

เมื่อนำผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตต่อเนื่อง

โครงการโรงไฟฟ้าสิริราชฯ (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอเนอร์จี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด	หน่วย	ผลการตรวจวัด					ค่าสูงสุด-สูงสุด	ค่ามาตรฐาน ^(ก)
		ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	พ.ย.	ธ.ค.		
Temperature	°C	22.8-38.1	21.6-37.6	23.4-40.5	22.1-43.8	20.2-43.5	20.2-43.5	≤45
pH	-	6.1-8.7	6.5-8.2	6.2-8.0	5.7-8.9	7.3-8.5	5.7-8.9	5.5-9.0
Conductivity	µs/cm	255.0-2,764.7	19.6-3,625.7	122.3-3,112.6	11.2-3,263.6	20.7-1,000.0	11.2-3,263.6	-

หมายเหตุ: ^(ก)ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

4.4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564 โครงการดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

จากกระบวนการผลิต บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solids) ของแข็งแขวนลอย (Suspended Solids) น้ำมัน และไขมัน (Oil & Grease) และค่าบีโอดี (BOD₅) เดือนละ 1 ครั้ง โดยภาพถ่ายประกอบการตรวจวัด

ดังแสดงในรูปที่ 4.4-6 ส่วนผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-6 และรูปที่ 4.4-5 สามารถสรุปได้ดังนี้

อุณหภูมิ	อยู่ในช่วงระหว่าง	28.5-31.4	องศาเซลเซียส
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	อยู่ในช่วงระหว่าง	6.7-8.2	
ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	อยู่ในช่วงระหว่าง	1,392-2,158	มิลลิกรัมต่อลิตร
ของแข็งแขวนลอย	อยู่ในช่วงระหว่าง	<5-15	มิลลิกรัมต่อลิตร
น้ำมันและไขมัน	พบค่า	<0.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าบีโอดี	อยู่ในช่วงระหว่าง	<1.0-6.0	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.4-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตแบบครั้งคราว

บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม

โครงการโรงไฟฟ้าสิริราชฯ (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอเนอร์จี จำกัด

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ^(ก)					ค่าสูงสุด-สูงสุด	ค่ามาตรฐาน ^(ข)
		9 ก.ค.	11 ส.ค.	6 ก.ย.	7 ต.ค.	10 พ.ย.		
Temperature	°C	31.2	31.4	30.5	30.4	31.1	28.5-31.4	≤45
pH	-	7.8	8.1	7.4	8.2	7.7	6.7-8.2	5.5-9.0
TDS	mg/l	1,534	2,158	1,866	1,660	1,864	1,392-2,158	≤3,000
SS	mg/l	<5	<5	<5	<5	<5	<5-15	≤200
Oil & Grease	mg/l	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤10
BOD ₅	mg/l	1.9	<1.0	1.3	<1.0	2.1	<1.0-6.0	≤500

หมายเหตุ: 1. ^(ก)ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยกว่า

โดยค่าในวงเล็บ หมายถึง ค่า detection limit ของสาร

2. ^(ข)ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560

เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

ข้อมูลเบื้องต้น: นายชนาธิป สิงเกษมศักดิ์ ชื่อผู้บันทึก: นายชนาธิป สิงเกษมศักดิ์

ชื่อผู้ตรวจสอบควบคุม: นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง: บริษัท จีคอต จำกัด เบอร์โทรศัพท์: 0-2959-5600

ชื่อผู้วิเคราะห์: นางสาวชมพูนุตา อินทร์ศรี เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์: ว-239-ท-5976

ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตเบรยี่

บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลป์ เอสอาร์ซี จำกัด
วันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ⁽¹⁾		ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		บ่อพักน้ำทิ้งรวม (Wastewater Holding Pond)		
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	31.1		≤45
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.70		5.5-9.0
สี (Color)	เอ็ดเอ็มไอ	16.2		≤600
กลิ่น (Odor)	-	ไม่เป็นที่รังเกียจ		ต้องไม่เป็นที่รังเกียจ
ปริมาณของแข็งละลายน้ำ (TDS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	1,864		≤3,000
ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<5		≤200
ไขมันและน้ำมัน (Oil & Grease)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.5)		≤10
Total Residual Chlorine	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.03)		-
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)		≤1
บีโอดี (BOD ₅)	มิลลิกรัมต่อลิตร	2.1		≤500
ซีโอดี (COD)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<15.0		≤750
คลอไรด์ (Chloride as Chlorine)	มิลลิกรัมต่อลิตร	24.3		-
ซัลไฟด์ (Sulfide as H ₂ S)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.20)		≤1
ทีเอ็น (TKN)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.39		≤100
ไซยาไนด์ (Cyanide)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)		≤0.2
ฟอร์มัลดีไฮด์ (Formaldehyde)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.05)		≤1
ฟีนอล (Phenol)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)		≤1
สารซักฟอก (Surfactant)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.05)		≤30
ฟลูออไรด์ (Fluoride)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.85		≤5.0
สารหนู (As)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.0011		≤0.25
แบเรียม (Ba)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.02		≤1.0
แคดเมียม (Cd)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)		≤0.03

ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตเบรยี่ (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ⁽¹⁾		ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		บ่อพักน้ำทิ้งรวม (Wastewater Holding Pond)		
โครเมียมเฮกซะวาเลนต์ (Cr ⁶⁺)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)		≤0.25
โครเมียมไตรวาเลนต์ (Cr ³⁺)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.01)		≤0.75
โครเมียมทั้งหมด (Total-Cr)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.01		-
ทองแดง (Cu)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.02		≤2.0
เหล็ก (Fe)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.15		≤10.0
ตะกั่ว (Pb)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.008)		≤0.2
แมงกานีส (Mn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.01		≤5.0
ปรอท (Hg)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0005)		≤0.005
นิกเกิล (Ni)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<0.01		≤1.0
ซีลีเนียม (Se)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.0005)		≤0.02
เงิน (Ag)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.02)		≤1.0
สังกะสี (Zn)	มิลลิกรัมต่อลิตร	0.04		≤5.0
alpha-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)		ต้องตรวจไม่พบ
gamma-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
Hepachlor	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
Aldrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)		ต้องตรวจไม่พบ
beta-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)		ต้องตรวจไม่พบ
delta-BHC	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
Hepachlor-epoxide	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)		ต้องตรวจไม่พบ
o,p'-DDE	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
Endosulfan I	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
gamma-Chlordane	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
alpha-Chlordane	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
p,p'-DDE	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ
Dieldrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)		ต้องตรวจไม่พบ

ตารางที่ 4.4-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตเบรารี (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ⁽¹⁾	
		บ่อพักน้ำทิ้งรวม (Wastewater Holding Pond)	ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
o,p-DDD	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
Endrin	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
o,p-DDT	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
p,p-DDD	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
Endosulfan II	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
p,p-DDT	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
Endrin aldehyde	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.001)	ต้องตรวจ ไม่พบ
Endosulfan sulfate	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ
Endrin ketone	ไมโครกรัมต่อลิตร	ND (<0.003)	ต้องตรวจ ไม่พบ

หมายเหตุ: 1. ⁽¹⁾ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นน้อยกว่า

โดยค่าในวงเล็บ หมายถึง ค่า detection limit ของสาร

2. ⁽²⁾ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไป

ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชนธิป สิงเกษมศักดิ์

ชื่อผู้บันทึก : นายชนธิป สิงเกษมศักดิ์

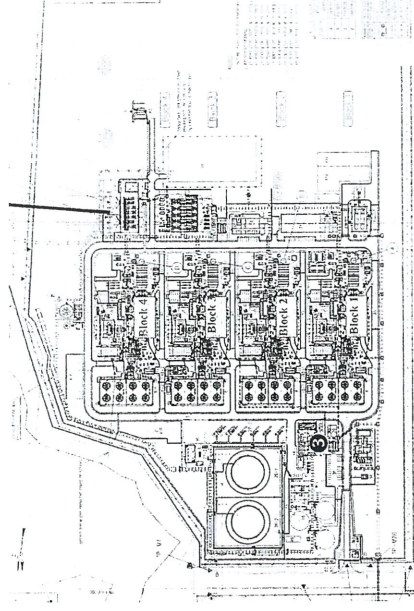
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอรุษา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซิคอท จำกัด เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-5600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวณพชดา อินทร์ศรี เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ท-5976

รูปที่ 4.4-5 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าหริราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัดที่ เอสอาร์ซี จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564



๕ บริเวณบ่อพักน้ำทิ้งรวม

Parameter	Unit	Results	Standard ⁽¹⁾
Temperature	°C	28.5-31.4	≤45
pH	-	6.74-8.19	5.5-9.0
TDS	mg/l	1,392-2,158	≤3,000
SS	mg/l	<5-15	≤200
Oil & Grease	mg/l	<0.5	≤10
BOD ₅	mg/l	<1.0-6.0	≤500

หมายเหตุ: ⁽¹⁾ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไป

ในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

ตารางที่ 4.4-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลป์ เอสเออร์ซี จำกัด

ระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ถึงพฤษภาคม พ.ศ. 2564

สถานีตรวจวัดและ ตำแหน่ง UTM	ดัชนี	หน่วย	ผลการ ตรวจวัด ^(ก)	กัมตรฐาน ^(ข)	
				ค่าสูงสุด/ ค่าสูงสุด	ประเภท 3 ประเภท 4
SW1 คือ คอลงกร้า เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร (พิกัด : 0734642E, 1447130N)	อุณหภูมิ	°C	29.0	29.0	ประเภท 3 ประเภท 4
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.9	6.9	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	157	157	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	44	44	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	2.2	2.2	≤2.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.4	5.4	≥4.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	195	195	-
	ค่าคลอไรด์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-
	ค่าคลอไรต์	mg/l	2.7	2.7	-
	ค่าไนเตรียม	mg/l	0.55	0.55	-
	ค่าแคลเซียม	mg/l	0.82	0.82	-
ค่าแมกนีเซียม	mg/l	0.23	0.23	-	
ค่า SAR	-	0.76	0.76	-	
SW2 คือ คอลงกร้า จุดระบายน้ำทิ้งของ โครงการ (ผ่านนิคมฯ) (พิกัด : 0738890E, 1443207N)	อุณหภูมิ	°C	29.6	29.6	ประเภท 3 ประเภท 4
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.9	6.9	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	265	265	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	26	26	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	2.3	2.3	≤2.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.8	5.8	≥4.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	308	308	-
	ค่าคลอไรด์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-
	ค่าคลอไรต์	mg/l	18.9	18.9	-
	ค่าไนเตรียม	mg/l	1.24	1.24	-
	ค่าแคลเซียม	mg/l	1.26	1.26	-
ค่าแมกนีเซียม	mg/l	0.38	0.38	-	
ค่า SAR	-	1.37	1.37	-	

ตารางที่ 4.4-9 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดและ ตำแหน่ง UTM	ดัชนี	หน่วย	ผลการ ตรวจวัด ^(ก)	กัมตรฐาน ^(ข)	
				ค่าสูงสุด/ ค่าสูงสุด	ประเภท 3 ประเภท 4
SW3 คือ คอลงกร้า หลังผ่านจุดทิ้งน้ำของ นิคมฯ 200 เมตร (พิกัด : 0739973E, 1440837N)	อุณหภูมิ	°C	29.1	29.1	ประเภท 3 ประเภท 4
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.8	6.8	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	220	220	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	26	26	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	2.3	2.3	≤2.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.2	5.2	≥4.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	268	268	-
	ค่าคลอไรด์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-
	ค่าคลอไรต์	mg/l	13.5	13.5	-
	ค่าไนเตรียม	mg/l	0.56	0.56	-
	ค่าแคลเซียม	mg/l	0.73	0.73	-
ค่าแมกนีเซียม	mg/l	0.29	0.29	-	
ค่า SAR	-	0.78	0.78	-	
SW4 คือ คอลงกร้า เหนือเขตพื้นที่นิคมฯ 200 เมตร (พิกัด : 0739945E, 1444499N)	อุณหภูมิ	°C	28.7	28.7	ประเภท 3 ประเภท 4
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.8	6.8	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	147	147	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	66	66	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	1.2	1.2	≤2.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	6.0	6.0	≥4.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	177	177	-
	ค่าคลอไรด์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-
	ค่าคลอไรต์	mg/l	8.1	8.1	-
	ค่าไนเตรียม	mg/l	1.05	1.05	-
	ค่าแคลเซียม	mg/l	1.10	1.10	-
ค่าแมกนีเซียม	mg/l	0.34	0.34	-	
ค่า SAR	-	1.24	1.24	-	

ตารางที่ 4.4-9 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดและ ตำแหน่ง UTM	ดัชนี	หน่วย	ผลการ ตรวจวัด ^(ก)	ค่าต่ำสุด/ ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน ^(ข)	
					ประเภท 3	ประเภท 4
SW 5 คือ คลองระเวิง จุดบรรจบกับคลองท่ง (พิกัด : 0740987E, 1437829N)	อุณหภูมิ	°C	28.5	28.5	๒'	๒'
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.7	6.7	5.0-9.0	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	190	190	-	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	34	34	-	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	1.5	1.5	≤2.0	≤4.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.8	5.8	≥4.0	≥2.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	220	220	-	-
	ค่าคลอไรท์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-	-
	ค่าคลอไรท์คลอรีน	mg/l	8.1	8.1	-	-
	ค่าไนโตรเจน	meq/l	0.73	0.73	-	-
	ค่าแคลเซียม	meq/l	0.81	0.81	-	-
	ค่าแมกนีเซียม	meq/l	0.29	0.29	-	-
	ค่า SAR	-	0.98	0.98	-	-
SW 6 คือ คลองระเวิง หลังฝายบ้านวังเขย 200 เมตร (พิกัด : 0740989E, 1437625N)	อุณหภูมิ	°C	28.5	28.5	๒'	๒'
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.6	6.6	5.0-9.0	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	173	173	-	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	25	25	-	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	1.4	1.4	≤2.0	≤4.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.9	5.9	≥4.0	≥2.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	215	215	-	-
	ค่าคลอไรท์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-	-
	ค่าคลอไรท์คลอรีน	mg/l	8.1	8.1	-	-
	ค่าไนโตรเจน	meq/l	0.76	0.76	-	-
	ค่าแคลเซียม	meq/l	0.81	0.81	-	-
	ค่าแมกนีเซียม	meq/l	0.28	0.28	-	-
	ค่า SAR	-	1.03	1.03	-	-

ตารางที่ 4.4-9 (ต่อ)

สถานีตรวจวัดและ ตำแหน่ง UTM	ดัชนี	หน่วย	ผลการ ตรวจวัด ^(ก)	ค่าต่ำสุด/ ค่าสูงสุด	ค่ามาตรฐาน ^(ข)	
					ประเภท 3	ประเภท 4
SW 7 คือ อ่างเก็บน้ำ หนองปลาไหล ห่าง จากปากคลองระเวิง ประมาณ 2 กม. (พิกัด : 0744304E, 1435108N)	อุณหภูมิ	°C	30.1	30.1	๒'	๒'
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.6	6.6	5.0-9.0	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	143	143	-	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	5	5	-	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	1.3	1.3	≤2.0	≤4.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.4	5.4	≥4.0	≥2.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	232	232	-	-
	ค่าคลอไรท์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-	-
	ค่าคลอไรท์คลอรีน	mg/l	29.7	29.7	-	-
	ค่าไนโตรเจน	meq/l	0.63	0.63	-	-
	ค่าแคลเซียม	meq/l	0.82	0.82	-	-
	ค่าแมกนีเซียม	meq/l	0.24	0.24	-	-
	ค่า SAR	-	0.87	0.87	-	-
SW 8 คือ อ่างเก็บน้ำ หนองปลาไหล ห่าง จากปากคลองระเวิง ประมาณ 4 กม. (พิกัด : 0744854E, 1434170N)	อุณหภูมิ	°C	29.5	29.5	๒'	๒'
	ความเป็นกรด-ด่าง	-	6.7	6.7	5.0-9.0	5.0-9.0
	ของแข็งละลาย ทั้งหมด	mg/l	140	140	-	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	<5	<5	-	-
	ค่าบีโอดี	mg/l	1.8	1.8	≤2.0	≤4.0
	ค่าออกซิเจนละลายน้ำ	mg/l	5.0	5.0	≥4.0	≥2.0
	ค่าการนำไฟฟ้า	µs/cm	221	221	-	-
	ค่าคลอไรท์	mg/l	ND (<0.1)	ND (<0.1)	-	-
	ค่าคลอไรท์คลอรีน	mg/l	35.1	35.1	-	-
	ค่าไนโตรเจน	meq/l	0.65	0.65	-	-
	ค่าแคลเซียม	meq/l	0.84	0.84	-	-
	ค่าแมกนีเซียม	meq/l	0.28	0.28	-	-
	ค่า SAR	-	0.87	0.87	-	-

หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าต่ำกว่าความสามารถของ

เครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. ⁽²⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขเรื่องสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน

- แหล่งน้ำประเภทที่ 3 ได้แก่ แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำที่ส่งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็น

ประโยชน์เพื่อการอุปโภคและบริโภค โดยต้องผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติ และผ่านกระบวนการ

ปรับปรุงคุณภาพน้ำทั่วไปก่อน และการเกษตร

- แหล่งน้ำประเภทที่ 4 ได้แก่ แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำที่ส่งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็น

ประโยชน์เพื่อการอุปโภคและบริโภค โดยต้องผ่านการฆ่าเชื้อโรคตามปกติ และผ่านกระบวนการ

ปรับปรุงคุณภาพน้ำเป็นพิเศษก่อน และการอุตสาหกรรม

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายวีรภรณ์ ประมาตะเด

ชื่อผู้บันทึก : นายวีรภรณ์ ประมาตะเด

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวชญาทิพย์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท จีคอท จำกัด

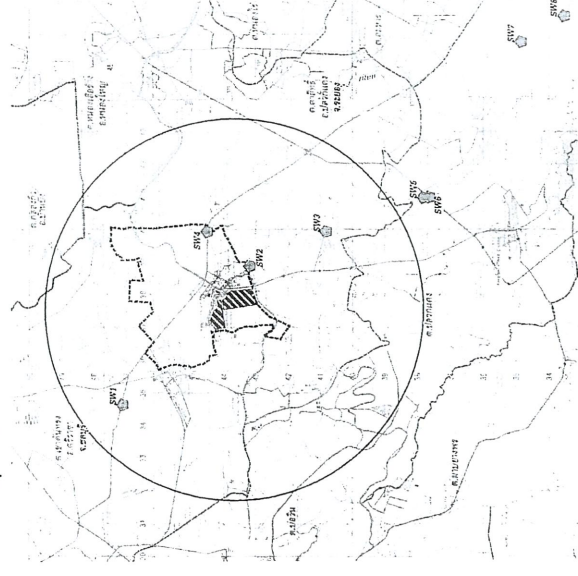
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวชญาดา อินทร์ศรี

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-5976

รูปที่ 4.4-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลป์ เอศออร์ช จำกัด

วันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564



ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด									ค่ามาตรฐาน	
		SW1	SW2	SW3	SW4	SW5	SW6	SW7	SW8	SW9	ประเภท 3	ประเภท 4
Temperature	°C	29.0	29.6	29.1	28.7	28.5	28.5	30.1	29.5	29.5	11'	11'
pH	-	6.9	6.9	6.8	6.8	6.7	6.6	6.6	6.7	6.6	5.0-9.0	5.0-9.0
TDS	mg/l	157	265	220	147	190	173	143	140	140	-	-
SS	mg/l	44	26	26	66	34	25	5	<5	<5	-	-
BOD ₅	mg/l	2.2	2.3	2.3	1.2	1.5	1.4	1.3	1.8	1.8	≤2.0	≤4.0
DO	mg/l	5.4	5.8	5.2	6.0	5.8	5.9	5.4	5.0	5.0	≥4.0	≥2.0
EC	µs/cm	195	308	268	177	220	215	232	221	221	-	-
ClO ₂	mg/l	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-	-
		<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1	<0.1
Chlorophyll a	µg/l	2.7	18.9	13.5	8.1	8.1	8.1	29.7	35.1	35.1	-	-
Na	meq/l	0.55	1.24	0.56	1.05	0.73	0.76	0.63	0.65	0.65	-	-
Ca	meq/l	0.82	1.26	0.73	1.10	0.81	0.81	0.82	0.84	0.84	-	-
Mg	meq/l	0.23	0.38	0.29	0.34	0.29	0.28	0.24	0.28	0.28	-	-
SAR	-	0.76	1.37	0.78	1.24	0.98	1.03	0.87	0.87	0.87	-	-

ตารางที่ 4-4-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ระยะก่อสร้าง) บริษัท กัลป์ เอนเนอร์จี จำกัด

ปี พ.ศ. 2564

ค่าตรวจวัด	จุดวัด	ผลการตรวจวัด																												
		Temperature (°C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	DO (mg/l)	EC (µs/cm)	ClO ₂ (mg/l)	Chlorophyll A (µg/l)	Na (meq/l)	Ca (meq/l)	Mg (meq/l)	SAR																
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ประเภทที่ 3	5.0-9.0	5.0-9.0	5.0-9.0	5.0-9.0	≤2.0	≥2.0	≤4.0	≥4.0	-	-	-	-	-	-	-	-													
SW1	5 ม.ย. 64	30.9	6.9	129	21	2.4	6.3	333	ND (<0.1)	ND (<0.0)	0.76	0.86	0.26	1.01	15 W.U. 64	29.0	6.9	157	44	2.2	5.4	195	370	13.4	0.78	1.1	0.35	0.92		
SW2	5 ม.ย. 64	36.9	7.2	173	34	2.4	5.8	370	ND (<0.1)	13.4	1.24	0.78	1.1	0.35	0.92	15 W.U. 64	29.6	6.9	265	26	2.3	5.8	308	ND (<0.1)	18.9	1.24	0.79	1.13	0.35	0.92
SW3	5 ม.ย. 64	30.9	7.3	173	42	1.9	5.4	303	ND (<0.1)	10.7	0.79	0.56	0.73	0.29	0.78	15 W.U. 64	29.1	6.8	220	26	2.3	5.2	268	ND (<0.1)	13.5	0.56	0.82	0.33	0.8	
SW4	5 ม.ย. 64	30.7	7.4	86	22	1	5.3	232	ND (<0.1)	17.4	0.61	0.82	0.33	0.8	1.24	15 W.U. 64	28.7	6.8	147	66	1.2	1.2	177	ND (<0.1)	8.1	1.05	0.34	0.33	0.8	
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	ประเภทที่ 4	5.0-9.0	5.0-9.0	5.0-9.0	5.0-9.0	≤4.0	≥4.0	≤4.0	≥4.0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1. (1) ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าค่าอ้างอิงมาตรฐานสิ่งแวดล้อมระดับตรวจวัดได้

2. (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขว่าด้วยการจัดวางตำแหน่งของเครื่องมือวัดสิ่งแวดล้อมระดับตรวจวัดได้ (พ.ศ. 2537)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน
- แหล่งน้ำประเภทที่ 2 ได้แก่ แหล่งน้ำที่รับน้ำจากกิจกรรมทางเกษตรกรรมและสวนเกษตรและแหล่งน้ำที่รับน้ำจากกิจกรรมทางเกษตรกรรมและสวนเกษตร
- แหล่งน้ำประเภทที่ 4 ได้แก่ แหล่งน้ำที่รับน้ำจากกิจกรรมทางเกษตรกรรมและสวนเกษตรและแหล่งน้ำที่รับน้ำจากกิจกรรมทางเกษตรกรรมและสวนเกษตร

ตารางที่ 4-4-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมพื้นที่รวม

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ระยะก่อสร้าง) บริษัท กัลป์ เอนเนอร์จี จำกัด

ปี พ.ศ. 2564

ค่าตรวจวัด	จุดวัด	ผลการตรวจวัด									
		Temperature (°C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)				
ค่ามาตรฐาน ⁽¹⁾	ประเภทที่ 10	≤45	5.5-9.0	≤3,000	≤200	≤10	≤500				
9 ม.ย. 64	31.8	8.1	1,756	6	ND (<0.5)	1.9					
9 น.ย. 64	31.2	7.8	1,534	<5	ND (<0.5)	1.9					
11 ต.ย. 64	31.4	8.1	2,158	<5	ND (<0.5)	<1.0					
6 น.ย. 64	30.5	7.2	1,866	<5	ND (<0.5)	1.3					
7 น.ย. 64	30.4	8.2	1,660	<5	ND (<0.5)	<1.0					
10 พ.ย. 64	31.1	7.7	1,864	<5	ND (<0.5)	2.1					
8 พ.ย. 64	28.5	6.7	1,392	15	ND (<0.5)	6.0					

หมายเหตุ : 1. (1) ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าค่าอ้างอิงมาตรฐานสิ่งแวดล้อมระดับตรวจวัดได้

2. (2) ประกาศกรมควบคุมมลพิษที่ 76/2560 เรื่อง หลักเกณฑ์ทั่วไปในการระบุชนิดของแหล่งน้ำที่รับน้ำผิวดินในส่วนกลางในชุมชนอุตสาหกรรม

ค่ามาตรฐาน	ค่าตรวจวัด	ค่าตรวจวัด		ค่ามาตรฐาน
		บ่อที่ 1	บ่อที่ 2	
ค่ามาตรฐาน (๓)	ประเภที่ 4	5.0-9.0	5.0-9.0	-
	ประเภที่ 3	5.0-9.0	5.0-9.0	
SW8	5 มิ.ย. 64	33.7	8	8
	15 มิ.ย. 64	29.5	6.7	140
SW7	5 มิ.ย. 64	30.1	6.6	143
	15 มิ.ย. 64	33.4	7.9	120
SW6	5 มิ.ย. 64	28.5	6.6	173
	15 มิ.ย. 64	30.2	7.6	125
SW5	5 มิ.ย. 64	28.5	6.7	190
	15 มิ.ย. 64	30.5	7.4	126
ค่ามาตรฐาน (๓)	ประเภที่ 4	5.0-9.0	5.0-9.0	-
	ประเภที่ 3	5.0-9.0	5.0-9.0	
SW8	5 มิ.ย. 64	33.7	8	8
	15 มิ.ย. 64	29.5	6.7	140
SW7	5 มิ.ย. 64	30.1	6.6	143
	15 มิ.ย. 64	33.4	7.9	120
SW6	5 มิ.ย. 64	28.5	6.6	173
	15 มิ.ย. 64	30.2	7.6	125
SW5	5 มิ.ย. 64	28.5	6.7	190
	15 มิ.ย. 64	30.5	7.4	126
ค่ามาตรฐาน (๓)	ประเภที่ 4	5.0-9.0	5.0-9.0	-
	ประเภที่ 3	5.0-9.0	5.0-9.0	
SW8	5 มิ.ย. 64	33.7	8	8
	15 มิ.ย. 64	29.5	6.7	140
SW7	5 มิ.ย. 64	30.1	6.6	143
	15 มิ.ย. 64	33.4	7.9	120
SW6	5 มิ.ย. 64	28.5	6.6	173
	15 มิ.ย. 64	30.2	7.6	125
SW5	5 มิ.ย. 64	28.5	6.7	190
	15 มิ.ย. 64	30.5	7.4	126

หมายเหตุ : 1. (1) ND (Non-Detectable) หมายถึงตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารที่ต่ำกว่าค่าความเข้มข้นของสารที่ตรวจวัดได้

2. (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการเฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537)

3. (3) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการเฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมฉบับที่ 4 (พ.ศ. 2534)

4. (4) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการเฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2533)

5. (5) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการเฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2532)

6. (6) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงสาธารณสุขว่าด้วยหลักเกณฑ์และวิธีการเฝ้าระวังสิ่งแวดล้อมฉบับที่ 1 (พ.ศ. 2531)

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ ⁽¹⁾			ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾
		MW-1	MW-2	MW-3	
เวลาที่ทำการตรวจวัด	น.	09.50-10.10	10.40-11.05	11.30-11.50	-
อุณหภูมิ (Temperature)	องศาเซลเซียส	28.9	28.3	28.7	-
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.82	6.63	7.22	6.5-9.2 ⁽³⁾
ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO)	มิลลิกรัมต่อลิตร	3.4	4.4	2.5	-
บีโอดี (BOD ₅)	มิลลิกรัมต่อลิตร	<1.0	<1.0	<1.0	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	275	297	188	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	มิลลิกรัมต่อลิตร	277	23	100	-
น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.50)	ND (<0.50)	ND (<0.50)	-
คลอไรด์ (ClO ₂)	มิลลิกรัมต่อลิตร	ND (<0.05)	ND (<0.05)	ND (<0.05)	-

หมายเหตุ : 1. (1) ND (Non-detectable) หมายถึงตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าค่าความเข้มข้นของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

2. (2) ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดการจัดการที่รายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดิน และน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

3. (3) ในกรณีที่มีการปนเปื้อนของกรดหรือด่างให้เปรียบเทียบกับผลการวิเคราะห์ค่าพีเอชจากจุดกึ่งตัวอย่างน้ำที่ขุดเจาะที่ได้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

4. (4) MW-1 หมายถึง บ่อตั้งกวดการณ์ บ่อที่ 1 (Up Gradient) พิกัด : 737842E, 1444069N

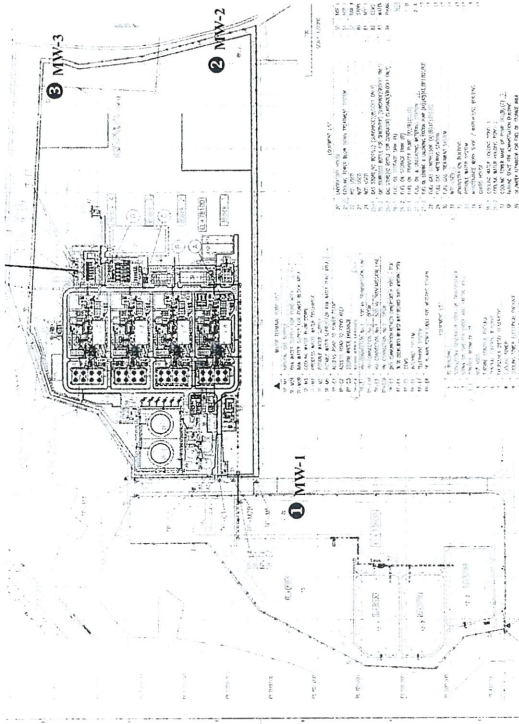
5. (5) MW-2 หมายถึง บ่อตั้งกวดการณ์ บ่อที่ 2 (Down Gradient) พิกัด : 737752E, 1443007N

6. (6) MW-3 หมายถึง บ่อตั้งกวดการณ์ บ่อที่ 3 (Down Gradient) พิกัด : 738161E, 1443196N

รูปที่ 4.4-13 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด

วันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564



4.5 ด้านการคมนาคม

มาตรการกำหนดให้พื้นที่บริเวณโครงการที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยก

ประเภทและเวลาทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการโครงการ

มาตรการกำหนดให้พื้นที่กีดขวางอุบัติเหตุที่เกิดขึ้น จากการคมนาคมขนส่งของโครงการ พร้อมทั้งที่กีดขวาง สถานี ช่วงเวลา และแนวทางการแก้ไขปัญหาทุกครั้ง และจัดทำเป็นสรุปรายละเอียด

4.5.1 ผลการบันทึกปริมาณการจราจร

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

โครงการได้ทำการบันทึกปริมาณการจราจรที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการรายวัน โดยแยกประเภท และเวลาทุกวัน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และจัดทำเป็นสรุปรายเดือน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1 และภาคผนวก ข.17

ตารางที่ 4.5-1 ผลการบันทึกปริมาณการจราจร

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

เดือน	ปริมาณรถ (คัน)												
	รถยนต์ 4 ล้อ						รถยนต์ 6 ล้อ						
	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	เข้า	ออก	
กรกฎาคม 2564	4,308	4,308	696	696	641	641	641	641	641	641	641	641	11,290
สิงหาคม 2564	4,197	4,197	632	632	614	614	614	614	614	614	614	614	10,886
กันยายน 2564	4,071	4,071	658	658	615	615	615	615	615	615	615	615	10,688
ตุลาคม 2564	3,072	3,072	565	565	477	477	477	477	477	477	477	477	8,228
พฤศจิกายน 2564	2,028	2,028	575	575	383	383	383	383	383	383	383	383	5,972
ธันวาคม 2564	1,657	1,657	397	397	363	363	363	363	363	363	363	363	4,834
รวม	19,333	19,333	3,523	3,523	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	19,333

หมายเหตุ : ปริมาณการจราจรบันทึกปริมาณที่รวมกับระยะก่อสร้างของหน่วยงานคิดที่ 3 และ 4 (Block 3 และ 4)

4.4.4.2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ปี พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2564 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน โดยทำการตรวจวัดอุณหภูมิ (Temperature) ความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) บีโอดี (BOD₅) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) และคลอรีน (ClO₂) ที่บ่อสังเกตการณ์ จำนวน 3 บ่อ ได้แก่ บ่อสังเกตการณ์ บ่อที่ 1 (Up Gradient) บ่อสังเกตการณ์ บ่อที่ 2 (Down Gradient) และบ่อสังเกตการณ์ บ่อที่ 3 (Down Gradient) รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-12 และรูปที่ 4.4-15

ตารางที่ 4.4-12 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด

ปี พ.ศ. 2564

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ⁽¹⁾									
		Temperature (°C)	pH	DO (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Chlorite (mg/l)		
MW-1	27 พ.ค. 64	28.3	6.84	2.9	<1.0	306	38	ND (<0.50)	ND (<0.05)		
	30 พ.ย. 64	28.9	6.82	3.4	<1.0	275	277	ND (<0.50)	ND (<0.05)		
MW-2	27 พ.ค. 64	32.4	6.75	2.7	1.1	268	15	ND (<0.50)	ND (<0.05)		
	30 พ.ย. 64	28.3	6.63	4.4	<1.0	297	23	ND (<0.50)	ND (<0.05)		
MW-3	27 พ.ค. 64	28.1	6.91	2.6	<1.0	192	31	ND (<0.50)	ND (<0.05)		
	30 พ.ย. 64	28.7	7.22	2.5	<1.0	188	100	ND (<0.50)	ND (<0.05)		

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความเข้มข้นของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
- MW-1 หมายถึง บ่อสังเกตการณ์ บ่อที่ 1 (Up Gradient)
 - MW-2 หมายถึง บ่อสังเกตการณ์ บ่อที่ 2 (Down Gradient)
 - MW-3 หมายถึง บ่อสังเกตการณ์ บ่อที่ 3 (Down Gradient)

ตารางที่ 4.9-1 รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)

โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองแก้งกลาง

ประจำปี พ.ศ. 2561

ลำดับ	กลุ่มโรค	จำนวนผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (ราย)
1	โรคติดเชื้อและปรสิต	123
2	เนื้องอกมะเร็ง	12
3	โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด	1
4	โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อและโหรณาการ	9
5	ภาวะแปรปรวนทางจิตและพฤติกรรม	7
6	โรกระบบประสาท	2
7	โรคตาบางส่วนประกอบของตา	74
8	โรคหูและปุ่มกหู	11
9	โรกระบบไหลเวียนเลือด	34
10	โรกระบบหายใจ	296
11	โรกระบบย่อยอาหาร รวมโรคช่องปาก	300
12	โรคผิวหนัง และเนื้อเยื่อได้ผิวหนัง	25
13	โรกระบบสืบพันธุ์ รวมโครงสร้าง	388
14	โรกระบบสืบพันธุ์ร่วมกับประสาท	30
15	ภาวะแทรกซ้อนในการตั้งครรภ์การคลอด	1
16	ภาวะผิดปกติของทารกขณะปริกำเนิด	0
17	รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิดการพิการ	0
18	อาการแสดงสิ่งผิดปกติที่พบได้ทางคลินิก	399
19	การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0
20	อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0
21	สาเหตุภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	0
	รวม	1,712

ที่มา : รพ.สต. หนองแก้งกลาง พ.ศ. 2564

4.10 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ดังนี้

(1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา ข้อเสนอแนะ และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำในพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(2) บันทึกการประเมินผลกระทบด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม

(3) ประเมินผลการประเมินสุขภาพ เพื่อนำไปปรับแผนและห้ทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

(4) ตรวจวัดเสียงในสถานที่ทำงาน โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs) บริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Gas Compressor บริเวณ Boiler Feed Pump บริเวณ Gas Turbine และบริเวณ Steam Turbine ปีละ 4 ครั้ง

(5) จัดทำผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้าที่มีเสียงดัง ในประเภทของการดำเนินการ และดำเนินการต่อเนื่องทุก 3 ปี

(6) ตรวจวัดความร้อน โดยตรวจวัดอุณหภูมิแวดล้อม (Wet Bulb Globe Temperature: WBGT) บริเวณ Condenser Exhaust Unit บริเวณท่อต้มน้ำไอน้ำ บริเวณ Steam Turbine และบริเวณ Gas Turbine ปีละ 4 ครั้ง

(7) ตรวจวัดแสงสว่าง โดยตรวจวัดระดับความเข้มของแสง บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และบริเวณ Workshop ปีละ 4 ครั้ง

(8) ตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานใหม่ โดยทำการตรวจร่างกายโดยแพทย์อิเล็กทรอนิกส์ ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หนูเลือด และภูมิคุ้มกันตัวอ่อนก่อนเข้าทำงานภายในระยะเวลาที่กำหนด

(9) ตรวจสุขภาพทั่วไป สำหรับพนักงานประจำ โดยทำการเอ็กซเรย์ปอด การมองเห็น ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจร่างกายโดยแพทย์ ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจเลือด : ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หนูเลือด และภูมิคุ้มกันตัวอ่อนก่อนเข้าปีละ 1 ครั้ง

4.10.1 ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ การเจ็บป่วย และการบาดเจ็บของพนักงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

โครงการจัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะการเกิดอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ได้รับบาดเจ็บ พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหา ข้อเสนอแนะ และวิธีการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ในพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายใน โรงไฟฟ้า รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.2

4.10.2 ผลการบันทึกการประเมินผลกระทบด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย

และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

โครงการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแล และควบคุมการปฏิบัติงาน และมีการประชุมระดับคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อเดือน เพื่อประเมินผล เสนอแนวทางการแก้ไข้ปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยโครงการได้ดำเนินการรับสมัครตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ในเดือนเมษายน พ.ศ. 2564 และจัดเลือกตั้งแล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2564 ทั้งนี้ได้ประกาศและขึ้นทะเบียนคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2564 โครงการเริ่มดำเนินการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยฯ ครั้งแรกในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2564 สำหรับระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2564 จัดให้มีการประชุมทั้งหมด 6 ครั้ง โดยดำเนินการครั้งสุดท้ายเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.28

4.10.3 ผลการประเมินสุขภาพ

ประจำปี พ.ศ. 2564

โครงการมีการประเมินสุขภาพเป็นประจำทุกปี และมีการประเมินผลการประเมินสุขภาพเพื่อนำไปปรับแผนและห้ทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน โดยในปี พ.ศ. 2564 โครงการดำเนินการในวันที่ 26 พฤศจิกายน และ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2564 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.32 และ ข.33

4.10.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2564

การตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2564 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) ระหว่างวันที่ 24-27 สิงหาคม 17-20 พฤศจิกายน และ 16-19 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ของหน่วยงานการผลิตที่ 1 และ 2 (Block 1 และ 2) จำนวน 9 บริเวณ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.3-6 และภาพถ่ายประกอบผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.3-8 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.3-8 และรูปที่ 4.3-7 สามารถสรุปได้ดังนี้

Gas Turbine Accessories System Area (Block 1)	75.0-84.0	เดซิเบลเอ
Steam Turbine Generator Area (Block 1)	79.1-84.1	เดซิเบลเอ
Cooling Tower Area (Motor Area) (Block 1)	77.0-80.8	เดซิเบลเอ
Boiler Feed Pump Area (Block 1)	76.8-84.4	เดซิเบลเอ
Gas Turbine Accessories System Area (Block 2)	79.5-79.7	เดซิเบลเอ
Steam Turbine Generator Area (Block 2)	77.4-77.9	เดซิเบลเอ
Cooling Tower Area (Motor Area) (Block 2)	79.7-82.1	เดซิเบลเอ
Boiler Feed Pump Area (Block 2)	72.5-83.8	เดซิเบลเอ
Gas Compressor Area	61.5-70.7	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าห้วยทราย พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ทั้งนี้หน่วยการผลิตที่ 3 และ 4 (Block 3 และ 4) อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

4.10.5 ผลการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง

ประจำปี พ.ศ. 2564

โครงการดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Mapping/Noise Contour) โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการบกกวน ภายใบบรรยากาศเปิดดำเนินการของหน่วยงานการผลิตที่ 1 และ 2 (Block 1 และ 2) ในวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 ส่วนหน่วยการผลิตที่ 3

และ 4 (Block 3 และ 4) ไม่ได้ดำเนินการ เนื่องจากอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ทั้งนี้ โครงการจะดำเนินการต่อเนื่อง ทุก 3 ปี ตลอดระยะเวลาดำเนินการ รายละเอียดแผนผังแสดงเส้นเสียงดังแสดงในรูปที่ 4.3-5

4.10.6 ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2564

การตรวจวัดความร้อนภายในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2564 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 24 สิงหาคม และ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 จำนวน 8 บริเวณ ของหน่วยงานผลิตที่ 1 และ 2 (Block 1 และ 2) ได้แก่ บริเวณ Condenser Exhaust Unit บริเวณท่อถ้ำเลี้ยงไอน้ำ บริเวณ Steam Turbine และบริเวณ Gas Turbine ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-1 และภาพถ่ายประกอบผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-3 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-1 และรูปที่ 4.10-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 1)	29.3 และ 31.0	องศาเซลเซียส
บริเวณท่อถ้ำเลี้ยงไอน้ำ (Block 1)	30.6 และ 31.6	องศาเซลเซียส
บริเวณ Steam Turbine (Block 1)	31.6 และ 31.6	องศาเซลเซียส
บริเวณ Gas Turbine (Block 1)	31.0 และ 31.8	องศาเซลเซียส
บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 2)	29.1	องศาเซลเซียส
บริเวณท่อถ้ำเลี้ยงไอน้ำ (Block 2)	29.8	องศาเซลเซียส
บริเวณ Steam Turbine (Block 2)	29.2	องศาเซลเซียส
บริเวณ Gas Turbine (Block 2)	32.8	องศาเซลเซียส

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทั้งหมด ทั้งนี้ หน่วยงานการผลิตที่ 3 และ 4 (Block 3 และ 4) อยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ตารางที่ 4.10-1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอเนอร์จี จำกัด

วันที่ 24 สิงหาคม และ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)				กำหนดมาตรฐาน* (WBGT) (องศาเซลเซียส)	
			NWB	DB	GT	WBGT _{ave}		
1. บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 1)	24 ส.ค. 64	10.00-10.30	26.3	35.9	36.3	29.2	29.3	34.0
		10.30-11.00	26.2	35.9	36.4	29.3	29.3	
	18 พ.ย. 64	11.00-11.30	26.3	35.9	36.4	29.3	29.3	34.0
		11.30-12.00	26.4	35.9	36.3	29.3	29.3	
2. บริเวณห้องดีเซลไอน้ำ (Block 1)	24 ส.ค. 64	10.00-10.30	26.4	37.3	39.6	30.5	31.0	34.0
		10.30-11.00	26.8	37.4	39.7	30.6	30.6	
	18 พ.ย. 64	10.43-11.13	29.6	35.4	35.9	31.5	31.6	34.0
		11.13-11.43	29.6	35.4	35.9	31.5	31.5	
		11.43-12.13	29.7	35.4	35.9	31.6	31.6	
		12.13-12.43	29.9	35.4	35.9	31.7	31.7	

หมายเหตุ : 1. *กำหนดมาตรฐานกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ให้นำข้อความตาม

และรายการระดับความร้อนมาใช้ในการประกอบกิจการที่มีอุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 34 องศาเซลเซียส

(1) งานที่อุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 34 องศาเซลเซียส

(2) งานที่อุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่อุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 30 องศาเซลเซียส

2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature

DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

ตารางที่ 4.10-1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลาตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)					กำหนดมาตรฐาน* (WBGT) (องศาเซลเซียส)
			NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{ave}	
3. บริเวณ Steam Turbine (Block 1)	24 ส.ค. 64	13.00-13.30	27.6	40.0	40.9	31.6	31.6	34.0
		13.30-14.00	27.7	40.0	40.9	31.5	31.5	
	18 พ.ย. 64	14.00-14.30	27.8	40.0	40.8	31.6	31.6	34.0
		14.30-15.00	27.7	39.9	40.7	31.6	31.6	
4. บริเวณ Gas Turbine (Block 1)	24 ส.ค. 64	10.45-11.15	28.0	36.4	38.4	31.1	31.6	34.0
		11.15-11.45	28.8	36.4	38.4	31.7	31.7	
		11.45-12.15	28.9	36.4	38.3	31.7	31.7	
		12.15-12.45	28.9	36.4	38.4	31.8	31.8	
	18 พ.ย. 64	13.00-13.30	27.3	38.5	38.9	30.9	31.0	34.0
		13.30-14.00	27.5	38.5	38.9	31.1	31.1	
		14.00-14.30	27.7	38.5	38.9	31.0	31.0	
		14.30-15.00	27.6	38.5	38.9	31.1	31.1	
	18 พ.ย. 64	10.30-11.00	29.1	37.7	37.9	31.7	31.8	34.0
		11.00-11.30	29.2	37.7	37.8	31.8	31.8	
		11.30-12.00	29.1	37.7	37.9	31.7	31.7	
		12.00-12.30	29.2	37.7	37.9	31.8	31.8	

หมายเหตุ : 1. *กำหนดมาตรฐานกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย

อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ให้นำข้อความตาม

และรายการระดับความร้อนมาใช้ในการประกอบกิจการที่มีอุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 34 องศาเซลเซียส

(1) งานที่อุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 34 องศาเซลเซียส

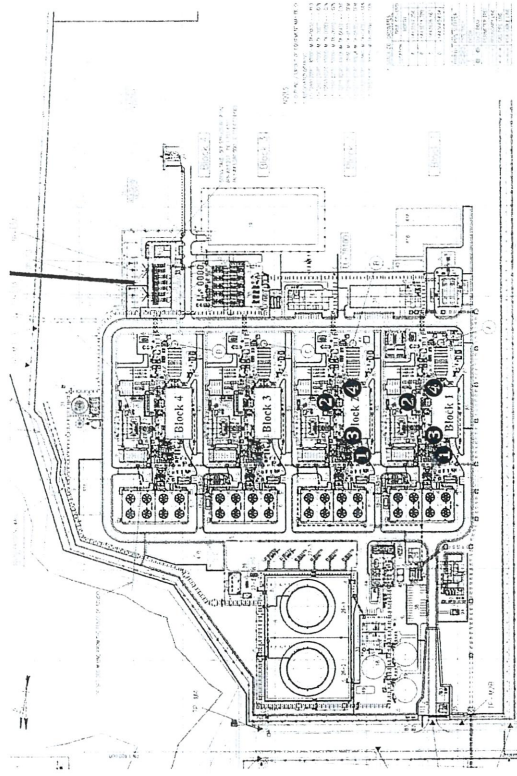
(2) งานที่อุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 32 องศาเซลเซียส

(3) งานที่อุณหภูมิทำงานร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิวัดกับโลก 30 องศาเซลเซียส

2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature

DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

รูปที่ 4.10-2 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าสิริราชฯ (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอเนอร์จี จำกัด
วันที่ 24 สิงหาคม และ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564



ตำแหน่งที่ตรวจวัด	WBGT _{Ave} (องศาเซลเซียส)	
	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน*
1 บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 1)	29.3 และ 31.0	34.0
2 บริเวณท่อไอเสียไอน้ำ (Block 1)	30.6 และ 31.6	34.0
3 บริเวณ Steam Turbine (Block 1)	31.6 และ 31.6	34.0
4 บริเวณ Gas Turbine (Block 1)	31.0 และ 31.8	34.0
1 บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 2)	29.1	34.0
2 บริเวณท่อไอเสียไอน้ำ (Block 2)	29.8	34.0
3 บริเวณ Steam Turbine (Block 2)	29.2	34.0
4 บริเวณ Gas Turbine (Block 2)	32.8	34.0

หมายเหตุ : *ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

ตารางที่ 4.10-1 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลาที่ตรวจวัด (น.)	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)				WBGT _{Ave}	ลักษณะงาน	ค่ามาตรฐาน* (WBGT) (องศาเซลเซียส)
			NWB	DB	GT	WBGT			
5. บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 2)	18 พ.ย. 64	11.04-11.34	26.5	34.9	35.2	29.1	29.1	- จด Log Sheet	34.0
			26.5	34.8	35.1	29.1	29.1	- ตรวจสอบ	
			26.5	34.9	35.3	29.1	29.1	พนักงาน	
			26.6	34.8	35.2	29.2	29.2		
6. บริเวณท่อไอเสียไอน้ำ (Block 2)	18 พ.ย. 64	10.33-11.03	27.2	35.4	35.7	29.8	29.8	- จด Log Sheet	34.0
			27.2	35.5	35.8	29.8	29.8	- ตรวจสอบ	
			27.3	35.4	35.7	29.8	29.8	พนักงาน	
			27.3	35.4	35.7	29.8	29.8		
7. บริเวณ Steam Turbine (Block 2)	18 พ.ย. 64	12.35-13.05	26.5	34.4	35.0	29.1	29.2	- จด Log Sheet	34.0
			26.6	34.3	35.0	29.1	29.1	- ตรวจสอบ	
			26.7	34.4	35.0	29.2	29.2	พนักงาน	
			26.7	34.3	35.0	29.2	29.2		
8. บริเวณ Gas Turbine (Block 2)	18 พ.ย. 64	11.00-11.30	30.4	37.5	38.3	32.8	32.8	- จด Log Sheet	34.0
			30.5	37.5	38.3	32.8	32.8	- ตรวจสอบ	
			30.5	37.5	38.3	32.8	32.8	พนักงาน	
			30.4	37.5	38.3	32.8	32.8		

หมายเหตุ : 1. *ค่ามาตรฐานตามกฎกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ให้นายจ้างควบคุม และรักษาระดับความร้อนภายในสถานประกอบการที่มีลูกจ้างงานอยู่ให้เกินมาตรฐาน ดังต่อไปนี้
(1) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานที่ต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิแวดล้อม 34 องศาเซลเซียส
(2) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานปานกลางต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิแวดล้อม 32 องศาเซลเซียส
(3) งานที่ลูกจ้างทำในลักษณะงานหนักต้องมีมาตรฐานระดับความร้อนไม่เกินค่าเฉลี่ยอุณหภูมิแวดล้อม 30 องศาเซลเซียส
2. NWB = Natural Wet Bulb Temperature GT = Globe Temperature
DB = Dry Bulb Temperature WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

ตารางที่ 4.10-2 สรุปผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานที่ทำงาน

โครงการโรงไฟฟ้าสิริราชฯ (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด

ปี พ.ศ. 2564

ตำแหน่งที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	อุณหภูมิ (WBGT) (องศาเซลเซียส)	กำหนดฐาน* (WBGT) (องศาเซลเซียส)
1. บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 1)	20 ม.ย. 64	29.4	34.0
	24 ส.ค. 64	29.3	
	18 พ.ย. 64	31.0	
2. บริเวณท่อไอน้ำ (Block 1)	20 ม.ย. 64	29.7	34.0
	24 ส.ค. 64	30.6	
	18 พ.ย. 64	31.6	
3. บริเวณ Steam Turbine (Block 1)	20 ม.ย. 64	30.4	34.0
	24 ส.ค. 64	31.6	
	18 พ.ย. 64	31.6	
4. บริเวณ Gas Turbine (Block 1)	20 ม.ย. 64	28.2	34.0
	24 ส.ค. 64	31.0	
	18 พ.ย. 64	31.8	
5. บริเวณ Condenser Exhaust Unit (Block 2)	18 พ.ย. 64	29.1	34.0
	18 พ.ย. 64	29.8	
	18 พ.ย. 64	29.2	
6. บริเวณท่อไอน้ำ (Block 2)	18 พ.ย. 64	29.2	34.0
	18 พ.ย. 64	32.8	
	18 พ.ย. 64	34.0	

หมายเหตุ : *กำหนดฐานตามกฎหมายแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการ ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

4.10.8 ผลการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564 ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 19 และ 28 ตุลาคม และ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณ Electrical and Control Building บริเวณ Administration Building และบริเวณ Warehouse and Maintenance Shop ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-5 และภาพถ่ายประกอบผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.10-6 ส่วนรายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.10-3 ถึง 4.10-4 และสามารถสรุปได้ดังนี้

ตำแหน่งตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)	
		พื้นที่ทั่วไปและบริเวณการติดตั้ง	บริเวณที่อยู่อาศัย
1. บริเวณ Electrical and Control Building	19 และ 28 ต.ค. 64	347-925	273-888
	16 พ.ย. 64	543-1,198	481-1,194
2. บริเวณ Administration Building	19 และ 28 ต.ค. 64	466-708	301-692
	16 พ.ย. 64	512-1,563	401-1,563
3. บริเวณ Warehouse and Maintenance Shop ชั้น 1	19 และ 28 ต.ค. 64	397-1,195	100-1,020
	16 พ.ย. 64	285-1,508	103-1,417
4. บริเวณ Warehouse and Maintenance Shop ชั้น 2	19 และ 28 ต.ค. 64	190-1,003	105-922
	16 พ.ย. 64	287-972	93-972

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง พ.ศ. 2561 พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ประเภท	พื้นที่ (ไร่)	พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)			พื้นที่ (ตร.กม.)			พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)
			พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4	พื้นที่ 5	พื้นที่ 6				
1. บริเวณอาคารและโรงไฟฟ้า	19.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. Assistant Plant Manager/ วิศวกร/ห้องปฏิบัติการ	19.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. Assistant Plant Manager/Plant Engineer Room 2 วิศวกร	19.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.1 Shift S/V Office ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2 Shift S/V Office ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.3 Shift S/V Office ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4 Shift S/V Office ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.5 Shift S/V Office ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.6 Shift S/V Office ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. Efficiency and Plan Engineer Room วิศวกร/ห้องปฏิบัติการ	19.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.1 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	19.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของแสงสว่างในสถานทำงาน
โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัดที่ เอเออาร์ซี จำกัด
วันที่ 19 และ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2564

ประเภท	พื้นที่ (ไร่)	พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)			พื้นที่ (ตร.กม.)			พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)	พื้นที่ (ตร.กม.)
			พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4	พื้นที่ 5	พื้นที่ 6				
1. บริเวณอาคารและโรงไฟฟ้า	19.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2. Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	19.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	19.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	19.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	19.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.2 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.2 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.3 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.4 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.5 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.6 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.7 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.8 Engineer Room ห้องปฏิบัติการ	20.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8. Canteen/Pantry Room ห้องปฏิบัติการ	20.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9. มงกุฎ Control Room ห้องปฏิบัติการ	20.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10. เครื่องปรับอากาศ ห้องปฏิบัติการ	20.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
11. Meeting Room ห้องประชุม	20.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

1301	(ย.)	พื้นที่ตรวจ	ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)						ค่า	หน่วย
				ค่า	ค่า	ค่า	ค่า	ค่า	ค่า		
ค่ารวมทั้งหมด				537	50	50	50	50	50	50	
18.57		1. ห้องอำนวยการ	ห้องอำนวยการ	100	537	50	-	-	-	-	-
18.58		2. ห้องเก็บของ	ห้องเก็บของ	100	692	50	-	-	-	-	-
18.59		3. Manager Room : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	760	400-500	-	-	-	-
19.09		4. Meeting Room 1	ห้องประชุม	640	300	522	150	-	-	-	-
19.07		5. Meeting Room 2 (ห้องใหญ่)	ห้องประชุม	466	300	301	150	-	-	-	-
19.07		6.1. Safety Room : สำนักงานที่ 1	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	623	400-500	-	-	-	-
19.07		6.2. Safety Room : สำนักงานที่ 2	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	629	400-500	-	-	-	-
19.06		7. Maintenance Room : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	605	400-500	-	-	-	-
19.06		8.1 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	495	400-500	-	-	-	-
19.06		8.2 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	725	400-500	-	-	-	-
19.06		8.3 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	700	400-500	-	-	-	-
19.06		8.4 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	517	400-500	-	-	-	-
19.03		8.5 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	412	400-500	-	-	-	-
19.03		8.6 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	565	400-500	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-3 การสำรวจค่าความเข้มข้นและสารปนเปื้อนในอากาศ (ต่อ)

1301	(ย.)	พื้นที่ตรวจ	ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)						ค่า	หน่วย
				ค่า	ค่า	ค่า	ค่า	ค่า	ค่า		
ค่ารวมทั้งหมด				491	400-500	491	400-500	-	-	-	-
19.03		8.7 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	491	400-500	-	-	-	-
19.03		9. ห้องทำงานศูนย์เครื่องใช้ทำงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	500	400-500	-	-	-	-
19.03		10. ห้องใช้เอกสาร	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	436	300-400	-	-	-	-
18.59		11. โรงงาน	โรงงาน	100	520	50	-	-	-	-	-
19.05		12. Machine Office Admin.	โรงงาน/เอกสาร	100	501	50	-	-	-	-	-
19.04		13. ห้องใช้เอกสาร	ห้องใช้เอกสาร	300	600	150	-	-	-	-	-
19.12		14. ห้องครัว	อุปกรณ์อาหาร/ตู้เย็น	300	553	150	-	-	-	-	-
19.12		15. ห้องเก็บของ 1	ห้องเก็บของ	100	485	50	-	-	-	-	-
19.12		16. ห้องเก็บของ	ห้องเก็บของ	100	587	50	-	-	-	-	-
19.12		17. ห้องเก็บของ 2	ห้องเก็บของ	100	612	50	-	-	-	-	-
2. บริเวณ Administration Building (ต่อ)											
19.03		8.7 Office Admin. : สำนักงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	491	400-500	-	-	-	-
19.03		9. ห้องทำงานศูนย์เครื่องใช้ทำงาน	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	500	400-500	-	-	-	-
19.03		10. ห้องใช้เอกสาร	เอกสาร/คอมพิวเตอร์	-	-	436	300-400	-	-	-	-
18.59		11. โรงงาน	โรงงาน	100	520	50	-	-	-	-	-
19.05		12. Machine Office Admin.	โรงงาน/เอกสาร	100	501	50	-	-	-	-	-
19.04		13. ห้องใช้เอกสาร	ห้องใช้เอกสาร	300	600	150	-	-	-	-	-
19.12		14. ห้องครัว	อุปกรณ์อาหาร/ตู้เย็น	300	553	150	-	-	-	-	-
19.12		15. ห้องเก็บของ 1	ห้องเก็บของ	100	485	50	-	-	-	-	-
19.12		16. ห้องเก็บของ	ห้องเก็บของ	100	587	50	-	-	-	-	-
19.12		17. ห้องเก็บของ 2	ห้องเก็บของ	100	612	50	-	-	-	-	-
3. บริเวณ Warehouse and Maintenance Shop ชั้น 1											
13.48		1. ห้อง Spare Part Room 1	ห้องเก็บของ	200	710	100	-	-	-	-	-
13.46		2. ห้อง Spare Part Room 2	ห้องเก็บของ	997	855	100	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-3 การสำรวจค่าความเข้มข้นและสารปนเปื้อนในอากาศ (ต่อ)

ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของเสียงในพื้นที่งาน (ต่อ)

จุดวัด	(ม)	พื้นที่งาน		แบบวัด (Area Measurement)											
		ค่า	เกณฑ์	พื้นที่งานของจุดทำงานของ		เสียงต่ำสุด (dB)		ค่าความเข้มของเสียง		พื้นที่งานของปริมาณที่ครอบคลุม (dB)		พื้นที่งานของปริมาณที่ครอบคลุม (dB)			
ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์
19.32	3.00	1.95	200	889	100	-	-	1.135	400-500	1.058	300	889	200	-	-
19.32	3.00	1.095	200	1,020	100	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.32	3.00	903	200	715	100	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.35	3.00	549	100	385	50	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.35	3.00	397	100	267	50	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
13.44	3.00	-	-	-	-	-	-	1,590	400-500	960	300	1,190	200	-	-
19.29	3.00	-	-	-	-	-	-	1,159	400-500	1,100	300	1,397	200	-	-
19.29	3.00	649	300	500	150	-	-	658	400-500	-	-	-	-	-	-
19.27	3.00	300	300	300	150	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.27	3.00	954	100	954	50	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-3 ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของเสียงในพื้นที่งาน (ต่อ)

จุดวัด	(ม)	พื้นที่งาน		แบบวัด (Area Measurement)											
		ค่า	เกณฑ์	พื้นที่งานของจุดทำงานของ		เสียงต่ำสุด (dB)		ค่าความเข้มของเสียง		พื้นที่งานของปริมาณที่ครอบคลุม (dB)		พื้นที่งานของปริมาณที่ครอบคลุม (dB)			
ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์	ค่า	เกณฑ์
19.41	3.00	804	100	804	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	565	100	565	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	644	100	644	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	601	100	601	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	651	100	651	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	804	100	804	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	555	100	555	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	514	100	514	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-
19.41	3.00	880	100	880	400-500	-	-	-	400-500	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-3 ผลการประเมินความเข้มข้นของเสียงในสถานปฏิบัติงาน (ต่อ)

จุดวัด	(ม.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)						แบบใช้ค่าความถี่เฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				พื้นที่ (ก.ม.²)	ความยาว (ก.ม.)	ความกว้าง (ก.ม.)	ความสูง (ก.ม.)	ความยาว (ก.ม.)	ความกว้าง (ก.ม.)	ความสูง (ก.ม.)	ค่าความเข้มข้นเสียง	บริเวณพื้นที่โดยรอบ (ก.ม.²)	ค่า	มาตรฐาน (ม)	
1941	1.10	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	720	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1941	1.11	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1941	1.12	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	443	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1941	1.13	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	498	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1937	2	Manager Room ใช้สำนักงาน	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	985	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1937	3	Maintenance Manager Room ใช้สำนักงาน	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	1,420	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1937	4	Hyper Room (ห้องผู้ช่วย) ใช้สำนักงาน	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	1,203	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1939	5	เครื่องสูบลม/เครื่องสูบลม/เครื่องสูบลม	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	909	300-400	-	-	-	-	-	-	-
1939	6	Maintenance Meeting Room	ห้องประชุม	610	300	430	150	-	-	-	-	-	-	-	-
1939	7	Electrical Room	ห้องควบคุมไฟฟ้า	1,003	200	922	100	-	-	-	-	-	-	-	-
1943	8	ทาสีผนัง 2	ทาสีผนัง 2	329	100	105	50	-	-	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-3 ผลการประเมินความเข้มข้นของเสียงในสถานปฏิบัติงาน (ต่อ)

จุดวัด	(ม.)	พื้นที่ตรวจวัด	ลักษณะพื้นที่	แบบพื้นที่ (Area Measurement)						แบบใช้ค่าความถี่เฉพาะจุด (Spot Measurement)					
				พื้นที่ (ก.ม.²)	ความยาว (ก.ม.)	ความกว้าง (ก.ม.)	ความสูง (ก.ม.)	ความยาว (ก.ม.)	ความกว้าง (ก.ม.)	ความสูง (ก.ม.)	ค่าความเข้มข้นเสียง	บริเวณพื้นที่โดยรอบ (ก.ม.²)	ค่า	มาตรฐาน (ม)	
1941	12	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	443	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1941	1.1	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	602	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1941	1.12	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	443	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1941	1.13	ใช้สำนักงาน 2	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	498	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1937	2	Manager Room ใช้สำนักงาน	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	985	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1937	3	Maintenance Manager Room ใช้สำนักงาน	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	1,420	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1937	4	Hyper Room (ห้องผู้ช่วย) ใช้สำนักงาน	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	1,203	400-500	-	-	-	-	-	-	-
1939	5	เครื่องสูบลม/เครื่องสูบลม/เครื่องสูบลม	เขต 1/สพ.ทอ.ร	-	-	-	909	300-400	-	-	-	-	-	-	-
1939	6	Maintenance Meeting Room	ห้องประชุม	610	300	430	150	-	-	-	-	-	-	-	-
1939	7	Electrical Room	ห้องควบคุมไฟฟ้า	1,003	200	922	100	-	-	-	-	-	-	-	-
1943	8	ทาสีผนัง 2	ทาสีผนัง 2	329	100	105	50	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานประเมินผลกระทบการแผ่กระจายเสียงของแหล่งเสียง (พ.ศ. 2561)

(1) มาตรฐานความเข้มข้นของเสียงระหว่างพื้นที่ใช้สอยตามแผนผังโครงการใช้ค่าความถี่เฉพาะจุด (Spot Measurement)

(2) มาตรฐานความเข้มข้นของเสียงระหว่างพื้นที่ใช้สอยตามแผนผังโครงการใช้ค่าความถี่เฉพาะจุด (Spot Measurement)

(3) ค่าความเข้มข้นของเสียงระหว่างพื้นที่ใช้สอยตามแผนผังโครงการใช้ค่าความถี่เฉพาะจุด (Spot Measurement) 1,000 ลีเบลล์ต่อพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร (ค่าเฉลี่ย คือ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่มีอยู่ข้างเคียง และ พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณที่มีอยู่ข้างเคียง)

- พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณโดยรอบพื้นที่ 2 ที่มีการปฏิบัติงานของเครื่องจักรกลหนัก

เลขที่	ประเภท	พื้นที่ (ม.ก.)	แบบใช้ตามองพหุจุด (Spot Measurement)			แบบพื้นที่ (Area Measurement)			ลักษณะพื้นที่/กิจกรรม	ผลกระทบ	
			ค่า	พื้นที่ 1 ^m	พื้นที่ 2 ^m	พื้นที่ 3 ^m	ค่า	พื้นที่ 1 ^m			พื้นที่ 2 ^m
13.40	1. Operation Manager Room	ใช้พื้นที่	1,702	300	1,700	1,679	400-500	1,765	400-500	1,750	200
13.40	2. Assistant Plant Manager/ใช้ทำงานควบคุม	ใช้พื้นที่	1,750	300	1,760	1,765	400-500	1,490	400-500	1,490	200
13.40	3. Assistant Plant Manager/Plant Engineer Room 2 ใช้ทำงาน	ใช้พื้นที่/คอมพิวเตอร์	1,400	300	1,490	1,490	400-500	1,099	400-500	1,001	200
13.40	4.1 Shift S/V Office คอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	1,001	300	1,000	1,101	400-500	1,278	400-500	1,200	200
13.40	4.2 Shift S/V Office คอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	1,105	300	1,102	1,138	400-500	1,382	400-500	1,302	200
13.40	4.3 Shift S/V Office คอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	1,302	300	1,320	1,382	400-500	1,278	400-500	1,200	200
13.42	4.4 Shift S/V Office คอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	1,200	300	1,125	1,278	400-500	1,099	400-500	1,001	200
13.42	4.5 Shift S/V Office คอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	1,001	300	1,000	1,099	400-500	1,345	400-500	1,354	200
13.42	4.6 Shift S/V Office คอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	1,354	300	1,352	1,345	400-500	1,685	400-500	1,800	200
13.42	5. Efficiency and Plan Engineer Room ใช้ทำงาน	ใช้พื้นที่/คอมพิวเตอร์	1,800	300	1,709	1,685	400-500	933	400-500	-	-
13.43	6.1 Engineer Room คอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	933	400-500	-	-	-	-

ตาราง 4.10-4 ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของเสียงในพื้นที่งานโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท ก๊าซ เอเนอร์จี้ จำกัด
วันที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564

เลขที่	ประเภท	พื้นที่ (ม.ก.)	แบบใช้ตามองพหุจุด (Spot Measurement)			แบบพื้นที่ (Area Measurement)			ลักษณะพื้นที่/กิจกรรม	ผลกระทบ
			ค่า	พื้นที่ 1 ^m	พื้นที่ 2 ^m	พื้นที่ 3 ^m	ค่า	พื้นที่ 1 ^m		
13.43	6.2 Engineer Room คอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	947	400-500	958	400-500	-
13.43	6.3 Engineer Room คอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	-	-	-	958	400-500	1,215	400-500	1,250
13.45	6.4 Engineer Room คอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	1,250	300	1,251	1,215	400-500	1,270	400-500	200
13.45	6.5 Engineer Room คอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	200	300	1,281	1,270	400-500	867	400-500	-
13.45	7.1 Operator Room ใช้ทำงานที่ 1	คอมพิวเตอร์	-	-	-	993	400-500	1,426	400-500	1,425
13.46	7.2 Operator Room ใช้ทำงานที่ 2	คอมพิวเตอร์	-	-	-	993	400-500	1,589	400-500	1,522
13.46	7.3 Operator Room ใช้ทำงานที่ 3	คอมพิวเตอร์	200	300	1,450	1,426	400-500	1,270	400-500	200
13.46	7.4 Operator Room ใช้ทำงานที่ 4	คอมพิวเตอร์	200	300	1,570	1,589	400-500	1,270	400-500	200
13.46	7.5 Operator Room ใช้ทำงานที่ 5	คอมพิวเตอร์	200	300	1,263	1,270	400-500	948	400-500	-
13.46	7.6 Operator Room ใช้ทำงานที่ 6	คอมพิวเตอร์	-	-	-	948	400-500	1,496	400-500	1,452
13.48	7.7 Operator Room ใช้ทำงานที่ 7	คอมพิวเตอร์	200	300	1,480	1,496	400-500	1,456	400-500	200
13.48	7.8 Operator Room ใช้ทำงานที่ 8	คอมพิวเตอร์	200	300	1,400	1,456	400-500	150	300-400	-
13.48	8. Camcorder/Party Room	ใช้พื้นที่/คอมพิวเตอร์/เสียง	-	-	-	150	-	1,194	-	-
13.48	9. ควบคุมห้อง Control Room	ใช้พื้นที่/คอมพิวเตอร์	-	-	-	50	-	481	-	-
13.49	10. เก็บข้อมูลคอมพิวเตอร์	ใช้พื้นที่/คอมพิวเตอร์	-	-	-	896	-	-	-	-
13.49	11. Meeting Room	ใช้พื้นที่	-	-	-	150	-	902	-	-

ตาราง 4.10-4 ผลการตรวจวัดความเข้มข้นของเสียงในพื้นที่งานโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ต่อ)

พื้นที่ (ม ²)	ประเภทพื้นที่	แบบใช้ตามห้องเฉพาะจุด (Spot Measurement)			แบบพื้นที่ (Area Measurement)			พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4
		ค่าความเข้มของแสงสว่าง	ปริมาณที่ได้อิน (ลักซ์)	ค่า	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)	ค่า	ค่า				
1405	ห้องเก็บของ 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1400	ห้องเก็บของ 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Utility Warehouse and Maintenance Shop ชั้น 1											
09.54	17. ห้องเก็บของ 2	-	-	-	-	-	-	1,563	100	1,563	50
09.54	16. ห้องเก็บของ	-	-	-	-	-	-	774	100	774	50
09.54	15. ห้องเก็บของ 1	-	-	-	-	-	-	461	100	461	50
09.54	14. ห้องครัว	-	-	-	-	-	-	852	300	852	150
09.46	13. ห้องเก็บของ 1	-	-	-	-	-	-	700	300	700	150
09.52	12. มานาเจอร์ Office Admin.	-	-	-	-	-	-	412	100	412	50
09.46	11. โรงงานเดิน	-	-	-	-	-	-	737	100	737	50
09.46	10. ห้องเก็บของ 1	-	-	-	-	-	-	516	-	516	300-400
09.46	9. ห้องทำงานกลุ่มผู้ดูแลระบบใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	435	-	435	400-500
09.46	8.7 Office Admin. : ใช้พลังงานกลุ่มผู้ดูแลระบบใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	579	-	579	400-500
2. Utility Administration Building (ต่อ)											
พื้นที่ (ม ²)	ประเภทพื้นที่	แบบใช้ตามห้องเฉพาะจุด (Spot Measurement)			แบบพื้นที่ (Area Measurement)			พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4
		ค่าความเข้มของแสงสว่าง	ปริมาณที่ได้อิน (ลักซ์)	ค่า	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)	ค่า	ค่า				
1201	พื้นที่จอดรถ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1303	พื้นที่จอดรถ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างในสถานทำงาน (ต่อ)

พื้นที่ (ม ²)	ประเภทพื้นที่	แบบใช้ตามห้องเฉพาะจุด (Spot Measurement)			แบบพื้นที่ (Area Measurement)			พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4
		ค่าความเข้มของแสงสว่าง	ปริมาณที่ได้อิน (ลักซ์)	ค่า	ค่าความเข้มของแสงสว่าง (ลักซ์)	ค่า	ค่า				
09.41	ห้องนอน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09.47	2. ห้องเก็บของ	-	-	-	-	-	-	50	713	100	713
09.47	3. Manager Room : ใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	602	-	602	400-500
09.47	4. Meeting Room 1	-	-	-	-	-	-	150	300	300	150
09.50	5. Meeting Room 2 (ห้องใหญ่)	-	-	-	-	-	-	150	401	300	401
09.50	6.1 Safety Room : ใช้พลังงานที่ 1	-	-	-	-	-	-	660	-	660	400-500
09.50	6.2 Safety Room : ใช้พลังงานที่ 2	-	-	-	-	-	-	751	-	751	400-500
09.48	7. Maintenance Room : ใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	779	-	779	400-500
09.48	8.1 Office Admin. : ใช้พลังงานกลุ่มผู้ดูแลระบบใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	563	-	563	400-500
09.48	8.2 Office Admin. : ใช้พลังงานกลุ่มผู้ดูแลระบบใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	417	-	417	400-500
09.48	8.3 Office Admin. : ใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	591	-	591	400-500
09.48	8.4 Office Admin. : ใช้พลังงานกลุ่มผู้ดูแลระบบใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	573	-	573	400-500
09.46	8.5 Office Admin. : ใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	500	-	500	400-500
09.46	8.6 Office Admin. : ใช้พลังงาน	-	-	-	-	-	-	547	-	547	400-500

ตารางที่ 4.10-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มของแสงสว่างในสถานทำงาน (ต่อ)

ตารางที่ 4.10-4 ผลการตรวจวัดปริมาณของแอมโมเนียในอากาศ (ต่อ)

จุดตรวจวัด	(ม.)	พิกัด	แบบพื้นที่ (Area Measurement)			แบบสุ่มเฉพาะจุด (Spot Measurement)		
			พื้นที่ (ก.ม. ²)	ค่าเฉลี่ย	ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าสูงสุด	
1.1 Maintenance Office ชั้น 2	11.39	11.39	400-500	911	-	-	-	-
1.2 Maintenance Office ชั้น 2	11.39	11.39	400-500	985	-	-	-	-
1.3 Maintenance Office ชั้น 2	11.39	11.39	400-500	985	-	-	-	-
1.4 Maintenance Office ชั้น 2	11.39	11.39	400-500	1,162	-	-	-	-
1.5 Maintenance Office ชั้น 2	11.39	11.39	400-500	989	-	-	-	-
1.6 Maintenance Office ชั้น 2	11.39	11.39	400-500	992	-	-	-	-
1.7 Maintenance Office ชั้น 2	11.41	11.41	400-500	1,051	-	-	-	-
1.8 Maintenance Office ชั้น 2	11.41	11.41	400-500	794	-	-	-	-
1.9 Maintenance Office ชั้น 2	11.41	11.41	400-500	832	-	-	-	-

ตารางที่ 4.10-4 ผลการตรวจวัดปริมาณของแอมโมเนียในอากาศ (ต่อ)

จุดตรวจวัด	(ม.)	พิกัด	แบบพื้นที่ (Area Measurement)			แบบสุ่มเฉพาะจุด (Spot Measurement)		
			พื้นที่ (ก.ม. ²)	ค่าเฉลี่ย	ค่าสูงสุด	ค่าเฉลี่ย	ค่าสูงสุด	
3. Electrical Panel Computer Room	14.00	14.00	400-500	970	-	-	-	-
4. Electrical Panel Computer Room	14.00	14.00	400-500	766	-	-	-	-
5. Electrical Panel Computer Room	14.00	14.00	400-500	766	-	-	-	-
6. Hot Spare Part Room 3	11.51	11.51	-	-	100	948	200	961
7. Hot Spare Part Room 4	11.51	11.51	-	-	100	956	200	1,113
8. ภาชนะ 1 (น้ำร้อน)	11.49	11.49	-	-	50	103	100	495
9. ภาชนะ 2 (น้ำร้อน)	11.50	11.50	-	-	50	202	100	285
10. ภาชนะ 1 (น้ำร้อน)	14.01	14.01	400-500	1,773	-	-	-	-
11. ภาชนะ 2 (น้ำร้อน)	11.35	11.35	400-500	946	-	-	-	-
12. ภาชนะ 3 (น้ำร้อน)	11.35	11.35	400-500	965	-	-	-	-
13. Canteen Room	11.33	11.33	-	-	150	688	300	895
14. ภาชนะ 1	11.33	11.33	-	-	50	990	100	990

ประเภท	พื้นที่ (ม.)	พื้นที่ตรวจวัด (ม.)					
		พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4	พื้นที่ 5	พื้นที่ 6
11.37	9.00	100	93	50	-	-	-
11.48	10.00	100	259	50	-	-	-
09.43	11.00	972	972	50	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานค่าการปนเปื้อนในอากาศของฝุ่นละออง (PM₁₀) (ม.ค. 2561)

- (1) มาตรฐานค่าการปนเปื้อนในอากาศของฝุ่นละออง (PM₁₀) โดยใช้เวลาตรวจวัดอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
- (2) มาตรฐานค่าการปนเปื้อนในอากาศของฝุ่นละออง (PM₁₀) โดยใช้เวลาตรวจวัดอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
- (3) ค่าการปนเปื้อนในอากาศของฝุ่นละออง (PM₁₀) โดยใช้เวลาตรวจวัดอย่างน้อย 1 ชั่วโมง

- พื้นที่ 1 ได้แก่ บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง

- พื้นที่ 2 ได้แก่ บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง

- พื้นที่ 3 ได้แก่ บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง

ประเภท	พื้นที่ (ม.)	พื้นที่ตรวจวัด (ม.)					
		พื้นที่ 1	พื้นที่ 2	พื้นที่ 3	พื้นที่ 4	พื้นที่ 5	พื้นที่ 6
11.41	10.00	100	943	400-500	-	-	-
11.41	11.00	100	857	400-500	-	-	-
11.41	12.00	100	984	400-500	-	-	-
11.41	13.00	100	985	400-500	-	-	-
11.41	14.00	100	1,534	400-500	-	-	-
11.41	15.00	100	1,500	400-500	-	-	-
11.41	16.00	100	1,600	400-500	-	-	-
11.38	17.00	100	1,400	400-500	-	-	-
11.38	18.00	100	742	300	-	-	-
11.43	19.00	100	999	300-400	-	-	-
11.43	20.00	100	-	-	-	-	-
11.43	21.00	100	591	150	-	-	-
11.47	22.00	100	709	100	-	-	-
11.44	23.00	100	163	50	-	-	-

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานค่าการปนเปื้อนในอากาศของฝุ่นละออง (PM₁₀) (ม.ค. 2561)

ตารางที่ 4.12-1 ผลการติดตามตรวจสอบความรื้อถอนโรงไฟฟ้า

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา บริษัท กัลฟ์ เอเนอร์จี จำกัด

ประจำปี พ.ศ. 2564

วันที่	ผลการติดตามตรวจสอบความรื้อถอนโรงไฟฟ้า (องศาเซลเซียส)		
	พื้นที่โครงการ โรงไฟฟ้าศรีราชา และพื้นที่บริเวณ ใกล้ตั้งในรัศมี 5 กิโลเมตร	พื้นที่โครงการ โรงไฟฟ้าศรีราชา	บริเวณโรงงาน อุตสาหกรรม แหล่งชุมชนหรือ พื้นที่ที่มีพื้นที่ ปกคลุมเป็น คอนกรีต ไม้ สังกะสี พื้นที่ ที่ปิดล้อม
ฤดูร้อน	21 กุมภาพันธ์ 2564	31.0-37.9	26.0-42.0
ฤดูฝน	22 มิถุนายน 2564	24.0-27.9	25.0-33.2
ฤดูหนาว	15 ธันวาคม 2564	28.5-33.7	<22.0-37.1
			27.0-31.2
			22.8-27.0
			<22.0-29.6

หมายเหตุ : *อยู่ระหว่างการจัดข้อมูล

4.13 การติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำฝนและอนุมูลฝอยฟไอนดิน

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง (pH) ในน้ำฝนในพื้นที่โครงการ เดือนละ 2 ครั้ง ในฤดูฝน (ช่วงเดือนพฤษภาคม-ตุลาคม) และดำเนินการตรวจวัดค่าอนุมูลฝอยฟไอนดิน (ที่ระดับความลึก 15 เซนติเมตร) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำบาด ตะวันออก และวัดจอมพลเจ้าพระยา ปีละ 2 ครั้ง

4.13.1 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่างในน้ำฝน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564 โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ในน้ำฝนในพื้นที่โครงการ เดือนละ 2 ครั้ง ในฤดูฝน (ช่วงเดือนพฤษภาคม-ตุลาคม) โดยดำเนินการติดตามตรวจสอบ จำนวน 8 ครั้ง พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 6.68-7.50 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตาราง 4.13-1 ส่วนภาพถ่ายประกอบการติดตามตรวจสอบน้ำฝนในพื้นที่โครงการดังแสดงในรูปที่ 4.13-1

ตารางที่ 4.13-1 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่างในน้ำฝน

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอเนอร์จี จำกัด
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์	
	ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	
8 กรกฎาคม 2564	6.68	
21 กรกฎาคม 2564	6.89	
6 สิงหาคม 2564	6.87	
11 สิงหาคม 2564	6.95	
10 กันยายน 2564	6.89	
22 กันยายน 2564	6.80	
5 ตุลาคม 2564	7.50	
20 ตุลาคม 2564	7.40	
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	6.68-7.50	

4.13.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่างในน้ำฝน

ปี พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2564 โครงการ โรงไฟฟ้าศรีราชา ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง (pH) ในน้ำฝนในพื้นที่โครงการ เดือนละ 2 ครั้ง ในจุดฝน (ช่วงเดือนพฤษภาคม-ตุลาคม) รายละเอียดผลการตรวจวัดแสดงในตาราง 4.13-2 และรูปที่ 4.13-2

ตารางที่ 4.13-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่างในน้ำฝน

ในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระบะก่อสร้าง) บริษัท กัลฟ์ เอเซอร์ชี จำกัด

ปี พ.ศ. 2564

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์	
	ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	
19 พฤษภาคม 2564	6.62	
28 พฤษภาคม 2564	7.59	
22 มิถุนายน 2564	6.95	
28 มิถุนายน 2564	6.73	
8 กรกฎาคม 2564	6.68	
21 กรกฎาคม 2564	6.89	
6 สิงหาคม 2564	6.87	
11 สิงหาคม 2564	6.95	
10 กันยายน 2564	6.89	
22 กันยายน 2564	6.80	
5 ตุลาคม 2564	7.50	
20 ตุลาคม 2564	7.40	

4.13.3 ผลการติดตามตรวจสอบอนุภาคซัลเฟตในดิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2564 โครงการ โรงไฟฟ้าศรีราชาดำเนินการตรวจวัดค่าอนุภาคซัลเฟตในดิน (ที่ระดับความลึก 15 เซนติเมตร) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก และวัดจอมพลเจ้าพระยา ในวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2564 พบค่าเท่ากับ 6.9 และ 0.7 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม ตามลำดับ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตาราง 4.13-3 ส่วนภาพถ่ายประกอบผลการติดตามตรวจสอบอนุภาคซัลเฟตในดินดังแสดงในรูปที่ 4.13-3

ตารางที่ 4.13-3 ผลการติดตามตรวจสอบอนุภาคซัลเฟตในดิน

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอเซอร์ชี จำกัด
วันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2564

พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์	
		ร. ชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก	วัดจอมพลเจ้าพระยา
อนุภาคซัลเฟต (Sulfate)	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม	6.9	0.7

4.13.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบมลพิษสิ่งแวดล้อม

ปี พ.ศ. 2564

ปี พ.ศ. 2564 โครงการโรงไฟฟ้าห้วยทราย ดำเนินการตรวจวัดค่าอนุภาคฟุ้งในดิน (ที่ระดับความลึก 15 เซนติเมตร) จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณชุมชนบริเวณหน้าตลาดตะวันออก และวัดจอมพล เจ้าพระยา รายละเอียดผลการตรวจวัดตั้งแต่ปี 4.13-4 และรูปที่ 4.13-4

ตารางที่ 4.13-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบมลพิษสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าห้วยทราย (ระยะก่อสร้าง) บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด

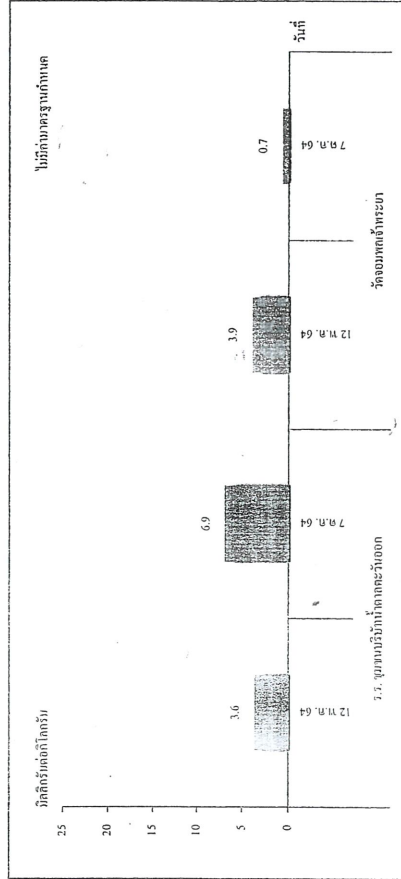
ปี พ.ศ. 2564

วันที่	ผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ (मिलीกรัมต่อกิโลกรัม)	
	ร.ร. ชุมชนบริเวณหน้าตลาดตะวันออก	วัดจอมพลเจ้าพระยา
12 พฤษภาคม 2564	3.6	3.9
7 ตุลาคม 2564	6.9	0.7

รูปที่ 4.13-4 กราฟเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบมลพิษสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าห้วยทราย (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด

ปี พ.ศ. 2564



อนุมลพิษฟุ้ง

ภาคผนวก 4ก

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดิน
เป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของ USGS NLCD2001-2016

ภาคผนวก 4ก
 การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ของกรมพัฒนาที่ดิน
 เป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของ USGS NLCD2001-2016
 (National Land Cover Database 2016)

ตารางที่ 1 การจำแนกประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของ USGS NLCD 2001-2016

Classification	Class Number	Land Cover Category
Water	11	Open Water
	12	Perennial Ice/Snow
	21	Developed, Open Space
Developed	22	Developed, Low Intensity
	23	Developed, Medium Intensity
	24	Developed, High Intensity
Barren	31	Bare Land (Rock/Sand/Clay)
	41	Deciduous Forest
Forest	42	Evergreen Forest
	43	Mixed Forest
Shrub land	51	Dwarf Scrub (Alaska Only)
	52	Shrub/Scrub
Herbaceous Planted/Cultivated	71	Grassland/Herbaceous
	72	Sedge/Herbaceous (Alaska Only)
	73	Lichens (Alaska Only)
Planted/Cultivated	74	Moss (Alaska Only)
	81	Pasture/Hay
	82	Cultivated Crops
Wetlands	90	Woody Wetlands
	95	Emergent Herbaceous Wetlands

ที่มา: User's Guide for AERSURFACE Tool

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
Urban and built-up land	U1	City, Town, Commercial	24
	U200	Abandoned village	22
	U201	Thai Village	22
	U202	Hill tribe village	22
	U203	Moken Village	22
	U3	Institutional land	24
	U401	Airport	24
	U402	Railway station	24
	U403	Bus station	24
	U404	Harbors	24
	U405	Road	24
	U406	Railway	24
	U500	Abandoned factory	24
	U501	Industrial estate	24
	U502	Factory	24
	U503	Agricultural product trading centers	24
U600	Abandoned area	24	
U601	Recreation area	21	
U602	Resort, Hotel, Guesthouse	24	
U603	Cemetery	21	
U604	Refugee camp	22	
U605	Gasoline Station	24	
U7	Golf course	21	
Forest land	F100	Disturbed evergreen forest	42
	F101	Dense evergreen forest	42
	F200	Disturbed deciduous forest	41
	F201	Dense deciduous forest	41
	F300	Disturbed mangrove forest	90
	F301	Dense mangrove forest	90
	F400	Disturbed swamp forest	90
	F401	Dense swamp forest	90

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016) (ต่อ)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
Agricultural land	A0	Integrated farm/ Diversified farm	82
	A100	Abandoned paddy field	82
	A101	Active paddy field	82
	A200	Abandoned field crop	82
	A201	Mixed field crop	82
	A202	Corn	82
	A203	Sugarcane	82
	A204	Cassava	82
	A205	Pineapple	82
	A206	Tobacco	82
	A207	Cotton	82
	A208	Mungbean	82
	A209	Soybean	82
	A210	Peanut	82
	A211	Kenaf, Jute	82
	A212	Black bean, Red bean	82
	A213	Sorghum	82
	A214	Castor bean	82
	A215	Sesame	82
	A216	Upland rice	82
	A217	Potato	82
	A218	Jam potato	82
	A219	Sweet potato	82
A220	Watermelon	82	
A221	Millet	82	
A222	Ginger	82	
A223	Cabbage	82	

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016) (ต่อ)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
Forest land	F500	Disturbed forest plantation	43
	F501	Dense forest plantation	43
	F6	Agro - forestry	43
	F700	Disturbed beach forest	43
	F701	Dense beach forest	43
	W101	River, Canal	11
	W102	Natural water resource	11
Water body	W201	Reservoir	11
	W202	Farm pond	11
	W203	Irrigation canal	11
	M101	Grass	71
	M102	Scrub	52
	M103	Bamboo	52
	M2	Marsh and Swamp	95
	M300	Abandoned mine, pit	31
	M301	Mine	31
	M302	Laterite pit	31
Miscellaneous land	M303	Sand pit	31
	M304	Soil pit	31
	M401	Material dump	31
	M402	Landslide	31
	M403	Rock out crop	31
	M404	Oil Field	31
	M405	Landfill	31
	M5	Salt flat	31
	M6	Beach	31
	M7	Garbage dump	31

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016) (ต่อ)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
	A224	Tomato	82
	A225	Aloe Vera	82
	A226	Agave	82
	A227	Paper mulberry	82
	A228	Sunflower	82
	A229	Chili	82
	A230	Wheat	82
	A231	Barley	82
	A232	Rye	82
	A233	Opium	82
	A234	Marihuana	82
	A235	Roselle	82
	A236	Taro	82
	A300	Abandoned perennial	82
	A301	Mixed perennial	82
	A302	Para rubber	82
	A303	Oil palm	82
	A304	Eucalyptus	82
	A305	Teak	82
	A306	Magosa	82
	A307	Casuarina	82
	A308	Acacia	82
	A309	Pterocarpus sp.	82
	A310	Gmelwa sp.	82
	A311	Mangrove	82
	A312	Coffee	82
	A313	Tea	82
	A314	Mulberry	82

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016) (ต่อ)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
	A315	Bamboo	82
	A316	Kapok	82
	A317	Betel palm	82
	A318	Rain tree	82
	A319	White cheeseewood	82
	A320	Croton sp.	82
	A321	Indian mahogany	82
	A322	Agalloch	82
	A323	New Guinea labula	82
	A400	Abandoned orchard	82
	A401	Mixed orchard	82
	A402	Orange	82
	A403	Durian	82
	A404	Rambutan	82
	A405	Coconut	82
	A406	Lychee	82
	A407	Mango	82
	A408	Cashew	82
	A409	Jujube	82
	A410	Custard apple	82
	A411	Banana	82
	A412	Tamarind	82
	A413	Longan	82
	A414	Guava	82
	A415	Papaya	82
	A416	Jack fruit	82
	A417	Santol	82
	A418	Rose apple	82

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016) (ต่อ)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
	A515	Mushroom	22
	A600	Bush fallow	82
	A700	Abandoned farm house	22
	A701	Pasture	81
	A702	Cattle farm house	22
	A703	Poultry farm house	22
	A704	Swine farm house	22
	A801	Mixed aquatic plant	95
	A802	Reed	95
	A803	Lotus	95
	A804	Water chestnut	95
	A805	Water chestnut	95
	A806	Water spinach	95
	A807	Watercress	95
	A900	Abandoned aqua cultural land	11
	A901	Mixed aqua cultural land	11
	A902	Fish farm	11
	A903	Shrimp farm	11
	A904	Crab/ Shellfish farm	11
	A905	Crocodile farm	11

ตารางที่ 2

การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 ของ USGS NLCD 2001-2016 (National Land Cover Database 2016) (ต่อ)

Group	ID	Description	NLCD2001-2016
	A419	Mangosteen	82
	A420	Langsat	82
	A421	Salak	82
	A422	Lime	82
	A423	Sub-tropical fruit	82
	A424	Manila tamarind	82
	A425	Elaeocarpaceae	82
	A426	Dragon fruit	82
	A427	Pomelo	82
	A428	Sapodilla	82
	A429	Marian Plum	82
	A430	Burmese grape	82
	A431	Pomegranate	82
	A500	Abandoned horticulture	82
	A501	Mixed horticulture	82
	A502	Truck crop	82
	A503	Floricultural/ Ornamental plant	82
	A504	Grapes	82
	A505	Pepper	82
	A506	Strawberry	82
	A507	Passion fruit	82
	A508	Raspberry	82
	A509	Herbs	71
	A510	Grass plantation	71
	A511	Rattan	82
	A512	Cantaloupe	82
	A513	Okra	82
	A514	Asparagus	82

ภาคผนวก 4ข

ผลการคำนวณค่า Surface Roughness Length, Bowen Ratio และ
ค่า Albedo โดยใช้โปรแกรม AERSURFACE