขัดข้อง ☐ เปลี่ยน Corrector ☐ เปลี่ยน Turbine

REMARK Run A: CF EVC = 51.2270, CF คำนวณ = 51.4705, Qm = 22.00 m³/hr, Qb = 1127.28 Sm³/hr, Remark =
 Run B: CF EVC = 52.0549, CF คำนวณ = -, Qm = 0.00 m³/hr, Qb = 0.00 Sm³/hr, Remark =

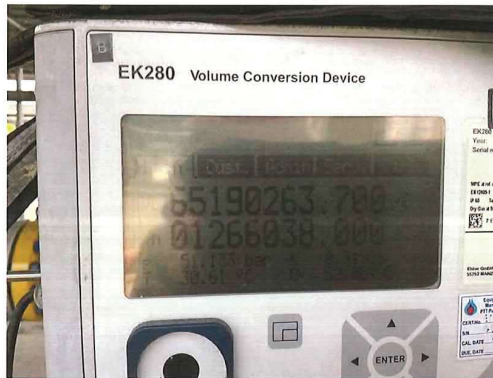
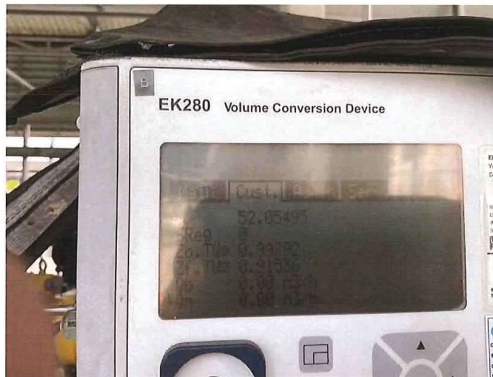
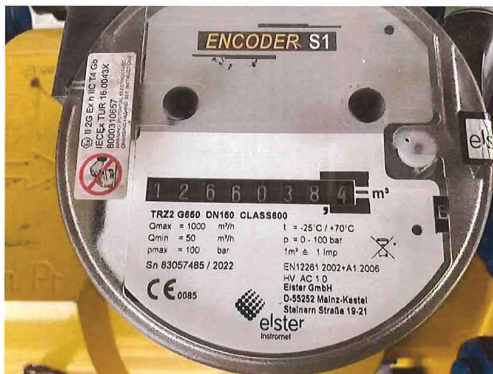
()
 01/01/2569
 พนักงาน ปตท.

()
 01/01/2569
 พนักงานบริษัท

IRPC2_3-5614-FY-0602A, IRPC2_3-5614-FE-0602A



IRPC2_3-5614-FY-0602B, IRPC2_3-5614-FE-0602B



เอกสาร 2-19

บันทึกสถิติอุบัติเหตุ

สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการวางแผนท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี.(NG-Pipeline).....

บริษัทไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....จัดทำรายงานโดยบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน).....

ระหว่างเดือนมกราคม..... พ.ศ. ...2569..... ถึง เดือนมิถุนายน..... พ.ศ.2569

ประเภทอุบัติเหตุ ⁽¹⁾	ความถี่ของอุบัติเหตุ ⁽²⁾	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ	เป้าหมายการลดอุบัติเหตุ ⁽³⁾
-ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	-	-	- มีการกำหนด KPI ด้าน Safety TRIR =0.32

หมายเหตุ (1) นิยามของประเภทของอุบัติเหตุ เช่น ร้ายแรง บาดเจ็บเล็กน้อย จำนวนวันที่ต้องหยุดงาน เป็นต้น

(2) จำนวนอุบัติเหตุต่อช่วงเวลา

(3) เป้าหมายของโครงการในการลดสถิติอุบัติเหตุ และเอกสารอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง

ชื่อผู้บันทึก 

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล 

เบอร์โทรศัพท์ 

แนวทางปฏิบัติภายหลังพบอุบัติเหตุมีการวิเคราะห์อุบัติเหตุเพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุ
.....เกิดซ้ำอีก.....

เอกสาร 2-20

การตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2569

กำหนดการตรวจสุขภาพประจำปี 2569 โดยโรงพยาบาลเกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนาธิเบศร์

พื้นที่ปฏิบัติงาน	รอบตรวจ ทางห้องปฏิบัติการ เริ่มเวลาตรวจ (เช้า 6.00-11.30 น.)	การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน	รอบตรวจร่างกายทั่วไป โดยแพทย์ เริ่มเวลาตรวจ (เช้า 8.00-11.30 น.) (บ่าย 13.00-15.30 น.)
		ตรวจสอบสารชีวภาพ, ตรวจสอบสมรรถภาพ (ตรวจสอบสมรรถภาพปอด, การได้ยิน, การ มองเห็น) เริ่มเวลาตรวจ (เช้า 6.00-11.30 น.) (บ่าย 13.00-15.30 น.)	
สำนักงานระยอง	17 – 27 กุมภาพันธ์ 2569 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)		20 – 29 เมษายน 2569 (พักเที่ยง) (เว้นวันเสาร์-อาทิตย์)
คลังน้ำมันพระประแดง	4-5 มีนาคม 2569		30-31 มีนาคม 2569
คลังน้ำมันอยุธยา	6 มีนาคม 2569		3 เมษายน 2569
สำนักงานกรุงเทพฯ	24-25 กุมภาพันธ์ 2569	-	1-2 เมษายน 2569

ผู้ประสานงาน :



นำบัตรประชาชนมาเพื่อลงทะเบียนและใช้สิทธิเบิกประกันสังคม

Thai National ID Card	
Identification Number	X XXXX XXXXX XX X
Name	X XXXX XXXX
Last Name	X XXXX XXXX
Date of Birth	xx xxxx xxxx
religion	
Address	xx xxxx xxxxx xxxxx
xx xxxx xxxx	xx xxxx xxxx
xx xxx xxxx	xx xxxx xxxx
Date of Issue	Officer
Date of Expiry	xxxx-xx-xxxxxx

สื่อความเข้าใจการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

บริษัทฯ ได้จัดหาสถานประกอบการสำหรับให้บริการตรวจสุขภาพพนักงาน ทั้งนี้ พนักงานทุกคนต้องเข้ารับการตรวจสุขภาพตามที่บริษัทฯ กำหนด และต้องเข้ารับการตรวจ ณ สถานประกอบการที่บริษัทฯ จัดหาไว้เท่านั้น

พนักงานที่มีความประสงค์ตรวจสุขภาพรายการเพิ่ม พนักงานต้องเลือกรายการตรวจเพิ่มในระบบ **e-Health Book** ภายในวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2569 พนักงานที่ระบบจะปิด และไม่สามารถเลือกรายการตรวจเพิ่มได้

- รายการตรวจ - ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) โดยแพทย์ *เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ เท่านั้น.*
- ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูกแบบหาเชื้อ HPV (Thin Prep plus HPV (hc2V)) โดยชุดตรวจหาเชื้อ *เข้ารับการตรวจที่ รพ.เกษมราษฎร์ อินเตอร์ เท่านั้น*
- ตรวจมะเร็งเต้านม+อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram +US)*เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ เท่านั้น
- รายการตรวจดังกล่าว พนักงานต้องเลือกรายการตรวจเพิ่มในระบบ e-Health Book และต้องเข้ารับการตรวจ ที่ รพ. เกษมราษฎร์ อินเตอร์ รัตนานิเบศร์ ระหว่างวันที่ 7 - 16 มีนาคม 2569 เท่านั้น (หากพนักงานกำหนดจะถือว่าท่าน "สละสิทธิ์โดยไม่คืนค่าใช้จ่าย")
 - รายการตรวจสุขภาพเพิ่ม ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) หรือ ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูกแบบหาเชื้อ HPV หรือ ตรวจมะเร็งเต้านม+อัลตราซาวด์เต้านม (Mammogram +US) พนักงานสามารถเข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลได้ทุกแห่ง ทั้งนี้ค่าใช้จ่ายเป็นไปตามราคาของสถานประกอบการนั้นๆ และนำเอกสารใบเสร็จ ใบรับรองแพทย์มาเบิกกับบริษัทฯ

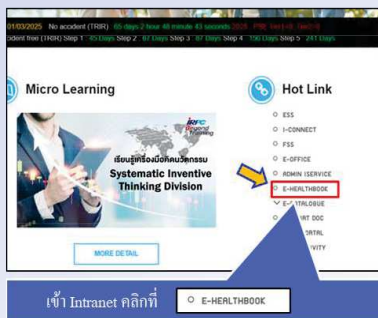
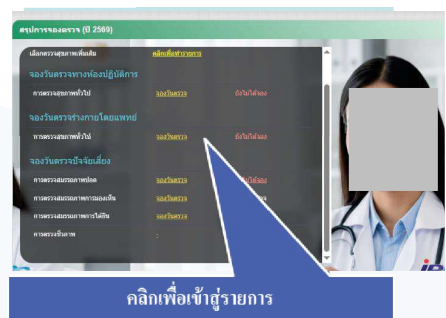
การตรวจสุขภาพประจำปี 2569 บริษัทกำหนดให้พนักงานต้องเข้ารับการตรวจวัดสายตา ทุกคน เพื่อนำข้อมูลไปประกอบการส่งเสริมด้านสุขภาพพนักงานต่อไป

ตรวจสุขภาพประจำปี 2569

สำนักงานระยอง



1 ขั้นตอนการเลือกรายการตรวจสุขภาพเพิ่มเติม (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)



โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการรักษายาบาล เปิดระบบการเลือกรายการตรวจสุขภาพเพิ่มเติม ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 2 - 10 กุมภาพันธ์ 2569

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์) เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ์ OPD (ที่สำคัญ!! เคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย)

2 ขั้นตอนการจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ (เฉพาะพนักงานสำนักงานระยองและคลังน้ำมันระยอง)

ประเภทการตรวจ

การตรวจสุขภาพทั่วไป

จองวันเข้าตรวจ

วันที่ตรวจ (ระหว่างวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2569 ถึง 27 กุมภาพันธ์ 2569)

อ.เช้า	พ.เช้า	พ.บ่าย	อ.เย็น	จ.เย็น	อ.เย็น	พ.เย็น	พ.เย็น	อ.เย็น
17	18	19	20	23	24	25	26	27
February 2026	February 2026	February 2026	February 2026	February 2026	February 2026	February 2026	February 2026	February 2026
3,200	2,750	1,700	0,700	0,700	1,700	1,700	1,700	0,700



การจองวันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2569 เปิดระบบการจองวันเข้าตรวจสุขภาพ ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 2 - 10 กุมภาพันธ์ 2569

ผู้ประสานงาน : [Redacted]

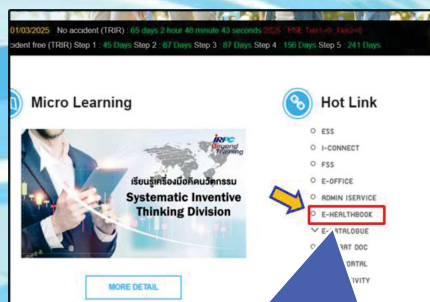
ตรวจสุขภาพประจำปี 2569

สำนักงานกรุงเทพและคิงส์พาร์ค



วันเข้ารับการตรวจสุขภาพ ไม่ต้องจองในระบบ **e-Health Book**

เลือกรายการตรวจสุขภาพเพิ่มเติม เข้าจองใช้สิทธิ์ผ่านระบบ **e-Health Book** (ไม่มีการซื้อรายการตรวจเพิ่มหน้างาน)

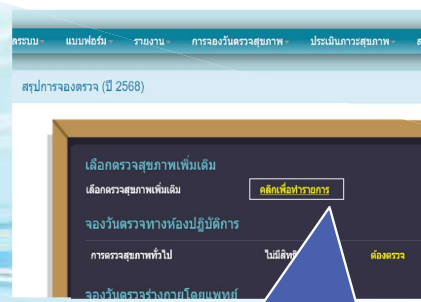


เข้า Intranet คลิกที่

E-HEALTHBOOK



ใช้ User / Password เดียวกันกับ Lock In หน้าจอคอมพิวเตอร์



คลิกเพื่อเข้าทำการ

โดยใช้สิทธิ์สวัสดิการโรงพยาบาล เปิดระบบการเลือกรายการตรวจสุขภาพเพิ่มเติม **ผ่านโปรแกรม e-Health Book ตั้งแต่วันที่ 2 - 10 กุมภาพันธ์ 2569**

หมายเหตุ :- ระบบจะทำการตัดจากวงเงินตามสิทธิ IPD ก่อน (ตามตารางผลประโยชน์) เป็นจำนวนเงินตามจริง สูงสุดไม่เกิน 1,800 บาท กรณีมีส่วนเกินจาก 1,800 บาท ระบบจะตัดจากวงเงินตามสิทธิ OPD (**ที่สำคัญ!! เคลมอัตโนมัติไม่ต้องสำรองจ่าย**)

เข้าระบบ
e-Health Book



ผู้ประสานงาน :

รายการตรวจสุขภาพประจำปี



รายการตรวจสุขภาพทั่วไปตามโปรแกรมหลัก (ตามช่วงอายุ)	
อายุน้อยกว่า 30 ปี	
1.	ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2.	ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3.	เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4.	การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5.	การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6.	ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7.	ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
8.	ตรวจวัดสายตาปกติ
อายุตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป	
1.	ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (PE)
2.	ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC, RBC Morphology Peripheral Blood Smear)
3.	เอ็กซเรย์ทรวงอก (Digital CXR)
4.	การทำงานของไต (BUN, Creatinine, GFR)
5.	การทำงานของตับ (SGOT, SGPT, ALP)
6.	ตรวจหาน้ำตาลในเลือด (FBS)
7.	ตรวจหาไขมันในเลือด (Cholesterol, Triglyceride, HDL, LDL)
8.	ตรวจวัดสายตาปกติ
9.	คลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)
10.	ตรวจความสมบูรณ์ของปัสสาวะ (UA)

รายการตรวจสุขภาพเพิ่มเติม	
1	ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ EKG (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
2	ตรวจปัสสาวะอย่างสมบูรณ์ (Urinalysis) (สำหรับผู้ที่อายุต่ำกว่า 30 ปี)
3	ตรวจระดับน้ำตาลกลูโคสสะสมในเลือด (HbA1C) (เฉพาะผู้ที่ป่วยเป็นโรคเบาหวาน)
4	ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid)
5	ตรวจหาเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (HBs Ag)
6	ตรวจหาภูมิคุ้มกันเชื้อไวรัสตับอักเสบบี ชนิดบี (Anti HBs)
7	ตรวจหาภูมิไวรัสตับอักเสบบี ชนิดซี (Anti HCV)
8	ตรวจไทรอยด์ (FT4,TSH)
9	ตรวจธาตุสังกะสีในเลือด (Hb Typing)
10	ตรวจภูมิคุ้มกันหัดเยอรมัน (Rubella IgG)
11	ตรวจหมู่เลือด (Blood Group)
12	ตรวจอุจจาระ (Stool exam & Occult blood)
13	อัลตราซาวด์ช่องท้อง 1 ส่วน
14	อัลตราซาวด์ช่องท้องทั้งหมด (2 ส่วน)
15	ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งลำไส้ใหญ่ (CEA)
16	ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ (AFP)
17	ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งตับอ่อน (CA19-9)
18	ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งต่อมลูกหมากในเพศชาย (PSA)
19	ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA125
20	ตรวจหาสารบ่งชี้มะเร็งรังไข่ CA153
21	ตรวจภายในมะเร็งปากมดลูก (Thin Prep) * เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ เท่านั้น.*
22	ตรวจมะเร็งเต้านม+อัลตราซาวด์เต้านม(Mammogram +US)* เข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ เท่านั้น.*

* 1 รายการตรวจสุขภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 พนักงานสามารถเข้ารับการตรวจที่โรงพยาบาลได้ทุกแห่ง

* 2 กรณีเลือกตรวจสุขภาพเพิ่มเติม ข้อ 21,22 กับ รพ. เกษมราษฎร์ฯ พนักงานต้องเลือกรายการตรวจเพิ่มในระบบ **e-Health Book และต้องเข้ารับการตรวจ** ที่ รพ. เกษมราษฎร์ อินเตอร์เนชั่นแนล ระหว่างวันที่ 7 - 16 มีนาคม 2569 เท่านั้น (หากพ้นกำหนดจะถือว่าท่าน **ละสิทธิ์โดยไม่คืนค่าใช้จ่าย**)

การตรวจสุขภาพทั่วไป

ตรวจทางห้องปฏิบัติการ (เก็บตัวอย่างเลือด)

ลงทะเบียนเวลา (เช้า 6.00-11.30 น.)
(บ่าย 13.00-15.30 น.) (หยุดพักเที่ยง)

พบแพทย์ ทั่วไป (ตรวจร่างกายทั่วไป)

ลงทะเบียนเวลา (เช้า 8.00-11.30 น.)
(บ่าย 13.00-15.30 น.) (หยุดพักเที่ยง)

- หลังจากลงทะเบียนด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี
เจ้าหน้าที่ รพ.จะมอบ
อุปกรณ์เก็บตัวอย่างเลือด
และเข้าคิวรอรับบริการ

- การพบแพทย์ที่มีความ
เชี่ยวชาญในด้านการดูแล
สุขภาพทั่วไปและการรักษาโรค
เบื้องต้น แพทย์จะตรวจร่างกาย
ทางกายภาพ อ่านผลตรวจ
สุขภาพ ให้คำปรึกษาโรคและ
แนะนำการดูแลรักษา

ขอแนะนำรายการตรวจ
สุขภาพเพิ่ม

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ PEEC

การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง

ตรวจสมรรถภาพ

ปอด , การได้ยิน , การมองเห็น
ลงทะเบียนเวลา (เช้า 6.00-11.30 น.)
(บ่าย 13.00-15.30 น.) (หยุดพักเที่ยง)



ตรวจทางชีวภาพ

เก็บตัวอย่างปัสสาวะ
ลงทะเบียนเวลา 06.00 – 15.30 น.
(หยุดพักเที่ยง)

- สามารถติดต่อรับอุปกรณ์เก็บ
ตัวอย่างปัสสาวะที่จุดลงทะเบียน
ด้วยตนเอง ณ อาคาร 10 ปี จาก
เจ้าหน้าที่ตรวจสุขภาพของ
โรงพยาบาลเกษมราษฎร์ ในช่วง
เวลา 06.00 – 11.45 น.

- หลังจากเก็บตัวอย่างปัสสาวะแล้ว
นำส่งตัวอย่างปัสสาวะที่อาคาร 10
ปี ได้ในช่วงเวลา 06.30 – 15.00 น.
ตามวันที่และเวลาที่แจ้งในตาราง

จองวันเข้าตรวจ
ผ่าน E-Healthbook

CLICK
HERE

การเตรียมตัวเพื่อ
การตรวจสุขภาพ

CLICK
HERE

กำหนดวันและช่วงเวลา
การเก็บตัวอย่าง

CLICK
HERE

สอบถามข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับรายการตรวจได้ที่

CHECK IN 2026
สุขภาพใจ !

เหนื่อยไหม ไหวหรือเปล่า ช่วงนี้คุณรู้สึกเป็นอย่างไรบ้าง
มาช่วยกันสะท้อนความรู้สึกของเรา
ผ่านแบบประเมินอย่างง่าย ใช้เวลาไม่นาน
ทราบผลและรับคำแนะนำเบื้องต้นได้ทันที

ตรวจสุขภาพใจ ประจำปี 2569



IRPC
SHAPE WHAT'S GOOD
FOR TOMORROW

สแกนเพื่อทำแบบประเมิน



CLICK HERE

เพราะเราอยากดูแลสุขภาพใจ
ของทุกคนไปพร้อมกัน

ข้อมูลทั้งหมดจะถูกจัดเก็บและประมวลผลโดยคำนึงถึงหลัก PDPA
หากมีคำถาม ข้อสงสัยเกี่ยวกับการประเมิน สามารถติดต่อได้ที่ อนุชกุลพร QIHI

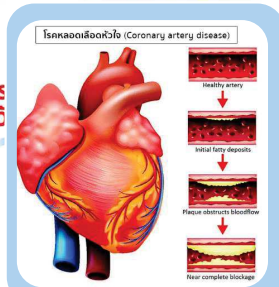
ขอความร่วมมือในการตอบแบบสอบถาม พฤติกรรมและปัจจัยเสี่ยงต่อ โรคหลอดเลือดสมองและหลอดเลือดหัวใจ



วัตถุประสงค์

แบบสอบถามฉบับนี้จัดทำขึ้น เพื่อรวบรวมข้อมูลด้านพฤติกรรมและปัจจัยเสี่ยงที่อาจเกี่ยวข้องกับโรคหลอดเลือดสมองและโรคหลอดเลือดหัวใจ ประจำปี **2569** โดยข้อมูลที่ได้รับจะนำไปใช้ประกอบการวิเคราะห์และประเมินความเสี่ยงโดยแพทย์ เพื่อการดูแลสุขภาพและการวางแผนส่งเสริมสุขภาพที่เหมาะสมต่อไป ทั้งนี้ ข้อมูลของท่านจะถูกเก็บรักษาเป็นความลับ และใช้เพื่อวัตถุประสงค์ด้านสุขภาพเท่านั้น ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองข้อมูลส่วนบุคคล (พ.ร.บ. คุ้มครอง ข้อมูลส่วนบุคคล)
ขอขอบพระคุณในความร่วมมือของท่านมา ณ โอกาสนี้

คุณมีความเสี่ยงหรือไม่??



Scan เพื่อทำแบบสอบถาม



คลิก Link

<https://irpc-free-bmi-calculator.netlify.app/>



เอกสาร 2-21

การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิง

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวฉีด

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน มกราคม พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสภาพ				น้ำหนัก	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		● ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน		ที่ยอมรับ ได้	
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
IMI-DR-001	NG-MRS-UHV	✓					<u>รายการตรวจประจำเดือน</u> <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่ภายในที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง -เช็ดทำความสะอาด <u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับดูแล้วเขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
IMI-DR-002	NG-MRS-UHV	✓					
IMI-DR-003	NG-MRS-LUBE	✓					
IMI-DR-004	NG-MRS-LUBE	✓					
IMI-DR-005	NG-MRS-HMU2	✓					
IMI-DR-006	NG-MRS-HMU2	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีรายละเอียด |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน มกราคม พ.ศ. 2569

● ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)																	○ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)																
ผลการตรวจสอบสภาพ						● ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน																									
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเลข เชิขซีล	สภาพทั่วไป ของตู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ																		
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ																	
IMI-BO-001	NG-MRS-UHV	042801	✓		✓		✓		✓		✓		✓		✓																		
IMI-BO-002	NG-MRS-UHV	042804	✓		✓		✓		✓		✓		✓		✓																		
IMI-BO-003	NG-MRS-EBSM	042802	✓		✓		✓		✓		✓		✓		✓																		
IMI-BO-004	NG-MRS-EBSM	042803	✓		✓		✓		✓		✓		✓		✓																		

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- | | |
|---|---|
| - สภาพซีลต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน | - TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ |
| - สภาพตู้ต้องแน่นแข็งแรง | - ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก |
| - สภาพตู้ไม่ผุกร่อนจนทะลุตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่พบบนตู้ | - ต้องมีหมายเลขตู้ |

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- | | |
|---|---|
| - รายการตรวจเหมือนกับตรวจประจำ 1 เดือน | - อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้ |
| - ประแจ ปิด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ | - หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับฟอยล์-สปีด-เปิดได้ไม่แคร์วาวหรือหักงอ |
| - ตรวจสายลวดสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น | - สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรั่วจนใช้งานไม่ได้ |
| - กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟม โดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม | - ทดสอบการใช้งานจริง |

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้.

- | | |
|---|---|
| ① ซีลประตูของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน | ⑧ มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้ |
| ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน | ⑨ ประแจ ปิด-เปิด Hydrant, ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน |
| ③ ไม่มี TAG, ไม่มีลงนาม การตรวจ | ⑩ หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน |
| ④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้ | ⑪ อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย) |
| ⑤ สภาพตู้ผุกร่อนจนทะลุตู้เข้าสู่อากาศ หรือทะลุเห็นด้านในตู้ | ⑫ อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ) |
| ⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูปิด-เปิดไม่สะดวก | ⑬ อื่น ๆ |
| ⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน | |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องหรือไม่อยู่ในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข :-

คำเตือน : ห้ามเบรคฉีดตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน, ฝึกอบรมดับเพลิง, ซ้อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน มกราคม พ.ศ. 2569

ผลการตรวจสอบสภาพ ☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน					
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ
HYDRANT		ปกติ ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ ไม่ปกติ
IMI-HW-001	NG-MRS	✓			✓
IMI-HW-002	NG-MRS	✓			✓
IMI-HW-003	NG-MRS	✓			✓
IMI-HW-004	NG-MRS	✓			✓
<p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u></p> <p>- ตรวจสอบ โซ่ , สลิง สำหรับคล้องฝาปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ</p> <p>- มีน้ำรั่วซึมหรือไม่</p> <p>- ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่</p> <p>- ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี)</p> <p>- ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บวมเบี้ยว ชำรุด พร้อมใช้งาน</p> <p>- ตรวจสอบ GUARD ป้องกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่</p> <p>- ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน</p> <p>- ทำความสะอาด ถังจัดหิ้ว , วัชพืช รัศมีโดยรอบ 1 เมตร</p> <p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u></p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ทำความสะอาดหา MOLYKOTE บำรุงรักษาร่องเกลียว</p> <p>- อัดจาระบีที่หัวฉีดทุกจุด</p> <p>- ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ</p> <p>- ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้</p>					
WATER MONITOR		ปกติ ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ ไม่ปกติ
IMI-JW-001	NG-MRS				
<p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u></p> <p>- ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT</p> <p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u></p> <p>- ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT</p> <p>- ทดสอบปรับกัม - เหย หมุน ช้าย - ขวา</p> <p>- ทดสอบการปรับฝอย - ลำ ของหัวฉีด</p>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้

- | | |
|---|--|
| ① ที่อัดจาระบีชำรุด | ⑦ ฝาปิดทางส่งหาย / ชำรุด |
| ② วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้ | ⑧ ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด |
| ③ ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด | ⑨ จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้ |
| ④ มีน้ำรั่วซึม | ⑩ ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์ |
| ⑤ หัวฉีด WATER MONITOR ปรับฝอย / ลำไม่ได้ | ⑪ อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ) |
| ⑥ มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน | |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ก้นเดือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

ผลการตรวจสอบสภาพ ☒ ตรวจสอบประจำ 1 เดือน ☐ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน					
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ
HYDRANT		ปกติ ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ ไม่ปกติ
IMI-HW-001	NG-MRS	✓			✓
IMI-HW-002	NG-MRS	✓			✓
IMI-HW-003	NG-MRS	✓			✓
IMI-HW-004	NG-MRS	✓			✓
<p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u></p> <p>- ตรวจสอบ โซ่ , สลิง สำหรับคล้องฝาปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ</p> <p>- มีน้ำรั่วซึมหรือไม่</p> <p>- ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่</p> <p>- ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี)</p> <p>- ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บวมเบี้ยว ชำรุด พร้อมใช้งาน</p> <p>- ตรวจสอบ GUARD ป้องกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่</p> <p>- ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน</p> <p>- ทำความสะอาด ถังจัดหิ้ว , วัชพืช รัศมีโดยรอบ 1 เมตร</p> <p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u></p> <p>(เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน)</p> <p>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</p> <p>- ทำความสะอาดหา MOLYKOTE บำรุงรักษาร่องเกลียว</p> <p>- อัดจาระบีที่หัวฉีดทุกจุด</p> <p>- ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ</p> <p>- ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้</p>					
WATER MONITOR		ปกติ ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ ไม่ปกติ
IMI-JW-001	NG-MRS				
<p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u></p> <p>- ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT</p> <p><u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u></p> <p>- ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT</p> <p>- ทดสอบปรับกัม - เหย หมุน ช้าย - ขวา</p> <p>- ทดสอบการปรับฝอย - ลำ ของหัวฉีด</p>					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้

- | | |
|---|--|
| ① ที่อัดจาระบีชำรุด | ⑦ ฝาปิดทางส่งหาย / ชำรุด |
| ② วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้ | ⑧ ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด |
| ③ ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด | ⑨ จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้ |
| ④ มีน้ำรั่วซึม | ⑩ ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์ |
| ⑤ หัวฉีด WATER MONITOR ปรับฝอย / ลำไม่ได้ | ⑪ อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ) |
| ⑥ มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน | |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ก้นเดือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		● ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
IMI-DR-001	NG-MRS-UHV	/					<u>รายการตรวจประจำเดือน</u> <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไป/ของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สถิติเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด <u>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังแล้วเขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
IMI-DR-002	NG-MRS-UHV	/					
IMI-DR-003	NG-MRS-LUBE	/					
IMI-DR-004	NG-MRS-LUBE	/					
IMI-DR-005	NG-MRS-HMU2	/					
IMI-DR-006	NG-MRS-HMU2	/					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | | |
|-----------------------------|-----------------------------------|---|
| ① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว | ⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน | ⑨ TAG / สถิติเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น |
| ② ซีลสลักนิรภัยขาด | ⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน | ⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง |
| ③ สภาพก้านกดแตกหัก | ⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง | ⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง |
| ④ สภาพถังสุ, สีหลุดลอก, บวม | ⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่ | ⑫ อื่น ๆ |

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2569

● ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)															○ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)														
ผลการตรวจสอบสภาพ			● ประจำ เดือน				○ ประจำ 6 เดือน																						
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเลข	สภาพทั่วไป ของผู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ														
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ													
IMI-BO-001	NG-MRS-UHV	042801	/		/		/		/		/		/		/														
IMI-BO-002	NG-MRS-UHV	042804	/		/		/		/		/		/		/														
IMI-BO-003	NG-MRS-EBSM	042802	/		/		/		/		/		/		/														
IMI-BO-004	NG-MRS-EBSM	042803	/		/		/		/		/		/		/														

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- | | |
|---|---|
| - สภาพซีลต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน | - TAG สถิติเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ |
| - สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง | - ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก |
| - สภาพตู้ไม่ผุกร่อนจนทะลุตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ช่องบันทึกอื่นๆ | - ต้องมีหมายเลขตู้ |

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- | | |
|---|---|
| - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน | - อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้ |
| - ประแจ ปัด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ | - หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับฟอย-ลำ ปัด-เปิดได้ไม่แตกร้าวหรือหักงอ |
| - ตรวจซีลยางสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น | - สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือร่อนใช้งานไม่ได้ |
| - กรณีที่มีชุดผสม โฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟม โดยใช้น้ำแทนน้ำยา โฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม | - ทดสอบการใช้งานจริง |

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- | | |
|---|--|
| ① ซีลตีประจูดของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน | ⑧ มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้ |
| ② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน | ⑨ ประแจ ปัด-เปิด Hydrant , ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน |
| ③ ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ | ⑩ หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน |
| ④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้ | ⑪ อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย) |
| ⑤ สภาพตู้ผุกร่อนจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้ | ⑫ อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ) |
| ⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูปิด-เปิด ไม่สะดวก | ⑬ อื่น ๆ |
| ⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน | |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข :-

คำเตือน : ห้ามเบรคฉีดตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ช้อนแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-001 Rev.10

Page.....of.....

IRPC

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		● ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
IMI-DR-001	NG-MRS-UHV	/					<div>รายการตรวจประจำเดือน</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</div> <div>- เกษวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียวของเกษวัดความดัน</div> <div>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</div> <div>- สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่)</div> <div>- ต้องมีหมายเลขถังถังและบริเวณติดตั้ง</div> <div>- ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่</div> <div>- TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน</div> <div>- ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด</div> <div>- สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก</div> <div>- สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม</div> <div>- ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง</div> <div>- เช็ดทำความสะอาด</div> <div>รายการตรวจประจำ 6 เดือน</div> <div>(เพิ่มเติมการตรวจประจำเดือน)</div> <div>- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน</div> <div>- ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังแล้วเขย่าขึ้นลง</div> <div>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</div> <div>- ชั่งน้ำหนักถังไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น)</div>
IMI-DR-002	NG-MRS-UHV	/					
IMI-DR-003	NG-MRS-LUBE	/					
IMI-DR-004	NG-MRS-LUBE	/					
IMI-DR-005	NG-MRS-HMU2	/					
IMI-DR-006	NG-MRS-HMU2	/					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

①แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว

②ซีลสลักนิรภัยขาด

③สภาพก้านกดแตกหัก

④สภาพถังผุ , สีหลุดลอก , บวม

⑤สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน

⑥สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน

⑦ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง

⑧ถังดับเพลิงหาย , ถูกย้ายที่

⑨TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น

⑩มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง

⑪น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น

⑫อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-010 Rev.10

Page.....of.....

IRPC

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2569

●ผู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)

○ผู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ			● ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน											
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง	หมายเลข	สภาพทั่วไปของตู้		หัวฉีดดับเพลิง		สายฉีดดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-BO-001	NG-MRS-UHV	042801	/													
IMI-BO-002	NG-MRS-UHV	042804	/													
IMI-BO-003	NG-MRS-EBSM	042802	/													
IMI-BO-004	NG-MRS-EBSM	042803	/													

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพซีลต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน

- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง

- สภาพตู้ไม่ผุกร่อนจนทะลุตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ซ่อนในทึบอื่นๆ

- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ

- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก

- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มเติมการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน

- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับฝอย-ลำ เปิด-ปิด ได้ไม่แคร์ราวหรือหักงอ

- ตรวจเช็กลายสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น

- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือร่อนใช้งานไม่ได้

- กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟมโดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม

- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้.

①ซีลตีประตู้ของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน

②มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน

③ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ

④ไม่มีหมายเลขประจำตู้

⑤สภาพตู้ผุกร่อนจนทะลุน้ำเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้

⑥สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูปิด-เปิดไม่สะดวก

⑦สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน

⑧มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้

⑨ประแจ ปิด-เปิด Hydrant , ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน

⑩หัวฉีดชำรุดไม่พร้อมใช้งาน

⑪อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย)

⑫อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)

⑬อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข :-

ก๊อปปี้ : ห้ามเบรคฉีดตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ้อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR
 HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT
 พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน มีนาคม พ.ศ. 2569

ผลการตรวจสอบสภาพ		● ตรวจสอบประจำ 1 เดือน		○ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน			
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ	
HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-HW-001	NG-MRS	/				รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน - ตรวจสอบไข้ , สลิง สำหรับคล้องฝาปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่ - ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บุบเบี้ยว ชำรุด พร้อมใช้งาน - ตรวจ GUARD ป้องกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด กำจัดหญ้า , วัชพืช รัศมีโดยรอบ 1 เมตร รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ทำความสะอาดหา MOLYKOTE บำรุงรักษารองเกลียว - อัดจาระบีที่หัวอัดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้	
IMI-HW-002	NG-MRS	/					
IMI-HW-003	NG-MRS	/					
IMI-HW-004	NG-MRS	/					
WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-JW-001	NG-MRS					รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับกัม - เสง หมุน ช้าย - ขวา - ทดสอบการปรับลอย - ล้า ของหัวฉีด	

หมายเหตุ :

ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้

① หัวอัดจาระบีชำรุด
 ② วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้
 ③ ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด
 ④ มีน้ำรั่วซึม
 ⑤ หัวฉีด WATER MONITOR ปรับลอย / ล้าไม่ได้
 ⑥ มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน

⑦ ฝาปิดทางส่งหาย / ชำรุด
 ⑧ ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด
 ⑨ จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้
 ⑩ ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์
 ⑪ อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ)

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ข้อเตือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR
 HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT
 พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 27 เดือน เมษายน พ.ศ. 2569

ผลการตรวจสอบสภาพ		● ตรวจสอบประจำ 1 เดือน		○ ตรวจสอบประจำ 6 เดือน			
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ	
HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ	HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-HW-001	NG-MRS	/				รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน - ตรวจสอบไข้ , สลิง สำหรับคล้องฝาปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่ - ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บุบเบี้ยว ชำรุด พร้อมใช้งาน - ตรวจ GUARD ป้องกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด กำจัดหญ้า , วัชพืช รัศมีโดยรอบ 1 เมตร รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ทำความสะอาดหา MOLYKOTE บำรุงรักษารองเกลียว - อัดจาระบีที่หัวอัดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้	
IMI-HW-002	NG-MRS	/					
IMI-HW-003	NG-MRS	/					
IMI-HW-004	NG-MRS	/					
WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-JW-001	NG-MRS					รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับกัม - เสง หมุน ช้าย - ขวา - ทดสอบการปรับลอย - ล้า ของหัวฉีด	

หมายเหตุ :

ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ตัวเลขดังนี้

① หัวอัดจาระบีชำรุด
 ② วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้
 ③ ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด
 ④ มีน้ำรั่วซึม
 ⑤ หัวฉีด WATER MONITOR ปรับลอย / ล้าไม่ได้
 ⑥ มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน

⑦ ฝาปิดทางส่งหาย / ชำรุด
 ⑧ ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด
 ⑨ จุดหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้
 ⑩ ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์
 ⑪ อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ)

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ข้อเตือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

รายงานผลการตรวจสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 27 เดือน เมษายน พ.ศ. 2569

☒ ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) ☐ ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

[illegible]

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพแวดล้อมปกติ ไม่ขาด ผู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน
- TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ
- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง
- ต้อง ไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางผู้ทำให้งาน ไม่สะดวก
- สภาพตู้ไม่คร่อนจนทะลุตัว (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ช่องบันทึกอื่นๆ
- คอยมีหมายเหตุ

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- | | |
|---|--|
| - ราคารถวางเหมือนกับการตรวจประจำปี 1 เดือน | - อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้ |
| - ประแจ ปิค-ปิค HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ | - หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับปล่อย-ล่า ปิด-ปิด ได้ไม่แตกร้างหรือหักงอ |
| - ตรวจเช็กลางสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น | - สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือร่อนใช้งานไม่ได้ |
| - กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำมาใช้ โดยใช้น้ำแทนน้ำโฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่หัวผสมโฟม | - ทดสอบการใช้งานจริง |

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้.

- | | | | |
|---|--|---|---|
| ① | จัดตั้งประตูของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้ซ้ำกัน | ⑧ | มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้ |
| ② | มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน | ⑨ | ประตูปิด-เปิด Hydrant , ประแจขันสาย ทิ้งเอาไว้พร้อมใช้งาน |
| ③ | ไม่มี TAG , ไม่มีงานมา การตรวจสอบ | ⑩ | หัวฉีดขาดไม่พร้อมใช้งาน |
| ④ | ไม่มีหมายเลขประจำตู้ | ⑪ | อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าอะไรขาด) |
| ⑤ | สภาพตู้ถูกร่อนจนทะลุเข้าน้ำได้ หรือทะลุเห็นคานในตู้ | ⑫ | อุปกรณ์ติดไฟไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ) |
| ⑥ | สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูปิด-เปิดไม่สะดวก | ⑬ | อื่น ๆ |
| ⑦ | สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน | | |

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในต้นนี้ ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข :-

คำเตือน : ห้ามเบรคชิดตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่นๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ่อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหิ้วถือ

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 27 เดือน เมษายน พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบ				น้ำหมัก ที่ยอมรับได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		● ประจำ 1 เดือน		○ ประจำ 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชำรุด		
IMI-DR-001	NG-MRS-UHV	✓					รายการตรวจประจำเดือน <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน <u>รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด</u> - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่ที่ถูกเคลื่อนย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนรขัง ต้องไม่ขาด - สภาพก้านวาล์วต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจสอบในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังแล้วเขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
IMI-DR-002	NG-MRS-UHV	✓					
IMI-DR-003	NG-MRS-LUBE	✓					
IMI-DR-004	NG-MRS-LUBE	✓					
IMI-DR-005	NG-MRS-HMU2	✓					
IMI-DR-006	NG-MRS-HMU2	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

- 1) แร่ดินดำค่าแอมโมเนียมสูง
 - 2) ซีสต์ในดินมีน้อย
 - 3) สภาพดินกรดเล็กน้อย
 - 4) สภาพแห้งแล้ง, สีเหลือง, ใบไหม้
 - 5) สายพืชแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน
 - 6) สภาพผกผันน้ำแห้งจัดตัวกันเป็นก้อน
 - 7) ไม่มีหมายเลขอันดับพืช
 - 8) อันดับพืชหาย, ถูกย้ายที่
 - 9) TAG / สัตว์เคี้ยวเอื้อง, ไม่มีลายเข็น
 - 10) มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางอันดับพืช
 - 11) น้ำหนักสุกหอยเคิน 10 % ของน้ำหนักที่คิดไว้ข้างต้น
 - 12) อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา HYDRANT & WATER MONITOR

HYDRANT AND WATER MONITOR INSPECTION AND PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2569

ผลการตรวจสอบสภาพ			ตรวจประจำ 1 เดือน		ตรวจประจำ 6 เดือน			
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	หมายเลขอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ติดตั้ง (Location)	ผลการ ตรวจสอบ	รายละเอียดการทำงานและการตรวจสอบ		
HYDRANT		ปกติ	ไม่ปกติ	HYDRANT			ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-HW-001	NG-MRS	✓						<u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u> - ตรวจสอบโซ่, สถิติ สำหรับคลังน้ำเปิด ต้องไม่หลุดจากกันและอยู่ครบ - มีน้ำรั่วซึมหรือไม่ - ตรวจสอบสภาพทั่วไป สนิมขึ้น ผุกร่อน หรือไม่ - ตรวจสอบสภาพมาตรวัดแรงดัน (ถ้ามี) - ตรวจสอบสภาพข้อต่อสายต้องไม่บวมเบี้ยว ชำรุด พร้อมใช้งาน - ตรวจ GUARD บล็อกกันว่า ชำรุดหรือ กีดขวางการใช้งานหรือไม่ - ไม่มีสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน - ทำความสะอาด กำจัดหญ้า, วัชพืช รัศมีโดยรอบ 1 เมตร <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> (เพิ่มจากตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ทำความสะอาดทาสี MOLYKOTE บำรุงรักษาร่องเกลียว - อัฒจันทร์ที่หัวฉีดทุกจุด - ทดสอบเปิด - ปิดน้ำ - ระดับความสูงผู้ใช้งานสามารถใช้ได้
IMI-HW-002	NG-MRS	✓						
IMI-HW-003	NG-MRS	✓						
IMI-HW-004	NG-MRS	✓						
WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ	WATER MONITOR		ปกติ	ไม่ปกติ	เพิ่มจากการตรวจ HYDRANT
IMI-JW-001	NG-MRS							<u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำเดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT <u>รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน</u> - ตรวจเหมือนการตรวจ HYDRANT - ทดสอบปรับกัน - เกย หมุน ช้ำ - ขาว - ทดสอบการปรับสาย - ลำ ของหัวฉีด

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจสอบไม่ปกติ ให้ลงเป็น CODE ดังต่อไปนี้

1 ที่อาคารระบิชำรุด

2 วาล์วเปิด - ปิดน้ำไม่ได้

3 ซิลยางขนาด 2.5 นิ้ว หาย / ชำรุด

4 มีน้ำรั่วซึม

5 หัวฉีด WATER MONITOR ปรับสาย / ลำไม่ได้

6 มีสิ่งกีดขวางไม่สะดวกต่อการใช้งาน

7 ลำปิดทางส่งหาย / ชำรุด

8 ซิลยางขนาด 4 นิ้ว หาย / ชำรุด

9 จุกหมุน WATER MONITOR หมุนไม่ได้

10 ไม่มีหมายเลขประจำอุปกรณ์

11 อื่น ๆ (ให้ลงรายละเอียดในช่องบันทึกอื่น ๆ)

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

คำเตือน : ห้ามเปิดใช้น้ำดับเพลิงก่อนได้รับอนุญาต (ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน , การฝึกอบรม และ ซ้อมแผนฉุกเฉิน)

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2569

<div><div></div>ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)</div>			<div><div></div>ตู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)</div>													
ผลการตรวจสอบสภาพ			<div><div></div>ประจำ 1 เดือน</div>		<div><div></div>ประจำ 6 เดือน</div>											
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเลข เลขซีล	สภาพทั่วไป ของผู้		หัวฉีด ดับเพลิง		สายฉีด ดับเพลิง		ข้อต่อ Hydrant		ประแจ Hydrant		ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ	ปกติ	ไม่ปกติ
IMI-BO-001	NG-MRS-UHV	042801	/													
IMI-BO-002	NG-MRS-UHV	042804	/													
IMI-BO-003	NG-MRS-EBSM	042802	/													
IMI-BO-004	NG-MRS-EBSM	042803	/													
						</										

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน

- สภาพฉีดต้องปกติ ไม่ขาด ผู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน

- สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง

- สภาพผู้ไม่ผุกร่อนจนทะลุตัวตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ช่องบันทึกอื่น ๆ

- TAG สถิติเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ

- ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก

- ต้องมีหมายเลขตู้

รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน

(เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน)

- รายงานตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน

- ประแจ ปิด-เปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ

- ตรวจซิลยางสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสีหล่อลื่น

- กรณีที่มีชุดผสม โฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยา โฟม โดยใช้น้ำแทนน้ำยา โฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสม โฟม

- อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้

- หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับสาย-ลำ เปิด-ปิด ได้ไม่แตกรั่วหรือหักงอ

- สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือรั่วจนใช้งานไม่ได้

- ทดสอบการใช้งานจริง

หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

1 ซิลติประคองตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน

2 มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน

3 ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ

4 ไม่มีหมายเลขประจำตู้

5 สภาพผู้ผุกร่อนจนทะลุเข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้

6 สภาพผู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิดไม่สะดวก

7 สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน

8 มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้

9 ประแจ ปิด-เปิด Hydrant , ประแจขันสาย หักงอไม่พร้อมใช้งาน

10 หัวฉีดชำรุด ไม่พร้อมใช้งาน

11 อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าจะไรหาย)

12 อุปกรณ์ฉีด โฟม ไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)

13 อื่น ๆ

หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่อยู่ในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข : -

คำเตือน : ห้ามเบรคฉีดตู้หรือนำอุปกรณ์ดับเพลิงในตู้มาใช้งานอื่น ๆ โดยเด็ดขาด ยกเว้น เหตุฉุกเฉิน , ฝึกอบรมดับเพลิง , ซ้อมแผนฉุกเฉิน

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-001 Rev.10

Page.....of.....

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาลังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 20 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ รับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		● ประจํา 1 เดือน		○ ประจํา 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่รับได้		
IMI-DR-001	NG-MRS-UHV	/					รายการตรวจประจำเดือน ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกละเลี่ยนย้าย หรือสูญ หายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีลายเซ็นการตรวจตาม แผน - ตรวจสอบเชลล์ สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับถังคว่ำแล้วเขย่า ขึ้นลง ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญ หายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
IMI-DR-002	NG-MRS-UHV	/					
IMI-DR-003	NG-MRS-LUBE	/					
IMI-DR-004	NG-MRS-LUBE	/					
IMI-DR-005	NG-MRS-HMU2	/					
IMI-DR-006	NG-MRS-HMU2	/					
หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้ <div><div>① แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว</div><div>② เชลล์สลักนิรภัยขาด</div><div>③ สภาพก้านกดแตกหัก</div><div>④ สภาพถังผุ, สีหลุดลอก, บวม</div><div>⑤ สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน</div><div>⑥ สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน</div><div>⑦ ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง</div><div>⑧ ถังดับเพลิงหาย, ถูกย้ายที่</div><div>⑨ TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น</div><div>⑩ มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง</div><div>⑪ น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง</div><div>⑫ อื่น ๆ</div></div> บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข							
ส่วนของผู้ตรวจสอบ							

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited

5310F-010 Rev.10

Page.....of.....

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษา FIRE HOSE CABINET

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 22 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2569

● ผู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet)

○ ผู้สายฉีดโฟมดับเพลิง (Foam Hose Cabinet)

ผลการตรวจสอบสภาพ			● ประจํา 1 เดือน		○ ประจํา 6 เดือน							
รหัสอุปกรณ์ (Code)	สถานที่ ติดตั้ง	หมายเลข	สภาพทั่วไป ของผู้		หัวฉีด ดับเพลิง	สายฉีด ดับเพลิง	ข้อต่อ Hydrant	ประแจ Hydrant	ชุดผสมโฟม		ผลการ ทดสอบ	
			ปกติ	ไม่ปกติ					ปกติ	ไม่ปกติ		ปกติ
IMI-BO-001	NG-MRS-UHV	042801	✓									
IMI-BO-002	NG-MRS-UHV	042804	✓									
IMI-BO-003	NG-MRS-EBSM	042802	✓									
IMI-BO-004	NG-MRS-EBSM	042803	✓									
รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 1 เดือน - สภาพฉีดต้องปกติ ไม่ขาด ตู้ไม่ถูกเปิดใช้งาน - สภาพตู้ต้องมั่นคงแข็งแรง - สภาพตู้ไม่มีอุปกรณ์จนทะลุตู้ (ไม่ปกติ) หากมีสนิมแต่ไม่ทะลุ (ปกติ) ให้ลงรายละเอียดสนิมที่ขอบบนทุกชิ้นฯ - TAG สติ๊กเกอร์ต้องมีการ ลงนามผู้ตรวจสอบ ในช่องตรวจ - ต้องไม่มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางตู้ทำให้ใช้งานไม่สะดวก - ต้องมีหมายเลขตู้ รายละเอียดของการตรวจสอบประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำ 1 เดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ประแจ เปิด-ปิด HYDRANT ต้องอยู่ในสภาพดี ไม่หักงอ - ตรวจซิลยางสาย ข้อต่อ ทำความสะอาด ทาสารหล่อลื่น - สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือร่วนใช้งานไม่ได้ - กรณีที่มีชุดผสมโฟม ให้ทดสอบการดูดน้ำยาโฟมโดยใช้น้ำแทนน้ำยาโฟม โดยสังเกตการดูดน้ำที่ตัวผสมโฟม - ทดสอบการใช้งานจริง - อุปกรณ์ทุกอย่างต้องอยู่ครบ ไม่มีอุปกรณ์อื่นอยู่ในตู้ - หัวฉีดต้องพร้อมใช้งาน ไม่อุดตัน ปรับเหย-ลำ เป็ด-ปิด ได้ไม่แคร์วหรือหักงอ - สายดับเพลิงต้องไม่ฉีกขาด หรือร่วนใช้งานไม่ได้ - ทดสอบการใช้งานจริง												
หมายเหตุ 1 ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้. <div><div>① ชีลต์ประตูดของตู้ขาด / มีการนำอุปกรณ์ในตู้ไปใช้งาน</div><div>② มีวัสดุสิ่งของวางกีดขวางการใช้งาน</div><div>③ ไม่มี TAG , ไม่มีลงนาม การตรวจสอบ</div><div>④ ไม่มีหมายเลขประจำตู้</div><div>⑤ สภาพตู้มีอุปกรณ์จนทะลุตู้เข้าตู้ได้ หรือทะลุเห็นด้านในตู้</div><div>⑥ สภาพตู้ไม่มั่นคงแข็งแรง ประตูเปิด-ปิด ไม่สะดวก</div><div>⑦ สายดับเพลิง ข้อต่อ สภาพไม่พร้อมใช้งาน</div><div>⑧ มีอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในตู้</div><div>⑨ ประแจ เปิด-ปิด Hydrant , ประแจขันสาย หักงอ ไม่พร้อมใช้งาน</div><div>⑩ หัวฉีดชำรุด ไม่พร้อมใช้งาน</div><div>⑪ อุปกรณ์ไม่ครบตามจำนวนที่ระบุไว้ (ระบุว่าอะไรหาย)</div><div>⑫ อุปกรณ์ฉีดโฟมไม่พร้อมใช้งาน (ระบุสาเหตุ)</div><div>⑬ อื่น ๆ</div></div> หมายเหตุ 2 อุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้อง หรือไม่มีในตู้ให้ระบุ "N/A" ในช่องปกติ บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข :-												
ส่วนของผู้ตรวจสอบ												

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited



5310F-001 Rev.10

Page.....of.....

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 22 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		☒ ประจํา 1 เดือน		☐ ประจํา 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
IMI-DR-001	NG-MRS-UHV	✓					รายการตรวจประจำเดือน <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกต้อง ย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการเขียนการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับดูแล้วเขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
IMI-DR-002	NG-MRS-UHV	✓					
IMI-DR-003	NG-MRS-LUBE	✓					
IMI-DR-004	NG-MRS-LUBE	✓					
IMI-DR-005	NG-MRS-HMU2	✓					
IMI-DR-006	NG-MRS-HMU2	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

①แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว

②ซีลสลักนิรภัยขาด

③สภาพก้านกดแตกหัก

④สภาพถังฟู , สีหลุดลอก , บวม

⑤สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน

⑥สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน

⑦ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง

⑧ถังดับเพลิงหาย , ถูกย้ายที่

⑨TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น

⑩มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง

⑪น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง

⑫อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

IRPC Public Company Limited



5310F-001 Rev.10

Page.....of.....

รายงานผลการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาถังดับเพลิงชนิดหัวถือ

พื้นที่ของแผนก IMI(INIM) ตรวจสอบวันที่ 22 เดือน มิถุนายน พ.ศ. 2569

รหัสอุปกรณ์ (Code)	บริเวณติดตั้ง (Location)	ผลการตรวจสอบสภาพ				น้ำหนัก ที่ยอมรับ ได้	รายละเอียดการตรวจสอบ อุปกรณ์ดับเพลิง
		☒ ประจํา 1 เดือน		☐ ประจํา 6 เดือน			
		ปกติ	ไม่ปกติ	น้ำหนักปกติ	น้ำหนักที่ชั่งได้		
IMI-DY-001	อุโมงค์ฝั่ง IP	✓					รายการตรวจประจำเดือน <u>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง</u> - เกจวัดความดันต้องอยู่ช่วงแถบสีเขียว ของเกจวัดความดัน รายการตรวจทั่วไปของถังดับเพลิงทั้ง 2 ชนิด - สายฉีดต้องอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ ไม่มีรอยร้าว หรืออุดตัน (ตรวจสอบโดยการถอดออกแล้วส่องดูว่าอุดตันหรือไม่) - ต้องมีหมายเลขที่ถังและบริเวณติดตั้ง - ตรวจสอบว่าถังดับเพลิงยังอยู่กับที่ถูกต้อง ย้าย หรือสูญหายหรือไม่ - TAG สติ๊กเกอร์ไม่สูญหายและต้องมีการเขียนการตรวจตามแผน - ตรวจสอบซีล สลักนิรภัย ต้องไม่ขาด - สภาพก้านว่าลวดต้องไม่หัก - สภาพถังต้องไม่บุบ ไม่เป็นสนิม - ต้องไม่มีสิ่งของวางกีดขวางถังดับเพลิง - เช็ดทำความสะอาด รายการตรวจประจำ 6 เดือน (เพิ่มจากการตรวจประจำเดือน) - รายการตรวจเหมือนกับการตรวจประจำ 1 เดือน - ตรวจผงในถังว่าจับตัวแข็งหรือไม่โดยการจับดูแล้วเขย่าขึ้นลง <u>ถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์</u> - ชั่งน้ำหนักต้องไม่ต่ำกว่าน้ำหนักที่ยอมรับได้ (น้ำหนักสูญหายไม่เกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง)
IMI-DY-002	อุโมงค์ฝั่ง IRPC	✓					

หมายเหตุ : ช่องผลการตรวจไม่ปกติให้ลงเป็น CODE ดังนี้

①แรงดันต่ำกว่าแถบสีเขียว

②ซีลสลักนิรภัยขาด

③สภาพก้านกดแตกหัก

④สภาพถังฟู , สีหลุดลอก , บวม

⑤สายฉีดแตกเสื่อมสภาพ, อุดตัน

⑥สภาพผงเคมีแห้งจับตัวกันเป็นก้อน

⑦ไม่มีหมายเลขถังดับเพลิง

⑧ถังดับเพลิงหาย , ถูกย้ายที่

⑨TAG / สติ๊กเกอร์สูญหาย, ไม่มีลายเซ็น

⑩มีสิ่งของวัสดุตั้งกีดขวางถังดับเพลิง

⑪น้ำหนักสูญหายเกิน 10 % ของน้ำหนักที่ติดไว้ข้างถัง

⑫อื่น ๆ

บันทึกอื่น ๆ / การแก้ไข

ส่วนของผู้ตรวจสอบ

เอกสาร 2-22

แผนการสำรวจความคิดเห็นและทัศนคติชุมชน ประจำปี 2569

1.8 ระยะเวลาการศึกษา

การสำรวจทัศนคติของประชาชนในชุมชน และข้าราชการ/ผู้นำชุมชน เกี่ยวกับกิจกรรมทางด้านสังคมและการจัดการคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่มีต่อกลุ่มโรงงานไออาร์พีซีและโรงงานอื่นๆที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการฯ จำนวน 1 ครั้ง จะใช้เวลาในการจัดทำประมาณ 7 เดือน นับแต่วันจัดทำสัญญาจ้างตาราง โดยให้นำเสนอกรอบเวลาในการศึกษาอย่างละเอียดชัดเจนสอดคล้องกับกำหนดการของโครงการ

รายละเอียด	ระยะเวลาการทำงานๆ									
	มี.ค.	เม.ย	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
1) การจัดหาบริษัทที่ปรึกษา		↔								
2) การจัดทำสัญญา			↔							
3) ทบทวนเอกสาร และจัดทำแบบสอบถาม			↔							
4) ออกแบบสอบถาม			↔							
5) ส่งจดหมายลงพื้นที่				↔						
6) การสำรวจระดับความพึงพอใจของชุมชน (Socio Survey)และสำรวจระยะประชิด					↔					
7) วิเคราะห์และแปลผล Questionnaire							↔			
8) การสัมภาษณ์เชิงลึก						↔		↔		
9) วิเคราะห์และแปลผล สัมภาษณ์เชิงลึก								↔		
10) การสรุปและจัดสร้างรายงาน									↔	
11) การจัดส่งรายงานฉบับสมบูรณ์										↔