

**LEGEND**

- FIRE PROTECTION PIPE LINE
- LOCATION OF FIRE FIGHTING EQUIPMENT
- WORKING RADIUS OF EQUIPMENT

EQUIPMENT LIST	
1	TURBINE BUILDING
2	STEP-UP TRANSFORMER
3	SOOKY CIS SHELTER (ROOF AND PARTIAL WALL)
3-1	CONTROL ROOM OF GIS
4	NOT USED
5	ELECTRICAL PACKAGE
6	CENTRAL CONTROL BUILDING
7	EMERGENCY D/G PACKAGE
8	COOLING TOWER
9	COOLING TOWER ELECTRICAL PACKAGE
10	AUXILIARY BOILER (BLOCK1 ONLY)
11	PLANT AIR COMPRESSOR (A),(B),(C),(D)
12	RAW WATER POND
13-1	STORM WATER RETENTION POND-1
13-2	STORM WATER RETENTION POND-2
14	WATER TREATMENT PLANT
15	CHLORINE DIOXIDE DOSING SYSTEM FOR WATER PRE-TREATMENT
16	SERVICE & FIRE WATER STORAGE TANK
17	F/F PUMP SKID (SUNSHADE)
18-1	CIRCULATING WATER CHEMICAL FEED SYSTEM FOR BLOCK1 AND 2
18-2	CIRCULATING WATER CHEMICAL FEED SYSTEM FOR BLOCK3 AND 4
19	DEMINERALIZED WATER STORAGE TANK(A),(B)
20	LABORATORY HOUSE
21	COOLING WATER BLOW DOWN CLARIFIER
22	NOT USED
23	NOT USED
24	NOT USED
25-1	GAS STORE (2 BOTTLE) (SUNSHADE)(BLOCK1 ONLY)
25-2	GAS STORE (2 BOTTLE) F/W GENERATOR (SUNSHADE)(BLOCK1 ONLY)
25-3	GAS STORE (2 BOTTLE) FOR GENERATOR (SUNSHADE)(BLOCK1 ONLY)
26-1	FUEL OIL TANK (A)
26-2	FUEL OIL TANK (B)
27-1	FUEL OIL TRANSFER PUMP (A),(B),(C),(D)
27-2	FUEL OIL & UNLOADING METERING STATION
27-3	FUEL OIL LOADING & UNLOADING STATION (A),(B),(C),(D),(E),(F),(G),(H),(I),(J),(K),(L),(M),(N),(O),(P),(Q),(R),(S),(T),(U),(V),(W),(X),(Y),(Z))
28	FUEL GAS COMPRESSOR (A),(B),(C),(D),(E)

EQUIPMENT LIST	
29	FUEL GAS METERING STATION
30	FUEL GAS TREATMENT SYSTEM
31	NOT USED
32	ADMINISTRATION BUILDING
33	POTABLE WATER SYSTEM
34	MAINTENANCE WORK SHOP / WAREHOUSE BUILDING
35	GUARD HOUSE
36-1	COOLING WATER HOLDING POND-1
36-2	COOLING WATER HOLDING POND-2
37	COOLING TOWER MAKE UP PUMP (A),(B),(C)
38	PARKING SPACE FOR ADMINISTRATION BUILDING
39	OIL SEPARATOR
40	SITE OFFICE & CONTAINER AREA FOR MAINTENANCE
41A	LAYDOWN AREA FOR MAINTENANCE
41B	NOT USED
42	COMMON FACILITIES ELECTRICAL PACKAGE
43	COOLING WATER DISCHARGE PUMP
44	LIQUID MATERIALS STORAGE AREA (SHED)
45	WASTE WATER HOLDING POND
46	CENTRAL CONTROL BUILDING CONTROL PACKAGE
47	NOT USED
48-1	CHLORINE DIOXIDE DOSING SYSTEM FOR COOLING TOWER FOR BLOCK1 AND 2
48-2	CHLORINE DIOXIDE DOSING SYSTEM FOR COOLING TOWER FOR BLOCK3 AND 4
49	FOAM SKID
50	NOT USED
51	NOT USED
52	NOT USED

ที่มา: บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด, 2562

Preliminary - Not to be used for construction  
Subject to changes during detailed design

GPD Pluak Daeng Power Plant Project  
  
WORKING RADIUS OF FIRE EXTINGUISHER WITHIN THE AREAS OF THE PROJECT (FOR EIA)

0 50 100 150(m)  
SCALE 1/3000

ตารางที่ 2.2-18

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ

พื้นที่	ระบบตรวจจับ	ระบบดับเพลิง	ระบบการทำงาน	จำนวน <sup>(1)</sup>	มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์	พื้นที่ (ตร.ม.)/ ปริมาตร (ลบ.ม.)
<b>อาคารควบคุม (Control Buildings)</b>						
พื้นที่ส่วนสำนักงานในอาคารควบคุม (Control Building Office Areas)		• ระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Sprinkler)	อัตโนมัติ (Automatic)	60	- NFPA 13 - NFPA 850	556 / 1,668
	• ตัวตรวจจับควัน(Smoke Detection)		อัตโนมัติ (Automatic)	20	- NFPA 72 - NFPA 850	
		• ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)	ด้วยมือ (Manual)	10	- NFPA 10	
ห้องน้ำ	• ตัวตรวจจับควัน(Smoke Detection)		อัตโนมัติ (Automatic)	2	- NFPA 72 - NFPA 850	22.5/67.5
		• ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)	ด้วยมือ (Manual)	2	- NFPA 10	
ห้องเซิร์ฟเวอร์คอมพิวเตอร์	• ตัวตรวจจับควัน(Smoke Detection)		อัตโนมัติ (Automatic)	1	- NFPA 72 - NFPA 850	30/90
		• ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)	ด้วยมือ (Manual)	2	- NFPA 10	
<b>อาคารควบคุมไฟฟ้า (Electrical Package Area)</b>						
อาคารควบคุม ไฟฟ้า	• ตัวตรวจจับควัน(Smoke Detection)		อัตโนมัติ (Automatic)	2 ชุด/หน่วยการผลิต	- NFPA 72 - NFPA 850	504/1,612
		• ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)	ด้วยมือ (Manual)	2 ชุด/หน่วยการผลิต	- NFPA 10	

ตารางที่ 2.2-18

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ต่อ)

พื้นที่	ระบบตรวจจับ	ระบบดับเพลิง	ระบบการทำงาน	จำนวน <sup>(1)</sup>	มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์	พื้นที่ (ตร.ม.)/ ปริมาตร (ลบ.ม.)
<b>อาคารเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ (Turbine Buildings)</b>						
ห้องเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ		<ul style="list-style-type: none"> <li>ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> </ul>	ด้วยมือ (Manual)	10 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 10</li> </ul>	10,080 / 282,240
ชุดน้ำมันหล่อลื่นของเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ (Turbine Lube Oil Unit)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 15</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	
ระบบท่อน้ำมันหล่อลื่นเครื่องกังหัน (Turbine Lube Oil Piping and Grade Level under Pedestal)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	50 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 13</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	
ตลับลูกปืนของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator Bearings)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตรวจจับความร้อน (Heat Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	2 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 72</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Close-head Sprinkler)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 13</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	
ชุด Hydrogen Seal Oil ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator Hydrogen Seal Oil Units)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	2 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 15</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	

ตารางที่ 2.2-18

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ต่อ)

พื้นที่	ระบบตรวจจับ	ระบบดับเพลิง	ระบบการทำงาน	จำนวน <sup>(1)</sup>	มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์	พื้นที่ (ตร.ม.)/ ปริมาตร (ลบ.ม.)
ภายใน Enclosure ของกังหันก๊าซ รวมถึงห้องตลับลูกปืนด้านท้ายของ กังหันก๊าซ (Combustion Turbine Enclosures including Combustion Turbine Exhaust End Bearing Tunnel)	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	8 ชุด/หน่วยการผลิต	NFPA 72	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอน ไดออกไซด์ (Carbon Dioxide Fire Protection)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	1 ชุด/หน่วยการผลิต	NFPA 72	
<b>พื้นที่เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ (Fuel Gas Compressor Area)</b>						
เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ (Gas Compressor)	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด	NFPA 72 NFPA 850	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> </ul>	ด้วยมือ (Manual)	2 ชุด	NFPA 10	
ห้องอุปกรณ์ไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> <li>ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	6 ชุด	NFPA 72 NFPA 850	108/345
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> </ul>	ด้วยมือ (Manual)	2 ชุด	NFPA 10	
<b>เครื่องปั่นไฟสำรองแบบใช้น้ำมันดีเซล (Diesel Generator)</b>						
ภายใน Enclosure ของเครื่องปั่นไฟสำรองแบบใช้น้ำมันดีเซล (Diesel Generator Enclosure)	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) หรือระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Close-head Sprinkler)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) หรือระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Close-head Sprinkler)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	8 ชุด/หน่วยการผลิต	NFPA 13 NFPA 850	



ตารางที่ 2.2-18

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ต่อ)

พื้นที่	ระบบตรวจจับ	ระบบดับเพลิง	ระบบการทำงาน	จำนวน <sup>(1)</sup>	มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์	พื้นที่ (ตร.ม.)/ ปริมาตร (ลบ.ม.)
<b>ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Control House)</b>						
ห้องควบคุม	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด	- NFPA 72 - NFPA 850	128/448
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> </ul>	ด้วยมือ (Manual)	2 ชุด	- NFPA 10	
<b>หน่วยเครื่องสูบน้ำดับเพลิง (Fire Pump Package)</b>						
หน่วยเครื่องสูบน้ำดับเพลิง		<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	8 ชุด	- NFPA 13 - NFPA 850	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด	- NFPA 72 - NFPA 850	
<b>อาคารควบคุมสถานเิกไฟฟ้า (500 kv Switchyard Control Building)</b>						
ห้องควบคุมอุปกรณ์ไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด	- NFPA 72 - NFPA 850	209/836
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> </ul>	ด้วยมือ (Manual)	2 ชุด	- NFPA 10	
<b>หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformers)</b>						
Step-up Transformers	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	60 ชุด/หน่วยการผลิต	- NFPA 15 - NFPA 850	1,200 ตร.ม.

ตารางที่ 2.2-18

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ (ต่อ)

พื้นที่	ระบบตรวจจับ	ระบบดับเพลิง	ระบบการทำงาน	จำนวน <sup>(1)</sup>	มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์	พื้นที่ (ตร.ม.)/ ปริมาตร (ลบ.ม.)
Unit Transformers	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> </ul>	อัตโนมัติ (Automatic)	20 ชุด/หน่วยการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 15</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	360 ตร.ม.
<b>พื้นที่ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง (Fuel Oil Storage Tank Area)</b>						
ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง		<ul style="list-style-type: none"> <li>โฟม (foam hydrant)</li> </ul>	ด้วยมือ (Manual)	6 ชุด	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 11</li> </ul>	6,726 ตร.ม.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection)</li> </ul>		อัตโนมัติ (Automatic)	4 ชุด	<ul style="list-style-type: none"> <li>NFPA 72</li> <li>NFPA 850</li> </ul>	

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> จำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงจะถูกตรวจสอบอีกครั้งในระหว่างการออกแบบรายละเอียดของแต่ละอาคาร เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA)

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด, 2562

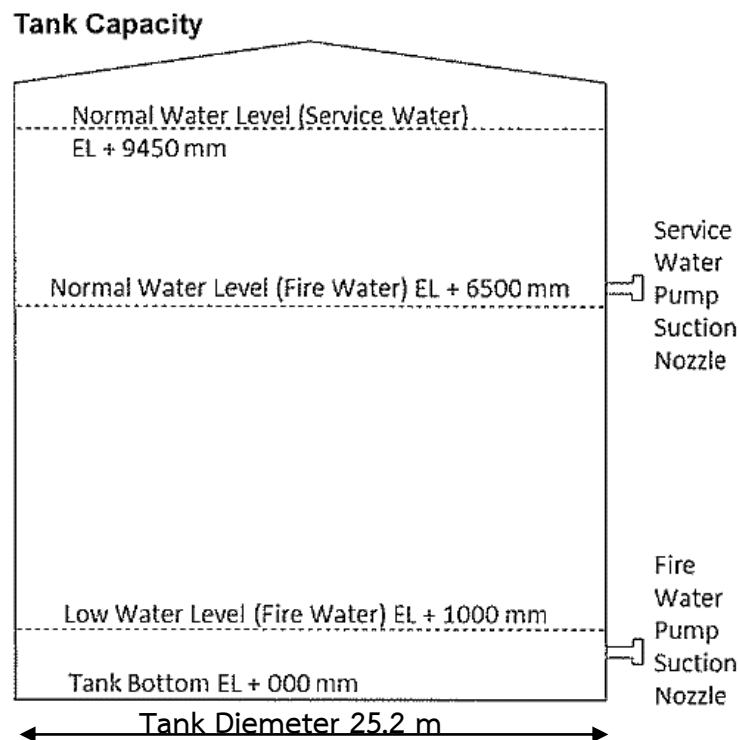
ตารางที่ 2.2-19

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารสำนักงาน/  
อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุของโครงการ

พื้นที่	ระบบดับเพลิง	ระบบการทำงาน	จำนวน <sup>(1)</sup>	มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์	พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.)
พื้นที่ทั่วไป อาคารสำนักงาน (Administrative Offices and Common Areas)	• ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)	อัตโนมัติ (Automatic)	30 ชุด	NFPA 13	572/1,716
อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุ (Workshop and Warehouse)	• ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)	อัตโนมัติ (Automatic)	40 ชุด	NFPA 13	1,104/8,016
อาคารรักษาความปลอดภัย (Guard House)	• ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)	ด้วยมือ (Manual)	3 ชุด	NFPA 11	124/298

หมายเหตุ : <sup>(1)</sup> จำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงจะถูกตรวจสอบอีกครั้งในระหว่างการออกแบบรายละเอียดของแต่ละอาคาร เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA)

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด, 2562



รูปที่ 2.2-21 : รูปถังน้ำใช้และน้ำดับเพลิง แสดงตำแหน่งจุดสูบน้ำใช้ และน้ำดับเพลิง

ข้อ 3 น้ำที่ใช้เป็นน้ำหล่อเย็น มีอัตรา 2 ลิตรต่อนาทีต่อตารางเมตร สำหรับ (ก) พื้นที่ผนังถังและหลังคาถังของถังเก็บน้ำมันที่มีโอกาสเกิดการใช้น้ำหล่อเย็น (เท่ากับ 3,884.49 ตารางเมตร) และ (ข) พื้นที่อีกถังหนึ่ง ซึ่งคิดเฉพาะพื้นที่ของผนังและหลังคาถังเก็บน้ำมันที่อยู่ในรัศมีหนึ่งเท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางของถังตาม (ก) (เท่ากับ 1,942.25 ตารางเมตร) คิดเป็นอัตราการฉีดน้ำ 11,654 ลิตร/นาที

ข้อ 4 น้ำที่ใช้เป็นน้ำดับเพลิงเพื่อสนับสนุนการดำเนินการดับเพลิง ในอัตรา 1,900 ลิตร/นาที

รวมข้อ 1 ถึง 4 เป็นอัตราการฉีดน้ำ 20,535 ลิตร/นาที หรือเท่ากับ 5,425 แกลลอน/นาที โครงการจึงกำหนดขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเพื่อให้สามารถสูบน้ำได้ด้วยอัตรา 6,000 แกลลอน/นาที (เท่ากับ 1,363 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง) และมีปริมาณน้ำสำรองเพื่อการดับเพลิงไม่น้อยกว่า 2 ชั่วโมง คิดเป็น 2,726 ลูกบาศก์เมตร (เท่ากับ  $2 \times 1,363$  ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง)

สำหรับรายละเอียดการคำนวณปริมาณความจุของถังน้ำใช้และน้ำดับเพลิง แสดงดัง **ภาคผนวก 2๓**

### (ข) เครื่องสูบน้ำดับเพลิง

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้เพิ่มอัตราการสูบน้ำดับเพลิงของเครื่องสูบน้ำดับเพลิง จากเดิม 3,000 แกลลอน/นาที เป็น 6,000 แกลลอน/นาที การเพิ่มขนาด Fire pump ดังกล่าว เนื่องจากถังน้ำมันมีขนาดพื้นที่ผิวของผนังและหลังคาที่มากขึ้น ทำให้ปริมาณน้ำหล่อเย็นและสารละลายโฟมเพิ่มมากขึ้น และโครงการยังได้พิจารณาน้ำหล่อเย็นเพิ่มเติมสำหรับถังกักเก็บน้ำมันข้างเคียงที่อยู่ในรัศมีหนึ่งเท่าของเส้นผ่านศูนย์กลางถัง แสดงรายละเอียดปริมาณน้ำและโฟมดัง **ตารางที่ 2.2-20** โดยอัตราการฉีดน้ำภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเพิ่มขึ้นจาก 9,866 ลิตรต่อนาที หรือ 2,606 แกลลอนต่อนาที ที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ เป็น 20,535 ลิตรต่อนาที หรือ 5,425 แกลลอนต่อนาที ดังนั้น โครงการจึงกำหนดขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเพื่อให้สามารถสูบน้ำได้ด้วยอัตรา 6,000 แกลลอนต่อนาที

ทั้งนี้ การเปรียบเทียบข้อมูลระบบน้ำดับเพลิงก่อน และหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแสดงดัง **ตารางที่ 2.2-21**

ตารางที่ 2.2-20

ปริมาณน้ำและโพลีที่ใช้ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง

รายละเอียด	รายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ		ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
	พื้นที่ (ตารางเมตร)	อัตราการฉีดน้ำ (ลิตรต่อนาที)	พื้นที่ (ตารางเมตร)	อัตราการฉีดน้ำ (ลิตรต่อนาที)
น้ำที่ต้องใช้เพื่อฉีดสารละลายโพลีคลุม ผิวหน้าน้ำมัน	1,069.41	4,385	1,564	6,414
น้ำที่ต้องใช้เพื่อฉีดสารละลายโพลี สำหรับฉีดเสริมเฉพาะจุด จำนวน 3 จุด	-	567	-	567
น้ำที่ใช้เป็นน้ำหล่อเย็น	1,507.63	3,014	5,826.74 (3,884.49+1,942.25)	11,654
น้ำที่ใช้เป็นน้ำดับเพลิงเพื่อสนับสนุน การดับเพลิง	-	1,900	-	1,900
<b>อัตราการฉีดน้ำรวม</b>	<b>-</b>	<b>9,866</b>	<b>-</b>	<b>20,535</b>
	<b>ปริมาณโพลีที่ใช้ (ลิตร)</b>		<b>ปริมาณโพลีที่ใช้ (ลิตร)</b>	
โพลีที่ต้องใช้เพื่อฉีดสารละลายโพลี คลุมผิวหน้าน้ำมัน ที่ความเข้มข้น 3% โดยปริมาตร ต่อเนื่อง 30 นาที	3,947		5,770	
โพลีที่ต้องใช้เพื่อฉีดสารละลายโพลี สำหรับฉีดเสริมเฉพาะจุด จำนวน 3 จุด ที่ความเข้มข้น 3% โดยปริมาตร ต่อเนื่อง 30 นาที	510		510	
โพลีในเส้นท่อที่ความเข้มข้น 3% โดย ปริมาตร	95		95	
<b>ปริมาณโพลีทั้งหมด</b>	<b>4,552</b>		<b>6,375</b>	

ตารางที่ 2.2-21

เปรียบเทียบข้อมูลระบบน้ำดับเพลิงก่อน และหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
โรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p><b>ระบบน้ำเพลิง:</b> มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำสำรองดับเพลิง มีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงที่เก็บไว้ในถังสำรองน้ำใช้ และน้ำดับเพลิง มีปริมาตรน้ำคงเหลือในถังมากกว่า 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอต่อการดับเพลิงไหม้ได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง</li> <li>- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ของโครงการ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาดประมาณ 3,000 แกลลอนต่อนาที แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองที่ขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์โดยใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิง ขนาดประมาณ 3,000 แกลลอนต่อนาที แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำ Jockey Pump ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาดประมาณ 50 แกลลอนต่อนาที แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด</li> </ul> </li> </ul>	<p><b>ระบบน้ำเพลิง:</b> มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำสำรองดับเพลิง มีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงที่เก็บไว้ในถังสำรองน้ำใช้ และน้ำดับเพลิง มีปริมาตรน้ำคงเหลือในถังมากกว่า <u>2,726 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอต่อการดับเพลิงไหม้ได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง</u></li> <li>- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ของโครงการ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า <u>ขนาดประมาณ 6,000 แกลลอนต่อนาที</u> แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองที่ขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์โดยใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิง <u>ขนาดประมาณ 6,000 แกลลอนต่อนาที</u> แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำ Jockey Pump ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาดประมาณ 50 แกลลอนต่อนาที แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปรับเปลี่ยนปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงให้เพียงพอสำหรับดับเพลิงไหม้ ได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง ขนาดของถังเก็บน้ำมันดีเซลที่เพิ่มขึ้น</li> <li>- เพิ่มเติมเครื่องสูบน้ำดับเพลิงให้เพียงพอตามที่ขอปรับขนาดของถังเก็บน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น</li> </ul>

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด, 2562

ทั้งนี้ เครื่องสูบน้ำ Jockey Pump จะเดินเครื่องเพื่อสูบน้ำรักษาแรงดันในระบบดับเพลิงให้คงที่ หากในระบบดับเพลิงมีระดับแรงดันลดลง เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้าจะเริ่มเดินเครื่องโดยอัตโนมัติ เพื่อรักษาแรงดันน้ำดับเพลิงและสูบส่งน้ำเพื่อใช้ดับเพลิง และหากเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้าไม่ทำงาน (เช่น กรณีไฟฟ้าขัดข้อง) เครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองที่ขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์จะเริ่มเดินเครื่องโดยอัตโนมัติ นอกจากนี้ยังมีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งเครื่องสูบน้ำดับเพลิงและถังเก็บน้ำดับเพลิง ดังรูปที่ 2.2-22 ซึ่งทางโครงการได้พิจารณาการออกแบบตำแหน่งถังสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิง โดยพิจารณาระยะห่างระหว่างถังเก็บน้ำมันดีเซลกับถังสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ให้มีระยะปลอดภัยเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ดังนี้

- กฎกระทรวงคลังน้ำมัน พ.ศ.2556 ข้อที่ 53: กำหนดให้เครื่องสูบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ที่ใช้ในการดับเพลิงต้องติดตั้ง หรือวางไว้ในตำแหน่งที่ห่างจากกลุ่มถังเก็บน้ำมันไม่น้อยกว่า 30 เมตร เมื่อพิจารณาระยะห่างจากถังเก็บน้ำมันดีเซล กับถังสำรองน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิงของโครงการ มีระยะประมาณ 40 เมตร ซึ่งตำแหน่งที่ตั้งของเครื่องสูบน้ำดับเพลิงติดตั้งอยู่ในตำแหน่งที่สามารถเข้าไปใช้งานได้สะดวกในกรณีที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ ดังรูปที่ 2.2-23

อย่างไรก็ตาม ทางโครงการยังได้ออกแบบระบบน้ำดับเพลิงของโครงการ เพื่อป้องกันเพลิงไหม้ลูกกลม โดยกำหนดให้มีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ดังนี้ (การคำนวณอัตราการสูบน้ำดับเพลิงของเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ดังแสดงในภาคผนวก 2ท)

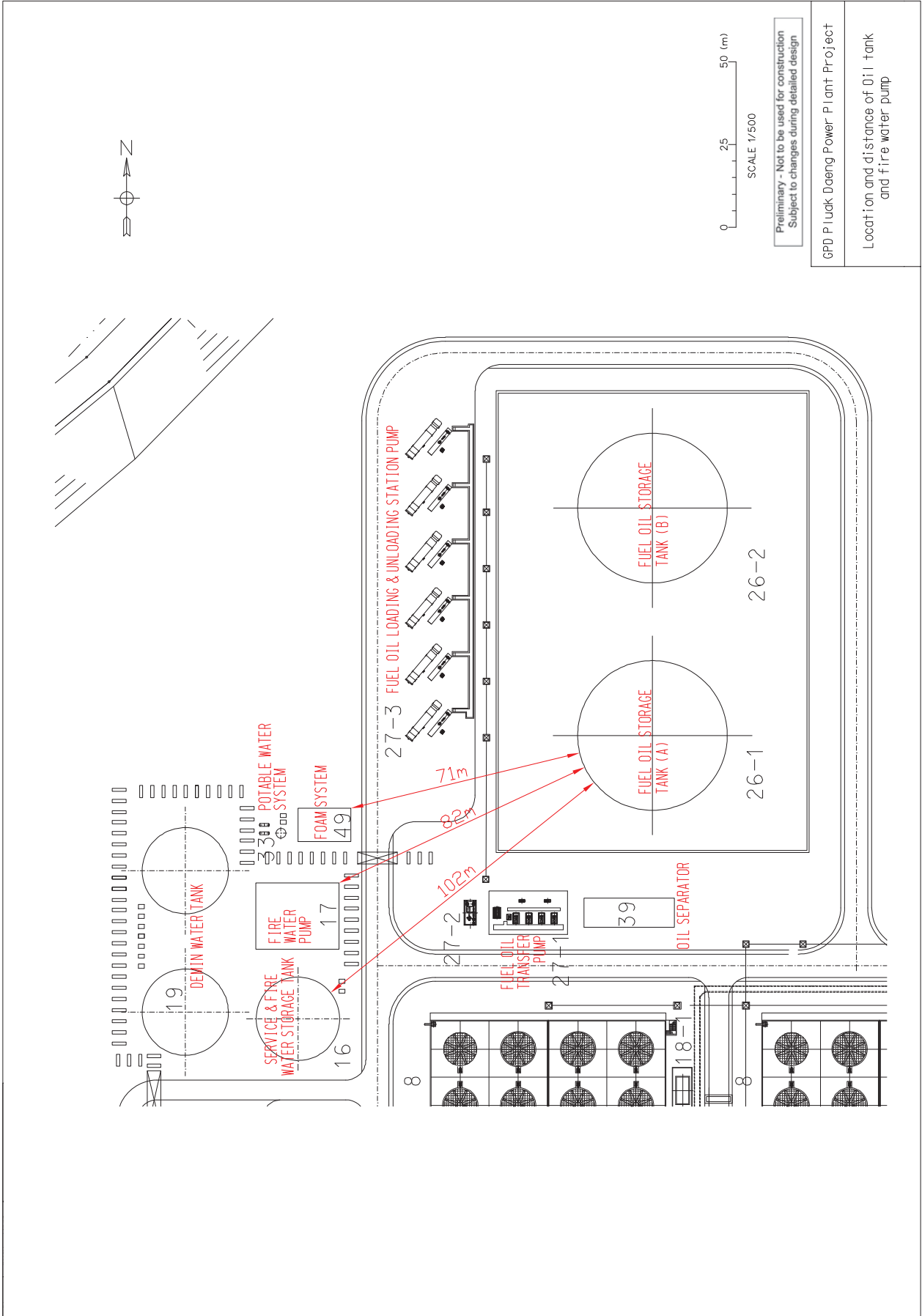
- เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาดประมาณ 6,000 แกลลอน/นาที่ แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด
- เครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองที่ขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์โดยใช้น้ำมันเป็นเชื้อเพลิง ขนาดประมาณ 6,000 แกลลอน/นาที่ แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด
- เครื่องสูบน้ำ Jockey Pump ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาดประมาณ 50 แกลลอน/นาที่ แรงดันประมาณ 90 เมตรน้ำ จำนวน 1 ชุด

โดยเครื่องสูบน้ำ Jockey Pump จะเดินเครื่องเพื่อสูบน้ำรักษาแรงดันในระบบดับเพลิงให้คงที่ หากในระบบดับเพลิงมีระดับแรงดันลดลง เครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้าจะเริ่มเดินเครื่องโดยอัตโนมัติ เพื่อรักษาแรงดันน้ำดับเพลิงและสูบส่งน้ำ เพื่อใช้ดับเพลิง และหากเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลักที่ขับเคลื่อนด้วยมอเตอร์ไฟฟ้าไม่ทำงาน (เช่น กรณีไฟฟ้าขัดข้อง) เครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรองที่ขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์จะเริ่มเดินเครื่องโดยอัตโนมัติ

ทั้งนี้ ระบบดับเพลิงสำหรับถังเก็บน้ำมันดีเซล จะเป็นไปตามกฎกระทรวง เรื่องคลังน้ำมัน พ.ศ.2556 โดยมีสารละลายโฟมสำหรับดับเพลิง มีระบบน้ำหล่อเย็นสำหรับหล่อเย็นถังเก็บน้ำมันดีเซล เพื่อสามารถระงับเหตุเพลิงไหม้ที่อาจเกิดขึ้นกับถังน้ำมันได้







รูปที่ 2.2-23: แสดงตำแหน่งระหว่างถังเก็บน้ำมันดีเซลกับที่ตั้งเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

### (ค) อุปกรณ์ชำระล้างสารเคมี

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังพื้นที่โครงการ มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างสารเคมี ดังรูปที่ 2.2-24 เพื่อให้สอดคล้องกับผังโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป

### (3) จุดรวมพล

การกำหนดจุดรวมพลของโครงการ เพื่อเป็นการเตรียมความพร้อมในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุฉุกเฉิน และบอกกล่าวทำความเข้าใจกับผู้ปฏิบัติงานให้ทราบว่า เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นจะต้องมารวมพลที่จุดรวมพลก่อน ซึ่งมาตรฐานการป้องกันอัคคีภัย ของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) มีข้อกำหนดเกี่ยวกับจุดรวมพล ดังนี้

- จุดรวมพลต้องมีขนาดพื้นที่เพียงพอกับจำนวนคนทั้งหมด อย่างน้อย 0.25 ตารางเมตร/คน
- ที่ตั้งของจุดรวมพล ต้องเป็นสถานที่ปลอดภัยจากอันตรายที่เกิดจากเพลิงไหม้ หรือภัยประเภทอื่นๆ เช่น การถล่มของอาคาร หรือเศษกระจกหรือวัสดุที่อาจตกหล่นจากอาคาร เป็นต้น หรือห่างจากอาคารไม่น้อยกว่าความสูงของอาคารและไม่ต่ำกว่า 20 เมตร จุดรวมพลต้องไม่เป็นพื้นที่ภายในอาคาร หรือโถงภายในอาคาร รวมทั้งถนน หรือผิวถนนโดยรอบอาคาร

ดังนั้น โครงการจึงพิจารณากำหนดจุดรวมพลไว้ที่ด้านทิศเหนือ และด้านทิศใต้ของแปลงที่ดินที่ตั้งโรงไฟฟ้า และกำหนดไว้ที่ด้านทิศใต้ของแปลงที่ดินที่ตั้งบ่อน้ำ (รูปที่ 2.2-25) ซึ่งเป็นที่ปลอดภัย พื้นที่โล่ง ไม่มีหลังคาครอบ ห่างจากตัวอาคารไม่น้อยกว่า 20 เมตร มีความกว้างขวางเพียงพอต่อการรวมตัวของผู้ปฏิบัติงาน สะดวกต่อการออกจากพื้นที่ที่เกิดอุบัติเหตุ สำหรับการประกาศใช้งานจุดรวมพลในแต่ละสถานการณ์ฉุกเฉิน โครงการจะประกาศจุดรวมพลที่เหมาะสมต่อเหตุดังกล่าว เช่น ประกาศให้พนักงานไปอยู่ต้นลม โดยทำการติดตั้ง Windsock เพื่อให้ดูทิศทางลม เป็นต้น









### 2.2.12 พื้นที่สีเขียว

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการขนาดของพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้นจาก 45,000 ตารางเมตร (ร้อยละ 5.71 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด) เป็น 45,137 ตารางเมตร (ร้อยละ 5.73 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด) ดังรูปที่ 2.2-26 โดยขนาดพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการและบริเวณริมรั้วโครงการมีขนาดพื้นที่ ดังนี้

- พื้นที่สีเขียวบริเวณทางเข้าโครงการด้านทิศใต้ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 6,920 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวบริเวณทางเข้าโครงการด้านทิศเหนือติดกับบ่อน้ำฝน มีขนาดพื้นที่ประมาณ 6,577 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวด้านทิศตะวันตกของพื้นที่วางอุปกรณ์สำหรับซ่อมบำรุง มีขนาดพื้นที่ประมาณ 4,804 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวด้านทิศตะวันตกของบริเวณปรับปรุงคุณภาพน้ำและถังเก็บน้ำ มีขนาดพื้นที่ประมาณ 5,737 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันตกของโครงการ กว้าง 6 เมตร ยาว 511.8 เมตร มีขนาดพื้นที่ประมาณ 3,071 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ กว้าง 6 เมตร ยาว 770.2 เมตร มีขนาดพื้นที่ประมาณ 4,621 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกและทิศเหนือของโครงการ กว้าง 6 เมตร ยาว 1,870.5 เมตร มีขนาดพื้นที่ประมาณ 11,223 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียวบริเวณริมรั้วด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของโครงการ กว้าง 6 เมตร ยาว 364 เมตร มีขนาดพื้นที่ประมาณ 2,184 ตารางเมตร

### 2.2.13 แผนการเริ่มสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็น

โครงการได้มีการวางแผนดำเนินงานในระยะก่อนก่อสร้างในช่วงเดือนกรกฎาคม 2562 ถึงเดือนพฤศจิกายน 2563 และระยะก่อสร้างช่วงเดือนธันวาคม 2563 ถึงเดือนกันยายน 2567 เพื่อให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาพลังงานการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP2018) ที่ทางโครงการจะต้องจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบปี พ.ศ.2566 - 2567 สำหรับแผนการสำรวจความคิดเห็นของประชาชน ทางโครงการได้กำหนดให้มีการดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงเดือนสิงหาคม 2563 ซึ่งเป็นช่วงก่อนระยะก่อสร้าง 3 เดือนตามที่กำหนดไว้ในมาตรการ

## 2.3 สรุปภาพรวมของการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

สรุปภาพรวมเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ดังแสดงในตารางที่

### 2.3-1







ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p><b>1. การจัดผังพื้นที่โครงการ</b> พื้นที่รวม 492 ไร่ (787,682 ตารางเมตร) โดยแบ่งเป็น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ประมาณ 112,878 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ประมาณ 82,474 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ ประมาณ 111,917 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่อาคารต่างๆ ประมาณ 3,000 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่สีเขียว ประมาณ 45,000 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ฯลฯ ประมาณ 432,413 ตารางเมตร</li> </ul>	<p><b>1. การจัดผังพื้นที่โครงการ</b> พื้นที่รวม 492 ไร่ (787,682 ตารางเมตร) โดยแบ่งเป็น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง ประมาณ 112,878 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ประมาณ <u>67,005</u> ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ ประมาณ <u>122,523</u> ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่อาคารต่างๆ ประมาณ 3,000 ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่สีเขียว ประมาณ <u>45,137</u> ตารางเมตร</li> <li>- พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ ฯลฯ ประมาณ <u>437,139</u> ตารางเมตร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่รวมไม่เปลี่ยนแปลง แต่มีการปรับผังพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินในช่วงของการขอมอบำรุงในอนาคต</li> <li>- การปรับปริมาณถังเก็บน้ำมันดีเซลส่งผลให้พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้น</li> <li>- การรับน้ำประปาจากอีเอส 700เตอร์ ส่งผลให้พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ และส่วนบำบัดน้ำเสียลดลง</li> <li>- การออกแบบรายละเอียดเชิงวิศวกรรม (Detail Engineering Design) ส่งผลให้พื้นที่หน้าตัดของบ่อน้ำเปลี่ยนแปลง แต่ไม่ส่งผลให้ความจุของบ่อน้ำลดลง</li> <li>- มีการปรับขนาดพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้น</li> <li>- ลดขนาดพื้นที่ที่ไม่มีควมจำเป็นลง ทำให้พื้นที่อื่นๆ มีขนาดเพิ่มขึ้น</li> </ul>
<p><b>2. เชื้อเพลิง</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ก๊าซธรรมชาติ (เชื้อเพลิงหลัก) (1) แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการขนาด 18 นิ้ว และ 12 นิ้ว</li> <li>- น้ำมันดีเซล (เชื้อเพลิงสำรอง) (1) กักเก็บไว้ในถังขนาด 14,300 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ถัง เพียงพอสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองของโครงการประมาณ 3 วัน</li> </ul>	<p><b>2. เชื้อเพลิง</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ก๊าซธรรมชาติ (เชื้อเพลิงหลัก) (1) แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในพื้นที่โครงการขนาด <u>12</u> นิ้ว และ <u>10</u> นิ้ว</li> <li>- น้ำมันดีเซล (เชื้อเพลิงสำรอง) (1) กักเก็บไว้ในถังขนาด <u>23,615</u> ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ถัง เพียงพอสำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองของโครงการประมาณ <u>5</u> วัน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- การเปลี่ยนแปลงความยาวและขนาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากการปรับผังพื้นที่โครงการ ส่งผลให้แนวท่อเปลี่ยนแปลงไป พร้อมทั้งมีการออกแบบทางวิศวกรรมก่อนการก่อสร้างจริง</li> <li>- มีการปรับปริมาณถังเก็บน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสำรองให้มีขนาดเพียงพอต่อการเดินเครื่องด้วยเชื้อเพลิงสำรอง 5 วัน</li> </ul>

## ตารางที่ 2.3-1

## เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
(2) แนวท่อส่งน้ำมันดีเซล ภายในพื้นที่โครงการ ขนาด 12 นิ้ว 10 นิ้ว 8 นิ้ว 6 นิ้ว และ 5 นิ้ว	(2) แนวท่อส่งน้ำมันดีเซล ภายในพื้นที่โครงการ ขนาด <u>14 นิ้ว 10 นิ้ว 8 นิ้ว และ 6 นิ้ว</u>	- การเปลี่ยนแปลงความยาวและขนาดท่อส่งน้ำมันดีเซล เนื่องจากการปรับผังพื้นที่โครงการ ส่งผลให้แนวท่อเปลี่ยนแปลงไป พร้อมทั้งมีการออกแบบทางวิศวกรรมก่อนการก่อสร้างจริง
<b>3. สารเคมี</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Sodium Chlorite 25% ใช้ประมาณ 40 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Hydrochloric Acid 35% ใช้ประมาณ 40 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Ferric Chloride 40% ใช้ประมาณ 1,120 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Polymer ใช้ประมาณ 40 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Sodium Hydroxide 50% ใช้ประมาณ 245 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Sodium Bisulfite 1% ใช้ประมาณ 15 ลบ.ม./ปี</li> <li>- RO Antiscalant 100% ใช้ประมาณ 5 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Sulfuric Acid 98% ใช้ประมาณ 10 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Citric Acid 15% ใช้ประมาณ 10 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Aqueous Ammonia 25% ใช้ประมาณ 45 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Trisodium Phosphate ใช้ประมาณ 30 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Corrosion Inhibitor and Scale Inhibitor ใช้ประมาณ 120 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Oxygen Scavenger ใช้ประมาณ 15 ลบ.ม./ปี</li> </ul>	<b>3. สารเคมี</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Sodium Chlorite 25% ใช้ประมาณ <u>182</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- Hydrochloric Acid 35% ใช้ประมาณ <u>182</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- <u>ไม่ใช่ Ferric Chloride 40%</u></li> <li>- <u>ไม่ใช่ Polymer</u></li> <li>- Sodium Hydroxide 50% ใช้ประมาณ <u>34</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- Sodium Bisulfite 1% ใช้ประมาณ 15 ลบ.ม./ปี</li> <li>- RO Antiscalant 100% ใช้ประมาณ 5 ลบ.ม./ปี</li> <li>- Sulfuric Acid 98% ใช้ประมาณ <u>110</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- Citric Acid 15% ใช้ประมาณ <u>12.9</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- Aqueous Ammonia 25% ใช้ประมาณ <u>81</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- Trisodium Phosphate ใช้ประมาณ <u>1.24</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- Corrosion Inhibitor and Scale Inhibitor ใช้ประมาณ <u>96</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- <u>Scale Inhibitor ใช้ประมาณ 6 ลบ.ม./ปี</u></li> <li>- <u>Poly Aluminum Chloride 100% ใช้ประมาณ 1.3</u> ลบ.ม./ปี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ใช้ Sodium Chlorite 25% <u>เพิ่ม 142</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ใช้ Hydrochloric Acid 35% <u>เพิ่ม 142</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ไม่ใช่ Ferric Chloride และ Polymer เนื่องจากการใช้น้ำประปาแทนการใช้น้ำดิบจากอีเอสวอเตอร์</li> <li>- ใช้ Sodium Hydroxide 50% <u>ลด 211</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ใช้ Sulfuric Acid 98% <u>เพิ่ม 100</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ใช้ Citric Acid 15% <u>เพิ่ม 2.9</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ใช้ Aqueous Ammonia 25% <u>เพิ่ม 36</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ใช้ Trisodium Phosphate <u>ลด 28.76</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ใช้ Corrosion Inhibitor and Scale Inhibitor <u>ลด 24</u> ลบ.ม./ปี</li> <li>- ยกเลิกการใช้ Oxygen Scavenger โดยใช้ Scale Inhibitor แทน</li> <li>- <u>เพิ่มการใช้ Poly Aluminum Chloride 100%</u> เนื่องจากเปลี่ยนแปลงกระบวนการใช้น้ำ</li> </ul>

ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p><b>4. การใช้น้ำ</b></p> <p>(1) <b>ระยะก่อสร้าง:</b> รับน้ำมาจากระบบประปาของสวนฯ ประมาณ 1,461 ลบ.ม./วัน เพื่อใช้สำหรับ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำใช้สำหรับอุปโภคบริโภคของคณงานก่อสร้าง 224 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับล้างอุปกรณ์ก่อสร้าง 55 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับฉีดพรมพื้นที่โครงการ 1,182 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ 250 ลบ.ม. (เฉพาะช่วงที่มีการทดสอบ)</li> </ul> <p>(2) <b>ระยะดำเนินการ:</b> รับน้ำดิบมาจากอีส์ท์ วอเตอร์ มากักเก็บไว้ในบ่อน้ำดิบ 1 บ่อ ความจุ 189,000 ลบ.ม.</p> <p>1. กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ มีปริมาณความต้องการน้ำดิบสูงสุด 63,000 ลบ.ม./วัน (ส่งเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น 62,618 ลบ.ม./วัน และน้ำรดน้ำต้นไม้ 382 ลบ.ม./วัน)</li> <li>⇒ หลังจากปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นแล้วจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น 60,560 ลบ.ม./วัน ระบบน้ำประปา 30 ลบ.ม./วัน HRSG Blowdown Tank 310 ลบ.ม./วัน และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 2,311 ลบ.ม./วัน</li> </ul>	<p><b>4. การใช้น้ำ</b></p> <p>(1) <b>ระยะก่อสร้าง:</b> รับน้ำมาจากระบบประปาของสวนฯ ประมาณ 1,461 ลบ.ม./วัน เพื่อใช้สำหรับ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำใช้สำหรับอุปโภคบริโภคของคณงานก่อสร้าง 224 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับล้างอุปกรณ์ก่อสร้าง 55 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับฉีดพรมพื้นที่โครงการ 1,182 ลบ.ม./วัน</li> <li>- น้ำใช้สำหรับทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ <u>180</u> ลบ.ม. (เฉพาะช่วงที่มีการทดสอบ)</li> </ul> <p>(2) <b>ระยะดำเนินการ:</b> รับน้ำประปาจากอีส์ท์ วอเตอร์ มากักเก็บไว้ในบ่อน้ำสำรอง 1 บ่อ ความจุรวม 189,000 ลบ.ม.</p> <p>1. กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ มีปริมาณความต้องการน้ำประปาสูงสุด <u>59,991</u> ลบ.ม./วัน (ส่งเข้าไปยังระบบหล่อเย็น <u>56,866</u> ลบ.ม./วัน ระบบกรองน้ำเบื้องต้น <u>2,433</u> ลบ.ม./วัน HRSG Blowdown Tank 310 ลบ.ม./วัน และน้ำรดน้ำต้นไม้ 382 ลบ.ม./วัน</li> <li>⇒ หลังจากกรองน้ำเบื้องต้นแล้วจะถูกส่งเข้าระบบน้ำประปา 30 ลบ.ม./วัน ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 2,311 ลบ.ม./วัน และ <u>ส่งกลับมาใช้ใหม่ที่หล่อเย็น 92</u> ลบ.ม./วัน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เนื่องจากการเปลี่ยนแนวท่อและขนาดท่อส่งก๊าซฯ และท่อส่งน้ำมัน</li> <li>- เนื่องจากคุณภาพน้ำสามารถส่งไปยังหอหล่อเย็นได้ ไม่ต้องผ่านระบบกรองน้ำเบื้องต้น มีเพียงบางส่วนที่ส่งไปยังระบบกรองน้ำเบื้องต้น และน้ำประปาบางส่วนจะถูกส่งไปที่ HRSG Blowdown Tank</li> <li>- น้ำส่วนใหญ่ไม่ต้องผ่านการกรองน้ำเบื้องต้น ดังนั้นจึงมีน้ำเข้าระบบกรองน้ำเบื้องต้นเพียง 2,433 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน</li> </ul>

ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p>4. การใช้น้ำ (ต่อ)</p> <p>⇒ น้ำจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกสูบเข้าไปยังถังกับน้ำปราศจากแร่ธาตุด้วยอัตรา 1,700 ลบ.ม./วัน เพื่อใช้สำหรับห้องปฏิบัติ 5 ลบ.ม./วัน เติมรดเซกการเก็บตัวอย่างน้ำ 70 ลบ.ม./วัน เติมรดเซกน้ำทิ้งจากระบบหมุนเวียนไอน้ำ 180 ลบ.ม./วัน รดเซกน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ 344 ลบ.ม./วัน และเติมเป็นน้ำสำรองในถังเก็บ 1,101 ลบ.ม./วัน</p> <p>2. กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>⇒ มีปริมาณความต้องการน้ำดิบสูงสุด 47,239 ลบ.ม./วัน (ส่งเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น 46,857 ลบ.ม./วัน และน้ำรดน้ำต้นไม้ 382 ลบ.ม./วัน)</p> <p>⇒ หลังจากปรับคุณภาพน้ำเบื้องต้นแล้วจะถูกส่งไปยังระบบหล่อเย็น 44,810 ลบ.ม./วัน ระบบน้ำประปา 30 ลบ.ม./วัน HRSG Blowdown Tank 300 ลบ.ม./วัน และระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 2,311 ลบ.ม./วัน</p>	<p>4. การใช้น้ำ (ต่อ)</p> <p>⇒ น้ำจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกสูบเข้าไปยังถังกับน้ำปราศจากแร่ธาตุด้วยอัตรา 1,700 ลบ.ม./วัน เพื่อใช้สำหรับห้องปฏิบัติ 5 ลบ.ม./วัน เติมรดเซกการเก็บตัวอย่างน้ำ 70 ลบ.ม./วัน เติมรดเซกน้ำทิ้งจากระบบหมุนเวียนไอน้ำ 180 ลบ.ม./วัน รดเซกน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ 344 ลบ.ม./วัน และเติมเป็นน้ำสำรองในถังเก็บ 1,101 ลบ.ม./วัน</p> <p>2. กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>⇒ มีปริมาณความต้องการน้ำประปาสูงสุด <u>45,395</u> ลบ.ม./วัน <u>ส่งเข้าไปยังระบบหล่อเย็น 42,280</u> ลบ.ม./วัน ระบบกรองน้ำเบื้องต้น <u>2,433</u> ลบ.ม./วัน HRSG Blowdown Tank 300 ลบ.ม./วัน และน้ำรดน้ำต้นไม้ 382 ลบ.ม./วัน</p> <p>⇒ หลังจากกรองน้ำเบื้องต้นแล้ว จะถูกส่งเข้าระบบน้ำประปา 30 ลบ.ม./วัน ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ <u>2,311</u> ลบ.ม./วัน และ <u>ส่งกลับมาใช้ใหม่ที่หล่อเย็น 92</u> ลบ.ม./วัน</p>	<p>- เนื่องจากคุณภาพน้ำสามารถส่งไปยังหอหล่อเย็นได้ ไม่ต้องผ่านระบบกรองน้ำเบื้องต้น มีเพียงบางส่วนที่ส่งไปยังระบบกรองน้ำเบื้องต้น และน้ำประปาบางส่วนจะถูกส่งไปที่ HRSG Blowdown Tank</p> <p>- น้ำส่วนใหญ่ไม่ต้องผ่านการกรองน้ำเบื้องต้น ดังนั้นจึงมีน้ำเข้าระบบกรองน้ำเบื้องต้นเพียง 2,433 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน</p>

ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p>4. การใช้น้ำ (ต่อ)</p> <p>⇒ น้ำจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกสูบเข้าไปยังถังกับน้ำปราศจากแร่ธาตุด้วยอัตรา 1,700 ลบ.ม./วัน เพื่อใช้สำหรับห้องปฏิบัติ 5 ลบ.ม./วัน เติมชุดเขยการเก็บตัวอย่างน้ำ 70 ลบ.ม./วัน เติมชุดเขยน้ำทิ้งจากระบบหมุนเวียนไอน้ำ 180 ลบ.ม./วัน ชุดเขยน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ 286 ลบ.ม./วัน และนำน้ำไปใช้ในระบบ GT Water Injection 5,074 ลบ.ม./วัน</p>	<p>4. การใช้น้ำ (ต่อ)</p> <p>⇒ น้ำจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะถูกสูบเข้าไปยังถังกับน้ำปราศจากแร่ธาตุด้วยอัตรา 1,700 ลบ.ม./วัน เพื่อใช้สำหรับห้องปฏิบัติ 5 ลบ.ม./วัน เติมชุดเขยการเก็บตัวอย่างน้ำ 70 ลบ.ม./วัน เติมชุดเขยน้ำทิ้งจากระบบหมุนเวียนไอน้ำ 180 ลบ.ม./วัน ชุดเขยน้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ 286 ลบ.ม./วัน และนำน้ำไปใช้ในระบบ GT Water Injection 5,074 ลบ.ม./วัน</p>	
<p>5. น้ำทิ้งและการควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำทิ้งจากกิจกรรมก่อสร้าง: น้ำทิ้งมีปริมาณ 234.2 ลบ.ม./วัน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>(1) น้ำทิ้งจากอุปโภคบริโภคของคณงานก่อสร้าง 179.2 ลบ.ม./วัน</li> <li>(2) น้ำทิ้งจากกิจกรรมก่อสร้าง 55 ลบ.ม./วัน</li> </ul> </li> <li>- น้ำทิ้งจากทดสอบท่อก๊าซฯ และท่อส่งน้ำมันด้วยแรงดันน้ำ 250 ลบ.ม. (เฉพาะช่วงที่มีการทดสอบ)</li> <li>- น้ำทิ้งจากการดำเนินการโครงการ: น้ำทิ้งมีปริมาณรวมสูงสุด 12,280 ลบ.ม./วัน ดังนี้</li> </ul>	<p>5. น้ำทิ้งและการควบคุม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำทิ้งจากกิจกรรมก่อสร้าง: น้ำทิ้งมีปริมาณ 234.2 ลบ.ม./วัน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>(1) น้ำทิ้งจากอุปโภคบริโภคของคณงานก่อสร้าง 179.2 ลบ.ม./วัน</li> <li>(2) น้ำทิ้งจากกิจกรรมก่อสร้าง 55 ลบ.ม./วัน</li> </ul> </li> <li>- น้ำทิ้งจากทดสอบท่อก๊าซฯ และท่อส่งน้ำมันด้วยแรงดันน้ำ 180 ลบ.ม. (เฉพาะช่วงที่มีการทดสอบ)</li> <li>- น้ำทิ้งจากการดำเนินการโครงการ: น้ำทิ้งมีปริมาณรวมสูงสุด 11,708 ลบ.ม./วัน ดังนี้</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เนื่องจากมีการเปลี่ยนแนวท่อ และขนาดท่อส่งก๊าซฯ และท่อส่งน้ำมัน</li> <li>- เนื่องจากคุณภาพน้ำสามารถส่งไปยังหอหล่อเย็นได้ ไม่ต้องผ่านระบบกรองน้ำเบื้องต้น</li> </ul>

## ตารางที่ 2.3-1

## เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p>5. น้ำทิ้งและการควบคุม (ต่อ)</p> <p>(1) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น 12,232 ลบ.ม./วัน</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากการบวนการผลิต 48 ลบ.ม./วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำและจากกระบวนการแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม 13 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ 5 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค 30 ลบ.ม./วัน</li> </ul> <p>(2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น 9,084 ลบ.ม./วัน</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากการบวนการผลิต 48 ลบ.ม./วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ และจากกระบวนการแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม 13 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ 5 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค 30 ลบ.ม./วัน</li> </ul> <p>- <u>น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ: ถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้</u></p>	<p>5. น้ำทิ้งและการควบคุม (ต่อ)</p> <p>(1) กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น <u>11,660</u> ลบ.ม./วัน</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากการบวนการผลิต 48 ลบ.ม./วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำและจากกระบวนการแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม 13 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ 5 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค 30 ลบ.ม./วัน</li> </ul> <p>(2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น 8,740 ลบ.ม./วัน</p> <p>⇒ น้ำทิ้งจากการบวนการผลิต 48 ลบ.ม./วัน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ และจากกระบวนการแลกเปลี่ยนไอออนแบบผสม 13 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ 5 ลบ.ม./วัน</li> <li>• น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภค 30 ลบ.ม./วัน</li> </ul> <p>- <u>น้ำทิ้งจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ: ถูกรวบรวมและจัดการ ดังนี้</u></p>	<p>- เนื่องจากคุณภาพน้ำสามารถส่งไปยังหอหล่อเย็นได้ ไม่ต้องผ่านระบบกรองน้ำเบื้องต้น</p>





ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p>5. น้ำทิ้งและการควบคุม (ต่อ)</p> <p>(2) น้ำฝนปนเปื้อนน้ำมัน</p> <p>⇒ ถูกชะล้างจากบริเวณที่ปนเปื้อนด้วยน้ำมันจะถูกรวบรวม และแยกน้ำมันออกด้วยบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อหนองน้ำฝน และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนฯ ต่อไป โดยคุณสมบัติของน้ำทิ้งเป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่ย่อมให้ระบายทิ้งลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนฯ</p> <p>⇒ ตำแหน่งบริเวณที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน จะมีคั่นล้อมรอบ ซึ่งคั่นคอนกรีตล้อมรอบถึงเก็บน้ำมันดีเซลจะสร้างขึ้นโดยมีแกนกลางเป็นคั่นดินบดอัดที่มีความสูง 2.85 เมตร มีความลาด 1:2 ถัดจากคั่นดินบดอัด จะปูด้วยแผ่นพลาสติก HDPE ป้องกันการรั่วซึม และถัดจากแผ่นพลาสติกจะเป็นโครงสร้างคอนกรีตเสริมเหล็กที่มีความหนาของคอนกรีต 10 เซนติเมตร สามารถรองรับน้ำฝนที่คาบความเข้มข้น 10 ปี (116.22 มม.ต่อชั่วโมง) เป็นเวลา 15 นาที</p>	<p>5. น้ำทิ้งและการควบคุม (ต่อ)</p> <p>(2) น้ำฝนปนเปื้อนน้ำมัน</p> <p>⇒ ถูกชะล้างจากบริเวณที่ปนเปื้อนด้วยน้ำมันจะถูกรวบรวม และแยกน้ำมันออกด้วยบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนสูบไปยังบ่อหนองน้ำฝน และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของสวนฯ ต่อไป โดยคุณสมบัติของน้ำทิ้งเป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่ย่อมให้ระบายทิ้งลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของสวนฯ</p> <p>⇒ ตำแหน่งบริเวณที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน จะมีคั่นล้อมรอบ ซึ่งคั่นคอนกรีตล้อมรอบถึงเก็บน้ำมันดีเซลจะสร้างเป็น<u>กำแพงคอนกรีตเสริมเหล็กที่มีความสูง 3 เมตร</u> ส่วนพื้นจะปูด้วยแผ่นพลาสติก HDPE ป้องกันการรั่วซึม และถัดจากแผ่นพลาสติกจะเป็นโครงสร้างคอนกรีตเสริมเหล็ก มีความหนาของคอนกรีต 10 เซนติเมตร สามารถรองรับน้ำฝนที่คาบความเข้มข้น 10 ปี (116.22 มม.ต่อชั่วโมง) เป็นเวลา 15 นาที</p>	<p>-</p> <p>- เพื่อปรับขนาดของคั่นคอนกรีตล้อมรอบถึงเก็บน้ำมันดีเซลให้เพียงพอสำหรับรองรับปริมาณถึงเก็บน้ำมันดีเซลที่มีขนาดเพิ่มขึ้น</p>

## ตารางที่ 2.3-1

## เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p><b>6. กากของเสีย</b></p> <p><b>(1) ระยะเวลาก่อสร้าง:</b> มีประเภทและปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษวัสดุก่อสร้างต่างๆ เช่น ชิ้นส่วนโครงสร้าง หรือ เศษวัสดุที่ใช้แล้วเหลือทิ้ง</li> <li>- ขยะอันตราย เช่น แบตเตอรี่ น้ำมันเครื่อง น้ำมันไฮดรอลิก ตัวกรอง น้ำมันแร่</li> <li>- ขยะมูลฝอยทั่วไปจากคณงานก่อสร้าง 2,720 กิโลกรัมต่อวัน</li> </ul> <p><b>(2) ระยะดำเนินการ:</b> มีประเภทและปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- มูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ประมาณ 51 กิโลกรัม/วัน</li> <li>- แผ่นกรองอากาศ 4,704 ชิ้น/ 1.5 ปี</li> <li>- น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน 800 ลิตร/เดือน</li> <li>- เรซินที่ผ่านการใช้งานแล้ว 1 ลบ.ม./ปี</li> <li>- ตะกอนที่เกิดขึ้นที่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น 5 ตัน/วัน</li> </ul>	<p><b>6. กากของเสีย</b></p> <p><b>(1) ระยะเวลาก่อสร้าง:</b> มีประเภทและปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษวัสดุก่อสร้างต่างๆ เช่น ชิ้นส่วนโครงสร้าง หรือเศษวัสดุที่ใช้แล้วเหลือทิ้ง</li> <li>- ขยะอันตราย เช่น แบตเตอรี่ น้ำมันเครื่อง น้ำมันไฮดรอลิก ตัวกรอง น้ำมันแร่</li> <li>- ขยะมูลฝอยทั่วไปจากคณงานก่อสร้าง 2,720 กิโลกรัมต่อวัน</li> </ul> <p><b>(2) ระยะดำเนินการ:</b> มีประเภทและปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- มูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ประมาณ 51 กิโลกรัม/วัน</li> <li>- แผ่นกรองอากาศ 4,704 ชิ้น/ 1.5 ปี</li> <li>- น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากถังแยกน้ำมัน 800 ลิตร/เดือน</li> <li>- เรซินที่ผ่านการใช้งานแล้ว 1 ลบ.ม./ปี</li> <li>- <u>ไม่มี</u>ตะกอนที่เกิดขึ้นที่ระบบกรองน้ำเบื้องต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- ปริมาณของเสียเปลี่ยนแปลงไป เนื่องจากน้ำประปาไม่ต้องผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำทั้งหมด และเปลี่ยนระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น</li> </ul>

ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p><b>7. การขนส่ง</b></p> <p><b>(1) ระยะเวลาก่อสร้าง:</b> มีกิจกรรมการขนส่ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องจักรต่างๆ (รถบรรทุกพ่วง) 20 เที่ยว/วัน</li> <li>- คนงาน (รถบรรทุกขนาดเล็ก) 96 เที่ยว/วัน</li> <li>- วัสดุก่อสร้าง (รถบรรทุกพ่วง) 60 เที่ยว/วัน</li> </ul> <p><b>(2) ระยะดำเนินการ:</b> มีกิจกรรมการขนส่ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- พนักงานโรงไฟฟ้า (รถยนต์ส่วนบุคคล) 168 เที่ยว/วัน</li> <li>- การขนส่งขยะ (รถขนขยะ) 2 เที่ยว/วัน</li> <li>- ตะกอนที่เกิดขึ้นที่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น (รถบรรทุก 10 ล้อ) 2 เที่ยว/วัน</li> <li>- การขนส่งสารเคมี (รถบรรทุกพ่วง) 2 เที่ยว/วัน</li> </ul>	<p><b>7. การขนส่ง</b></p> <p><b>(1) ระยะเวลาก่อสร้าง:</b> มีกิจกรรมการขนส่ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องจักรต่างๆ (รถบรรทุกพ่วง) 20 เที่ยว/วัน</li> <li>- คนงาน (รถบรรทุกขนาดเล็ก) 96 เที่ยว/วัน</li> <li>- วัสดุก่อสร้าง (รถบรรทุกพ่วง) 60 เที่ยว/วัน</li> </ul> <p><b>(2) ระยะดำเนินการ:</b> มีกิจกรรมการขนส่ง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- พนักงานโรงไฟฟ้า (รถยนต์ส่วนบุคคล) 120 เที่ยว/วัน</li> <li>- <u>ไม่มีการขนส่งตะกอนที่เกิดขึ้นจากระบบบำบัดที่ระบายออกจากหอหล่อเย็น</u></li> <li>- การขนส่งสารเคมี (รถบรรทุกพ่วง) 2 เที่ยว/วัน</li> <li>- การขนส่งน้ำมันดีเซล (รถบรรทุกพ่วง) 142 เที่ยว/วัน</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ไม่เปลี่ยนแปลง</li> <li>- เนื่องจากน้ำประปาไม่ต้องผ่านระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำทั้งหมด และเปลี่ยนระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้น</li> <li>- มีการเปลี่ยนแปลงขนาดถังเก็บสำรองน้ำมันดีเซล</li> </ul>
<p><b>8. อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย</b></p> <p><b>(1) อุปกรณ์ดับเพลิง:</b> มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre- Action Close-Head Sprinkler)</li> <li>- ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detection)</li> <li>- ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> <li>- ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> <li>- ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)</li> <li>- ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Dioxide Fire Protection)</li> <li>- โฟม (Foam Hydrant)</li> </ul>	<p><b>8. อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย</b></p> <p><b>(1) อุปกรณ์ดับเพลิง:</b> มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre- Action Close-Head Sprinkler)</li> <li>- ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detection)</li> <li>- ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers)</li> <li>- ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head)</li> <li>- ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler)</li> <li>- ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Dioxide Fire Protection)</li> <li>- โฟม (Foam Hydrant)</li> </ul>	

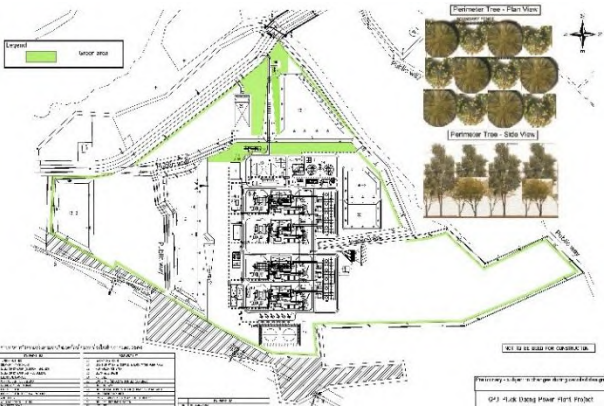
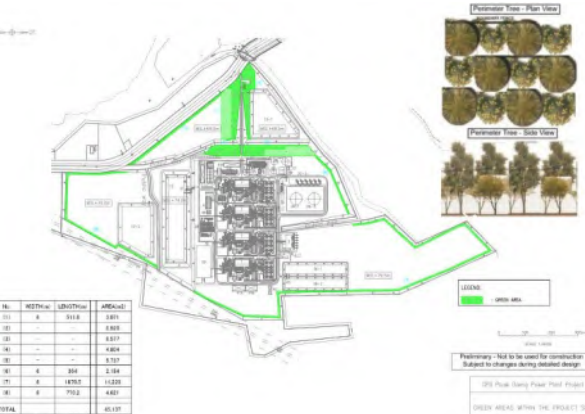
ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
<p>8. อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย (ต่อ)</p> <p>(2) ระบบน้ำเพลิง: มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำสำรองดับเพลิง มีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงที่เก็บไว้ในถังสำรองน้ำใช้และน้ำดับเพลิง มีปริมาตรน้ำคงเหลือในถังมากกว่า 1,500 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอต่อการดับเพลิงใหม่ได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง</li> <li>- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ของโครงการ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาด 3,000 แกลลอน/นาที่ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ ขนาด 3,000 แกลลอน/นาที่ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ Jockey Pump ขนาด 50 แกลลอน/นาที่ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ ตู้สายดับเพลิงทั้งโครงการ จำนวน 60 ชุด</li> </ul> </li> <li>- อุปกรณ์ชำระล้างสารเคมี <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ Safety Shower</li> <li>⇒ Eye Washer</li> </ul> </li> </ul>	<p>8. อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย (ต่อ)</p> <p>(2) ระบบน้ำเพลิง: มีรายละเอียด ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำสำรองดับเพลิง มีปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงที่เก็บไว้ในถังสำรองน้ำใช้ และน้ำดับเพลิง มีปริมาตรน้ำคงเหลือในถังมากกว่า <u>2,726</u> ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอต่อการดับเพลิงใหม่ได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง</li> <li>- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ของโครงการประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาด <u>6,000</u> แกลลอน/นาที่ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ เครื่องสูบน้ำขับเคลื่อนด้วยเครื่องยนต์ ขนาด <u>6,000</u> แกลลอน/นาที่ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ Jockey Pump ขนาด 50 แกลลอนต่อนาที่ จำนวน 1 ชุด</li> <li>⇒ ตู้สายดับเพลิงทั้งโครงการ จำนวน 60 ชุด</li> </ul> </li> <li>- อุปกรณ์ชำระล้างสารเคมี <ul style="list-style-type: none"> <li>⇒ Safety Shower</li> <li>⇒ Eye Washer</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปรับเปลี่ยนปริมาณน้ำสำรองดับเพลิงให้เพียงพอสำหรับดับเพลิงใหม่ ได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง ตามที่ขอปรับขนาดของถังเก็บน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น</li> <li>- เพิ่มเติมเครื่องสูบน้ำดับเพลิงให้เพียงพอ ตามที่ขอปรับขนาดของถังเก็บน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น</li> </ul>

## ตารางที่ 2.3-1

เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด

ข้อมูลในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ แล้ว	ข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงในรายงานฯ ฉบับนี้	เหตุผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ																																																																																
<p>9. พื้นที่สีเขียว</p>  <table border="1" data-bbox="235 829 414 901"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>No. of Plants</th> <th>Land Area</th> <th>Area</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>01</td> <td>8</td> <td>311.9</td> <td>2.811</td> </tr> <tr> <td>02</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.000</td> </tr> <tr> <td>03</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.017</td> </tr> <tr> <td>04</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.004</td> </tr> <tr> <td>05</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.137</td> </tr> <tr> <td>06</td> <td>8</td> <td>304</td> <td>2.784</td> </tr> <tr> <td>07</td> <td>8</td> <td>1870.0</td> <td>17.226</td> </tr> <tr> <td>08</td> <td>8</td> <td>793.0</td> <td>4.427</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td></td> <td></td> <td>45,000</td> </tr> </tbody> </table>	No.	No. of Plants	Land Area	Area	01	8	311.9	2.811	02	-	-	0.000	03	-	-	0.017	04	-	-	0.004	05	-	-	0.137	06	8	304	2.784	07	8	1870.0	17.226	08	8	793.0	4.427	TOTAL			45,000	<p>9. พื้นที่สีเขียว</p>  <table border="1" data-bbox="884 782 1064 901"> <thead> <tr> <th>No.</th> <th>No. of Plants</th> <th>Land Area</th> <th>Area</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>01</td> <td>8</td> <td>311.9</td> <td>2.811</td> </tr> <tr> <td>02</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.000</td> </tr> <tr> <td>03</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.017</td> </tr> <tr> <td>04</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.004</td> </tr> <tr> <td>05</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0.137</td> </tr> <tr> <td>06</td> <td>8</td> <td>304</td> <td>2.784</td> </tr> <tr> <td>07</td> <td>8</td> <td>1870.0</td> <td>17.226</td> </tr> <tr> <td>08</td> <td>8</td> <td>793.0</td> <td>4.427</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td></td> <td></td> <td>45,137</td> </tr> </tbody> </table>	No.	No. of Plants	Land Area	Area	01	8	311.9	2.811	02	-	-	0.000	03	-	-	0.017	04	-	-	0.004	05	-	-	0.137	06	8	304	2.784	07	8	1870.0	17.226	08	8	793.0	4.427	TOTAL			45,137	<p>- มีการเปลี่ยนแปลงการจัดผังของพื้นที่สีเขียวบางส่วนตามผังพื้นที่โครงการที่เปลี่ยนแปลง ทำให้มีขนาดพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้นจาก 45,000 ตารางเมตร (ร้อยละ 5.71 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด) เป็น 45,137 ตารางเมตร (ร้อยละ 5.73 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด)</p>
No.	No. of Plants	Land Area	Area																																																																															
01	8	311.9	2.811																																																																															
02	-	-	0.000																																																																															
03	-	-	0.017																																																																															
04	-	-	0.004																																																																															
05	-	-	0.137																																																																															
06	8	304	2.784																																																																															
07	8	1870.0	17.226																																																																															
08	8	793.0	4.427																																																																															
TOTAL			45,000																																																																															
No.	No. of Plants	Land Area	Area																																																																															
01	8	311.9	2.811																																																																															
02	-	-	0.000																																																																															
03	-	-	0.017																																																																															
04	-	-	0.004																																																																															
05	-	-	0.137																																																																															
06	8	304	2.784																																																																															
07	8	1870.0	17.226																																																																															
08	8	793.0	4.427																																																																															
TOTAL			45,137																																																																															

## บทที่ 3

### สภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบัน

โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด ได้ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องจากภายหลังที่โครงการได้ปรับผังพื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินในช่วงของการขอมบารุงในอนาคต ประกอบกับลดขนาดพื้นที่ที่ไม่มีความจำเป็นลง จากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจึงอาจส่งผลกระทบต่อคุณภาพอากาศ และระดับเสียงที่เปลี่ยนแปลงไป ดังนั้น ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ครั้งที่ 1) ฉบับนี้ จึงดำเนินการรวบรวมข้อมูลสภาพแวดล้อมปัจจุบันด้านอุตุนิยมวิทยา คุณภาพอากาศ และระดับเสียง สำหรับเป็นข้อมูลในการประเมินผลกระทบจากรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง

#### 3.1 อุตุนิยมวิทยาและคุณภาพอากาศ

##### 3.1.1 อุตุนิยมวิทยา

###### (1) บทนำ

สภาพอุตุนิยมวิทยาประจำถิ่น (Micro Scale Meteorological Condition) เป็นปัจจัยที่ส่งผลต่อรูปแบบการแพร่กระจายของมลสารทางอากาศจากแหล่งกำเนิดไปสู่ผู้รับผลกระทบในบริเวณพื้นที่ศึกษา โดยระดับความรุนแรงที่เกิดขึ้นในแต่ละท้องถิ่นจะมากน้อยต่างกันไป ขึ้นอยู่กับพิกัดที่ตั้งทางภูมิศาสตร์ของแหล่งกำเนิดและผู้รับผลกระทบ ประกอบกับสภาพทางอุตุนิยมวิทยาและสภาพอากาศที่เปลี่ยนแปลงไปในแต่ละช่วงเวลาการศึกษา สภาพอุตุนิยมวิทยาประจำถิ่นจึงเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินผลกระทบต่อคุณภาพอากาศทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการของโครงการ

###### (2) วิธีการศึกษา

รวบรวมข้อมูลอุตุนิยมวิทยาจากสถานีอากาศเกษตรห้วยโป่ง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งเป็นสถานีตรวจวัดอากาศที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือ ตั้งอยู่ละติจูดที่  $12^{\circ} 44' 0.0''$  เหนือ และลองจิจูดที่  $101^{\circ} 8' 0.0''$  ตะวันออกโดยข้อมูลที่ใช้เป็นข้อมูลคาบ 13 ปี (พ.ศ.2549-2561) ในช่วงปีล่าสุด เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการ

###### (3) ผลการศึกษา

จากการรวบรวมข้อมูลอุตุนิยมวิทยาของสถานีอากาศเกษตรห้วยโป่ง จังหวัดระยอง ในคาบ 13 ปี ช่วง พ.ศ.2549-2561ดังแสดงในตารางที่ 3.1-1 สรุปได้ดังนี้

ตารางที่ 3.1-1

ข้อมูลสถิติภูมิอากาศสถานีตรวจวัดอากาศเกษตรห้วยโป่ง คาบ 13 ปี ระหว่างปี พ.ศ.2549-2561

Station	HUAI PONG AGROMET.	Elevation of station above MSL	43	Meters
Index Station	48479	Height of barometer above MSL	45.1	Meters
Latitude	12° 44' 0.0" N	Height of Thermometer above ground	1.2	Meters
Longitude	101° 8' 0.0" E	Height of wind vane above ground	10	Meters
		Height of rainguage	0.8	Meters

Elements	N-Years	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Annual	
Pressure (hPa)	Mean	13	1,012.0	1,011.4	1,010.4	1,009.2	1,007.8	1,007.2	1,007.3	1,008.1	1,009.6	1,010.3	1,011.3	1,009.3	
	Mean Daily Range	13	4.2	4.2	4.4	4.3	3.9	3.4	3.3	3.5	4.1	4.2	4.1	3.98	
	Ext.Max.	13	1,020.7	1,019.5	1,022.3	1,016.9	1,013.7	1,013.8	1,013.1	1,012.9	1,014.6	1,016.2	1,017.4	1,019.5	1,022.3
	Ext.Min.	12	1,005.0	1,004.3	1,003.3	1,002.2	1,002.0	999.6	1,000.9	1,000.8	1,001.1	1,002.2	1,004.0	1,003.6	999.6
Temperature (Celsius)	Mean Max.	13	32	32.3	33	34.1	33.7	33.2	32.6	32.7	32.2	32	32.3	32.1	32.7
	Ext.Max.	13	36	35.9	36.8	39	38.5	40.2	36	36.6	36.3	34.5	36.2	35.5	40.2
	Mean Min.	13	22.2	23.7	25.4	26.2	26.3	25.9	25.5	25.5	24.9	24.4	23.7	22.4	24.7
	Ext.Min.	13	15.1	15.5	18.4	20.4	23	22	22	22.6	21.2	21.3	18	16	15.1
	Mean	13	26.4	27.3	28.5	29.4	29.3	29	28.5	28.5	28	27.3	27.3	26.6	28
Dew Point	Mean	13	19.9	22.1	23.7	24.5	25.2	24.9	24.5	24.4	24.4	24	22	19.9	23.3
Relative Humidity(%)	Mean	13	70	75	76	76	79	80	80	80	82	83	75	69	77
	Mean Max.	13	85	89	88	89	90	91	91	91	93	94	88	83	89.3
	Mean Min.	13	51	57	60	60	65	66	66	65	67	67	57	50	60.9
	Ext.Min.	13	26	21	27	35	41	44	35	43	45	43	29	29	21
Visibility (Km.)	Mean	13	6.9	6.8	7.6	9	9.9	10.1	10	10	9.8	8	8.1	8	8.7
	07.00LST	12	6.5	6.2	7.2	8.9	9.9	10	10	9.8	9.6	8.2	8.5	7.9	8.6
Cloud Amount (1-10)	Mean	13	4.5	5.2	5.7	5.8	6.6	7.2	7.8	7.6	7.7	7	5.3	4.4	6.2
Wind (Knots)	Prev.Wind	13	NE	S	S	S	SW	SW	SW	SW	W	NE	N,NE	NE	-
	Mean	13	1.3	0.9	0.9	0.8	0.7	0.9	1.1	1	1	1	1.6	2	1.1
	Max.	13	19	20	26	22	39	35	40	40	26	23	21	24	40
Pan Evaporation (mm.)	Total	13	119.5	109.6	127.9	136.7	127.7	120.5	120.9	120	102.4	101	111.4	127.1	1,424.7
Rainfall (mm)	Total	30	42.2	48	75.2	99.9	181.3	168	160.7	131.3	234.3	273.5	65.4	12.7	1,492.5
	Num. of Days	30	4.1	4.3	6.1	7.7	15.2	15.6	16	15.8	18.7	19.5	6.6	2.4	132
	Daily Max.	30	111.3	84.6	123	112.3	116.5	88.4	111.8	108	142.1	183.9	79.9	26.7	183.9
Sunshine Duration (hr.)	Mean	13	223.1	201.9	204.6	206.5	163.5	142.9	120.6	131.7	123.7	152.6	190	236.7	2,097.8
Phenomena (Days)	Fog	13	0.8	0.8	0.4	0.2	0	0	0	0	0.1	0.1	0.1	0.2	2.7
	Haze	13	18.9	13.8	11.9	7.8	1.9	1.8	1.5	1.5	0.7	4.8	11.4	17.5	93.5
	Hail	13	0.2	0	0.2	0	0.1	0	0.1	0	0.2	0	0.1	0	0.9
	ThunderStorm	13	0.6	0.6	1.8	4.8	8.1	5.5	3.5	4.6	5.8	10.2	2.9	0.2	48.6
	Squall	13	0	0	0.1	0	0	0.2	0	0	0	0	0	0.1	0.4

ที่มา: กรมอุตุนิยมวิทยา, 2562



- **ความกดอากาศ**

ความกดอากาศเฉลี่ยทั้งปีเท่ากับ 1,009.3 เฮกโตпасกาล โดยมีค่าความกดอากาศสูงสุดที่ตรวจวัดได้เท่ากับ 1,022.3 เฮกโตпасกาล ในเดือนมีนาคม และความกดอากาศต่ำสุดที่ตรวจวัดได้เท่ากับ 999.6 เฮกโตпасกาล ในเดือนมิถุนายน

- **อุณหภูมิ**

อุณหภูมิเฉลี่ยทั้งปีเท่ากับ 28.0 องศาเซลเซียส อุณหภูมิเฉลี่ยรายเดือนสูงสุดเท่ากับ 29.4 องศาเซลเซียส ในเดือนเมษายน และอุณหภูมิเฉลี่ยรายเดือนต่ำสุดเท่ากับ 26.4 องศาเซลเซียส ในเดือนมกราคม

- **ความชื้นสัมพัทธ์**

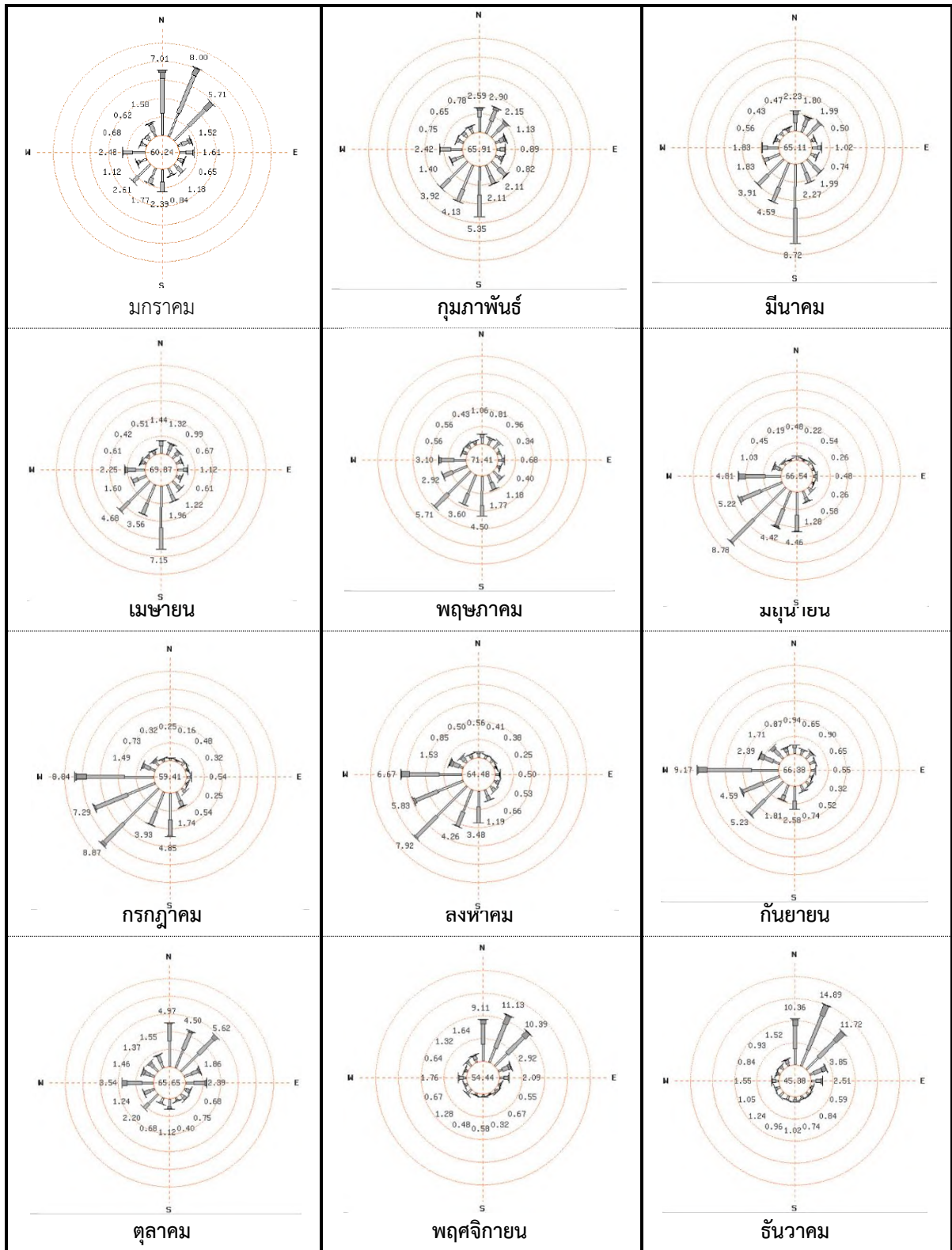
ความชื้นสัมพัทธ์เฉลี่ยทั้งปีเท่ากับร้อยละ 77 ความชื้นสัมพัทธ์เฉลี่ยรายเดือนสูงสุดเท่ากับร้อยละ 83 ในเดือนตุลาคม และความชื้นสัมพัทธ์เฉลี่ยรายเดือนต่ำสุดเท่ากับร้อยละ 69 ในเดือนธันวาคม

- **ความเร็วลมและทิศทางลม**

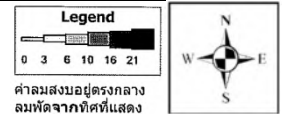
ความเร็วลมเฉลี่ยอยู่ในช่วง 0.7-2.0 นอต (0.36-1.03 เมตร/วินาที) โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยต่ำสุดพบในเดือนพฤษภาคม ส่วนความเร็วลมเฉลี่ยสูงสุดพบในเดือนธันวาคม สำหรับทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมที่พัดมาจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) ในเดือนมกราคม และเดือนตุลาคมถึงธันวาคม ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ในช่วงเดือนพฤษภาคมถึงเดือนสิงหาคม ทิศใต้ (S) ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ถึงเดือนเมษายน และทิศตะวันตก (W) ในเดือนกันยายน (รูปที่ 3.1-1)

- **ปริมาณน้ำฝน**

ปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยทั้งปีเท่ากับ 1,492.5 มิลลิเมตร โดยในเดือนธันวาคมมีปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยต่ำสุดเท่ากับ 12.7 มิลลิเมตร ส่วนในเดือนตุลาคมมีปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยสูงสุดเท่ากับ 273.5 มิลลิเมตร และพบว่าจำนวนวันฝนตกเฉลี่ยทั้งปีเท่ากับ 132 วัน



ที่มา : สำนักพัฒนาอุตุนิยมวิทยา กรมอุตุนิยมวิทยา, 2562



รูปที่ 3.1-1 : พังลมสถานีอากาศเกษตรห้วยโป่ง คาบ 13 ปี (พ.ศ.2549-2561)

### 3.1.2 คุณภาพอากาศ

#### (1) บทนำ

การศึกษาคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบจะทำให้ทราบถึงระดับคุณภาพอากาศปัจจุบันและศักยภาพในการรองรับมลพิษ (Carrying Capacity) ของพื้นที่ดังกล่าว ดังนั้นจึงจำเป็นต้องศึกษาคุณภาพอากาศโดยรอบพื้นที่โครงการตั้งแต่อดีตถึงปัจจุบัน เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการประเมินผลกระทบของโครงการที่อาจเกิดขึ้นต่อไป

#### (2) วิธีการศึกษา

- รวบรวมข้อมูลทุติยภูมิของการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ระหว่างปี 2559-2561 จากรายงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดังนี้
  - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ส่วนขยาย) ระยะที่ 5 ของบริษัท อมตะ ซิตี้ จำกัด (กรกฎาคม-ธันวาคม 2560)
  - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรม จี.เค.แลนด์ (Siam Green City) (มกราคม-มิถุนายน 2560)
  - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) (กรกฎาคม-ธันวาคม 2561)
  - ข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง ของกรมควบคุมมลพิษระหว่างปี 2559-2561
- ทบทวนข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (มกราคม 2560)
- การศึกษาคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการในปัจจุบัน ซึ่งดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ ระหว่างวันที่ 25 มกราคม -1 กุมภาพันธ์ 2562 จำนวน 5 สถานี โดยเป็นสถานีเดียวกับที่ดำเนินการตรวจวัดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (มกราคม 2560) สำหรับมลสารที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) รวมทั้งความเร็วและทิศทางลม ทั้งนี้ วิธีการเก็บตัวอย่างและวิเคราะห์มลสารดังกล่าว ใช้วิธีที่เป็นที่ยอมรับของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ดังแสดงในตารางที่ 3.1-2

ตารางที่ 3.1-2

ดัชนีที่ตรวจวัดและวิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

ดัชนี	วิธีการตรวจวัด	MRL
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	UV-Fluorescence	0.1 ส่วนในพันล้าน ส่วน
ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	Chemiluminescence	0.1 ส่วนในพันล้าน ส่วน
ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	High Volume Gravimetric Method	0.1 มิลลิกรัม
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	High Volume Gravimetric Method	0.1 มิลลิกรัม
ความเร็วลมและทิศทางลม (WS/WD)	Wind Vane and Cup Anemometer	0.4 เมตร/วินาที
อุณหภูมิ (Temperature)	-	-

หมายเหตุ: ตรวจวัดโดยบริษัท เอ็นไวรอนเมนท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด, 25 มกราคม – 1 กุมภาพันธ์ 2562  
MRL (Method Reporting Limit) หมายถึง ค่าต่ำสุดของผลการวิเคราะห์ที่สามารถรายงานได้

(3) ผลการศึกษา

(ก) การรวบรวมข้อมูลทุติยภูมิ

จากการรวบรวมข้อมูลทุติยภูมิของผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทั่วไปจากรายงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องระหว่างปี 2559-2561 ได้แก่

- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ส่วนขยาย) ระยะที่ 5 ของบริษัท อมตะ ซิตี้ จำกัด (กรกฎาคม-ธันวาคม 2560)
- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรม จี.เค.แลนด์ (Siam Green City) (มกราคม-มิถุนายน 2560)
- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง) (กรกฎาคม-ธันวาคม 2561)
- ข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ สำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง ของกรมควบคุมมลพิษระหว่างปี 2559-2561

โดยพบว่า มีจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่อ่อนไหวและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการจำนวน 6 สถานี (รูปที่ 3.1-2) ประกอบด้วยสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบชั่วคราวและแบบต่อเนื่อง ดังนี้

- 1) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมายางพร (สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (ติดตั้งถาวร) ของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้) (ระยะห่างประมาณ 4.0 กิโลเมตร บริเวณด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ)
- 2) ชุมชนที่พักอาศัยในโครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรม จี.เค.แลนด์ (ระยะห่างประมาณ 4.1 กิโลเมตร บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ)
- 3) หมู่ที่ 4 บ้านวังตาผิน ตำบลปลวกแดง (ระยะห่างประมาณ 3.5 กิโลเมตร บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ)
- 4) บ้านวังตาผิน (ระยะห่างประมาณ 3.0 กิโลเมตร บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ)
- 5) บ้านวังตาลหม่อน (ระยะห่างประมาณ 300 เมตร บริเวณด้านทิศใต้ของพื้นที่โครงการ)
- 6) สำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง (สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (ติดตั้งถาวร) ของกรมควบคุมมลพิษ) (ระยะห่างประมาณ 6.6 กิโลเมตร บริเวณด้านทิศตะวันออกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ)

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณ 6 สถานีดังกล่าว พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัด มีเพียงค่าฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง บริเวณสำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง ที่ตรวจวัดในปี 2559 ที่มีค่าเกินกว่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป (ตารางที่ 3.1-3) มีรายละเอียดดังนี้

- TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 11.92-230.00 มคก./ลบ.ม.
- PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 7.00-128.17มคก./ลบ.ม.
- PM-10 เฉลี่ย 1 ปี มีค่าอยู่ในช่วง 34.00-45.00 มคก./ลบ.ม.
- NO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.00-146.61มคก./ลบ.ม.
- NO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ปี มีค่าอยู่ในช่วง 13.17-16.94 มคก./ลบ.ม.
- SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.00-99.56 มคก./ลบ.ม.
- SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในช่วง 0.00-36.24 มคก./ลบ.ม.
- SO<sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ปี มีค่าอยู่ในช่วง 0.90-1.88 มคก./ลบ.ม.





## ตารางที่ 3.1-3

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ในช่วงปี พ.ศ.2559-2561

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)								
		TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	TSP เฉลี่ย 1 ปี	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM-10 เฉลี่ย 1 ปี	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ปี	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ปี
โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ตำบลมายางพร (A1) <sup>4/**</sup>	ม.ค.-ธ.ค.59	15.04- 210.41	ไม่มีข้อมูล	11.40-118.52	ไม่มีข้อมูล	0.00-146.61	ไม่มีข้อมูล	0.00-70.87	1.94-27.35	ไม่มีข้อมูล
	ม.ค.-ธ.ค.60	11.92- 218.46	ไม่มีข้อมูล	9.09-118.28	ไม่มีข้อมูล	0.13-123.71	ไม่มีข้อมูล	0.00-99.12	0.97-36.24	ไม่มีข้อมูล
ชุมชนที่พักอาศัยในโครงการเขต ประกอบการอุตสาหกรรมจี.เค. แลนด์ (A2) <sup>5/</sup>	10-13 มี.ค.59	28-45	-	20-35	-	0.75-7.53	-	ไม่มีข้อมูล	<1.0	-
	2-5 ก.ค.59	33-36	-	23-29	-	7.53-14.68	-	ไม่มีข้อมูล	<1.0-1.0	-
	23-26 มี.ค.60	30-71	-	7-32	-	6.77-23.90	-	ไม่มีข้อมูล	<1.0	-
หมู่ 4 บ้านวังตาผิน ตำบลปลวก แดง (A3) <sup>5/</sup>	10-13 มี.ค.59	56-58	-	34-46	-	2.26-30.30	-	ไม่มีข้อมูล	<1.0	-
	2-5 ก.ค.59	62-143	-	26-62	-	6.96-18.07	-	ไม่มีข้อมูล	<1.0	-
	23-26 มี.ค.60	70-94	-	43-71	-	0.56-3.39	-	ไม่มีข้อมูล	<1.0	-
บ้านวังตาผิน (A4) <sup>6/</sup>	29 มี.ค.-5 เม.ย.59	41-86	-	-	-	16.94-45.16	-	ไม่มีข้อมูล	3.9-5.7	-
	4-11 พ.ย.59	38-86	-	-	-	18.82-24.46	-	ไม่มีข้อมูล	5.1-6.7	-
	25 มี.ค.-1 เม.ย.60	40-70	-	-	-	5.65-31.99	-	ไม่มีข้อมูล	1.6-2.8	-
	14-21 ก.ย.60	49-119	-	-	-	11.29-20.70	-	ไม่มีข้อมูล	4.3-5.9	-
	24-31 มี.ค.61	99-198	-	-	-	30.11-77.15	-	ไม่มีข้อมูล	24.1-26.1	-
	1-8 ก.ย.61	38-118	-	-	-	7.53-90.33	-	ไม่มีข้อมูล	9.3-9.7	-

## ตารางที่ 3.1-3

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ในช่วงปี พ.ศ.2559-2561 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร)								
		TSP เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	TSP เฉลี่ย 1 ปี	PM-10 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	PM-10 เฉลี่ย 1 ปี	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ปี	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ปี
บ้านวังตาลหม่อน (A5) <sup>4/</sup>	17-24 มิ.ย.59	20-50	-	10-30	-	<1.88-22.58	-	5.24-7.86	ไม่แสดงผล	-
	17-24 ธ.ค.59	120-230	-	60-90	-	3.76-69.63	-	26.20- 99.56	ไม่แสดงผล	-
	2-9 พ.ค.60	50-110	-	30-40	-	<1.88-22.58	-	2.62-13.10	ไม่แสดงผล	-
	5-12 ต.ค.60	40-60	-	30-50	-	7.53-73.39	-	28.82- 39.30	ไม่แสดงผล	-
สำนักงานสาธารณสุขอำเภอ ปลวกแดง (A6) <sup>7/</sup>	ม.ค.-ธ.ค.59	-	-	13.00-128.17	45	0.00-15.05	15.05	0.00-65.50	0.00-10.49	1.88
	ม.ค.-ธ.ค.60	-	-	11.25-92.17	34	0.00-13.17	13.17	0.00-57.64	0.00-8.66	1.88
	ม.ค.-ธ.ค.61	-	-	13.00-115.08	39	0.00-16.94	16.94	0.00-52.40	0.00-5.58	0.90
ค่ามาตรฐาน		330 <sup>1/</sup>	100 <sup>1/</sup>	120 <sup>1/</sup>	50 <sup>1/</sup>	320 <sup>2/</sup>	57 <sup>2/</sup>	780 <sup>3/</sup>	300 <sup>1/</sup>	100 <sup>1/</sup>

หมายเหตุ : \*\* จุดติดตั้งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (ติดตั้งถาวร)

- ไม่มีการตรวจวัด

<sup>1/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>2/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

<sup>3/</sup>ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ที่มา: <sup>4/</sup> รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ส่วนขยาย) ระยะที่ 5 ของบริษัท อมตะ ซิตี้ จำกัด, กรกฎาคม-ธันวาคม 2560

<sup>5/</sup> รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรม จี.เค.แลนด์ (Siam Green City), มกราคม-มิถุนายน 2560

<sup>6/</sup> รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นซีบอร์ด (ระยอง), กรกฎาคม-ธันวาคม 2561

<sup>7/</sup> ข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศสำนักงานสาธารณสุขอำเภอปลวกแดง ของกรมควบคุมมลพิษระหว่างปี 2559-2561



**(ข) การทบทวนข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (มกราคม 2560)**

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (มกราคม 2560) ซึ่งทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 9-16 กันยายน 2558 (ลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้) และระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 (ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ) พบว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ แสดงในตารางที่ 3.1-4

**(ค) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างวันที่ 25 มกราคม – 1 กุมภาพันธ์ 2562**

ผลจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 7 วันต่อเนื่อง (ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ) ระหว่างวันที่ 25 มกราคม -1 กุมภาพันธ์ 2562 จำนวน 5 สถานี ได้แก่ 1) พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง 2) บริเวณชุมชนบ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 2 ตำบลบายางพร 3) วัดประสิทธิ์าราม 4) โรงเรียนบ้านมาบเตย และ 5) บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลบายางพร แสดงดังรูปที่ 3.1-3 และภาพที่ 3.1-1 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ดังแสดงในตารางที่ 3.1-5 และภาคผนวก 3ก สำหรับความเร็วและทิศทางลมทั้ง 5 สถานี พบว่าความเร็วลมอยู่ในช่วงระหว่าง <math>0.4</math> ถึง <math>4.9</math> เมตร/วินาที รายละเอียดดังภาคผนวก 3ก และรูปที่ 3.1-4

- บริเวณพื้นที่โครงการ ลมส่วนใหญ่เป็นลมจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) คิดเป็นร้อยละ 10.7 รองลงมาเป็น ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) คิดเป็นร้อยละ 7.1 และลมสงบคิดเป็นร้อยละ 31.0 ของการตรวจวัดทิศทางลมทั้งหมด
- บริเวณชุมชนบ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 2 ตำบลบายางพร ลมส่วนใหญ่เป็นลมจากทางทิศเหนือ (N) คิดเป็นร้อยละ 20.8 รองลงมาเป็น ทิศใต้ (S) คิดเป็นร้อยละ 3.6 และลมสงบคิดเป็นร้อยละ 57.7 ของการตรวจวัดทิศทางลมทั้งหมด
- บริเวณวัดประสิทธิ์าราม ลมส่วนใหญ่เป็นลมจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) และทิศตะวันออก ( E ) คิดเป็นร้อยละ 3.6 รองลงมาเป็น ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (SW) ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศใต้ (SSE) ทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศเหนือ (NNE) คิดเป็นร้อยละ 3.0 และลมสงบคิดเป็นร้อยละ 67.9 ของการตรวจวัดทิศทางลมทั้งหมด
- บริเวณโรงเรียนบ้านมาบเตย ลมส่วนใหญ่เป็นลมจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือค่อนไปทางทิศตะวันออก (ENE) คิดเป็นร้อยละ 8.3 รองลงมาเป็นทิศเหนือ (N) คิดเป็นร้อยละ 6.0 และลมสงบคิดเป็นร้อยละ 56.5 ของการตรวจวัดทิศทางลมทั้งหมด
- บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลบายางพร ลมส่วนใหญ่เป็นลมจากทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (NE) คิดเป็นร้อยละ 10.1 รองลงมาเป็น ทิศตะวันออกเฉียงใต้ค่อนไปทางทิศตะวันออก (ESE) คิดเป็นร้อยละ 8.9 และลมสงบคิดเป็นร้อยละ 46.4 ของการตรวจวัดทิศทางลมทั้งหมด

ตารางที่ 3.1-4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าถลุงแดงที่ได้รับความเห็นชอบ

วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 9-16 กันยายน 2558 (มคก./ลบ.ม.)						วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 (มคก./ลบ.ม.)					
	TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.		TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.
สถานีที่ 1: บริเวณพื้นที่โครงการ (A1) พิกัด 47P 733564E 1432620N													
9-10/09/58	39	24	27.47	4.19	4.45	687.36	13-14/02/59	80	45	29.92	4.72	6.03	687.36
10-11/09/58	26	15	13.74	4.45	4.45	572.80	14-15/02/59	82	43	21.45	4.98	6.03	572.80
11-12/09/58	31	17	14.30	4.45	4.45	458.24	15-16/02/59	71	36	22.39	4.98	8.12	916.48
12-13/09/58	36	21	25.78	4.45	4.72	572.80	16-17/02/59	73	38	40.65	6.03	9.43	1,031.04
13-14/09/58	31	19	12.04	4.72	4.98	687.36	17-18/02/59	95	60	34.06	5.24	6.81	1,145.60
14-15/09/58	37	23	14.11	4.72	4.98	572.80	18-19/02/59	106	63	29.73	4.72	7.08	1,031.04
15-16/09/58	41	27	18.44	4.98	5.24	801.92	19-20/02/59	101	58	16.37	4.19	11.01	916.48
ค่าต่ำสุด- สูงสุด	26-41	15-27	12.04-27.47	4.19-4.98	4.45-5.24	458.24-801.92	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	71-106	36-63	16.37-40.65	4.19-6.03	6.03-11.01	572.80- 1,145.60
สถานีที่ 2: ชุมชนบ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร (A2) พิกัด 47P 733786E 1435335N													
9-10/09/58	58	32	52.50	5.24	7.60	1,145.60	13-14/02/59	144	78	35.00	4.72	6.29	1,145.60
10-11/09/58	50	28	31.61	47.17	6.29	2,062.09	14-15/02/59	105	60	44.98	6.03	6.81	1,145.60
11-12/09/58	33	20	38.95	47.17	6.81	1,489.28	15-16/02/59	113	59	40.84	6.55	7.60	1,374.72
12-13/09/58	63	38	29.92	5.76	7.86	1,718.40	16-17/02/59	90	58	36.51	5.24	6.29	1,718.40
13-14/09/58	52	30	57.96	6.03	8.65	1,260.16	17-18/02/59	117	68	36.88	5.24	6.29	1,947.53
14-15/09/58	48	28	21.26	6.55	10.22	1,260.16	18-19/02/59	128	76	37.82	5.50	8.12	1,947.53
15-16/09/58	36	18	29.54	6.03	11.79	1,260.16	19-20/02/59	133	76	25.40	5.50	7.08	1,374.72
ค่าต่ำสุด- สูงสุด	33-63	18-38	21.26-57.96	5.24-47.17	6.29-11.79	1,145.60- 2,062.09	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	90-144	58-78	25.40-44.98	4.72-6.55	6.29-8.12	1,145.60- 1,947.53

## ตารางที่ 3.1-4

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงที่ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)

วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 9-16 กันยายน 2558 (มคก./ลบ.ม.)						วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 (มคก./ลบ.ม.)					
	TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.		TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.
สถานีที่ 3: วัดประสิทธิ์ธาราม (A3) พิกัด 47P 731909E 1430361N													
9-10/09/58	42	28	12.80	4.98	5.50	572.80	13-14/02/59	92	55	23.90	4.98	10.74	572.80
10-11/09/58	35	22	10.35	4.72	4.98	458.24	14-15/02/59	126	83	26.35	4.45	7.60	1,374.72
11-12/09/58	30	17	10.54	4.72	5.24	458.24	15-16/02/59	73	39	25.40	4.98	7.34	458.24
12-13/09/58	41	27	13.93	4.72	5.24	458.24	16-17/02/59	83	43	33.87	4.72	8.12	687.36
13-14/09/58	38	24	14.87	4.72	5.50	572.80	17-18/02/59	96	62	21.83	5.24	9.17	687.36
14-15/09/58	38	26	16.75	4.72	5.50	572.80	18-19/02/59	128	80	22.58	4.72	9.96	1,031.04
15-16/09/58	37	23	24.84	4.98	5.50	687.36	19-20/02/59	100	61	19.57	4.98	9.70	687.36
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	30-42	17-28	10.35-24.84	4.72-4.98	4.98-5.50	458.24-687.36	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	73-128	42-88	24.28-34.44	3.93-5.24	4.98-6.55	687.36-1,145.60
สถานีที่ 4: โรงเรียนบ้านมาบเตย (A4) พิกัด 47P 735509E 1433550N													
9-10/09/58	45	27	41.40	4.98	7.08	572.80	13-14/02/59	103	54	31.99	3.93	4.98	687.36
10-11/09/58	33	20	25.40	4.45	4.98	572.80	14-15/02/59	98	62	32.56	4.19	4.98	916.48
11-12/09/58	46	26	33.31	4.72	5.24	801.92	15-16/02/59	138	88	34.44	4.45	4.98	1,031.04
12-13/09/58	39	24	26.72	4.98	5.24	687.36	16-17/02/59	126	65	32.74	4.98	6.03	1,145.60
13-14/09/58	57	29	40.46	4.72	5.50	801.92	17-18/02/59	111	61	24.28	4.98	5.76	687.36
14-15/09/58	50	27	41.21	4.98	6.03	687.36	18-19/02/59	103	57	27.29	4.98	6.03	687.36
15-16/09/58	43	27	40.46	4.98	6.81	687.36	19-20/02/59	71	42	28.60	5.24	6.55	687.36
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	33-57	20-29	25.40-41.40	4.45-4.98	4.98-7.08	572.80-801.92	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	71-138	42-88	24.28-34.44	3.93-5.24	4.98-6.55	687.36-1,145.60

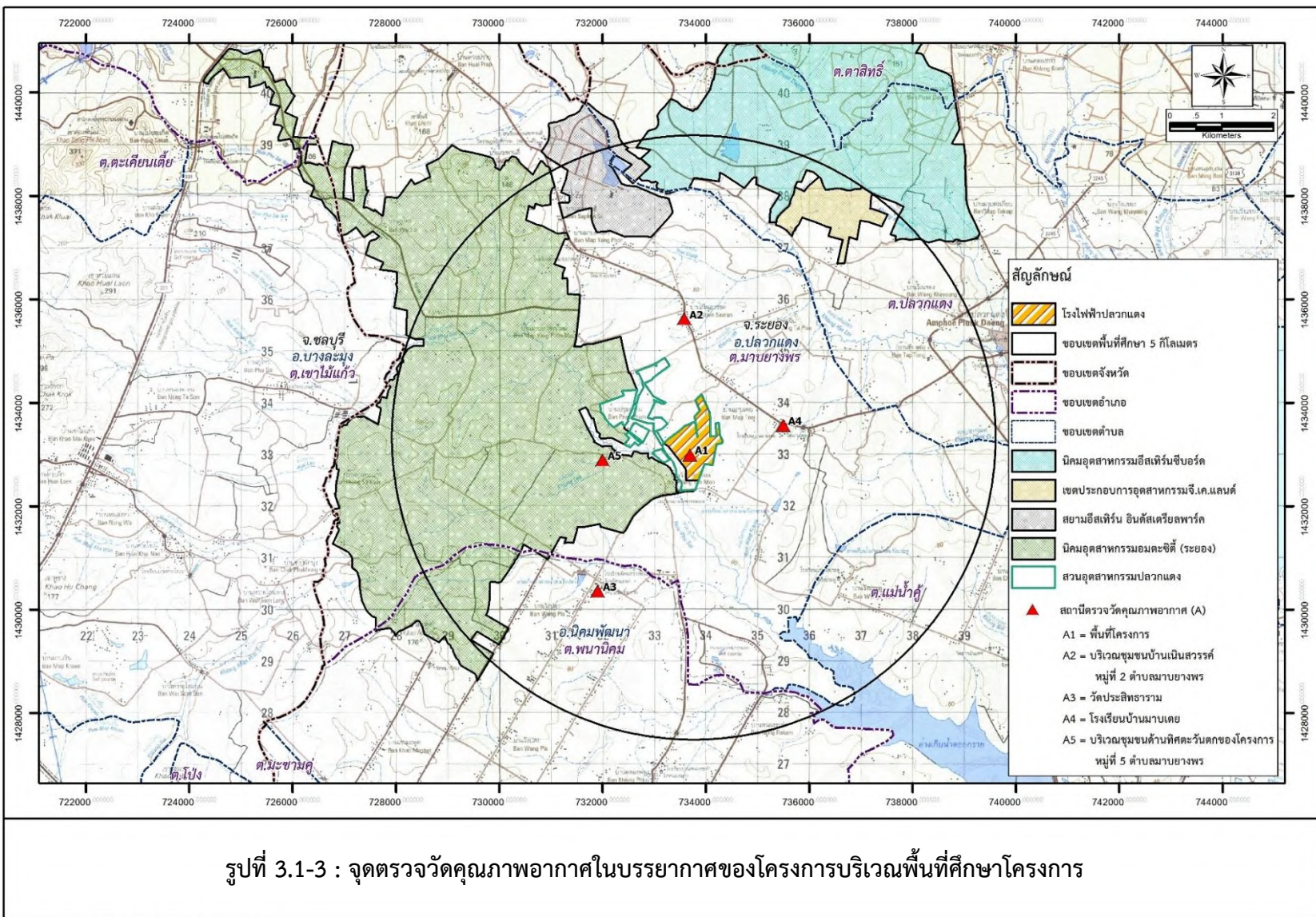
## ตารางที่ 3.1-4

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงที่ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)

วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 9-16 กันยายน 2558 (มคก./ลบ.ม.)						วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 (มคก./ลบ.ม.)					
	TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.		TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.
สถานีที่ 5: ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลมายางพร (A5) พิกัด 47P 732008E 1432906 N													
9-10/09/58	38	22	21.83	4.98	7.08	801.92	13-14/02/59	62	37	24.65	5.24	7.86	687.36
10-11/09/58	29	15	21.08	5.50	10.74	458.24	14-15/02/59	91	49	26.91	4.72	5.24	687.36
11-12/09/58	30	17	19.76	5.50	7.34	458.24	15-16/02/59	110	65	35.75	4.98	5.50	458.24
12-13/09/58	40	24	21.83	5.50	7.34	572.80	16-17/02/59	82	41	48.36	5.50	6.55	916.48
13-14/09/58	50	28	38.58	5.50	6.81	572.80	17-18/02/59	93	60	41.40	5.24	6.03	916.48
14-15/09/58	45	29	23.71	5.50	7.08	916.48	18-19/02/59	95	58	36.88	5.24	6.29	801.92
15-16/09/58	46	23	34.06	5.50	7.34	687.36	19-20/02/59	94	57	19.38	4.98	5.50	687.36
ค่าต่ำสุด-สูงสุด	29-50	15-29	19.76-38.58	4.98-5.50	6.81-10.74	458.24- 916.48	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	62-110	37-65	19.38-48.36	4.72-5.50	5.24-7.86	458.24- 916.48
ค่ามาตรฐาน	330 <sup>1/</sup>	120 <sup>1/</sup>	320 <sup>2/</sup>	300 <sup>1/</sup>	780 <sup>3/</sup>	34,200 <sup>4/</sup>	-	330 <sup>1/</sup>	120 <sup>1/</sup>	320 <sup>2/</sup>	300 <sup>1/</sup>	780 <sup>3/</sup>	34,200 <sup>4/</sup>

- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
  - <sup>2/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
  - <sup>3/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง
  - <sup>4/</sup> ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง, 2560



รูปที่ 3.1-3 : จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการบริเวณพื้นที่ศึกษาโครงการ

P05029/Pongsak.B/07-05-62รูป จุดตรวจวัดอากาศ-2.mxd



	
<p>A1: พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (พิกัด 733564E, 1432620N)</p>	<p>A2: ชุมชนบ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร (พิกัด 733786E, 1435335N)</p>
	
<p>A3: วัดประสิทธิ์ธาราม (พิกัด 731909E, 1430361N)</p>	<p>A4: โรงเรียนบ้านมาบเตย (พิกัด 735509E, 1433550N)</p>
	
<p>A5: ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลมายางพร (พิกัด 732008E, 1432906N)</p>	

ที่มา: บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด, 2562

ภาพที่ 3.1-1 : สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 3.1-5

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างวันที่ 25 มกราคม - 1 กุมภาพันธ์ 2562

วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศ (มก./ลบ.ม.)					
	TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.
<b>A1: พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง</b>						
25-26 ม.ค. 62	129.00	75.00	45.73	4.19	6.03	916.16
26-27 ม.ค. 62	104.00	63.00	43.66	3.41	4.45	916.16
27-28 ม.ค. 62	129.00	73.00	28.98	2.88	3.67	687.12
28-29 ม.ค. 62	136.00	76.00	45.54	3.41	4.19	916.16
29-30 ม.ค. 62	153.00	88.00	44.98	3.67	4.98	1,145.19
30-31 ม.ค. 62	124.00	71.00	40.65	4.45	5.50	916.16
31 ม.ค.-1 ก.พ. 62	91.00	50.00	42.34	3.93	4.98	916.16
<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>91.00-153.00</b>	<b>50.00-88.00</b>	<b>28.98-45.73</b>	<b>2.88-4.45</b>	<b>3.67-6.03</b>	<b>687.12-1,145.19</b>
<b>A2: ชุมชนบ้านเนินสวรรค์ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร</b>						
25-26 ม.ค. 62	142.00	90.00	50.62	3.14	3.41	1,030.67
26-27 ม.ค. 62	128.00	83.00	53.44	3.14	3.14	1,145.19
27-28 ม.ค. 62	121.00	75.00	46.29	3.14	3.14	916.16
28-29 ม.ค. 62	151.00	99.00	53.82	3.14	3.41	1,030.67
29-30 ม.ค. 62	177.00	112.00	51.18	3.41	4.45	1,145.19
30-31 ม.ค. 62	162.00	99.00	55.14	3.14	4.19	1,145.19
31 ม.ค.-1 ก.พ. 62	128.00	76.00	46.10	3.14	3.41	916.16
<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>121.00-177.00</b>	<b>75.00-112.00</b>	<b>46.10-55.14</b>	<b>3.14-3.41</b>	<b>3.14-4.45</b>	<b>916.16-1,145.19</b>
<b>A3: วัดประสิทธิ์าราม</b>						
25-26 ม.ค. 62	131.00	71.00	32.37	3.14	3.41	916.16
26-27 ม.ค. 62	112.00	60.00	43.47	3.14	3.41	916.16
27-28 ม.ค. 62	120.00	64.00	35.00	2.88	3.14	801.64
28-29 ม.ค. 62	137.00	80.00	43.28	2.88	3.41	916.16
29-30 ม.ค. 62	148.00	87.00	38.95	3.14	3.93	916.16
30-31 ม.ค. 62	107.00	56.00	38.95	3.14	3.41	572.60
31 ม.ค.-1 ก.พ. 62	89.00	52.00	23.71	2.88	3.14	801.64
<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>89.00-148.00</b>	<b>52.00-87.00</b>	<b>23.71-43.47</b>	<b>2.88-3.14</b>	<b>3.14-3.93</b>	<b>572.60-916.16</b>

ตารางที่ 3.1-5

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างวันที่ 25 มกราคม- 1 กุมภาพันธ์ 2562 (ต่อ)

วัน/เดือน/ปี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศ (มคก./ลบ.ม.)					
	TSP เฉลี่ย 24 ชม.	PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	CO สูงสุด 1 ชม.
<b>A4: โรงเรียนบ้านมาบเตย</b>						
25-26 ม.ค. 62	292.00	101.00	65.30	3.67	4.72	1,259.71
26-27 ม.ค. 62	194.00	97.00	55.51	3.41	6.03	1,259.71
27-28 ม.ค. 62	257.00	109.00	54.01	3.14	7.34	687.12
28-29 ม.ค. 62	295.00	107.00	70.57	4.19	7.86	916.16
29-30 ม.ค. 62	290.00	104.00	73.95	4.19	7.60	1,374.23
30-31 ม.ค. 62	204.00	102.00	66.99	5.24	6.55	1,145.19
31 ม.ค.-1 ก.พ. 62	159.00	75.00	49.30	4.72	7.34	916.16
<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>159.00-295.00</b>	<b>75.00-109.00</b>	<b>49.30-73.95</b>	<b>3.14-5.24</b>	<b>4.72-7.86</b>	<b>687.12-1,374.23</b>
<b>A5: ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลมาบตาพุด</b>						
25-26 ม.ค. 62	195.00	110.00	47.80	3.67	4.98	801.64
26-27 ม.ค. 62	223.00	113.00	51.56	3.41	4.45	1,030.67
27-28 ม.ค. 62	258.00	116.00	66.99	3.41	4.45	1,030.67
28-29 ม.ค. 62	252.00	112.00	56.27	3.41	4.19	916.16
29-30 ม.ค. 62	186.00	100.00	38.39	3.67	5.24	916.16
30-31 ม.ค. 62	148.00	89.00	44.60	3.14	4.98	916.16
31 ม.ค.-1 ก.พ. 62	138.00	65.00	31.80	2.88	5.24	687.12
<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>138.00-258.00</b>	<b>65.00-116.00</b>	<b>31.80-66.99</b>	<b>2.88-3.67</b>	<b>4.19-5.24</b>	<b>687.12-1,030.67</b>
<b>ค่ามาตรฐาน</b>	<b>330<sup>1/</sup></b>	<b>120<sup>1/</sup></b>	<b>320<sup>2/</sup></b>	<b>300<sup>1/</sup></b>	<b>780<sup>3/</sup></b>	<b>34,200<sup>4/</sup></b>

หมายเหตุ : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

4/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ที่มา : บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด, กุมภาพันธ์ 2562

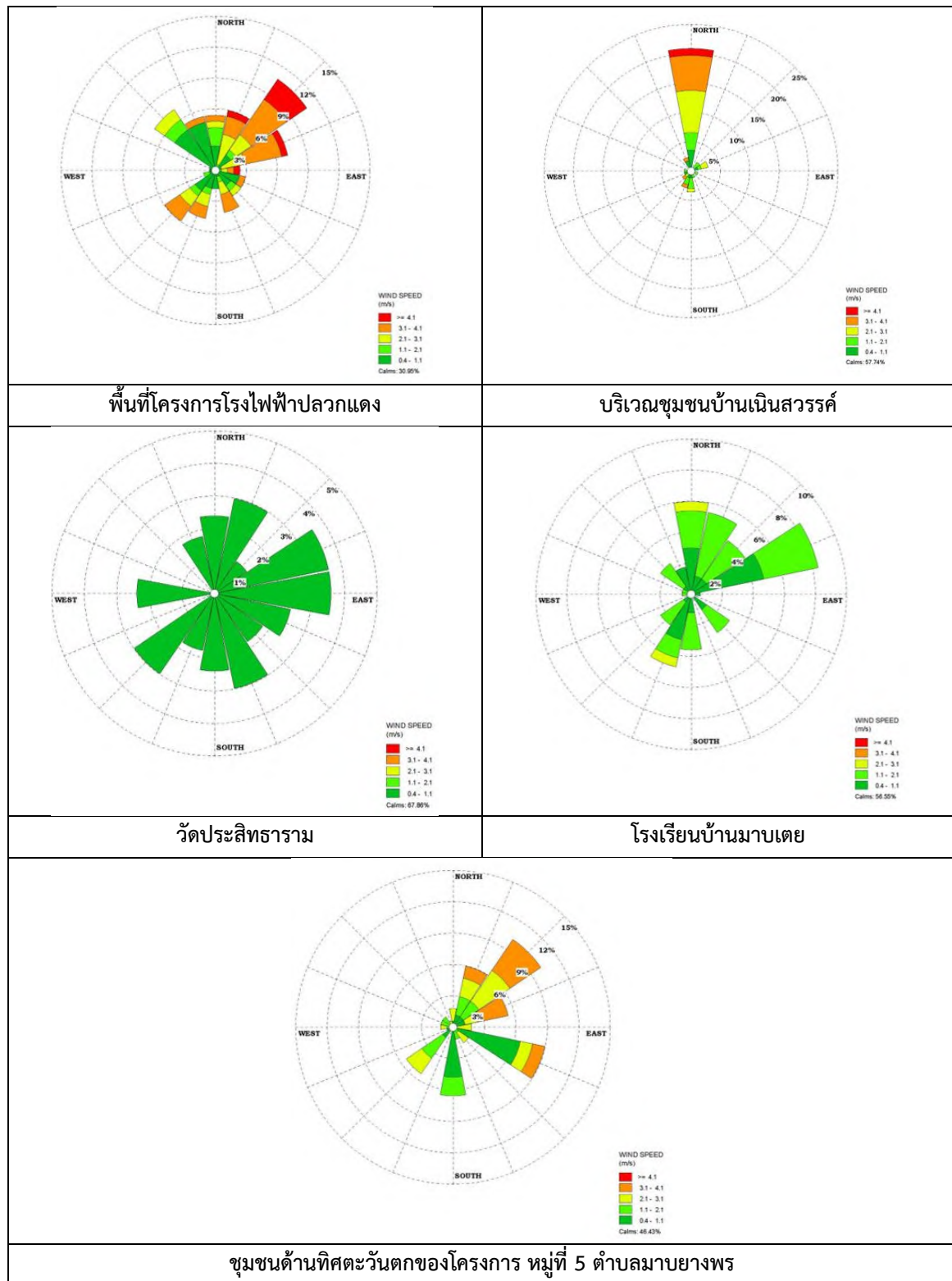


ตารางที่ 3.1-6

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 25 มกราคม- 1 กุมภาพันธ์ 2562

ทิศทางลม	ร้อยละของทิศทางลม				
	พื้นที่โครงการ	ชุมชนบ้าน เนินสวรรค์	วัดประสิทธิ์าราม	โรงเรียนบ้าน มาบเตย	ชุมชนด้านทิศ ตะวันตก
N	5.4	20.8	2.4	6.0	1.8
NNE	6.0	0.0	3.0	5.4	6.0
NE	10.7	1.8	1.2	4.2	10.1
ENE	7.1	3.0	3.6	8.3	5.4
E	2.4	0.6	3.6	0.6	1.8
ESE	3.0	1.2	2.4	0.0	8.9
SE	3.0	0.0	1.8	3.0	1.8
SSE	4.2	1.2	3.0	0.0	1.2
S	1.8	3.6	2.4	3.6	6.5
SSW	4.8	3.0	1.8	4.8	0.0
SW	6.0	1.8	3.0	2.4	5.4
WSW	1.2	1.2	0.0	0.0	0.6
W	0.6	1.2	2.4	0.6	1.2
WNW	0.6	0.0	0.0	0.6	1.2
NW	7.1	0.6	0.0	2.4	1.2
NNW	5.4	2.4	1.8	1.8	0.6
รวม	69.0	42.3	32.1	43.5	53.6
ลมสงบ (<1 km/hr)	31.0	57.7	67.9	56.5	46.4

ที่มา : บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด, กุมภาพันธ์ 2562



ที่มา :บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด, 2562

รูปที่ 3.1-4 : ทิศทางและความเร็วลมระหว่างวันที่ 25 มกราคม -1 กุมภาพันธ์ 2562

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณาสภาพทางอุตุนิยมวิทยาในพื้นที่ศึกษา ช่วงที่มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2559 และเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ ปี 2562 ซึ่งได้รับอิทธิพลจากลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือพัดเข้าสู่ประเทศไทยในช่วงฤดูแล้ง ทำให้ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองชนิด TSP และ PM-10 บริเวณทุกจุดตรวจวัดเพิ่มขึ้นเนื่องจากสภาพอากาศที่แห้ง เมื่อเปรียบเทียบกับค่าที่ทำการตรวจวัดในช่วงเดือนกันยายน 2558 ซึ่งได้รับอิทธิพลจากลมมรสุมตะวันตกเฉียงใต้พัดเข้าสู่ประเทศไทยในช่วงฤดูฝน

หากพิจารณาเปรียบเทียบค่าสูงสุดจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากการตรวจวัดของโครงการที่ได้ดำเนินการตรวจวัดในช่วงทิศทางลมหลักเดียวกัน ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 และวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 (ลมมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ) พบว่าปริมาณฝุ่นละอองชนิด TSP และ PM-10 มีค่าเพิ่มขึ้นในช่วงเดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ 2562 เมื่อพิจารณาแหล่งกำเนิดมลสารที่อยู่บริเวณใกล้เคียงสถานีตรวจวัด พบว่า ทุกสถานีตรวจวัดอยู่ใกล้กับถนน และนิคมอุตสาหกรรมซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดมลสารประเภทฝุ่นละอองและก๊าซ SO<sub>2</sub> และ NO<sub>2</sub> ที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงจากยานพาหนะและเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม รวมทั้งการเผาชีวมวลในพื้นที่โล่งในพื้นที่เกษตร เช่น การเผาวัชพืชเพื่อเตรียมพื้นที่เพาะปลูก การเผาเศษขยะมูลฝอย และจากสภาพภูมิอากาศในช่วงหน้าแล้ง ซึ่งเป็นช่วงที่มีสภาวะอากาศแห้งและนิ่ง ทำให้ยากต่อการฟุ้งกระจายของมลสารและเกิดการสะสมของมลสารโดยเฉพาะฝุ่นละอองขนาดเล็กที่สามารถแขวนลอยอยู่ในบรรยากาศได้นาน สำหรับค่าความเข้มข้นของมลสารทางอากาศประเภทก๊าซ SO<sub>2</sub> และ NO<sub>2</sub> มีค่าแตกต่างกันไปในแต่ละช่วงเวลาการตรวจวัดมีแนวโน้มไม่แน่นอน มีทั้งเพิ่มขึ้นและลดลง ดังตารางที่ 3.1-7 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง** จากการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 มีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 148-295 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร โดยค่าสูงสุดจากการตรวจวัดมีค่าเพิ่มขึ้นตั้งแต่ 20 ถึงเพิ่มขึ้น 158 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 ซึ่งมีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 106-144 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- **ความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง** จากการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 มีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 88-116 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร โดยค่าสูงสุดจากการตรวจวัดมีค่าลดลงตั้งแต่ 1 ถึงเพิ่มขึ้น 51 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 ซึ่งมีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 63-88 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

ตารางที่ 3.1-7

เปรียบเทียบค่าสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการในช่วงทิศทางลมหลักเดียวกัน

พารามิเตอร์	สถานี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศ (มก./ลบ.ม.)				ค่ามาตรฐาน	เปรียบเทียบ ค่าสูงสุดจากการ ตรวจวัด
		ตรวจวัดระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559		ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562			
		ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด		เพิ่ม(+)/ลด(-)
TSP เฉลี่ย 24 ชม.	A1	71.00	106.00	91.00	153.00	330 <sup>1/</sup>	+47.00
	A2	90.00	144.00	121.00	177.00		+33.00
	A3	73.00	128.00	89.00	148.00		+20.00
	A4	71.00	138.00	159.00	295.00		+157.00
	A5	62.00	110.00	138.00	258.00		+148.00
PM-10 เฉลี่ย 24 ชม.	A1	36.00	63.00	50.00	88.00	120 <sup>1/</sup>	+25.00
	A2	58.00	78.00	75.00	112.00		+34.00
	A3	42.00	88.00	52.00	87.00		-1.00
	A4	42.00	88.00	75.00	109.00		+21.00
	A5	37.00	65.00	65.00	116.00		+51.00
NO <sub>2</sub> เฉลี่ย 1 ชม.	A1	16.37	40.65	28.98	45.73	320 <sup>2/</sup>	+5.08
	A2	25.40	44.98	46.10	55.14		+10.16
	A3	24.28	34.44	23.71	43.47		+9.03
	A4	24.28	34.44	49.30	73.95		+39.51
	A5	19.38	48.36	31.80	66.99		+18.63
SO <sub>2</sub> เฉลี่ย 24 ชม.	A1	4.19	6.03	2.88	4.45	300 <sup>1/</sup>	-1.58
	A2	4.72	6.55	3.14	3.41		-3.14
	A3	3.93	5.24	2.88	3.14		-2.10
	A4	3.93	5.24	3.14	5.24		ไม่เปลี่ยนแปลง
	A5	4.72	5.50	2.88	3.67		-1.83
SO <sub>2</sub> สูงสุด 1 ชม.	A1	6.03	11.01	3.67	6.03	780 <sup>3/</sup>	-4.98
	A2	6.29	8.12	3.14	4.45		-3.67
	A3	3.93	5.24	3.14	3.93		-1.31
	A4	4.98	6.55	4.72	7.86		+1.31
	A5	5.24	7.86	4.19	5.24		-2.62

ตารางที่ 3.1-7

เปรียบเทียบค่าสูงสุดจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการในช่วงทิศทางลมหลักเดียวกัน (ต่อ)

พารามิเตอร์	สถานี	ความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศ (มก./ลบ.ม.)				ค่ามาตรฐาน	เปรียบเทียบ ค่าสูงสุดจากการ ตรวจวัด
		ตรวจวัดระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559		ตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562			
		ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด		เพิ่ม(+)/ลด(-)
CO สูงสุด 1 ชม.	A1	572.80	1,145.60	687.12	1,145.19	34,200 <sup>4/</sup>	-0.41
	A2	1,145.60	1,947.53	916.16	1,145.19		-802.34
	A3	687.36	1,145.60	572.60	916.16		-229.44
	A4	687.36	1,145.60	687.12	1,374.23		+228.63
	A5	458.24	916.48	687.12	1,030.67		+114.19

หมายเหตุ : 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่องกำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

3/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 12 (พ.ศ.2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

4/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ที่มา : - รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง, 2560

- บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด, กุมภาพันธ์ 2562

- ความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดจากการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 มีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 43.47-73.95 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร โดยค่าสูงสุดจากการตรวจวัดมีค่าเพิ่มขึ้นตั้งแต่ 5.08 ถึงเพิ่มขึ้น 39.51 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 ซึ่งมีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 34.44-48.36 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 24 ชั่วโมงสูงสุดจากการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 มีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 3.14-5.24 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร โดยค่าสูงสุดจากการตรวจวัดมีค่าลดลงตั้งแต่ 3.14 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร ถึงไม่เปลี่ยนแปลง จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 ซึ่งมีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 5.24-6.55 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุดจากการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 มีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 3.93-7.86 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร โดยค่าสูงสุดจากการตรวจวัดมีค่าลดลงตั้งแต่ 4.98 ถึงเพิ่มขึ้น 1.31 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 ซึ่งมีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 5.24-11.01 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

- ความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมงจากการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25 มกราคม-1 กุมภาพันธ์ 2562 มีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 916.16-1,374.23 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร โดยค่าสูงสุดจากการตรวจวัดมีค่าลดลงตั้งแต่ 802.34 ถึงเพิ่มขึ้น 228.63 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบุในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ระหว่างวันที่ 13-20 กุมภาพันธ์ 2559 ซึ่งมีค่าสูงสุดอยู่ในช่วง 916.48-1,947.53 ไมโครกรัม/ลูกบาศก์เมตร

## 3.2 เสี่ยง

### (1) คำนำ

การศึกษาระดับเสี่ยงในปัจจุบันบริเวณพื้นที่โครงการฯ และพื้นที่ใกล้เคียงเป็นการสะท้อนให้เห็นถึงระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานประกอบในการศึกษา ร่วมกับระดับเสี่ยงที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการฯ รวมถึงเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขผลกระทบที่เหมาะสมต่อไป

### (2) วิธีการศึกษา

- รวบรวมข้อมูลทุติยภูมิผลการตรวจวัดระดับเสี่ยงทั่วไปจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงฉบับเดือนมกราคม พ.ศ.2560

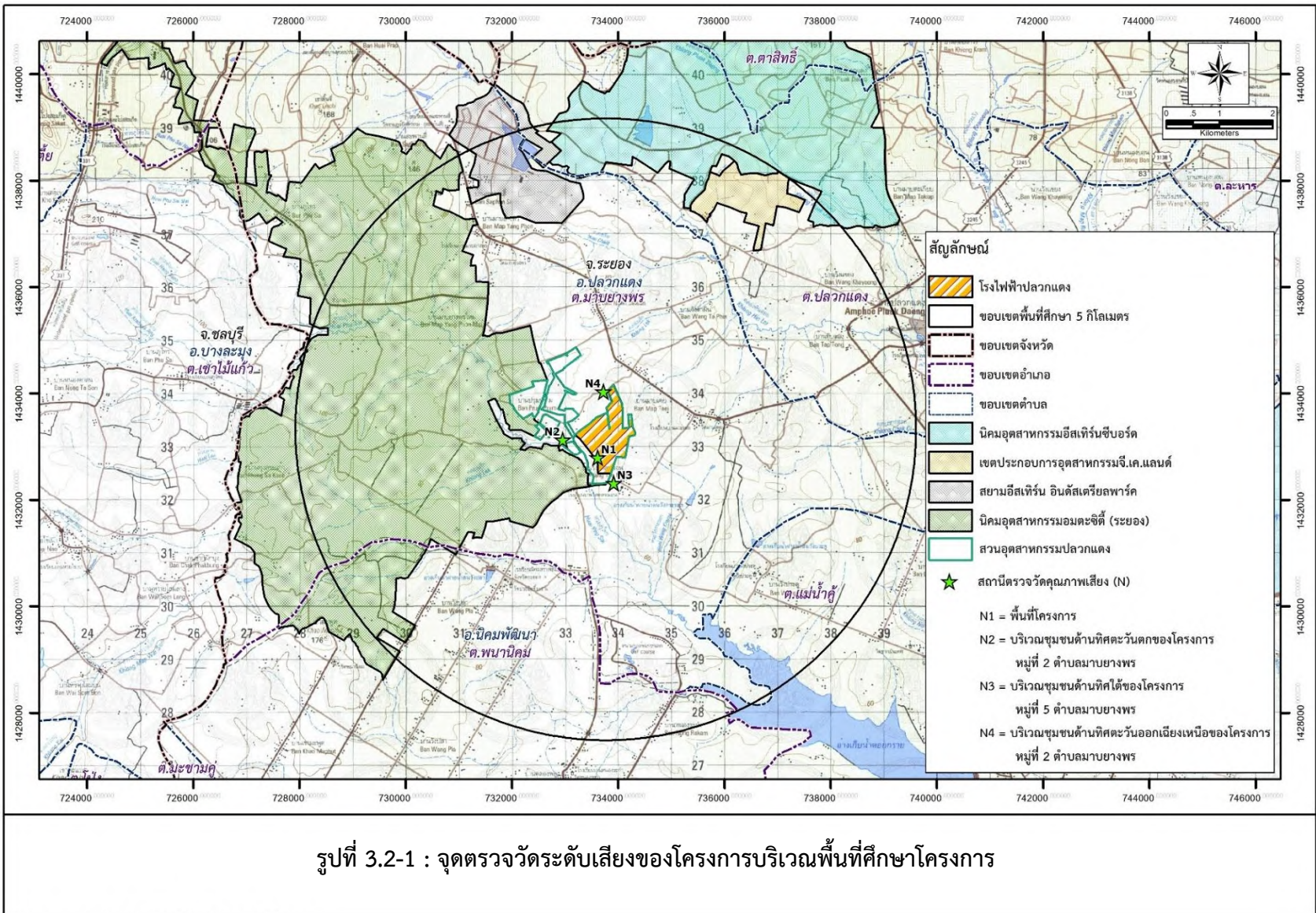
- ดำเนินการตรวจวัดระดับเสี่ยงปัจจุบันบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการจำนวน 4 สถานี (รูปที่ 3.2-1 และภาพที่ 3.2-1) ซึ่งเป็นสถานีเดียวกับที่ตรวจวัดในรายงาน EIA ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ พารามิเตอร์ที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L<sub>dn</sub>) ระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>) และระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>) โดยตรวจวัดสถานีละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม 2562 รายละเอียดสถานีตรวจวัดทั้ง 4 สถานี มีดังนี้

- บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (N1)

- บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร อยู่ห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกประมาณ 243 เมตร (N2)

- บริเวณชุมชนด้านทิศใต้ของโครงการหมู่ที่ 5 ตำบลมายางพร อยู่ห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการไปทางทิศใต้ประมาณ 193 เมตร (N3)






รูปที่ 3.2-1 : จุดตรวจวัดระดับเสียงของโครงการบริเวณพื้นที่ศึกษาโครงการ

P05029/Pongsak.B/07-05-62รูป สถานีตรวจวัดคุณภาพเสียง.mxd



	
<p>สถานีที่ 1 : บริเวณพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (N1)</p>	<p>สถานีที่ 2 : บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (N2)</p>
	
<p>สถานีที่ 3 : บริเวณชุมชนด้านทิศใต้ของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (N3)</p>	<p>สถานีที่ 4 : บริเวณชุมชนด้านทิศเหนือของโครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (N4)</p>

ภาพที่ 3.2-1 : การตรวจวัดระดับเสียงบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ  
ระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม 2562



- บริเวณชุมชนด้านทิศเหนือของโครงการหมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร อยู่ห่างจากขอบเขตพื้นที่โครงการไปทางทิศเหนือประมาณ 71 เมตร (N4)

### (3) ผลการศึกษา

#### (ก) ข้อมูลสถิติภูมิ

จากการรวบรวมผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงฉบับเดือนมกราคม พ.ศ.2560 ซึ่งทำการการตรวจวัดระหว่างวันที่ 13-18 กุมภาพันธ์ 2559 พบว่าผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) และระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ดังตารางที่ 3.2-1

#### ตารางที่ 3.2-1

#### ข้อมูลสถิติภูมิของผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

ระหว่างวันที่ 13-18 กุมภาพันธ์ 2559

สถานีตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบล (เอ))			
	Leq 24 ชม.	L <sub>max</sub>	L <sub>dn</sub>	L <sub>90</sub>
1. พื้นที่โครงการ (N1) พิกัด 47P 0733620E, 1432795N	45.8-51.0	70.3-85.3	49.8-55.6	41.6-46.3
2. บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร (N2) พิกัด 47P 0732960E, 1433129N	63.0-66.3	93.6-97.0	67.8-73.8	40.4-49.4
3. บริเวณชุมชนด้านทิศใต้ของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลมายางพร (N3) พิกัด 47P 0733920E, 1432313N	64.4-66.1	92.9-100.0	67.0-69.3	45.7-49.6
4. บริเวณชุมชนด้านทิศเหนือของโครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร (N4) พิกัด 47P 0733728E, 1434034N	51.2-59.4	84.4-91.2	53.6-68.2	40.8-47.3
<b>มาตรฐาน<sup>1/</sup></b>	<b>70.0</b>	<b>115.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

หมายเหตุ: 1/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

ที่มา : รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง, มกราคม 2560

**(ข) ผลการสำรวจภาคสนาม**

การตรวจวัดระดับเสียงปัจจุบันบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ ระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม 2562 จำนวน 4 สถานี ได้แก่ พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (N1) ชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (N2) ชุมชนด้านทิศใต้ของโครงการ (N3) และชุมชนด้านทิศเหนือของโครงการ (N4) พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดให้ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และระดับเสียงสูงสุด ( $L_{max}$ ) มีค่าไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) แสดงดังตารางที่ 3.2-2 และภาคผนวก 3ข

เมื่อพิจารณาเปรียบเทียบค่าสูงสุดของระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบ (วันที่ 13-18 กุมภาพันธ์ 2559) และการตรวจวัดในปัจจุบัน (วันที่ 13-20 มีนาคม 2562) พบว่า บริเวณพื้นที่โครงการ (N1) มีค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากการตรวจวัดที่ระบุในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากช่วงเวลาที่ตรวจวัดบริเวณพื้นที่โครงการ มีกิจกรรมการปรับพื้นที่ กิจกรรมการทำสีหอบประปา และมีการใช้เครื่องเป่าลมของสวนอุตสาหกรรมปลวกแดง ทำให้ระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการจากการตรวจวัดในปัจจุบันมีค่าสูงกว่าที่ระบุในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบแต่ยังมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับบริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของโครงการ (N2) ชุมชนด้านทิศใต้ของโครงการ (N3) และชุมชนด้านทิศเหนือของโครงการ (N4) มีค่าระดับเสียงลดลงกว่าที่ระบุในรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบ ดังตารางที่ 3.2-3

ตารางที่ 3.2-2

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในปัจจุบัน บริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

ระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม 2562

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบล (เอ))				
		Leq 24 ชม.	L <sub>max</sub>	Leq 8 ชม.	L <sub>dn</sub>	L <sub>90</sub>
1. พื้นที่โครงการ (N1) พิกัด 47P 0733603E, 1432601N	13-14 /03/62	59.0	90.5	60.5	62.3	47.9
	14-15 /03/62	58.9	92.2	60.6	62.0	48.8
	15-16 /03/62	58.7	90.7	59.1	61.9	44.7
	16-17 /03/62	58.1	93.4	59.1	60.5	46.4
	17-18 /03/62	58.5	88.7	60.4	61.5	45.9
	18-19/03/62	60.2	93.6	62.0	62.8	48.0
	19-20 /03/62 <sup>1/</sup>	69.4	92.4	73.9	69.8	63.6
	<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>58.1-69.4</b>	<b>88.7-93.6</b>	<b>59.1-73.9</b>	<b>60.5-69.8</b>	<b>44.7-63.6</b>
2. บริเวณชุมชนด้านทิศตะวันตกของ โครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร (N2) พิกัด 47P 0732963 E, 1433135N	13-14 /03/62	54.8	88.1	56.1	60.3	40.9
	14-15 /03/62	52.8	91.2	51.9	59.6	42.0
	15-16 /03/62	52.3	84.9	53.0	58.8	40.2
	16-17 /03/62	56.8	87.9	58.2	62.2	48.1
	17-18 /03/62	56.0	93.3	57.2	61.7	44.4
	18-19/03/62	54.9	84.6	54.3	60.9	44.6
	19-20 /03/62	53.9	87.2	52.0	61.3	44.9
	<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>52.3-56.8</b>	<b>84.6-93.3</b>	<b>51.9-58.2</b>	<b>58.8-62.2</b>	<b>40.2-48.1</b>
3. บริเวณชุมชนด้านทิศใต้ของโครงการ หมู่ที่ 5 ตำบลมายางพร (N3) พิกัด 47P 0733920E, 1432304N	13-14 /03/62	58.9	85.5	60.4	62.3	46.2
	14-15 /03/62	59.1	91.1	60.5	62.5	46.6
	15-16 /03/62	59.4	90.0	60.8	62.0	47.1
	16-17 /03/62	61.2	90.7	62.1	63.4	52.9
	17-18 /03/62	62.9	92.8	64.0	64.5	57.1
	18-19/03/62	59.6	86.4	61.3	62.6	46.6
	19-20 /03/62	59.6	91.1	60.8	63.2	47.8
	<b>ค่าต่ำสุด-สูงสุด</b>	<b>58.9-62.9</b>	<b>85.5-92.8</b>	<b>60.4-64</b>	<b>62-64.5</b>	<b>46.2-57.1</b>

ตารางที่ 3.2-2

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในปัจจุบัน บริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ

ระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม 2562 (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียง (เดซิเบล (เอ))				
		Leq 24 ชม.	L <sub>max</sub>	Leq 8 ชม.	L <sub>dn</sub>	L <sub>90</sub>
4. บริเวณชุมชนด้านทิศเหนือของโครงการ หมู่ที่ 2 ตำบลมาบยางพร (N4) พิกัด 47P 0733725E, 1434034N	13-14 /03/62	58.0	88.7	59.4	61.3	43.7
	14-15 /03/62	58.4	91.4	60.5	61.8	45.1
	15-16 /03/62	58.3	96.3	59.9	61.6	42.3
	16-17 /03/62	58.2	96.3	60.5	60.6	45.8
	17-18 /03/62	57.2	91.5	58.9	60.3	41.3
	18-19/03/62	58.2	90.1	59.4	61.1	41.5
	19-20 /03/62	58.3	91.6	59.7	61.3	42.1
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	57.2-58.4	88.7-96.3	58.9-60.5	60.3-61.8	41.3-45.8
มาตรฐาน <sup>2/</sup>		70.0	115.0	-		

หมายเหตุ: 1/ ในวันที่ 19 มีนาคม 2562 ช่วงเวลา 08.00 น.-12.00 น. บริเวณพื้นที่โครงการซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับสถานีตรวจวัดระดับเสียง มีกิจกรรมการทำสีหอพระปาและมีการใช้เครื่องเป่าลมทำให้ระดับเสียงบริเวณพื้นที่โครงการในวันดังกล่าวมีค่าสูงกว่าวันอื่นๆ

2/ ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงทั่วไป

ที่มา: การสำรวจภาคสนามโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด, ระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม พ.ศ.2562

ตารางที่ 3.2-3

ตารางเปรียบเทียบค่าสูงสุดจากการตรวจวัดระดับเสียง

พารามิเตอร์	สถานี	ตรวจวัดระหว่างวันที่ 13-18 กุมภาพันธ์ 2559 <sup>1/</sup>	ตรวจวัดระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม 2562 <sup>2/</sup>	เปรียบเทียบค่าสูงสุด จากการตรวจวัด เพิ่ม (+)/ลด (-)
Leq 24 ชม.	N1	51.0	69.4	+18.4
	N2	66.3	56.8	-9.5
	N3	66.1	62.9	-3.2
	N4	59.4	58.4	-1.0
L <sub>max</sub>	N1	85.3	93.6	+8.3
	N2	97.0	93.3	-3.7
	N3	100.0	92.8	-7.2
	N4	91.2	96.3	+5.1
L <sub>dn</sub>	N1	55.6	69.8	+14.2
	N2	73.8	62.2	-11.6
	N3	69.3	64.5	-4.8
	N4	68.2	61.8	-6.4
L <sub>90</sub>	N1	46.3	63.6	+17.3
	N2	49.4	48.1	-1.3
	N3	49.6	57.1	+7.5
	N4	47.3	45.8	-1.5

ที่มา : 1/ รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง, มกราคม 2560

2/ การสำรวจภาคสนามโดย บริษัท เอ็นไวรอนเมนท์ รีเสิร์ช แอนด์ เทคโนโลยี จำกัด, ระหว่างวันที่ 13-20 มีนาคม พ.ศ.2562

### 3.3 น้ำผิวดิน

ห้วยภูไทเป็นแหล่งน้ำที่รองรับน้ำที่มาจากสวนอุตสาหกรรมปลวกแดง มีต้นกำเนิดจากห้วยและคลองเล็กๆ ในเขตอำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี อาทิ ห้วยฮังแก้ว ห้วยกระแบกอ่าง ห้วยล้าน ห้วยไช้เนา ห้วยมาบหวายโสม ซึ่งจะไหลมารวมกับห้วยภูไทที่บริเวณตำบลเขาไม้แก้ว โดยห้วยภูไทไหลผ่านพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้มาทางตะวันออกเฉียงใต้ ผ่านทางด้านทิศตะวันตกของสวนอุตสาหกรรมปลวกแดง ซึ่งตลอดระยะทางที่ลำห้วยภูไทไหลผ่านตั้งแต่นิคมอมตะซิตี้ลงมาผ่านพื้นที่เกษตรกรรม พื้นที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์ และพื้นที่ชุมชนเป็นส่วนใหญ่ดังภาพที่ 3.3-1



ภาพที่ 3.3-1 : ภาพการใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณ 2 ฝั่งห้วยภูไท





ภาพที่ 3.3-1: ภาพการใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณ 2 ฝั่งห้วยภูไท (ต่อ)

## บทที่ 4

### การมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงของ บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/14723 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559 ต่อมาบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ได้ออกแบบรายละเอียดเชิงวิศวกรรมจึงได้มีการปรับแผนผังโครงการ การปรับกระบวนการใช้น้ำ และการปรับความจุของถังเก็บน้ำมันดีเซล

บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด จึงดำเนินการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง เพื่อนำเสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตพิจารณา ตามที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการทั่วไปข้อ 6 “หากบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตพิจารณาดำเนินการ” ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด จึงได้มอบหมายให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ศึกษารายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ดังกล่าว

ปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง ทั้งนี้ เพื่อให้ทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง โดยเฉพาะชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าได้รับทราบข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ทางบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด จึงได้เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้ที่เกี่ยวข้อง ได้เข้ามามีส่วนร่วมกับโครงการตั้งแต่ก่อนเริ่มดำเนินการโครงการ และได้รับทราบเกี่ยวกับความก้าวหน้าของโครงการ ทั้งนี้ สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

#### 4.1 กิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน

โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่ตั้งโครงการ รัศมี 5 กิโลเมตร อย่างต่อเนื่องตั้งแต่ระยะเริ่มต้นการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมจนถึงปัจจุบัน ได้แก่ กิจกรรมเพื่อส่งเสริมเด็กและเยาวชนในพื้นที่ กิจกรรมส่งเสริมการกีฬา กิจกรรมส่งเสริมประเพณี วัฒนธรรมและศาสนา กิจกรรมส่งเสริมสังคมและสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริมความรู้และอาชีพ และกิจกรรมด้านสุขภาพ ทั้งนี้เพื่อให้เกิดความต่อเนื่องในกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน/การคืนประโยชน์ให้กับชุมชน บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด จึงได้กำหนดนโยบายการมีส่วนร่วมกับชุมชนเพื่อส่งเสริมการอยู่ร่วมกันในสังคม โดยแผนการดำเนินงานแบ่งออกเป็น 3 ช่วง ได้แก่ แผนระยะสั้น แผนระยะยาว และกรณีฉุกเฉินร้องขอเร่งด่วน ระหว่างปี 2562-2566 ดังตารางที่ 4.1-1



ตารางที่ 4.1-1

แผนกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ.2562-2566

โครงการ / กิจกรรม	แผนกิจกรรม			ช่วงระยะเวลาดำเนินการ	กลุ่มเป้าหมาย *				งบประมาณในการดำเนินโครงการ	วัตถุประสงค์	วิธีการดำเนินงาน	เกณฑ์การวัดผล
	ประจำปี		กรณีฉุกเฉินร้องขอเร่งด่วน		ราชการ	โรงเรียน	วัด	ชุมชน				
	ระยะยาว	ระยะสั้น										
<b>1) กิจกรรมเพื่อส่งเสริมเด็กและเยาวชน</b>				ม.ค.-ธ.ค.					เงินสนับสนุน 1,000,000 บาท	1) เพื่อสร้างโอกาสและความมั่นคงทางการศึกษาให้แก่เยาวชน 2) เพื่อสนับสนุนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการศึกษา	- พิจารณาโดยผู้นำชุมชน ครู อาจารย์ของโรงเรียนรอบพื้นที่ตั้งโครงการโดยพิจารณาทุนการศึกษาของโครงการจะพิจารณาคัดเลือกนักเรียนที่มีคุณสมบัติตรงตามเกณฑ์ที่กำหนด และติดต่อนัดหมายนักเรียนที่ผ่านการคัดเลือกเพื่อเข้าสอบสัมภาษณ์ และจะดำเนินการประกาศผลการคัดเลือกผู้มีสิทธิ์รับทุนการศึกษาให้ทราบต่อไป	- เยาวชนในพื้นที่รอบโครงการได้รับการสนับสนุนทุนการศึกษาอย่างต่อเนื่อง - เยาวชนที่ขาดแคลนทุนทรัพย์เพื่อการศึกษาในพื้นที่รอบโครงการได้มีโอกาสในการเรียนต่อในระดับที่สูงขึ้นและเป็นการช่วยแบ่งเบาภาระให้แก่ครอบครัวที่ขาดแคลนทุนทรัพย์
- การสนับสนุนเงินทุนด้านการศึกษา	✓				✓							
- การสนับสนุนโครงการที่เกี่ยวข้องกับการศึกษาด้านต่างๆ	✓				✓							
- อื่นๆ		✓	✓		✓	✓	✓	✓				
<b>2) กิจกรรมส่งเสริมการกีฬา</b>				ม.ค.-ธ.ค.					เงินสนับสนุน 500,000 บาท	1) เพื่อสร้างเสริมสุขภาพให้กับนักเรียน/ชุมชนในพื้นที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า 2) เพื่อสนับสนุนค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการกีฬา	- สนับสนุนและร่วมกิจกรรมเกี่ยวกับการกีฬาให้กับนักเรียน/ชุมชนในพื้นที่อยู่รอบโรงไฟฟ้า - สนับสนุนงบประมาณในการจัดงานแข่งขันกีฬา	- เกิดประโยชน์และสร้างคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ให้มีสุขภาพที่ดีขึ้น - ผู้เข้าร่วมกิจกรรมไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ยินดีที่จะเข้าร่วมในกิจกรรมครั้งต่อไป
- กิจกรรมการกีฬาในพื้นที่	✓				✓	✓	✓					
- อื่นๆ		✓	✓		✓	✓	✓					
<b>3) โครงการส่งเสริมด้านวัฒนธรรมและประเพณี เช่น</b>									เงินสนับสนุน 5,000,000 บาท	1) เพื่อส่งเสริมสนับสนุนด้านศิลปวัฒนธรรม	- ดำเนินกิจกรรมที่ส่งเสริมและอนุรักษ์ศิลปะ และวัฒนธรรม รวมทั้งการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมตามแผนปฏิบัติราชการอย่างสม่ำเสมอต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี	- บรรลุเป้าหมายตามแผนประจำปีไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 - การดำเนินงานสม่ำเสมออย่างต่อเนื่องเพื่อประโยชน์และสร้างคุณค่าต่อชุมชนภายใน/ภายนอก
- การสนับสนุนงานทำบุญทอดกฐิน/ทอดผ้าป่าประจำปี	✓			ก.พ.-ก.ค.	✓	✓	✓	✓				
- การสนับสนุนประเพณีสงกรานต์	✓			เม.ษ.	✓	✓	✓	✓				
- การสนับสนุนงานแห่เทียนพรรษาในวันเข้าพรรษา	✓			ก.ค.	✓	✓	✓	✓				
- การสนับสนุนงานวัดประจำปี	✓			ม.ค.-ธ.ค.			✓	✓				
- การสนับสนุนงานลอยกระทงในวันลอยกระทง	✓			พ.ย.	✓	✓	✓	✓				
- การสนับสนุนงานเทศกาลปีใหม่	✓			ม.ค.	✓	✓	✓	✓				
- การสนับสนุนงานวันแม่/วันพ่อแห่งชาติ	✓			ส.ค.,ธ.ค.	✓	✓	✓	✓				
- อื่นๆ		✓	✓	-	✓	✓	✓	✓				

ตารางที่ 4.4-1

แผนกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ.2562-2566 (ต่อ)

โครงการ / กิจกรรม	แผนกิจกรรม			ช่วงระยะเวลาดำเนินการ	กลุ่มเป้าหมาย *				งบประมาณในการดำเนินโครงการ	วัตถุประสงค์	วิธีการดำเนินงาน	เกณฑ์การวัดผล
	ประจำปี		กรณีฉุกเฉินร้องขอเร่งด่วน		ราชการ	โรงเรียน	วัด	ชุมชน				
	ระยะยาว	ระยะสั้น										
<b>4) กิจกรรมส่งเสริมสังคมและสาธารณประโยชน์</b>				ม.ค.-ธค.					เงินสนับสนุน 2,500,000 บาท	1) เพื่อสนับสนุนกิจกรรมที่เป็นประโยชน์ต่อสังคม 2) เพื่อสนับสนุนงบประมาณในการดำเนินกิจกรรมการต่อต้านยาเสพติด 3) เพื่อเตรียมความพร้อมให้กับบุคลากร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการประชาสัมพันธ์	- สนับสนุน และร่วมกิจกรรมต่อต้านยาเสพติด - สนับสนุนงบประมาณ/กิจกรรมการประชาสัมพันธ์ - สนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมการศึกษาดูงานเกี่ยวกับการต่อต้านยาเสพติด - สนับสนุนงบประมาณในการจัดงานแข่งขันกีฬาต้านยาเสพติด	- การดำเนินงานสม่ำเสมออย่างต่อเนื่อง - ร้อยละ 80 ของความคิดเห็นต่อการคุณค่าต่อชุมชนภายใน/ภายนอก - ร้อยละ 75 ของประชาชนรอบโรงไฟฟ้าที่มีความรู้ความเข้าใจ และตระหนักเกี่ยวกับการต่อต้านยาเสพติด - ผู้เข้าร่วมกิจกรรมไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 สามารถนำความรู้ไปเผยแพร่แนวความคิด การต่อต้านยาเสพติด
- การสนับสนุนกิจกรรมการประชุม/ประชาคมหมู่บ้าน		✓	✓	✓			✓					
- กิจกรรมด้านสังคม เช่น ต่อด้านยาเสพติด	✓			✓	✓		✓					
- อื่นๆ		✓	✓	✓	✓		✓					
<b>5) กิจกรรมส่งเสริมความรู้และอาชีพ</b>				ม.ค.-ธค.					เงินสนับสนุน 1,000,000 บาท	1) เพื่อส่งเสริมความรู้ และกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมให้กับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และการป้องกันบรรเทาสาธารณภัย 2) เพื่อเตรียมความพร้อมให้กับบุคลากร และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการรองรับกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3) เพื่อเป็นการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมบริเวณรอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า	- สนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมการศึกษาดูงาน - สนับสนุนงบประมาณ และเข้าร่วมกิจกรรมงานสัปดาห์ความปลอดภัย และการอนุรักษ์พลังงานกับกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า - สนับสนุน และร่วมทำกิจกรรมปลูกต้นไม้เพิ่มในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า	- การดำเนินงานสม่ำเสมออย่างต่อเนื่อง - ร้อยละ 80 ของความคิดเห็นต่อการคุณค่าต่อชุมชนภายใน/ภายนอก - ร้อยละ 75 ของประชาชนรอบโรงไฟฟ้ามีความรู้ความเข้าใจ และตระหนักเกี่ยวกับการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม - พนักงาน ประชาชน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีความรู้ความเข้าใจในหลักเกณฑ์ระเบียบ ข้อปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น - ผู้เข้าร่วมกิจกรรมไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 สามารถนำความรู้ไปเผยแพร่ได้
- การสนับสนุนกิจกรรมอบรมความรู้ เช่น สิ่งแวดล้อม อปพร.	✓			✓	✓		✓					
- การสนับสนุนกิจกรรมพัฒนาศักยภาพ		✓	✓	✓	✓		✓					
- อื่นๆ		✓	✓	✓	✓		✓					

ตารางที่ 4.1-1

แผนกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนของโครงการ ระหว่างปี พ.ศ.2562-2566 (ต่อ)

โครงการ / กิจกรรม	แผนกิจกรรม			ช่วงระยะเวลาดำเนินการ	กลุ่มเป้าหมาย *				งบประมาณในการดำเนินโครงการ	วัตถุประสงค์	วิธีการดำเนินงาน	เกณฑ์การวัดผล
	ประจำปี		กรณีฉุกเฉิน ร้องขอเร่งด่วน		ราชการ	โรงเรียน	วัด	ชุมชน				
	ระยะยาว	ระยะสั้น										
<b>6) กิจกรรมด้านสุขภาพ</b>				ม.ค.-ธค.					เงินสนับสนุน 1,000,000 บาท	1) เพื่อสนับสนุนการดูแลสุขภาพผู้สูงอายุ/เด็กเล็ก 2) เพื่อสนับสนุนการทำงานของอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน อาสาสมัครป้องกันฝ่ายพลเรือน และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล	- สนับสนุน และร่วมกิจกรรมกิจกรรมการมอบทุนก่อสร้าง/ซื้ออุปกรณ์การแพทย์ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า - สนับสนุนงบประมาณในกิจกรรมของกลุ่มอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน อาสาสมัครป้องกันฝ่ายพลเรือน และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล - สนับสนุนงบประมาณในการจัดกิจกรรมการศึกษา	- การดำเนินงานสม่ำเสมออย่างต่อเนื่อง - ร้อยละ 80 ของความคิดเห็นต่อการเกิดประโยชน์ และสร้างคุณค่าต่อชุมชนภายใน/ภายนอก - ร้อยละ 70 ของผู้เข้าร่วมในกิจกรรมการสนับสนุนมีสุขภาพที่ดีขึ้น - บรรลุเป้าหมายตามแผนประจำปีไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80
- สนับสนุนกิจกรรมเกี่ยวกับสาธารณสุข เช่น อสม. แพทย์เคลื่อนที่	✓			✓	✓		✓					
- อื่นๆ		✓	✓		✓	✓	✓					


หมายเหตุ : \* กลุ่มเป้าหมายเบื้องต้นต้องครอบคลุมตำบลที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ ซึ่งประกอบด้วย ตำบลมายางพร ตำบลปลวกแดง ตำบลแม่น้ำคู่ อำเภอลำทะเมนชัย และตำบลพนานิคม อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

## 4.2 กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง


โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ได้ตระหนักถึงการรับทราบข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ของทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง โดยเฉพาะชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้า บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด จึงกำหนดให้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงขึ้นระหว่างวันที่ 4-5 เมษายน 2562 จำนวน 2 เวที โดยก่อนการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด มีการดำเนินกิจกรรมเพื่อให้ทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้องรับทราบเกี่ยวกับการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ดังนี้

### 4.2.1 กิจกรรมการเข้าพบหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

โครงการได้เข้าพบหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อแจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการวัตถุประสงค์ของการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน และกำหนดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ก่อนที่จะเริ่มดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน โดยหน่วยงานที่เกี่ยวข้องมีการให้ข้อคิดเห็นที่มีประโยชน์ต่อการจัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน สรุปข้อคิดเห็นได้ดังนี้

รายละเอียด	ข้อคิดเห็นที่ได้จากการดำเนินกิจกรรมการเข้าพบ
<p>หน่วยงาน : สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง</p> <p>ตำแหน่ง : พลังงานจังหวัดระยอง</p> <p>วัน/เดือน/ปี : 5 มีนาคม 2562</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระยะเวลาก่อสร้างควรระมัดระวังเกี่ยวกับเรื่องปัญหาอุบัติเหตุและเสียงดัง</li> <li>- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด</li> <li>- ปัจจุบันในพื้นที่มีการร้องเรียนเกี่ยวกับการก่อสร้างสายส่ง</li> </ul>
<p>หน่วยงาน : สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 ชลบุรี</p> <p>ตำแหน่ง : ผู้อำนวยการ สำนักงานคณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงานประจำเขต 8 ชลบุรี</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้อำนวยการพิเศษ</li> <li>- วิศวกร</li> <li>- เจ้าหน้าที่วิชาการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการควรมีการสำรองน้ำไว้ในกรณีที่ บริษัทจัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรืออีสท์ วอเตอร์ ไม่สามารถส่งน้ำได้หรือปริมาณน้ำไม่เพียงพอ</li> <li>- ควรพิจารณาเกี่ยวกับระบบน้ำที่จะนำมาใช้ในโครงการให้ดี ควรมีแผนสำรองและการดำเนินงานจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อชุมชน</li> </ul>

รายละเอียด	ข้อคิดเห็นที่ได้จากการดำเนินกิจกรรมการเข้าพบ
<p>- เจ้าหน้าที่ทั่วไป</p> <p>วัน/เดือน/ปี : 12 มีนาคม 2562</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ในการนำเสนอรายละเอียดโครงการที่จะเปลี่ยนแปลง ควรนำเสนอให้ชัดเจน เช่น แผนผังที่จะเปลี่ยนแปลง ปริมาณน้ำมันสำรอง พื้นที่สีเขียว และเส้นทางคมนาคม เป็นต้น</li> <li>- ควรจัดทำป้ายประกาศกำหนดการประชุมให้ชัดเจน</li> <li>- การนำเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ผ่านความเห็นชอบแล้วให้หน่วยงานราชการในพื้นที่ด้วย เช่น ที่ว่าการอำเภอปลวกแดง ที่ว่าการอำเภอนิคมพัฒนา เป็นต้น</li> <li>- ระมัดระวังประเด็นร้องเรียนที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ</li> </ul>
<p>หน่วยงาน : ที่ว่าการอำเภอปลวกแดง</p> <p>ตำแหน่ง : ปลัดอาวุโสอำเภอปลวกแดง</p> <p>วัน/เดือน/ปี : 12 มีนาคม 2562</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับประชาชนในพื้นที่</li> </ul>
<p>หน่วยงาน : ที่ว่าการอำเภอนิคมพัฒนา</p> <p>ตำแหน่ง : นายอำเภอนิคมพัฒนา</p> <p>วัน/เดือน/ปี : 12 มีนาคม 2562</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>- สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับประชาชนในพื้นที่</li> <li>- ควรลงพื้นที่/เข้าพบผู้นำชุมชนอย่างสม่ำเสมอ</li> </ul>

รายละเอียด	ข้อคิดเห็นที่ได้จากการดำเนินกิจกรรมการเข้าพบ
<p>หน่วยงาน : สำนักงานจังหวัดระยอง</p> <p>ตำแหน่ง : รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- พลังงานจังหวัดระยอง</li> <li>- ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง</li> </ul> <p>วัน/เดือน/ปี : 26 มีนาคม 2562</p> 	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ควรปฏิบัติตามมาตรการอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะการควบคุมให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามสัญญา</li> <li>- พิจารณาเกี่ยวกับพื้นที่สาธารณะประโยชน์อย่างรอบคอบ เนื่องจากพื้นที่จังหวัดระยองมีปัญหาเกี่ยวกับพื้นที่ดังกล่าว/ควรตรวจสอบโน้ตที่ดินให้ชัดเจน เพื่อไม่ให้เกิดปัญหา</li> <li>- พิจารณาเรื่องแหล่งน้ำที่จะนำมาใช้ในโครงการเนื่องจากพื้นที่มีปัญหาเกี่ยวกับแหล่งน้ำ และการดำเนินงานต้องไม่ส่งผลกระทบต่อประชาชนในพื้นที่</li> <li>- ระมัดระวังประเด็นข้อร้องเรียน</li> <li>- ในระยะก่อสร้างไม่ควรจะทำงานในวันอาทิตย์ เนื่องจากอาจจะส่งผลกระทบต่อประชาชนที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ</li> <li>- ระยะดำเนินการระมัดระวังเกี่ยวกับปัญหาเรื่องกลิ่น</li> <li>- ควรมีการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน</li> <li>- ในการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนจำเป็นต้องนำเสนอเกี่ยวกับผลกระทบ ผลดี-ผลเสียกองทุนรอบโรงไฟฟ้าของโครงการ</li> <li>- นายอำเภอปลวกแดงเคยเสนอให้มีการแยกกองทุนของโรงไฟฟ้าปลวกแดงออกจากกองทุนโรงไฟฟ้าอื่น ดังนั้นบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด ควรจะนำไปพิจารณา</li> </ul>

#### 4.2.2 กิจกรรมการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการ

ก่อนการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ได้ดำเนินการติดประกาศกำหนดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน ล่วงหน้า 15 วัน ณ สถานที่ที่เปิดเผย เช่น หน่วยงานราชการในพื้นที่ ที่ทำการกำนัน/ผู้ใหญ่บ้านในพื้นที่ศึกษา เป็นต้น เพื่อเป็นการเชิญชวนให้กลุ่มผู้ที่มีส่วนได้เสียและผู้สนใจในโครงการฯ ได้รับทราบกำหนดกิจกรรมดังกล่าว รวมถึงเป็นการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการให้เกิดการรับรู้อย่างกว้างขวาง สร้างความโปร่งใสในการดำเนินกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน โดยดำเนินการติดประกาศระหว่างวันที่ 18-19 มีนาคม 2562 (ภาพที่ 4.2-1 และตัวอย่างหนังสือขอความอนุเคราะห์ติดประกาศแสดงดังภาคผนวก 4ก) และมีการส่งหนังสือเชิญไปยังกลุ่มเป้าหมายเพื่อเรียนเชิญเข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นฯ ของโครงการ (ตัวอย่างหนังสือเชิญแสดงดังภาคผนวก 4ข)

นอกจากนี้ โครงการฯ ยังดำเนินการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ ก่อนกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นฯ โดยจัดทำเอกสารสรุปผลการศึกษารายการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง และขอความอนุเคราะห์ไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และกำนัน/ผู้ใหญ่บ้านในพื้นที่ศึกษา เพื่อวางเอกสารฯ ของโครงการฯ ณ สถานที่ที่เปิดเผยและ



ประชาชนสามารถเข้าถึงได้สะดวก เช่น สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ที่ว่าการอำเภอปลวกแดง ที่ว่าการอำเภอนิคมพัฒนา องค์การบริหารส่วนตำบลปลวกแดง องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร องค์การบริหารส่วนตำบลแม่ น้ำคู้ และองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม เป็นต้น รวมถึงที่ทำการกำนัน/ผู้ใหญ่บ้านในพื้นที่ศึกษาโดยดำเนินการระหว่างวันที่ 25-27 มีนาคม 2562 (ตัวอย่างหนังสือขอความอนุเคราะห์วางเอกสารฯ แสดงดังภาคผนวก4ค) ทั้งนี้เพื่อให้เกิดการรับรู้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างทั่วถึง รวมถึงเป็นการเปิดโอกาสให้ผู้มีส่วนได้เสียในโครงการ ตลอดจนผู้ที่สนใจในโครงการได้ศึกษาข้อมูลก่อนเข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น



ภาพที่ 4.2-1 : ตัวอย่างการติดประกาศกำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นต่อรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง

### 4.2.3 กิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้ที่เกี่ยวข้อง

กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง มีวัตถุประสงค์เพื่อนำเสนอ ผลการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนและผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับโครงการ ตลอดจนผู้ที่สนใจในโครงการโดยดำเนินกิจกรรมฯ ระหว่างวันที่ 4-5 เมษายน 2562 จำนวน 2 เวที มีผู้เข้าร่วมประชุม 301 ราย แบ่งเป็นเวทีระดับตำบล 271 ราย และเวทีหน่วยงาน 30 ราย (ทั้งนี้ไม่รวม เจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม) รายละเอียดดังตารางที่ 4.2-1 ทั้งนี้ เมื่อจำแนก ผู้เข้าร่วมประชุมตามการจำแนกกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตามแนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชน และการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางสังคมในกระบวนการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของสำนักวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พบว่า ผู้เข้าร่วม กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนประกอบด้วย ผู้มีส่วนได้เสียครบทั้ง 7 กลุ่ม เช่น ผู้แทน หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น ผู้แทนจากสำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง ผู้แทนจากสำนักงาน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง ผู้แทนจากสำนักงานชลประทานที่ 9 ผู้แทนจากอำเภอ ปลวกแดง ผู้แทนจากอำเภอนิคมน้ำผู้เลี้ยง ปลา ผู้แทนจากศาสนสถาน ผู้แทนจากโรงเรียนในพื้นที่ศึกษา ผู้แทน จากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น เช่น ปลัดอำเภอ คณะผู้บริหาร สมาชิกเทศบาล/อบต. ปลัดเทศบาล กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน สารวัตรกำนัน ผู้แทนประชาชนในพื้นที่ศึกษา สื่อมวลชนและผู้ที่เกี่ยวข้องไปรายละเอียด ดังตารางที่ 4.2-2 (รายชื่อผู้เข้าร่วมกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น แสดงดังภาคผนวก 4ง)

ตารางที่ 4.2-1

#### กำหนดกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน

วัน/เดือน/ปี	สถานที่จัดกิจกรรม	จำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรม
วันพฤหัสบดีที่ 4 เมษายน 2562 เวลา 17.00-20.00 น.	โรงเรียนบ้านมาบเตย ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง	271 ราย
วันศุกร์ที่ 5 เมษายน 2562 เวลา 09.00-12.00 น.	ห้องประชุมภัคดีศรีสงคราม ชั้น 4 ศาลา กลางจังหวัดระยอง	30 ราย
<b>รวม 2 เวที</b>		<b>301 ราย</b>

หมายเหตุ : จำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรมนับเป็นรายบุคคลไม่นับรวมเจ้าหน้าที่ของเจ้าของโครงการและเจ้าหน้าที่ของบริษัทที่ปรึกษา



ตารางที่ 4.2-2

จำแนกกลุ่มผู้เข้าร่วมกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด

กลุ่มเป้าหมาย	จำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรมในแต่ละเวที (ราย)		จำนวนผู้เข้าร่วม กิจกรรมทั้งหมด (ราย)
	เวทีระดับตำบล	เวทีหน่วยงานราชการ	
<b>1. ผู้ได้รับผลกระทบ (ทางบกและทางล)</b>			
ผู้นำชุมชน/ประชาชนที่อาศัยอยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบพื้นที่โครงการ			
<b>ตำบลมายางพร</b>			
- สมาชิกองค์การบริหารส่วนตำบลมายางพร	1	-	1
- ผู้นำชุมชนตำบลมายางพร	5	-	5
- ผู้แทนประชาชนตำบลมายางพร	89	-	89
<b>ตำบลปลวกแดง</b>			
- ผู้แทนประชาชนตำบลปลวกแดง	24	-	24
<b>ตำบลแม่น้ำคู้</b>			
- สมาชิกองค์การบริหารส่วนตำบลแม่น้ำคู้	1	-	1
- ผู้นำชุมชนตำบลแม่น้ำคู้	3	-	3
- ผู้แทนประชาชนตำบลแม่น้ำคู้	38	-	38
<b>ตำบลพนานิคม</b>			
- สมาชิกองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม	14	-	14
- คณะผู้บริหารองค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม	41	-	41
- ผู้นำชุมชนตำบลพนานิคม	9	-	9
- ผู้แทนประชาชนตำบลพนานิคม	2	-	2
<b>กลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำดอกกราย</b>	12	-	12

ตารางที่ 4.2-2

จำแนกกลุ่มผู้เข้าร่วมกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด (ต่อ)

กลุ่มเป้าหมาย	จำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรมในแต่ละเวที (ราย)		จำนวนผู้เข้าร่วม กิจกรรมทั้งหมด (ราย)
	เวทีระดับตำบล	เวทีหน่วยงานราชการ	
<b>2. หน่วยงานที่รับผิดชอบจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>			
- เจ้าของโครงการ	13*	3*	13*
- บริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม	6*	6*	6*
<b>3. หน่วยงานพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม</b>			
- สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	-	-	-
- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8	2	1	3
<b>4. หน่วยงานราชการ</b>			
❖ <b>หน่วยงานราชการระดับจังหวัด</b>			
- ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม	-	1	1
- หัวหน้าฝ่ายนโยบายและแผน กองอำนวยการรักษาความมั่นคงภายในจังหวัดระยอง	-	1	1
- นักวิชาการส่งเสริมเกษตรปฏิบัติการ สำนักงานเกษตรจังหวัดระยอง	-	1	1
- ผู้อำนวยการศูนย์ส่งเสริมและพัฒนาอาชีพการเกษตรจังหวัดระยอง	-	1	1
- ผู้อำนวยการศูนย์ดำรงธรรมจังหวัดระยอง	-	1	1
- เจ้าหน้าที่ศูนย์ดำรงธรรมจังหวัดระยอง	-	1	1
- วิศวกรชลประทานปฏิบัติการ	-	1	1
- หัวหน้าหมวดทางหลวงปลวกแดง แขวงทางหลวงระยอง	-	1	1
- หัวหน้ากลุ่มบริหารจัดการด้านประมง สำนักงานประมงจังหวัดระยอง	-	1	1
- นายช่างโยธาชำนาญงาน	-	1	1

ตารางที่ 4.2-2

จำแนกกลุ่มผู้เข้าร่วมกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด (ต่อ)

กลุ่มเป้าหมาย	จำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรมในแต่ละเวที (ราย)		จำนวนผู้เข้าร่วม กิจกรรมทั้งหมด (ราย)
	เวทีระดับตำบล	เวทีหน่วยงานราชการ	
- พนักงานวิเคราะห์ผังเมือง สำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดระยอง	-	1	1
- ช่างเขียน ข4 สำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดระยอง	-	1	1
- พนักงานธุรการ 4 สำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดระยอง	-	1	1
- หัวหน้ากลุ่มโรงงานอุตสาหกรรม สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	-	1	1
- พนักงานจังหวัดระยอง	-	1	1
- นักสื่อสารมวลชน สถานีวิทยุกระจายเสียงแห่งประเทศไทย จังหวัดระยอง	-	1	1
- พนักงานวิเคราะห์นโยบายและแผน สำนักงานจังหวัดระยอง	-	1	1
- นักวิชาการสาธารณสุขปฏิบัติการ สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง	-	1	1
❖ <b>หน่วยงานราชการระดับอำเภอ</b>			
- นายอำเภอปลวกแดง	1	-	1
- ปลัดอำเภอนิคมพัฒนา	1	-	1
- นักวิชาการส่งเสริมเกษตรปฏิบัติการ สำนักงานเกษตรอำเภอปลวกแดง	-	1	1
- พัฒนาการอำเภอปลวกแดง สำนักงานพัฒนาชุมชนอำเภอปลวกแดง	-	1	1
- รองสารวัตรธุรการ สถานีตำรวจภูธรปลวกแดง	-	1	1
- สารวัตรอำนวยการ สถานีตำรวจภูธรปลวกแดง	-	1	1
- เจ้าพนักงานสาธารณสุขชำนาญการ	-	1	1
- พยาบาลวิชาชีพชำนาญการ	-	1	1

## ตารางที่ 4.2-2

จำแนกกลุ่มผู้เข้าร่วมกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด (ต่อ)

กลุ่มเป้าหมาย	จำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรมในแต่ละเวที (ราย)		จำนวนผู้เข้าร่วม กิจกรรมทั้งหมด (ราย)
	เวทีระดับตำบล	เวทีหน่วยงานราชการ	
❖ หน่วยงานราชการระดับตำบล			
- หัวหน้าสำนักปลัดองค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	1	-	1
- นักทรัพยากรบุคคลปฏิบัติการ องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	1	-	1
- เจ้าพนักงานธุรการ องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	1	-	1
- นายช่างเขียนแบบปฏิบัติงาน องค์การบริหารส่วนตำบลมาบยางพร	1	-	1
- เจ้าพนักงานสาธารณสุขชำนาญการ องค์การบริหารส่วนตำบลแม่น้ำคู่	-	1	1
5. องค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม องค์กรพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา และนักวิชาการอิสระ			
- สถาบันการศึกษาในพื้นที่	5	-	5
- สถาบันศาสนาในพื้นที่	5	-	5
6. สื่อมวลชน	2	-	2
7. ประชาชนทั่วไป/ผู้ที่สนใจในโครงการ			
❖ ประชาชนทั่วไป	12	-	12
❖ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง			
- พนักงานอาวุโส-แผนกลูกค้าสัมพันธ์ บริษัท จัดการน้ำและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)	-	1	1
- ผู้จัดการทั่วไป บริษัท สวนอุตสาหกรรมโรจนะ จำกัด (มหาชน)	-	1	1
- ประธานกิตติมศักดิ์ สภาอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	-	1	1
- ผู้แทนหอการค้าจังหวัดระยอง	-	1	1
รวม 2 เวที (ไม่นับเจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษา)	271	30	301

หมายเหตุ : \* นับเจ้าของโครงการและเจ้าหน้าที่บริษัทที่ปรึกษา เพียง 1 ครั้งต่อ 1 คน และนับจำนวนผู้เข้าร่วมกิจกรรมเป็นรายบุคคล

การรับฟังความคิดเห็นฯ ของโครงการ ใช้สื่อประกอบการรับฟังความคิดเห็นฯ ประกอบด้วย

- **สื่อบุคคล** ได้แก่ ผู้แทนของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด (เจ้าของโครงการ) และผู้แทน บริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม

- **สื่อเอกสาร** ได้แก่ เอกสารประกอบการประชุม ภาพนิ่งประกอบการบรรยาย และแบบแสดงความคิดเห็นในเวทีการประชุม (ภาคผนวก 4จ)

ทั้งนี้ในการรับฟังความคิดเห็นฯ บรรยายภาคการประชุมเป็นไปด้วยดี (ภาพที่ 4.2-2) แม้ว่าจะมีผู้เข้าร่วมประชุมบางส่วนไม่เห็นด้วยกับโครงการ โดยขอลงนามในใบรายชื่อผู้ลงทะเบียนเข้าร่วมกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นฯ (ดังภาคผนวก 4ง)

ภายหลังจากที่ผู้แทนของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด และผู้แทนของบริษัทที่ปรึกษาสิ่งแวดล้อมได้นำเสนอรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง ผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแล้วเสร็จ และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้เปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมการรับฟังความคิดเห็นฯ แสดงความคิดเห็นต่อผลการศึกษารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง และร่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผ่าน 2 ช่องทาง ดังนี้

#### (1) ผ่านการสอบถามในเวทีการประชุม

หลังจากการนำเสนอรายละเอียดโครงการ ผลการศึกษา และร่างมาตรการฯ ของโครงการแล้วเสร็จ ได้เปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมได้แสดงความคิดเห็นผ่านการสอบถามในเวทีการประชุม เพื่อแสดงข้อคิดเห็น ข้อซักถาม และข้อห่วงกังวล โดยสรุปความคิดเห็น ข้อซักถาม และข้อวิตกกังวลของประชาชนต่อการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง แยกตามกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย พร้อมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อลดข้อวิตกกังวลของประชาชน และได้ทำการชี้แจงรายละเอียดเพิ่มเติม ดังตารางที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
<p>กลุ่มที่ 1 - ประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลมาบยางพร</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการประชาชนในพื้นที่ไม่เคยรับรู้ข่าวสารมาก่อน และโครงการมีการจัดประชุมตั้งแต่ปี 2559 ตั้งแต่ครั้งที่ 1 และครั้งที่ 2 ประชาชนได้มีส่วนร่วมในกิจกรรมของโครงการหรือไม่ ทั้งที่อยู่ในรัศมีที่อาจจะได้รับผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนจากบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <p>- ในขั้นตอนการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะต้องมีการให้ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการกับชุมชน โดยในการศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง แบ่งการให้ข้อมูลข่าวสารออกเป็น 2 รูปแบบ ได้แก่ (1) กิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น จำนวน 2 ครั้ง โดยก่อนที่จะดำเนินการรับฟังความคิดเห็น โครงการจะมีการติดประกาศเพื่อแจ้งกำหนดการประชุม และประสานงานกับผู้นำชุมชนในพื้นที่เพื่อแจ้งข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับการจัดประชุม และ (2) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อการพัฒนาโครงการ ซึ่งเป็นอีกหนึ่งช่องทางที่ประชาชนสามารถแสดงความคิดเห็นและมีส่วนร่วมกับโครงการได้ และนำข้อมูลที่ได้มาประมวลและกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ</p>	<p>-</p>



ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
<p>กลุ่มที่ 1</p> <p>- ประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลมาบยางพร (ต่อ)</p>		<ul style="list-style-type: none"> <li>- ภายหลังจากการประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ แล้วเสร็จ ได้นำผลการประชุมฯ ไปติดไว้ ณ สถานที่ราชการ ที่ทำการหมู่บ้านในพื้นที่ศึกษา และนำเรียนต่อหน่วยงานราชการต่างๆ</li> <li>- สำหรับการประชุมฯ ในครั้งนี้ เป็นกิจกรรมการประชุมเพื่อแจ้งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ บริษัทฯ ได้ติดประกาศแจ้งกำหนดการประชุมไว้ ณ สถานที่ราชการในพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง ที่ทำการกำนัน/ผู้ใหญ่บ้านในพื้นที่ศึกษา ล่วงหน้า ก่อนการดำเนินกิจกรรมการประชุมในวันนี้ และดำเนินการประสานงานผ่านผู้นำชุมชนในพื้นที่ศึกษา และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่างๆ ซึ่งในการเป็นตามแนวทางของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม  อย่างไรก็ตาม หากมีข้อคิดเห็นและข้อเสนอแนะต่อโครงการสามารถที่แสดงความคิดเห็นได้ โดยความคิดเห็นทั้งหมดจะถูกนำไปผนวกไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ</li> </ul>	<p style="text-align: center;">-</p>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
<p>กลุ่มที่ 1</p> <p>- รองประธานชุมชนมาบยางพร</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ไม่เคยรับรู้ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการมาก่อน</li> <li>ประชาชนเคยได้รับทราบมาก่อนหรือไม่</li> <li>อยากสอบถามประชาชนที่เข้ามาประชุมในวันนี้ว่าเห็นด้วยหรือไม่ที่จะมีโรงไฟฟ้าปลาแดงในพื้นที่</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>อาจจะต้องมีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการเพิ่มเติมตามข้อคิดเห็นที่ได้เสนอมาในวันนี้ เพื่อให้เกิดการรับรู้ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการมากขึ้น</li> <li>การลงชื่อในใบลงทะเบียนเป็นการลงชื่อเพื่อเข้าร่วมประชุมเท่านั้น ไม่ได้ลงชื่อเพื่อทำประชาพิจารณ์ แต่เป็นการเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมแสดงความคิดเห็นผ่าน 3 ช่องทาง ได้แก่ การสอบถามผ่านไมโครโฟน การเขียนความคิดเห็นลงในกระดาษที่แจกให้และการแสดงความคิดเห็นในแบบแสดงความคิดเห็น (แบบสอบถาม) ซึ่งความคิดเห็นต่างๆ จะถูกบันทึก และสามารถตรวจสอบได้ว่าข้อคิดเห็นต่างๆ ได้ถูกผนวกในรายงาน</li> </ul>	<p><b>มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ระยะก่อสร้าง</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารโครงการฯ และแจ้งความก้าวหน้าของการดำเนินการ โดยระบุข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น ชื่อโครงการฯ แผนการก่อสร้างโครงการฯ บริษัทผู้รับเหมา บริษัทเจ้าของโครงการฯ ผู้ประสานงานและหมายเลขโทรศัพท์ แผนการดำเนินงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เป็นต้น ผ่านสื่อท้องถิ่น โดยดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่ง ได้แก่ แจ้งผ่านหน่วยงานท้องถิ่น วิทยุท้องถิ่น ติดตั้งป้ายประกาศในพื้นที่บริเวณจุดสำคัญต่างๆ เช่น ที่ทำการผู้นำชุมชน หน้าที่ตั้งโครงการฯ หรือกิจกรรมอื่นๆ ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของมาตรการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<ul style="list-style-type: none"> <li>- เปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง</li> <li>- กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดงเพิ่มช่องทางการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการอีกอย่างน้อย 2 ช่องทาง เพื่อเป็นการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ และสร้างช่องทางการสื่อสารระหว่างโครงการกับชุมชนเพิ่มเติมทั้งในระยะก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ</li> <li>- เพิ่มความถี่ในการประชาสัมพันธ์โครงการผ่านการเผยแพร่/การประชาสัมพันธ์ข้อมูลทุกๆ 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าของโครงการ/แจ้งข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ ก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และระยะก่อสร้างของโครงการ และทุกๆ 6 เดือน ในระยะดำเนินการของโครงการ</li> </ul>

## ตารางที่ 4.2-3

## สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

## โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>ให้ครอบคลุมพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อสร้างความโปร่งใสในการดำเนินงาน/สร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ กำหนดให้เปิดโอกาสผู้แทนของชุมชน/หมู่บ้านที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคประชาชน) เข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ/โรงไฟฟ้า ตามคำร้องขอของชุมชน/ตามความเหมาะสมในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ</li> </ul>
<p>กลุ่มที่ 1</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ประชาชน หมู่ที่ 2 ตำบลมายางพร</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• การที่โรงไฟฟ้ามาตั้งในพื้นที่ ก่อให้เกิดผลกระทบ เช่น เสียง มลภาวะอากาศ เป็นต้น สายส่งไฟฟ้าส่งผลกระทบในพื้นที่</li> <li>• การทำประชาพิจารณ์ควรจะทำให้โปร่งใส ประชาชนในพื้นที่จะแน่ใจอย่างไรว่าการทำประชาพิจารณ์</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ในส่วนของสายส่ง เมื่อมีการตั้งโรงไฟฟ้าในพื้นที่ บริษัท กัลฟ์ ไม่ปฏิเสธว่าประชาชนในพื้นที่จะได้รับผลกระทบ เมื่อมีสายส่งพาดผ่านอาจจะส่งผลกระทบต่อผู้ที่พัฒนาพื้นที่ต่างๆ</li> <li>- การชดเชย การวางผังต่างๆทางบริษัทฯ รับทราบเพียงขั้นตอน โดยเจ้าของที่ดินสามารถยื่น</li> </ul>	<p><b>มาตรการด้านเสียงระยะดำเนินการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น Gas Turbine, Steam Turbine และ Fuel Gas Compressor เป็นต้น ให้มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
	<p>โปร่งใส หากประชาชนไม่เห็นด้วย สามารถลงชื่อได้หรือไม่</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• ทำอย่างไรให้ประชาชนในพื้นที่ได้รับผลกระทบน้อยที่สุด</li> </ul>	<p>คัดค้านได้ตามกฎหมาย ทั้งนี้ มีการชดเชย ทรัพย์สินและค่าเสียหายต่างๆ ต่อผู้ที่ได้รับ ผลกระทบ และจะมีการตั้งคณะกรรมการระดับ จังหวัดเพื่อพิจารณาค่าชดเชย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด จะนำประเด็นข้อคิดเห็น ต่างๆ ที่ได้รับในวันนี้ไปแจ้งกับหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องต่อไป เพื่อลดผลกระทบที่จะเกิด ขึ้นกับประชาชนในพื้นที่ให้น้อยที่สุด</li> </ul>	<p>เดซิเบล(เอ)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ในการติดตั้งเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดัง ของโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ต้องมี การติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณปลายท่อที่อาจก่อให้เกิด เสียงดัง และสร้างอาคารคลุมเครื่องจักร ที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหัน ก๊าซ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหัน ก๊าซ มอเตอร์ปั๊มน้ำ และบริเวณหน่วยผลิต ไอน้ำ (HRSG) และกำหนดลักษณะของ ใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำ เป็นต้น</li> <li>- กำหนดให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้ว โครงการ ต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)</li> </ul> <p><b>มาตรการด้านคุณภาพอากาศระยะดำเนินการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบตรวจวัดการระบายนมลสาร ทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่อยระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายมลสารทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) และอัตราการไหลพร้อมทั้งติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัด (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> และ TSP) บริเวณด้านหน้าพื้นที่ตั้งโครงการ พร้อมทั้งรายงานผลไปยังสวนอุตสาหกรรมปลวกแดงตลอดอายุโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดให้มีการตรวจสอบเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs Audit) ทุก 1 ปี ตลอดอายุโครงการ</li> <li>- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลสารทางอากาศไม่เกินกว่าที่</li> </ul>



ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>กำหนดเอาไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ใช้ระบบควบคุม NO<sub>x</sub> แบบ Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)</li> <li>- กรณีใช้น้ำมันดีเซล ในการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนใช้ระบบควบคุม NO<sub>x</sub> แบบ Water Injection</li> <li>- กรณีระบบควบคุมมลสารทางอากาศเกิดการขัดข้อง และมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการฯ จะทำการหยุดเครื่องกังหันก๊าซ เพื่อตรวจสอบระบบควบคุม NO<sub>x</sub> ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว</li> <li>- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมอัตราการระบายมลสารทางอากาศของโครงการ</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน ระยะก่อสร้าง</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารโครงการฯ และแจ้งความก้าวหน้าของการดำเนินการ โดยระบุข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น ชื่อโครงการฯ แผนการก่อสร้างโครงการฯ บริษัทผู้รับเหมา บริษัทเจ้าของโครงการฯ ผู้ประสานงานและหมายเลขโทรศัพท์ แผนการดำเนินงานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เป็นต้น ผ่านสื่อท้องถิ่น โดยดำเนินการอย่างใดอย่างหนึ่ง ได้แก่ แจ้งผ่านหน่วยงานท้องถิ่น วิทยุท้องถิ่น ติดตั้งป้ายประกาศในพื้นที่บริเวณจุดสำคัญต่างๆ เช่น ที่ทำการผู้นำชุมชน หน้าที่ตั้งโครงการฯ หรือกิจกรรมอื่นๆ ที่สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ของมาตรการดังกล่าวอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<ul style="list-style-type: none"> <li>- เปิดรับข้อมูลข่าวสารจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง</li> <li>- กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงเพิ่มช่องทางการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการอีกอย่างน้อย 2 ช่องทาง เพื่อเป็นการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ และสร้างช่องทางการสื่อสารระหว่างโครงการกับชุมชนเพิ่มเติมทั้งในระยะก่อนก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ</li> <li>- เพิ่มความถี่ในการประชาสัมพันธ์โครงการผ่านการเผยแพร่/การประชาสัมพันธ์ข้อมูลทุกๆ 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าของโครงการ/แจ้งข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ ก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และระยะก่อสร้างของโครงการ และทุกๆ 6 เดือน ในระยะดำเนินการของโครงการ ให้ครอบคลุมพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจาก</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>ที่ตั้งของโครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อสร้างความโปร่งใสในการดำเนินงาน/สร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ กำหนดให้เปิดโอกาสผู้แทนของชุมชน/หมู่บ้านที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคประชาชน) เข้าเยี่ยมชมนพื้นที่โครงการ/โรงไฟฟ้า ตามคำร้องขอของชุมชน/ตามความเหมาะสมในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ</li> </ul>
<p>กลุ่มที่ 1</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- สมาชิกสภาองค์การบริหารส่วนตำบลปลวกแดง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• การสร้างโรงไฟฟ้าปลวกแดงของบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (อีสท์ วอเตอร์) และบริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด ได้รับผลประโยชน์ แต่ประชาชนในพื้นที่ได้รับประโยชน์อะไรจากการดำเนินการควรจะคืนประโยชน์ให้กับประชาชนอย่างเหมาะสม</li> </ul>	<p><b>ชี้แจงเพิ่มเติม</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท กัลฟ์ พีดี จำกัด มีทีมงานชุมชนสัมพันธ์อยู่ในพื้นที่เพื่อคอยให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชน โดยให้การสนับสนุนชุมชนตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้างโครงการ และได้มีการกำหนดมาตรการเกี่ยวกับการคืนประโยชน์ให้ชุมชนไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว</li> </ul>	<p><b>มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>ระยะก่อนก่อสร้าง</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม</li> </ul> </li> </ul>

## ตารางที่ 4.2-3

## สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

## โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
<p>กลุ่มที่ 1</p> <p>- อดิดำเนินตำบลบายางพร</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• เสนอให้มีการสอบถามประชาชนในเวทีการประชุมว่าจะยอมรับโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงหรือไม่</li> <li>• ประเด็นที่สาธารณชนที่เคยรับปากกันทางบริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการตามที่พูด</li> <li>• ควรมีการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน/ไม่ควรตระหนกกับชุมชน</li> <li>• เสนอให้บริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด ไปสร้างที่จังหวัดที่ขาดแคลนเกี่ยวกับไฟฟ้า เพราะในพื้นที่เพียงพอแล้วประชาชนจะได้ไม่เดือดร้อน</li> </ul>	<p><b>ชี้แจงเพิ่มเติม</b></p> <p>- บริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด มีทีมงานชุมชนสัมพันธ์อยู่ในพื้นที่เพื่อให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชน โดยให้การสนับสนุนชุมชนตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้างโครงการ และได้มีการกำหนดมาตรการเกี่ยวกับการคืนประโยชน์ให้ชุมชนไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมแล้ว</p> <p>- กระทรวงพลังงานมีการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ซึ่งเป็นแผนแม่บทในการจัดหาพลังงานไฟฟ้าของประเทศในระยะยาว 15-20 ปี เพื่อสร้างความมั่นคงและความเพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้า รองรับการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมของประเทศ รวมถึงคุณภาพชีวิตของประชาชนเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2555 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ประกาศเชิญชวนการรับ</p>	<p>- กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงเพิ่มช่องทางการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการอีกอย่างน้อย 2 ช่องทาง เพื่อเป็นการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ และสร้างช่องทางการสื่อสารระหว่างโครงการกับชุมชนเพิ่มเติมทั้งในระยะก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ</p> <p>- เพิ่มความถี่ในการประชาสัมพันธ์โครงการผ่านการเผยแพร่/การประชาสัมพันธ์ข้อมูลทุกๆ 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าของโครงการ/แจ้งข้อมูลความก้าวหน้าของโครงการ ก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และระยะก่อสร้างของโครงการ และทุกๆ 6 เดือน ในระยะดำเนินการของโครงการ ให้ครอบคลุมพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งของโครงการ</p>

## ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
		<p>ซื้อไฟฟ้าด้วยวิธีการเปิดประมูลแข่งขัน โดยกำหนดปริมาณการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักรวมทั้งสิ้น 5,400 เมกะวัตต์ ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ของบริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด เป็นโครงการที่ได้รับการคัดเลือกจาก กกพ. ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ พิตี จำกัด จึงจำเป็นต้องมีการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ในอำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ตามที่ได้มีการเสนอ กกพ. และได้รับคัดเลือกแล้ว</p>	<p>- เพื่อสร้างความโปร่งใสในการดำเนินงาน/สร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ กำหนดให้เปิดโอกาสผู้แทนของชุมชน/หมู่บ้านที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคประชาชน) เข้าเยี่ยมชมนพื้นที่โครงการ/โรงไฟฟ้า ตามคำร้องขอของชุมชน/ตามความเหมาะสมในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ</p> <p>● <b>ระยะก่อสร้าง</b></p> <p>- ให้การช่วยเหลือสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชนตามความเหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดี เป็นการตอบแทนชุมชนและสังคม เช่น การสนับสนุนทุนการศึกษา สนับสนุนอุปกรณ์ทางการกีฬา สนับสนุนอุปกรณ์ทางการแพทย์/สนับสนุนให้มีกิจกรรมการตรวจสุขภาพของประชาชน บำรุงศาสนา เป็นต้น</p>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<ul style="list-style-type: none"> <li>● <b>ระยะดำเนินการ</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดให้โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง เพิ่มช่องทางการประชาสัมพันธ์ข้อมูล ข่าวสารเกี่ยวกับโครงการอีกอย่างน้อย 2 ช่องทาง เพื่อเป็นการสร้างความรู้ความ เข้าใจเกี่ยวกับโครงการ และสร้างช่อง ทางการสื่อสารระหว่างโครงการกับชุมชน เพิ่มเติมทั้งในระยะก่อสร้าง ระยะ ก่อสร้าง และระยะดำเนินการ</li> <li>- เพิ่มความถี่ในการประชาสัมพันธ์โครงการ ผ่านการเผยแพร่/การประชาสัมพันธ์ข้อมูล ทุกๆ 3 เดือน เพื่อแจ้งความก้าวหน้าของ โครงการ/แจ้งข้อมูลความก้าวหน้าของ โครงการ ก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และระยะก่อสร้างของโครงการ และทุกๆ 6 เดือน ในระยะดำเนินการของโครงการ ให้ครอบคลุมพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจาก ที่ตั้งของโครงการ</li> </ul> </li> </ul>



ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<ul style="list-style-type: none"> <li>- เพื่อสร้างความโปร่งใสในการดำเนินงาน/ สร้างความเชื่อมั่นให้กับชุมชนที่อยู่ โดยรอบพื้นที่โครงการ กำหนดให้เปิด โอกาสผู้แทนของชุมชน/หมู่บ้านที่อยู่ใน รัศมี 5 กิโลเมตร (ภาคประชาชน) เข้า เยี่ยมชมพื้นที่โครงการ/โรงไฟฟ้า ตามคำ ร้องขอของชุมชน/ตามความเหมาะสม ในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ</li> <li>- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ ให้กับชุมชน ร่วมกิจกรรมการดูแลรักษา ห้วยภูไทร่วมกับสวนอุตสาหกรรม โรงงานอื่นๆ หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาหรือ หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ การส่งเสริม และทำนุบำรุงศาสนา การสนับสนุน สาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<ul style="list-style-type: none"> <li>- สนับสนุนกิจกรรมส่งเสริม อนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ หรือสิ่งแวดล้อม อาทิ การปล่อยพันธุ์ปลาของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ที่อ่างเก็บน้ำดอกกราย คลอง หรือแหล่งน้ำอื่นๆ ในท้องถิ่น</li> </ul> <p><b>มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม ระยะดำเนินการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดมาตรการในการพิจารณารับคนในท้องถิ่น ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก เพื่อลดผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน โดยมีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง</li> <li>- กำหนดมาตรการในการคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น ร่วมกิจกรรมการดูแลรักษาห้วยภูไทร่วมกับสวนอุตสาหกรรมโรงงานอื่นๆ หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษาหรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ การส่งเสริมและทำนุบำรุงศาสนา การสนับสนุนสาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีนโยบายเสริมสร้างคุณภาพชีวิต สนับสนุนและส่งเสริมธุรกิจชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนมีการพัฒนาด้านเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>- คำถามจากผู้เข้าร่วมประชุมที่เขียนลงในกระดาษและได้รับการอ่านประเด็นคำถามในเวที</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• กากของเสียที่ปล่อยออกสู่บรรยากาศ จะมีการย่อยสลาย/จัดการอย่างไร</li> <li>• การควบคุมดูแลมลพิษทางอากาศ ทำอย่างไร</li> <li>• ความร้อนเพิ่มขึ้นจะส่งผลกระทบต่อสภาพบรรยากาศชุมชนอย่างไรบ้าง</li> <li>• ผลกระทบด้านเสียง เมื่อใช้น้ำมันดีเซลจะมีผลต่อเนื้อมากกว่าก๊าซอย่างไร</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง มีปล่องสูงประมาณ 60 เมตร เพื่อระบายอากาศเมื่อระบายอากาศออกมาจะมีความร้อนออกมาสู่ชั้นบรรยากาศด้านบน เหมือนการต้มน้ำ อากาศร้อนจะลอยขึ้นไม่มีการตกลงมาข้างล่าง ในชั้นบรรยากาศจะมีสารเคมีอยู่แล้ว เมื่อมารวมกับออกซิเจนในอากาศ จะทำการเปลี่ยนสภาพให้อยู่ในรูปตามธรรมชาติ</li> </ul>	<p><b>มาตรการด้านคุณภาพอากาศระยะดำเนินการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบตรวจวัดการระบายมลสารทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMS) ที่ปล่องระบายมลสารทางอากาศของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายมลสารทางอากาศอย่างต่อเนื่อง โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ก๊าซ</li> </ul>

## ตารางที่ 4.2-3

## สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

## โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
	<ul style="list-style-type: none"> <li>บางประเด็นคำถาม บริษัทยังไม่ได้ตอบ เช่น ปล่องระบายความร้อนของโครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>โครงการได้มีการประเมินคุณภาพอากาศโดยใช้แบบจำลองทางคณิตศาสตร์เพื่อประเมินว่าเมื่อมีการปล่อยมลสารออกทางปล่องสู่บรรยากาศ จะมีผลต่อสุขภาพของประชาชนหรือไม่ จากการประเมินพบว่าค่าที่ออกมาไม่เกินค่ามาตรฐาน ไม่ส่งผลกระทบต่อสุขภาพของคนในชุมชน</li> <li>อากาศที่ระบายออกมาจากปล่องจะมีการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิกับอากาศในบรรยากาศด้านบน ทำให้เกิดไอน้ำซึ่งจะไปเพิ่มความชื้นในบรรยากาศ และเมื่อมีปริมาณที่เหมาะสมก็จะทำให้เกิดฝน ดังนั้น ชุมชนซึ่งอยู่ในชั้นบรรยากาศด้านล่างจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความร้อนที่ระบายจากปล่องของโครงการ</li> <li>การใช้น้ำมันดีเซลหรือก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จะใช้เป็นเครื่องจักรตัวเดียวกัน เพียงแต่เปลี่ยนเชื้อเพลิง ดังนั้นระดับเสียงจะ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>) และอัตราการไหลพร้อมทั้งติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัด (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> และ TSP) บริเวณด้านหน้าพื้นที่ตั้งโครงการ พร้อมทั้งรายงานผลไปยังสวนอุตสาหกรรมปลวกแดงตลอดอายุโครงการ</li> <li>กำหนดให้มีการตรวจสอบเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs Audit) ทุก 1 ปี ตลอดอายุโครงการ</li> <li>ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายมลสารทางอากาศไม่ให้เกินกว่าที่กำหนดเอาไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม</li> <li>กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ใช้ระบบ</li> </ul>

## ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
		<p>เท่ากัน โดยจากการศึกษาพบว่า เมื่อเดินเครื่อง 24 ชม. ระดับเสียงอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- การดำเนินการของโครงการอาจก่อให้เกิดปัญหามลพิษทางอากาศจากการเดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล 5 วันต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม จากผลการประเมินพบว่ามลสารที่ระบายออกมาทางปล่องมีความเข้มข้นที่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</li> <li>- การดูแล/ควบคุมมลสารทางอากาศ โครงการจะมีการติดตั้ง Dry Low NO<sub>x</sub> และ Water Injection เพื่อความคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน รวมถึงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปลายปล่อง และมีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศทุกๆ 6 เดือนในบริเวณชุมชนใกล้เคียง และมีการจัดทำเป็นรายงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในการดำเนินการติดตามตรวจสอบจะมีผู้แทนของชุมชนเข้าไปมีส่วนร่วมในการติดตาม</li> </ul>	<p>ควบคุม NO<sub>x</sub> แบบ Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กรณีใช้น้ำมันดีเซล ในการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนใช้ระบบควบคุม NO<sub>x</sub> แบบ Water Injection</li> <li>- ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ทุก 6 เดือน โดยตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ ทำการตรวจวัด 4 สถานี ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• หมู่ที่ 2 บ้านเนินสวรรค์ ตำบลมาบยางพร</li> <li>• วัดประสิทธิ์าราม หรือบริเวณใกล้เคียง</li> <li>• โรงเรียนบ้านมาบเตย หรือบริเวณใกล้เคียง</li> <li>• หมู่ที่ 5 บ้านวังตาลหม่อน ตำบลมาบยางพร</li> </ul> </li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
		<p>ตรวจสอบด้วย ซึ่งมาตรการดังกล่าวได้ถูกกำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว</p>	<p><b>มาตรการด้านเสียงระยะดำเนินการ</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น Gas Turbine, Steam Turbine และ Fuel Gas Compressor เป็นต้น ให้มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ)</li> <li>- ในการติดตั้งเครื่องจักรต่างๆ ที่มีเสียงดังของโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณปลายท่อที่อาจก่อให้เกิดเสียงดัง และสร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซ มอเตอร์ปั๊มน้ำ และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และ</li> </ul>

ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลาแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
			<p>กำหนดลักษณะของใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับเสียงต่ำเป็นต้น</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดให้ระดับเสียงที่บริเวณริมรั้วโครงการต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ)</li> </ul>
<p>กลุ่มที่ 1</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้แทนประชาชนได้รับผลกระทบจากสายส่งไฟฟ้า</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• บริษัทยังไม่ได้ออกคำถาม เช่น มีการประชุมเมื่อปี 2559 อยู่ มาประชุมในครั้งนี้อย่างไรจะมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งนี้ เมื่อมีการลงชื่อเข้าร่วมประชุม ถ้ามีประชาชนไม่เห็นด้วย สามารถลงชื่อคัดค้านได้หรือไม่ หากมีใครไม่เห็นด้วย ควรจะมีการลงชื่อคัดค้าน หากไม่มีการลงชื่อรายชื่อจะถูกนำไปเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่าเป็นไปตามกระบวนการ และจะ</li> </ul>	<p><b>ผู้แทนบริษัทที่ปรึกษา</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ทางบริษัทยินดีที่จะรับฟังเกี่ยวกับผลกระทบด้านต่างๆ ที่เกิดขึ้น การประชุมในวันนี้จะมีการบันทึก พร้อมทั้งจะมีการนำเสนอผลการประชุมวันนี้พร้อมคำชี้แจง เพื่อแสดงความโปร่งใสเกี่ยวกับการประชุมในวันนี้</li> <li>- รายชื่อที่ท่านลงทะเบียน ไม่ได้ถูกนำมาพิจารณาว่าเห็นด้วยหรือไม่เห็นด้วย เพียงแต่จะนำไประบุว่า มีผู้เข้าร่วมประชุมกี่ท่าน หมู่น้อยบ้าง และกลุ่มไหนบ้าง และจะมีการบันทึกเอกสารต่างๆ ที่ท่านได้ส่งกลับคืนให้กับบริษัทเพื่อนำไปสรุปต่อไป</li> </ul>	<p>-</p>



ตารางที่ 4.2-3

สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อห่วงกังวลต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

โครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดง (ต่อ)

กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ในโครงการ	ประเด็นคำถาม ข้อห่วงกังวล และ ข้อเสนอแนะ	คำชี้แจงในเวที/คำชี้แจงเพิ่มเติม	การกำหนดมาตรการฯ ของโครงการ เพื่อลดความห่วงกังวลต่อโครงการ
	<p>ผ่านความเห็นชอบ มารับทราบอีกครั้ง คือ โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการต่อเสาะเข้มได้เลย</p>	<p>- การประชุมในวันนี้เป็นการนำเสนอข้อมูลที่มี การเปลี่ยนไปจากรายงานเล่มเดิม พร้อมทั้ง ขอรับฟังความคิดเห็นเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ</p>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ควรจะมีการบันทึกข้อมูลทุกอย่าง ในวันนี้</li> </ul>	<p>- สำหรับผลการประชุมวันนี้ ท่านสามารถ ตรวจสอบได้ว่าครบถ้วนหรือไม่ โดยบริษัทจะมี การสรุปผลการประชุมในวันนี้และจะนำไปติด ประกาศ ณ อบต. หรือที่ทำการกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน</p>	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• สำหรับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เมื่อ สักครู่ทางบริษัทระบุว่ามีความจริงใจ บางท่านอาจจะคิดว่าไม่ส่งผลกระทบ เนื่องจากสายส่งไฟฟ้าไม่ผ่าน อยากให้ ผู้เข้าร่วมประชุมพิจารณาถึงการ เปลี่ยนแปลง เช่น รายงานผลกระทบ สิ่งแวดล้อมระบุว่ากำลังการผลิต 2,960 เมกะวัตต์ กฎหมายระบุว่า โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม ตั้งแต่ 10-2,999 เมกะวัตต์ ให้ดำเนินการ</li> </ul>	<p>- จากการสอบถามเกี่ยวกับกำลังการผลิต กำลัง การผลิตติดตั้งของโรงไฟฟ้าปลวกแดง จะอยู่ที่ 2,920 เมกะวัตต์ แต่ตามสัญญาซื้อขายกับการ ไฟฟ้าจะอยู่ที่กำลังการผลิต 2,500 เมกะวัตต์ จะมีการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในโรงงานเพิ่มขึ้นอีก เล็กน้อย รายละเอียดต่างๆ ถูกระบุไว้ในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว</p> <p>- จากการสอบถามว่าหากมีการผลิตที่ 3,000 เมกะวัตต์ จะต้องทำการศึกษาผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและสุขภาพ ขอชี้แจงว่า การศึกษา</p>	-