

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

จัดทำโดย



บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ

โรงไฟฟ้าชีวมวล ตั้งอยู่ที่ตำบลฝักขะ อำเภอนานนคร จังหวัดสระแก้ว ได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท น้ำตาลนิวกวังสันหิ จำกัด และได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ดัชนีหนังสือที่ ทส 1009.7/17138 ลงวันที่ 4 ตุลาคม 2565 (อ้างถึงภาคผนวก ก-1) ทำหน้าที่ผลิตไอน้ำและไฟฟ้าใช้ในโรงงานผลิตน้ำตาลเป็นหลัก โดยใช้ขานอ้อยที่เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของโรงงานผลิตน้ำตาล ไม้สับจากในพื้นที่จังหวัดสระแก้วและจังหวัดใกล้เคียง และใบอ้อย รับซื้อจากเกษตรกรชาวไร่อ้อย โดยโครงการจะติดตั้งเครื่องจักรหลัก ได้แก่ หม้อไอน้ำ จำนวน 5 ชุด (ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ จำนวน 4 ชุด (ขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ชุด และขนาด 25 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด) ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 85 เมกะวัตต์ ระบบสาธารณูปโภคบางส่วนมีการใช้ร่วมกัน ระยะเวลาการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าชีวมวลจะสอดคล้องกับโรงงานผลิตน้ำตาล กล่าวคือ การดำเนินการผลิตจะแบ่งเป็น ช่วงฤดูหีบอ้อย (120 วัน : เดือนธันวาคม - มีนาคม) ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู (30 วัน : เดือนเมษายน) และช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสนอกฤดู (111 วัน : เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม)

ภายหลังที่โครงการได้รับความเห็นชอบ ได้ขอเปลี่ยนแปลงนิติบุคคลจากบริษัท น้ำตาลนิวกวังสันหิ จำกัด เป็น บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด เพื่อให้เกิดเสถียรภาพในการบริหารงาน แต่เนื่องจากมีระบบสาธารณูปโภคบางส่วนที่ใช้ร่วมกันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจึงขอทบทวนรายละเอียดโครงการระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ ที่มีการใช้ร่วมกันระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโครงการโรงงานผลิตน้ำตาล รวมทั้งขอปรับปรุงเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง โดยไม่กระทบกับขนาดพื้นที่รวม กำลังการผลิต/กระบวนการผลิต รวมทั้งขอปรับปรุงมาตรการ ให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลงไป สำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อความชัดเจนจึงขอสรุปข้อมูลรายละเอียดโครงการในภาพรวมก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแสดงดังตารางที่ 2-1 ซึ่งเนื้อหารายงานในบทนี้มุ่งเน้นแสดงรายละเอียดโครงการที่จะขอเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้

ตารางที่ 2-1 สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565)	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ																																																																						
1. ที่ตั้งโครงการ	- ตำบลผักขะ อำเภอด่านนคร จังหวัดสระแก้ว	ไม่เปลี่ยนแปลง	-																																																																						
2. ระยะเวลา การดำเนินการ	(1) ช่วงฤดูหีบอ้อย : เดือนธันวาคมถึงเดือนมีนาคม ประมาณ 120 วัน (2) ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู : เดือนเมษายน ประมาณ 30 วัน (3) ช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสนอกฤดู : เดือนพฤษภาคมถึงเดือนสิงหาคม ประมาณ 111 วัน (4) ช่วงปิดหีบ/ซ่อมบำรุง : เดือนกันยายนถึงเดือนพฤศจิกายน ประมาณ 90 วัน	ไม่เปลี่ยนแปลง	-																																																																						
3. รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่	<div><div>- พื้นที่รวมทั้งหมดประมาณ 1,652.87 ไร่ แบ่งออกเป็น</div><div>- พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ประมาณ 44.80 ไร่</div><div>- พื้นที่โครงการโรงงานผลิตน้ำตาลประมาณ 1,608.07 ไร่</div></div> <table><tr><th>ลำดับ</th><th>การใช้ประโยชน์พื้นที่</th><th>ตารางเมตร</th><th>ไร่</th><th>ร้อยละ</th></tr><tr><td>1.</td><td>อาคารหม้อไอน้ำ</td><td>18,140</td><td>11.34</td><td>25.31</td></tr><tr><td>2.</td><td>อาคารไฟฟ้า</td><td>2,130</td><td>1.33</td><td>2.97</td></tr><tr><td>3.</td><td>หอหล่อเย็น (Cooling Tower)</td><td>3,760</td><td>2.35</td><td>5.25</td></tr><tr><td>4.</td><td>สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)</td><td>760</td><td>0.48</td><td>1.06</td></tr><tr><td>5.</td><td>ลานกองเถ้าและบ่อดกตะกอนน้ำชี้เถ้า</td><td>10,270</td><td>6.42</td><td>14.33</td></tr><tr><td>6.</td><td>ลานกองเถ้าสำรอง</td><td>2,443</td><td>1.53</td><td>3.41</td></tr></table>	ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ	1.	อาคารหม้อไอน้ำ	18,140	11.34	25.31	2.	อาคารไฟฟ้า	2,130	1.33	2.97	3.	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	3,760	2.35	5.25	4.	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)	760	0.48	1.06	5.	ลานกองเถ้าและบ่อดกตะกอนน้ำชี้เถ้า	10,270	6.42	14.33	6.	ลานกองเถ้าสำรอง	2,443	1.53	3.41	<div><div>- พื้นที่รวมทั้งหมดประมาณ 1,652.87 ไร่ แบ่งออกเป็น</div><div>- พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ประมาณ 44.80 ไร่</div><div>- พื้นที่โครงการโรงงานผลิตน้ำตาลประมาณ 1,608.07 ไร่</div></div> <table><tr><th>ลำดับ</th><th>การใช้ประโยชน์พื้นที่</th><th>ตารางเมตร</th><th>ไร่</th><th>ร้อยละ</th></tr><tr><td>1.</td><td>อาคารหม้อไอน้ำ</td><td>12,576</td><td>7.86</td><td>17.54</td></tr><tr><td>2.</td><td>อาคารเทอร์โบไฟฟ้า</td><td>2,016</td><td>1.26</td><td>2.81</td></tr><tr><td>3.</td><td>หอหล่อเย็น (Cooling Tower)</td><td>1,210</td><td>0.76</td><td>1.69</td></tr><tr><td>4.</td><td>สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)</td><td>414</td><td>0.26</td><td>0.58</td></tr><tr><td>5.</td><td>ลานกองเถ้าและบ่อดกตะกอนน้ำชี้เถ้า</td><td>8,640</td><td>5.40</td><td>12.05</td></tr><tr><td>6.</td><td>ลานกองเถ้าสำรอง</td><td>2,443</td><td>1.53</td><td>3.41</td></tr></table>	ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ	1.	อาคารหม้อไอน้ำ	12,576	7.86	17.54	2.	อาคารเทอร์โบไฟฟ้า	2,016	1.26	2.81	3.	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	1,210	0.76	1.69	4.	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)	414	0.26	0.58	5.	ลานกองเถ้าและบ่อดกตะกอนน้ำชี้เถ้า	8,640	5.40	12.05	6.	ลานกองเถ้าสำรอง	2,443	1.53	3.41	ทบทวนสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน ให้สอดคล้องกับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบบอ.1) ที่ได้รับอนุญาตในปัจจุบัน ซึ่งมีบางอาคารที่มีการปรับเปลี่ยนพื้นที่ เช่น อาคารเทอร์โบไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าย่อย และมีบางส่วนที่ต้องดำเนินการก่อสร้างเพิ่มเติม เช่น อาคารตู้ควบคุมมอเตอร์ (MCC) ถังน้ำร้อน และห้องน้ำ โดยไม่กระทบกับขนาดพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโรงไฟฟ้าชีวมวลตามรายงานฯ เดิม ปีพ.ศ. 2565 (ประมาณ 44.80 ไร่)
ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ																																																																					
1.	อาคารหม้อไอน้ำ	18,140	11.34	25.31																																																																					
2.	อาคารไฟฟ้า	2,130	1.33	2.97																																																																					
3.	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	3,760	2.35	5.25																																																																					
4.	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)	760	0.48	1.06																																																																					
5.	ลานกองเถ้าและบ่อดกตะกอนน้ำชี้เถ้า	10,270	6.42	14.33																																																																					
6.	ลานกองเถ้าสำรอง	2,443	1.53	3.41																																																																					
ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ																																																																					
1.	อาคารหม้อไอน้ำ	12,576	7.86	17.54																																																																					
2.	อาคารเทอร์โบไฟฟ้า	2,016	1.26	2.81																																																																					
3.	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	1,210	0.76	1.69																																																																					
4.	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)	414	0.26	0.58																																																																					
5.	ลานกองเถ้าและบ่อดกตะกอนน้ำชี้เถ้า	8,640	5.40	12.05																																																																					
6.	ลานกองเถ้าสำรอง	2,443	1.53	3.41																																																																					

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}					ภายหลังเปลี่ยนแปลง					หมายเหตุ
3. รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ (ต่อ)	ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ	ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ	
	7.	บ่อรับน้ำทิ้ง (Blowdown)	590	0.37	0.82	7.	บ่อรับน้ำทิ้ง (Blowdown)	590	0.37	0.82	
	8.	บ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection pit)	60	0.04	0.08	8.	บ่อตรวจสอบ คุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection pit)	60	0.04	0.08	
	9.	บ่อพักน้ำทิ้งผ่าน การบำบัด	590	0.37	0.82	9.	บ่อพักน้ำทิ้งผ่าน การบำบัด	590	0.37	0.82	
	10.	บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency pond)	1,180	0.74	1.65	10.	บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency pond)	1,180	0.74	1.65	
	11.	อาคารเก็บของเสีย	210	0.13	0.29	11.	อาคารเก็บของเสีย	216	0.13	0.30	
	12.	อาคารเก็บเชื้อเพลิง	7,550	4.72	10.53	12.	อาคารเก็บเชื้อเพลิง	7,020	4.39	9.73	
	13.	พื้นที่แนวกันชน	6,500	4.06	9.07	13.	อาคารตู้ควบคุม มอเตอร์ (MCC)	360	0.23	0.50	
	14.	พื้นที่สีเขียว	4,600	2.88	6.42	14.	ถังน้ำร้อน	145.2	0.09	0.20	
	15.	พื้นที่ว่างและอื่น ๆ	12,897	8.06	17.99	15.	ห้องน้ำ	70	0.04	0.10	
	รวมพื้นที่โรงไฟฟ้า		71,680	44.80	100.00	16.	พื้นที่แนวกันชน	6,500	4.06	9.07	
						17.	พื้นที่สีเขียว	4,600	2.88	6.42	
						18.	พื้นที่ว่างและอื่น ๆ	23,049.8	14.4	32.17	
						รวมพื้นที่โรงไฟฟ้า		71,680	44.80	100.00	

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
4. เครื่องจักร	<ul style="list-style-type: none"> - หม้อไอน้ำ (Boiler) จำนวน 5 ชุด <ul style="list-style-type: none"> (1) ชุดที่ 1 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง (2) ชุดที่ 2 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง (3) ชุดที่ 3 ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง (4) ชุดที่ 4 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง (5) ชุดที่ 5 ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง - เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Generator) <ul style="list-style-type: none"> (1) ชุดที่ 1 ขนาด 25 เมกะวัตต์ (2) ชุดที่ 2 ขนาด 20 เมกะวัตต์ (3) ชุดที่ 3 ขนาด 20 เมกะวัตต์ (4) ชุดที่ 4 ขนาด 20 เมกะวัตต์ 	ไม่เปลี่ยนแปลง	-
5. เชื้อเพลิง	<ul style="list-style-type: none"> - ใช้เชื้อเพลิงขานอ้อยร้อยละ 80 ไม้สับร้อยละ 15 และใบอ้อยร้อยละ 5 โดยมีปริมาณการใช้เชื้อเพลิง ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> (1) ช่วงฤดูหีบอ้อย <ul style="list-style-type: none"> (1.1) ขานอ้อย 3,947.76 ตัน/วัน (1.2) ไม้สับ 372 ตัน/วัน (1.3) ใบอ้อย 146.88 ตัน/วัน (2) ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู <ul style="list-style-type: none"> (2.1) ขานอ้อย 692.4 ตัน/วัน (2.2) ไม้สับ 65.28 ตัน/วัน (2.3) ใบอ้อย 25.68 ตัน/วัน 	ไม่เปลี่ยนแปลง	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
5. เชื้อเพลิง (ต่อ)	(3) ช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสออกฤดู (3.1) ชานอ้อย 384 ตัน/วัน (3.2) ไม้สับ 36.24 ตัน/วัน (3.3) ใบอ้อย 14.4 ตัน/วัน		
6. ผลิตภัณฑ์	(1) ช่วงฤดูหีบอ้อย (1.1) ไอน้ำแรงดันสูง (42 บาร์) 506.10 ตัน/ชั่วโมง (1.2) ไอน้ำแรงดันต่ำ (1.5 บาร์) 507.04 ตัน/ชั่วโมง (1.3) ไฟฟ้า 62.56 เมกะวัตต์ (2) ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู (2.1) ไอน้ำแรงดันสูง (42 บาร์) 88.75 ตัน/ชั่วโมง (2.2) ไอน้ำแรงดันต่ำ (1.5 บาร์) 75 ตัน/ชั่วโมง (2.3) ไฟฟ้า 12.31 เมกะวัตต์ (3) ช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสออกฤดู (3.1) ไอน้ำแรงดันสูง (42 บาร์) 49.22 ตัน/ชั่วโมง (3.2) ไอน้ำแรงดันต่ำ (1.5 บาร์) 33.30 ตัน/ชั่วโมง (3.3) ไฟฟ้า 6.80 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
7. ระบบสาธารณูปโภค			
7.1 ปริมาณน้ำใช้	2,003.25 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ช่วงฤดูหีบอ้อย)	ไม่เปลี่ยนแปลง	-
7.2 ปริมาณน้ำเสีย/ น้ำทิ้ง	(1) ช่วงฤดูหีบอ้อย (1.1) น้ำเสียจากแผนกต่าง ๆ 2.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (1.2) น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ 457.92 ลูกบาศก์เมตร/วัน (1.3) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 200 ลูกบาศก์เมตร/วัน (2) ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู (2.1) น้ำเสียจากแผนกต่าง ๆ 2.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (2.2) น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ 80.4 ลูกบาศก์เมตร/วัน (2.3) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 200 ลูกบาศก์เมตร/วัน (3) ช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสนอกฤดู (3.1) น้ำเสียจากแผนกต่าง ๆ 2.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน (3.2) น้ำระบายทิ้งจากหม้อไอน้ำ 44.64 ลูกบาศก์เมตร/วัน (3.3) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น 100 ลูกบาศก์เมตร/วัน	ไม่เปลี่ยนแปลง	-
7.3 การขนส่ง	130 คัน/วัน (260 เที่ยว/วัน)	ไม่เปลี่ยนแปลง	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
8. พนักงาน	65 คน	ไม่เปลี่ยนแปลง	-
9. มลพิษและการควบคุม 9.1 มลพิษอากาศ	<ol style="list-style-type: none"> หม้อไอน้ำ ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบหมุนวน (Multi Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator : ESP) หม้อไอน้ำ ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบหมุนวน (Multi Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator : ESP) หม้อไอน้ำ ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบหมุนวน (Multi Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator : ESP) หม้อไอน้ำ ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบหมุนวน (Multi Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator : ESP) หม้อไอน้ำ ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง ติดตั้งระบบดักจับฝุ่นแบบหมุนวน (Multi Cyclone) และระบบดักจับฝุ่นด้วยไฟฟ้าสถิต (Electrostatic Precipitator : ESP) 	ไม่เปลี่ยนแปลง	-

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
9.2 ระบบบำบัดน้ำเสีย/ การจัดการน้ำทิ้ง	<p>(1) ระบบบำบัดน้ำเสียแบบเติมอากาศชนิดมีตัวกลางยึดเกาะ</p> <p>(1.1) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน จำนวน 1 ชุด</p> <p>(1.2) ร่องรับน้ำเสียจากห้องน้ำ/ห้องส้วมที่เกิดขึ้นสูงสุด ประมาณ 2.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(2) การจัดการน้ำเสียความสกปรกต่ำ</p> <p>(2.1) ขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(2.2) ร่องรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกิดขึ้นสูงสุด ประมาณ 200 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(3) น้ำทิ้งที่มีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 655.50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้ในการฉีดพรมลานกองเถ้า ลำเลียงเถ้า/บ่อดักเถ้า และรดพื้นที่สีเขียวของโครงการ น้ำทิ้งที่เหลือจากการใช้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า จะส่งไปที่บ่อ Inspection pit ของโรงงานผลิตน้ำตาล เพื่อเก็บสะสมไว้ในบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Holding pond) ของโรงงานผลิตน้ำตาล</p>	<p>(1) ระบบบำบัดน้ำเสียแบบเติมอากาศชนิดมีตัวกลางยึดเกาะ</p> <p>(1.1) ขนาด 10 ลูกบาศก์เมตร/วัน จำนวน 1 ชุด</p> <p>(1.2) ร่องรับน้ำเสียจากห้องน้ำ/ห้องส้วมที่เกิดขึ้นสูงสุด ประมาณ 2.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(2) การจัดการน้ำเสียความสกปรกต่ำ</p> <p>(2.1) ขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>(2.2) ร่องรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นที่เกิดขึ้นสูงสุด ประมาณ 200 ลูกบาศก์เมตร/วัน <u>และน้ำเสียจากห้องน้ำ/ห้องส้วมที่ผ่านระบบบำบัดน้ำเสียแบบเติมอากาศชนิดมีตัวกลางยึดเกาะ ที่เกิดขึ้นสูงสุด ประมาณ 2.6 ลูกบาศก์เมตร/วัน</u></p> <p>(3) <u>น้ำทิ้งที่มีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน</u> จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้ง ขนาด 655.50 ลูกบาศก์เมตร ก่อนนำไปใช้ในการฉีดพรมลานกองเถ้า ลำเลียงเถ้า/บ่อดักเถ้า และรดพื้นที่สีเขียวของโครงการ น้ำทิ้งที่เหลือจากการใช้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้า <u>จะส่งไปเก็บสะสมไว้ที่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโรงงานผลิตน้ำตาล</u></p>	ขอเปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำเสีย/น้ำทิ้งให้มีความเหมาะสมกับการดำเนินการของโครงการ

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) สรุปภาพรวมการดำเนินโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	EIA เดิม (ปี พ.ศ. 2565) ^{1/}	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ระบบป้องกันและระบบดับเพลิงของโครงการ (1) ถังดับเพลิง (Fire Extinguishers) (1.1) ถังดับเพลิงชนิดมือถือเคมีแห้ง ABC จำนวน 13 ถัง (1.2) ถังดับเพลิงแบบคาร์บอนไดออกไซด์ จำนวน 20 ถัง (2) ระบบแจ้งสัญญาณอัคคีภัย (Fire alarm system) (2.1) เครื่องตรวจจับควัน (smoke detector) จำนวน 8 จุด (2.2) สัญญาณเตือนแบบใช้มือกด (Manual switch) จำนวน 6 จุด (2.3) กระดิ่งส่งเสียง (Alarm Bell) จำนวน 6 จุด (2.4) ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ (Novec-1230) จำนวน 6 จุด (3) หัวฉีดน้ำดับเพลิงและตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (3.1) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Fix Monitor) จำนวน 6 จุด (3.2) ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose cabinet & Fire hose reel) จำนวน 17 จุด (3.3) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hydrant) จำนวน 19 จุด	ระบบป้องกันและระบบดับเพลิงของโครงการ (1) ถังดับเพลิง (Fire Extinguishers) (1.1) ถังดับเพลิงชนิดมือถือเคมีแห้ง ABC จำนวน 54 ถัง (1.2) ถังดับเพลิงแบบคาร์บอนไดออกไซด์ จำนวน 10 ถัง (2) ระบบแจ้งสัญญาณอัคคีภัย (Fire alarm system) (2.1) เครื่องตรวจจับควัน (smoke detector) จำนวน 16 จุด (2.2) สัญญาณเตือนแบบใช้มือกด (Manual switch) จำนวน 6 จุด (2.3) กระดิ่งส่งเสียง (Alarm Bell) จำนวน 6 จุด (2.4) ระบบดับเพลิงอัตโนมัติ (Novec-1230) จำนวน 8 จุด (3) หัวฉีดน้ำดับเพลิงและตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (3.1) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Fix Monitor) จำนวน 6 จุด (3.2) ตู้สายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hose cabinet & Fire hose reel) จำนวน 48 จุด (3.3) หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire hydrant) จำนวน 19 จุด	ขอเปลี่ยนแปลงการออกแบบระบบดับเพลิงให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินที่เปลี่ยนแปลงไป ให้สอดคล้องกับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบบอ.1) ซึ่งมีบางอาคารที่มีการปรับเปลี่ยนพื้นที่ เช่น อาคารเทอร์โบไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าย่อย และมีบางส่วนที่ต้องดำเนินการก่อสร้างเพิ่มเติม
11. พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน	พื้นที่แนวกันชน 4.06 ไร่ (ร้อยละ 9.07) พื้นที่สีเขียว 2.88 ไร่ (ร้อยละ 6.42) รวม 6.94 ไร่ (ร้อยละ 15.49)	พื้นที่แนวกันชน 4.06 ไร่ (ร้อยละ 9.07) พื้นที่สีเขียว 2.88 ไร่ (ร้อยละ 6.42) รวม 6.94 ไร่ (ร้อยละ 15.49)	จัดสรรให้อยู่บริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่ลานกองเถ้า ลานกองเถ้าสำรอง รวมทั้งบ่อรวบรวมน้ำเสีย แต่พื้นที่รวมไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : 1/ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท น้ำตาลนิวกวางสุ่นหลี จำกัด อ้างถึงหนังสือที่ ทส 1009.7/17138 ลงวันที่ 4 ตุลาคม 2565

ที่มา : สรุปโดยบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด, 2567

2.1 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่

ตามรายงานฯ เดิม ปีพ.ศ. 2565 (อ้างถึงหนังสือที่ ทส 1009.7/17138 ลงวันที่ 4 ตุลาคม 2565) โครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ของโรงงานผลิตน้ำตาล ซึ่งพื้นที่เป็นกรรมสิทธิ์ของบริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหลี จำกัด โดยมีพื้นที่ทั้งหมด 1,652.87 ไร่ แบ่งเป็นพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานผลิตน้ำตาล 1,608.07 ไร่ และพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโรงไฟฟ้าชีวมวล ประมาณ 44.80 ไร่

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ ขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ที่ดินและสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยโครงการได้ขออนุญาตก่อสร้างตามแผนการก่อสร้างในปัจจุบัน ซึ่งได้แบ่งสัดส่วนพื้นที่ในการสร้าง ดังนั้นโครงการจึงขออนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1) (ภาคผนวก ข-1) ให้สอดคล้องกับการดำเนินการในปัจจุบัน แต่ในขั้นตอนการจัดทำรายงานฯ จะต้องประเมินการใช้ประโยชน์พื้นที่ทั้งหมด ดังนั้นข้อมูลขนาดพื้นที่อาคารต่างๆ ในตารางสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน อาจไม่สอดคล้องกับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1) เพราะเป็นการขอก่อสร้างเฉพาะพื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้างก่อนหน้านี้ อย่างไรก็ตามในกรณีที่โครงการจะก่อสร้างอาคารทั้งหมด จะไปดำเนินการขออนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1) ให้เรียบร้อยก่อนดำเนินการก่อสร้าง รวมทั้งขอปรับปรุงพื้นที่สีเขียวให้มีความเหมาะสมมากขึ้น โดยไม่ทำให้ขนาดพื้นที่ที่อยู่ในความรับผิดชอบของโรงไฟฟ้าชีวมวลเปลี่ยนแปลงไปแต่อย่างใด สำหรับผังการใช้ประโยชน์ที่ดินก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง แสดงดังรูปที่ 2.1-1 ถึงรูปที่ 2.1-4 รายละเอียดดังนี้

1) จุดที่ 1 : พื้นที่บริเวณบ่อบำบัดน้ำเสีย (แสดงดังรูปที่ 2.1-5) โดยขอทบทวนการจัดสรรให้อยู่บริเวณพื้นที่บ่อรวบรวมน้ำเสีย เพื่อสร้างทัศนียภาพและป้องกันกระแสลมที่พัดเข้าสู่พื้นที่ โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่สีเขียวและแนวกันชนแต่อย่างใด

2) จุดที่ 2 : ลานกองเถ้าและบ่อดักตะกอนน้ำขี้เถ้า (แสดงดังรูปที่ 2.1-6) ตามรายงานฯ เดิม ปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 10,270 ตารางเมตร (6.42 ไร่) หรือร้อยละ 14.33 สำหรับกองเถ้าจากหม้อไอน้ำ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการได้ทบทวนขนาดพื้นที่ให้สอดคล้องตามเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 4/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) ซึ่งทำให้มีขนาดพื้นที่ลดลงเหลือ 8,640 ตารางเมตร (5.40 ไร่) หรือร้อยละ 12.05 (ลดลง 1,630 ตารางเมตร)

3) จุดที่ 3 : พื้นที่สีเขียวบริเวณด้านทิศตะวันตกของหม้อไอน้ำ (แสดงดังรูปที่ 2.1-7) ขอทบทวนความกว้างของพื้นที่สีเขียวให้เหมาะสม โดยจะลดความกว้างของพื้นที่สีเขียวบริเวณด้านทิศตะวันตกของหม้อไอน้ำ และไปเพิ่มบริเวณความกว้างของพื้นที่สีเขียวบริเวณด้านทิศเหนือของหม้อไอน้ำ โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่รวมของพื้นที่สีเขียวและแนวกันชนแต่อย่างใด รวมทั้งขอเพิ่มห้องน้ำสำหรับรองรับพนักงานของโครงการซึ่งปัจจุบันโครงการได้รับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1)

4) จุดที่ 4 : บริเวณพื้นที่ติดตั้งเครื่องจักร (แสดงดังรูปที่ 2.1-8) แบ่งออกเป็น

4.1) ขอยกเลิกพื้นที่สีเขียวและแนวกันชนบริเวณด้านทิศใต้ของหม้อไอน้ำ และได้ไปเพิ่มพื้นที่สีเขียวบริเวณอื่นทดแทน จึงไม่ขนาดพื้นที่สีเขียวและแนวกันชนเปลี่ยนแปลงแต่อย่างใด

4.2) ขอย้ายตำแหน่งอาคารเทอร์โบไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าย่อย (Sub station) ให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับกระบวนการผลิตมากขึ้น รวมทั้งขอทบทวนขนาดพื้นที่ให้สอดคล้องกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1)

4.3) ทบทวนการออกแบบทิศทางของหอหล่อเย็นให้มีความเหมาะสม ตรงตามหลักวิศวกรรมมากขึ้น รวมทั้งทบทวนขนาดพื้นที่ดำเนินการให้สอดคล้องกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1)

4.4) ขอเพิ่มอาคารตู้ควบคุมมอเตอร์ (MCC) ใช้เป็นอาคารที่รวบรวมติดตั้งชุดตู้ไฟฟ้าคอนโทรลมอเตอร์สำหรับระบบเครื่องจักรหม้อไอน้ำ ปั๊มน้ำ พัดลม สะพานลำเลียง เป็นต้น และถังน้ำร้อน ทำหน้าที่เป็นถังพักเก็บน้ำเสริมป้อนหม้อไอน้ำ (make-up water) ขนาดความจุประมาณ 350 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 4 ใบ ซึ่งปัจจุบันโครงการได้รับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1)

4.5) อาคารหม้อไอน้ำ ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 18,140 ตารางเมตร (11.34 ไร่) หรือร้อยละ 25.31 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ได้ดำเนินการทบทวนขนาดพื้นที่อาคารหม้อไอน้ำให้ตรงกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 1/4) ทำให้มีขนาดลดลงเหลือประมาณ 12,576 ตารางเมตร (7.86 ไร่) หรือร้อยละ 17.54 (ลดลง 5,564 ตารางเมตร)

5) จุดที่ 5 : อาคารเก็บเชื้อเพลิง (แสดงดังรูปที่ 2.1-9) ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุขนาดพื้นที่รวมทั้งหมดประมาณ 7,550 ตารางเมตร (4.72 ไร่) โดยคำนวณจากพื้นที่อาคารกองเชื้อเพลิง (ขนาดพื้นที่อาคาร 7,020 ตารางเมตร (กว้าง 60 เมตร ยาว 117 เมตร)) ถนน แนวตาข่ายและรางระบายน้ำ รวมด้วย ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะขอทบทวนสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินในส่วน of พื้นที่อาคารกองเชื้อเพลิงใหม่ จะนำเสนอเฉพาะขนาดพื้นที่ของอาคารกองเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยขนาดอาคารไม่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ เดิม (กว้าง 60 เมตร ยาว 117 เมตร) จึงทำให้พื้นที่สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินลดลงเหลือ 7,020 ตารางเมตร หรือ 4.39 ไร่ (ลดลง 530 ตารางเมตร หรือ 0.33 ไร่) และสอดคล้องกับขนาดพื้นที่ในใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 1/4) มีลักษณะเป็นอาคารเปิดโล่ง 3 ด้าน มีหลังคาคลุม สามารถระบายอากาศได้ดี

สำหรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงแสดงดังตารางที่ 2.1-1 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

1) **พื้นที่อาคารหม้อไอน้ำ** ดำเนินการติดตั้งหม้อไอน้ำทั้งหมด 5 ชุด ได้แก่ ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 4 ชุด ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 18,140 ตารางเมตร (11.34 ไร่) หรือร้อยละ 25.31 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ได้ดำเนินการทบทวนขนาดพื้นที่อาคารหม้อไอน้ำให้ตรงกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบ อ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 1/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) ทำให้มีขนาดลดลงเหลือประมาณ 12,576 ตารางเมตร (7.86 ไร่) หรือร้อยละ 17.54 (ลดลง 5,564 ตารางเมตร)

2) **พื้นที่อาคารเทอร์โบไอน้ำไฟฟ้า** ดำเนินการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 4 ชุด ได้แก่ กังหันไอน้ำแบบความดันต่ำ (Back Pressure Turbine) ขนาด 25 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และกังหันไอน้ำแบบควบแน่น (Extraction Condensing turbine) ขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 2,130 ตารางเมตร (1.33 ไร่) หรือร้อยละ 2.97 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ จะขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคารเทอร์โบไอน้ำไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับกระบวนการผลิตมากขึ้น รวมทั้งขอทบทวนขนาดพื้นที่ให้สอดคล้องกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 1/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) ซึ่งทำให้มีขนาดพื้นที่ลดลงเหลือประมาณ 2,016 ตารางเมตร (1.26 ไร่) หรือร้อยละ 2.81 (ลดลง 114 ตารางเมตร)

3) **หอหล่อเย็น** สำหรับติดตั้ง Cooling tower เพื่อหล่อเย็นน้ำจากกระบวนการผลิต ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 3,760 ตารางเมตร (2.35 ไร่) หรือร้อยละ 5.25 ในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการได้ทบทวนการออกแบบทิศทางของหอหล่อเย็นให้มีความเหมาะสมตรงตามหลักวิศวกรรมมากขึ้น ทำให้มีขนาดพื้นที่ลดลงเหลือประมาณ 1,210 ตารางเมตร (0.76 ไร่) หรือร้อยละ 1.69 (ลดลง 2,550 ตารางเมตร) ซึ่งโครงการออกแบบติดตั้งหอหล่อเย็นทั้งหมด 10 ชุด แต่การดำเนินการก่อสร้างในปัจจุบัน โครงการได้ขอก่อสร้าง 5 ชุด เท่านั้น และรวมกับพื้นที่ระบบท่อต่าง ๆ จึงมีพื้นที่ที่ต้องขออนุญาตก่อสร้างประมาณ 794 ตารางเมตร สอดคล้องกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 3/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1)

4) **สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub station)** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 760 ตารางเมตร (0.48 ไร่) หรือร้อยละ 1.06 ซึ่งปัจจุบันยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ จะขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งสถานีไฟฟ้าย่อยให้มีความเหมาะสมมากขึ้น ทำให้มีขนาดพื้นที่ลดลงเหลือประมาณ 414 ตารางเมตร (0.26 ไร่) หรือร้อยละ 0.58 (ลดลง 346 ตารางเมตร)

5) **ลานกองเถ้าและบ่อตกตะกอนน้ำซีเถ้า** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 10,270 ตารางเมตร (6.42 ไร่) หรือร้อยละ 14.33 สำหรับกองเถ้าจากหม้อไอน้ำ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการได้ทบทวนขนาดพื้นที่ให้สอดคล้องตามเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 4/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) ซึ่งทำให้มีขนาดพื้นที่ลดลงเหลือ 8,640 ตารางเมตร (5.40 ไร่) หรือร้อยละ 12.05 (ลดลง 1,630 ตารางเมตร)

6) **ลานกองเถ้าสำรอง** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 2,443 ตารางเมตร (1.53 ไร่) หรือร้อยละ 3.41 สำหรับใช้เป็นลานกองเถ้าสำรอง ภายหลังการเปลี่ยนแปลงจะไม่มี การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดังกล่าวแต่อย่างใด

7) **บ่อรับน้ำทิ้ง (Blowdown)** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 590 ตารางเมตร (0.37 ไร่) หรือร้อยละ 0.82 จะรับน้ำเสียความสกปรกต่ำ/น้ำระบายทิ้ง (Low BOD) จากหม้อไอน้ำและ ระบบหล่อเย็น ก่อนส่งเข้าบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ซึ่งภายหลังการเปลี่ยนแปลงจะไม่มี การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดังกล่าวแต่อย่างใด

8) **บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection pit)** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ ประมาณ 60 ตารางเมตร (0.04 ไร่) หรือร้อยละ 0.08 ซึ่งจะทำหน้าที่ในการตรวจสอบค่าของแข็งละลายน้ำ ทั้งหมด (TDS) ในน้ำทิ้งผ่านเครื่องตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอัตโนมัติ ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ต่อไป ภายหลังการเปลี่ยนแปลงจะไม่มี การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดังกล่าว

9) **บ่อพักน้ำทิ้งผ่านการบำบัด** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 590 ตารางเมตร (0.37 ไร่) หรือร้อยละ 0.82 ทำหน้าที่รองรับน้ำทิ้งในกรณีผ่านมาตรฐานที่กำหนด และนำไปใช้ประโยชน์ ต่อไป ภายหลังการเปลี่ยนแปลงจะไม่มี การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดังกล่าวแต่อย่างใด

10) **บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency pond)** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 1,180 ตารางเมตร (0.74 ไร่) หรือร้อยละ 1.65 ทำหน้าที่รองรับน้ำทิ้งที่มีค่าไม่ผ่านค่ามาตรฐาน ภายหลัง การเปลี่ยนแปลงจะไม่มี การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ดังกล่าวแต่อย่างใด

11) **อาคารเก็บของเสีย** ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ประมาณ 210 ตารางเมตร (0.13 ไร่) หรือร้อยละ 0.29 สำหรับจัดเก็บของเสียที่เกิดขึ้นของโรงไฟฟ้าชีวมวล ก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดต่อไป ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ จะขอทบทวนขนาดอาคารให้สอดคล้องกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้าย อาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 2/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) จึงทำให้ขนาดพื้นที่ เพิ่มขึ้นเป็น 216 ตารางเมตร (0.13 ไร่) ร้อยละ 0.30 (เพิ่มขึ้น 6 ตารางเมตร)

12) **อาคารเก็บเชื้อเพลิง** เป็นพื้นที่ต่อเนื่องกับบริเวณลานกองเชื้อเพลิง โดยตามรายงานฯ เดิม ปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่ 7,550 ตารางเมตร (4.72 ไร่) สามารถกองเก็บขานอ้อยได้ประมาณ 26,433 ตัน (ที่ความสูง 16 เมตร) ซึ่งมีลักษณะเป็นอาคารเปิดโล่ง 3 ด้าน มีหลังคาคลุม สามารถระบายอากาศได้ดีใช้ สำหรับกองขานอ้อยก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ ภายหลังเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้จะขอทบทวน พื้นที่อาคารกองเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกับเอกสารใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 1/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) ซึ่งทำให้พื้นที่ลดลงเหลือ 7,020 ตารางเมตร (4.39 ไร่) หรือร้อยละ 9.79 (ลดลง 530 ตารางเมตร)

13) อาคารตู้ควบคุมมอเตอร์ (MCC) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะขอเพิ่มอาคารตู้ควบคุมมอเตอร์ (MCC) เนื่องจากตามรายงานฯ ปีพ.ศ. 2565 ไม่มีระบุพื้นที่ดังกล่าว ใช้เป็นอาคารที่รวบรวมติดตั้งชุดตู้ไฟฟ้าคอนโทรลมอเตอร์สำหรับระบบเครื่องจักรหม้อไอน้ำ ปั๊มน้ำ พัดลม สะพานลำเลียง เป็นต้น ซึ่งปัจจุบันโครงการได้รับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 2/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) เรียบร้อยแล้ว มีขนาดพื้นที่ประมาณ 360 ตารางเมตร (0.23 ไร่) หรือร้อยละ 0.5 ของพื้นที่โครงการ

14) ถังน้ำร้อน การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะขอเพิ่มถังน้ำร้อน ทำหน้าที่เป็นถังพักเก็บน้ำเสริมป้อนหม้อไอน้ำ (make-up water) ขนาดความจุประมาณ 350 ลบ.ม. จำนวน 4 ใบ ซึ่งปัจจุบันโครงการได้รับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 4/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) เรียบร้อยแล้ว มีพื้นที่ประมาณ 145.2 ตารางเมตร (0.09 ไร่) หรือร้อยละ 0.2 ของพื้นที่โครงการ

15) ห้องน้ำ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะขอเพิ่มห้องน้ำสำหรับรองรับพนักงานของโครงการ ซึ่งปัจจุบันโครงการได้รับใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 2/4) อ้างถึงภาคผนวก ข-1) เรียบร้อยแล้ว มีพื้นที่ประมาณ 70 ตารางเมตร (0.04 ไร่) หรือร้อยละ 0.1 ของพื้นที่โครงการ

16) พื้นที่สีเขียวและพื้นที่แนวกันชน ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุให้มีพื้นที่รวมประมาณ 11,100 ตารางเมตร (6.94 ไร่) หรือร้อยละ 15.49 โดยแบ่งเป็นพื้นที่สีเขียวประมาณ 2.88 ไร่ หรือร้อยละ 6.42 ของพื้นที่โรงไฟฟ้า และพื้นที่แนวกันชนประมาณ 4.06 ไร่ หรือร้อยละ 9.07 ของพื้นที่โรงไฟฟ้า ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่สีเขียวและแนวกันชน แต่จะขอทบทวนการจัดสรรให้อยู่บริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่ลานกองเถ้า ลานกองเถ้าสำรอง รวมทั้งบ่อรวบรวมน้ำเสีย เพื่อสร้างทัศนียภาพและป้องกันกระแสลมที่พัดเข้าสู่พื้นที่ ซึ่งพันธุ์ไม้ที่ปลูกจะพิจารณาจากพันธุ์ไม้ที่มีศักยภาพในการลดมลพิษ เช่น ต้นสนประดิพัทธ์ โอศกอินเดีย แก้ว มะฮอกกานีใบใหญ่ ไทรใบสัก และตะแบก โดยปลูกไม้ยืนต้น 3 ชั้นเรือนยอด อย่างน้อย 3 แถว สลับพื้นปลาและกรณีที่มีพันธุ์ไม้ที่เลือกมาปลูกไม่เจริญเติบโตอาจปรับเปลี่ยนเป็นพันธุ์ไม้ประเภทอื่นทดแทน


17) พื้นที่ว่างและอื่น ๆ เป็นพื้นที่ที่รอการใช้ประโยชน์ในอนาคตโดยมีพื้นที่ในส่วนนี้ ประมาณ 12,897 ตารางเมตร (8.06 ไร่) หรือร้อยละ 17.99 ภายหลังเปลี่ยนแปลงจะมีพื้นที่ว่างและอื่น ๆ เพิ่มขึ้นเป็น 23,049.80 ตารางเมตร (14.39 ไร่) หรือร้อยละ 32.17 (เพิ่มขึ้น 10,152.80 ตารางเมตร)

ตารางที่ 2.1-1 สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ






ลำดับ	การใช้ประโยชน์พื้นที่	ก่อนเปลี่ยนแปลง			หลังเปลี่ยนแปลง			หมายเหตุ
		ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ	ตารางเมตร	ไร่	ร้อยละ	
1	อาคารหม้อไอน้ำ	18,140	11.34	25.31	12,576	7.86	17.54	ลดลง 5,564 ตารางเมตร
2	อาคารเทอร์ไบน์ไฟฟ้า	2,130	1.33	2.97	2,016	1.26	2.81	ลดลง 114 ตารางเมตร
3	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	3,760	2.35	5.25	1,210	0.76	1.69	ลดลง 2,550 ตารางเมตร
4	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)	760	0.48	1.06	414	0.26	0.58	ลดลง 346 ตารางเมตร
5	ลานกองเถ้าและบ่อดักตะกอนน้ำขี้เถ้า	10,270	6.42	14.33	8,640	5.40	12.05	ลดลง 1,630 ตารางเมตร
6	ลานกองเถ้าสำรอง	2,443	1.53	3.41	2,443	1.53	3.41	ไม่เปลี่ยนแปลง
7	บ่อร์ับน้ำทิ้ง (Blowdown)	590	0.37	0.82	590	0.37	0.82	ไม่เปลี่ยนแปลง
8	บ่อดูตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง (Inspection pit)	60	0.04	0.08	60	0.04	0.08	ไม่เปลี่ยนแปลง
9	บ่อดักน้ำทิ้ง	590	0.37	0.82	590	0.37	0.82	ไม่เปลี่ยนแปลง
10	บ่อดักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency pond)	1,180	0.74	1.65	1,180	0.74	1.65	ไม่เปลี่ยนแปลง
11	อาคารเก็บของเสีย	210	0.13	0.29	216	0.13	0.30	เพิ่มขึ้น 6 ตารางเมตร
12	อาคารเก็บเชื้อเพลิง	7,550	4.72	10.53	7,020	4.39	9.79	ลดลง 530 ตารางเมตร
13	อาคารตู้ควบคุมมอเตอร์ (MCC)	-	-	-	360	0.23	0.50	เพิ่มขึ้น 360 ตารางเมตร
14	ถังน้ำร้อน	-	-	-	145.2	0.09	0.20	เพิ่มขึ้น 145.2 ตารางเมตร
15	ห้องน้ำ	-	-	-	70	0.04	0.10	เพิ่มขึ้น 70 ตารางเมตร
16	พื้นที่แนวกันชน	6,500	4.06	9.07	6,500	4.06	9.07	ไม่เปลี่ยนแปลง
17	พื้นที่สีเขียว	4,600	2.88	6.42	4,600	2.88	6.42	ไม่เปลี่ยนแปลง
18	พื้นที่ว่างและอื่น ๆ	12,897	8.06	17.99	23,049.80	14.40	32.17	เพิ่มขึ้น 10,152.80 ตารางเมตร
รวมพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล		71,680	44.80	100.00	71,680	44.80	100.00	-

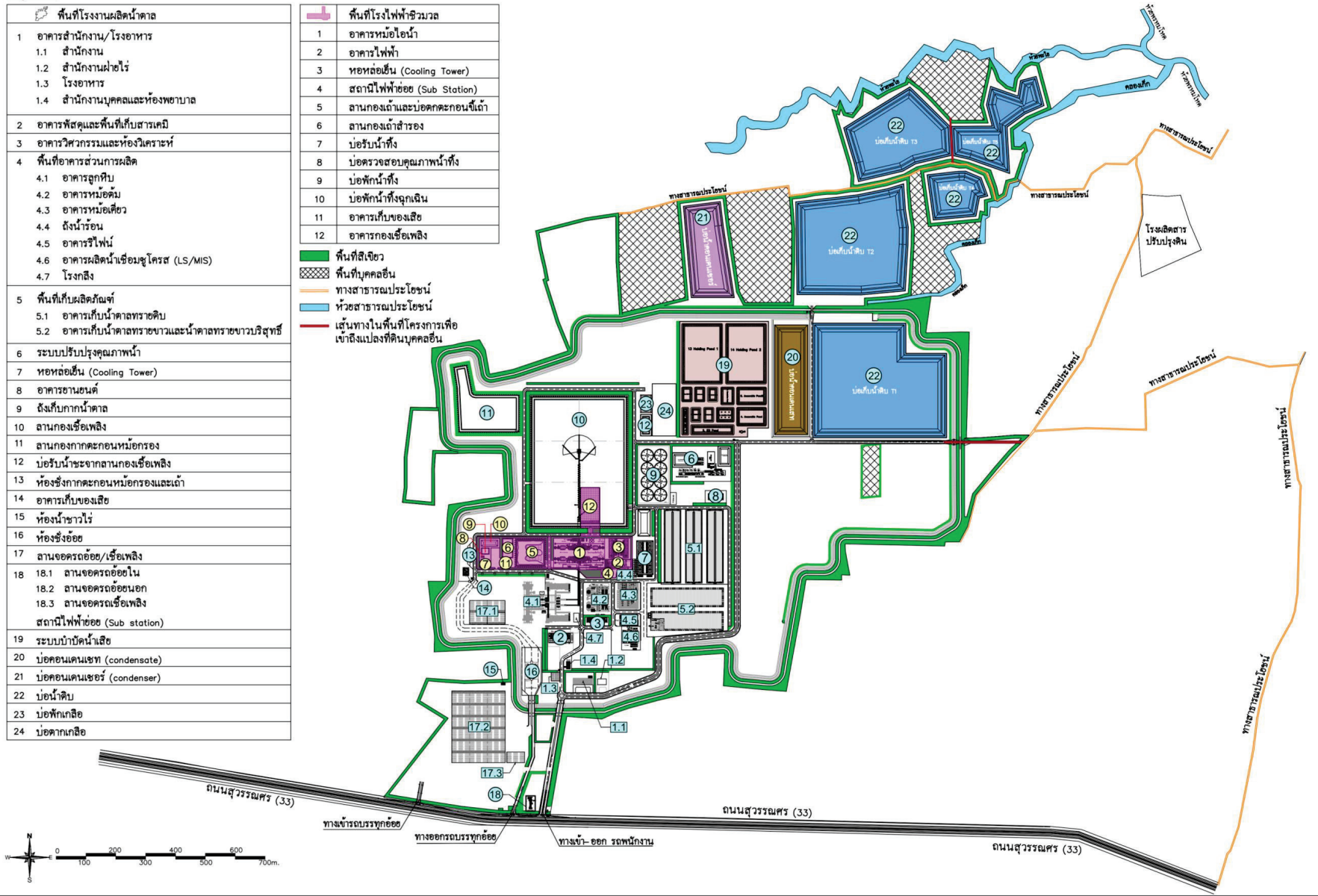
ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหล้า จำกัด อ้างถึงหนังสือที่ ทส 1009.7/17138 ลงวันที่ 4 ตุลาคม 2565

สัญลักษณ์

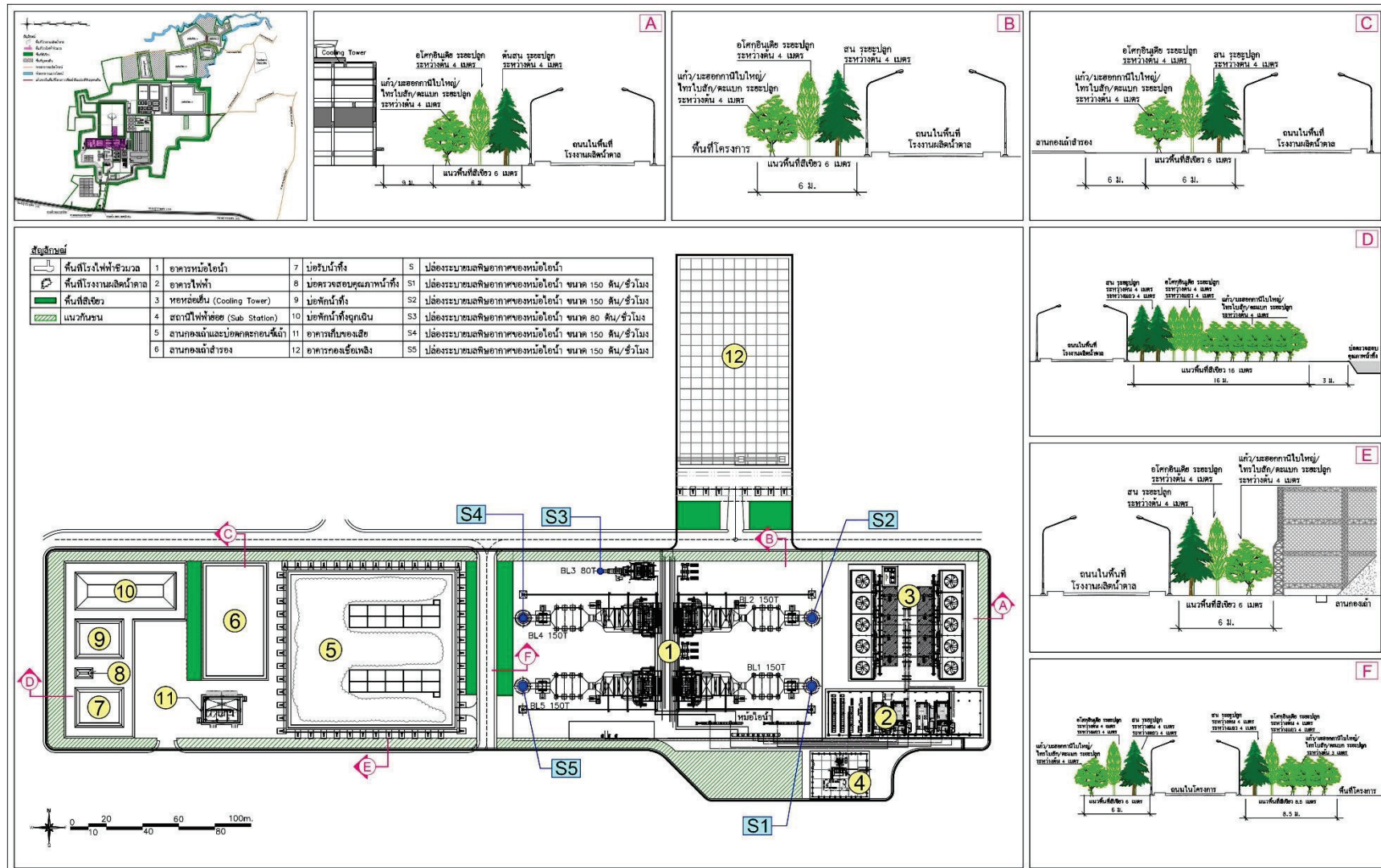
	พื้นที่โรงงานผลิตน้ำตาล
1	อาคารสำนักงาน/โรงอาหาร
1.1	สำนักงาน
1.2	สำนักงานฝ่ายไร่
1.3	โรงอาหาร
1.4	สำนักงานบุคคลและห้องพยาบาล
2	อาคารพัสดุและพื้นที่เก็บสารเคมี
3	อาคารวิศวกรรมและห้องวิเคราะห์
4	พื้นที่อาคารส่วนการผลิต
4.1	อาคารลูกหีบ
4.2	อาคารหม้อต้ม
4.3	อาคารหม้อเคียว
4.4	ถังน้ำร้อน
4.5	อาคารรีไฟน์
4.6	อาคารผลิตน้ำเชื่อมซูโครส (LS/MIS)
4.7	โรงกลึง
5	พื้นที่เก็บผลิตภัณฑ์
5.1	อาคารเก็บน้ำตาลทรายดิบ
5.2	อาคารเก็บน้ำตาลทรายขาวและน้ำตาลทรายขาวบริสุทธิ์
6	ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ
7	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
8	อาคารขนานต์
9	ถังเก็บกากน้ำตาล
10	ลานกองเชื้อเพลิง
11	ลานกองกากตะกอนหม้อกรอง
12	บ่อรับน้ำชะจากลานกองเชื้อเพลิง
13	ห้องซึ่งกากตะกอนหม้อกรองและถ้ำ
14	อาคารเก็บของเสีย
15	ห้องน้ำขาวไร่
16	ห้องซึ่งอ้อย
17	ลานจอร์ดอ้อย/เชื้อเพลิง
18	18.1 ลานจอร์ดอ้อยใน 18.2 ลานจอร์ดอ้อยนอก 18.3 ลานจอร์ดเชื้อเพลิง
19	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub station)
20	ระบบบำบัดน้ำเสีย
21	บ่อกวนเดนเซท (condensate)
22	บ่อกวนเดนเซอร์ (condenser)
23	บ่อน้ำดิบ
24	บ่อตกเกลือ

	พื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล
1	อาคารหม้อไอน้ำ
2	อาคารไฟฟ้า
3	หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
4	สถานีไฟฟ้าย่อย (Sub Station)
5	ลานกองถ่านและบ่อคดตะกอนขี้เถ้า
6	ลานกองถ่านสำรอง
7	บ่อรับน้ำทิ้ง
8	บ่อพักน้ำทิ้ง
9	บ่อพักน้ำทิ้งถูกเงิน
10	อาคารเก็บของเสีย
11	อาคารกองเชื้อเพลิง

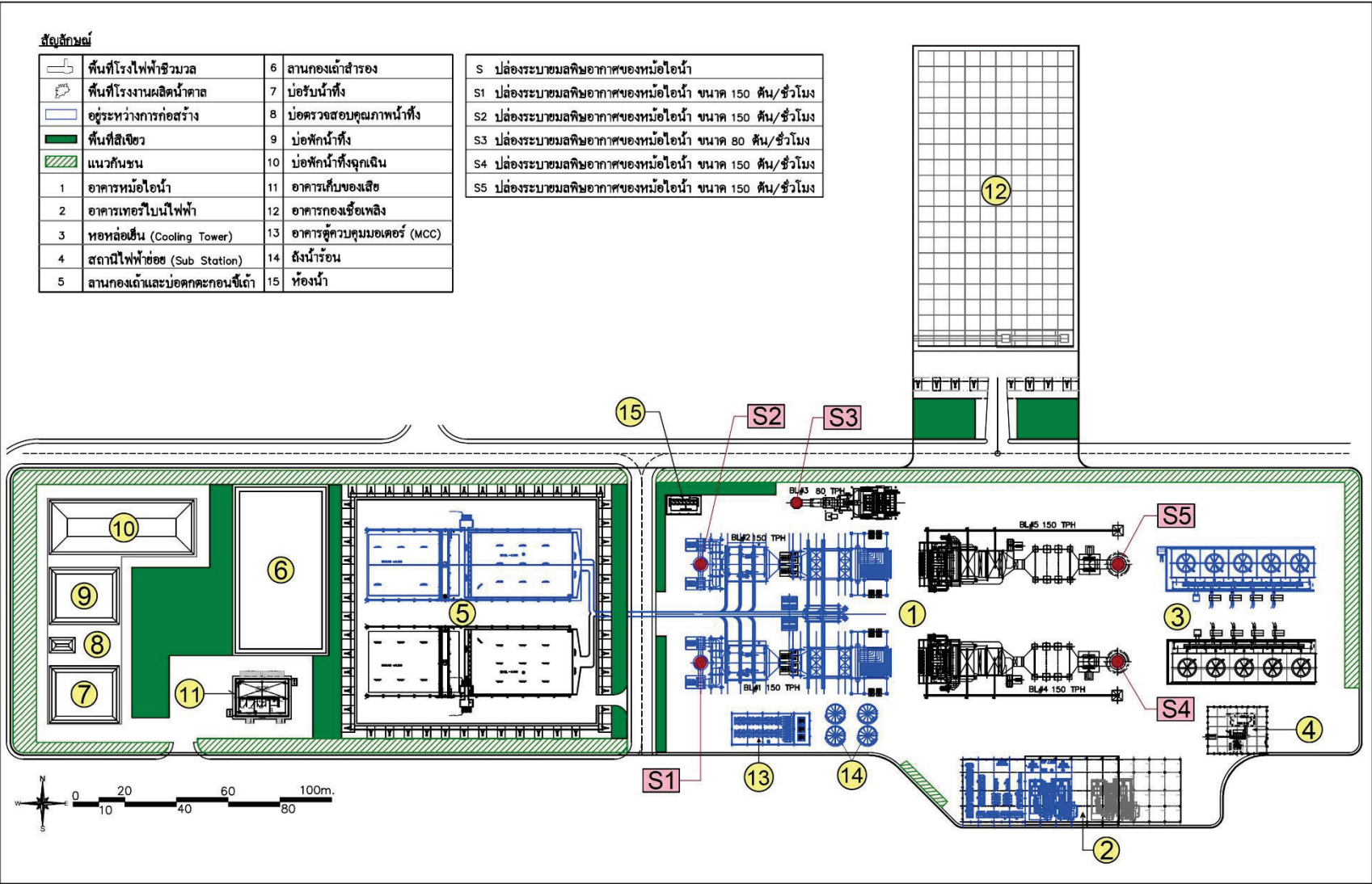
-  พื้นที่สีเขียว
-  พื้นที่บุคลลขึ้น
-  ทางสาธารณประโยชน์
-  หัวสาธารณประโยชน์
-  เส้นทางในที่ดินโครงการเพื่อเข้าถึงแปลงที่ดินบุคคลอื่น



รูปที่ 2.1-1 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโรงงานผลิตน้ำตาลและโรงไฟฟ้าชีวมวล (ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565)



รูปที่ 2.1-2 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล (ตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565)

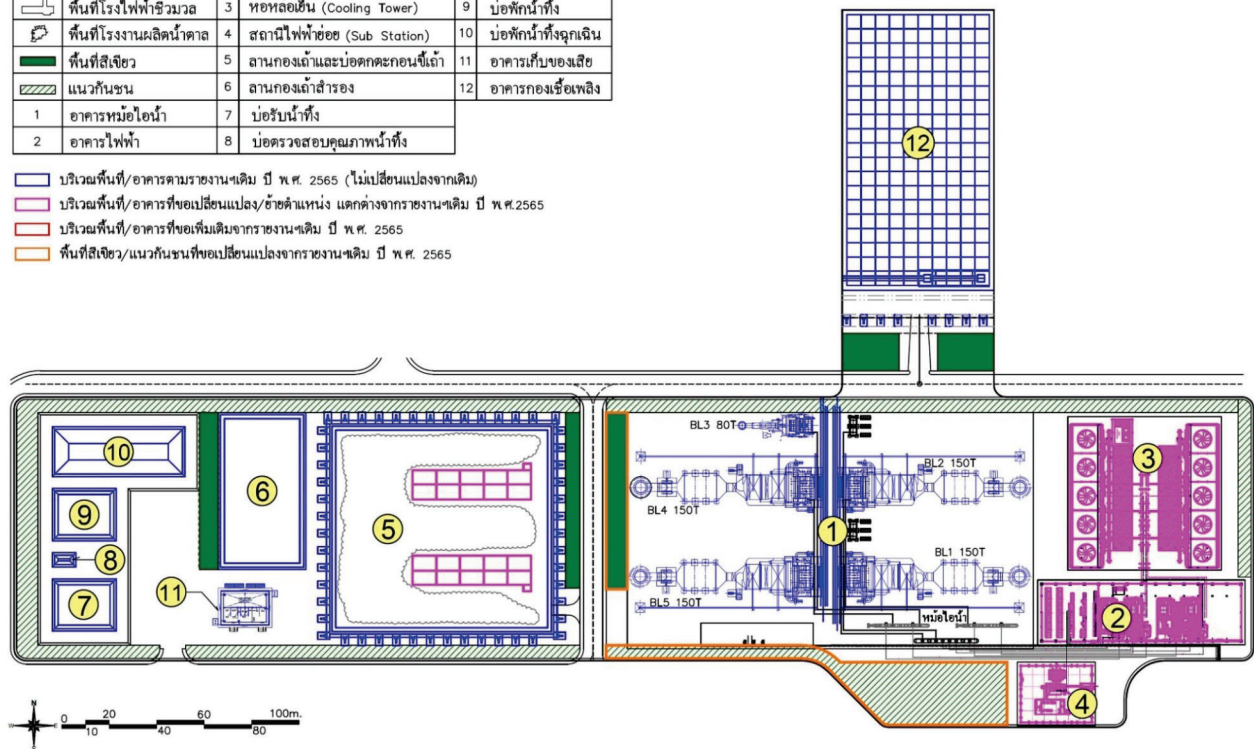


รูปที่ 2.1-3 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล (ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)

สัญลักษณ์

พื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล	3 หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	9 บ่อพักน้ำทิ้ง
พื้นที่โรงงานผลิตน้ำตาล	4 สถานีไฟฟ้าขอ (Sub Station)	10 บ่อพักน้ำทิ้งจากเงิน
พื้นที่สีเขียว	5 ลานกองถ่ายและบ่อตกตะกอนน้ำดำ	11 อาคารเก็บของเสีย
แนวกันชน	6 ลานกองถ่ายสารรอง	12 อาคารกองเชื้อเพลิง
1 อาคารหม้อไอน้ำ	7 บ่อรับน้ำทิ้ง	
2 อาคารไฟฟ้า	8 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	

- บริเวณพื้นที่/อาคารตามรายงานเดิม ปี พ.ศ. 2565 (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)
- บริเวณพื้นที่/อาคารที่ขอเปลี่ยนแปลง/ย้ายตำแหน่ง แตกต่างจากรายงานเดิม ปี พ.ศ.2565
- บริเวณพื้นที่/อาคารที่ขอเพิ่มเติมจากรายงานเดิม ปี พ.ศ. 2565
- พื้นที่สีเขียว/แนวกันชนที่ขอเปลี่ยนแปลงจากรายงานเดิม ปี พ.ศ. 2565

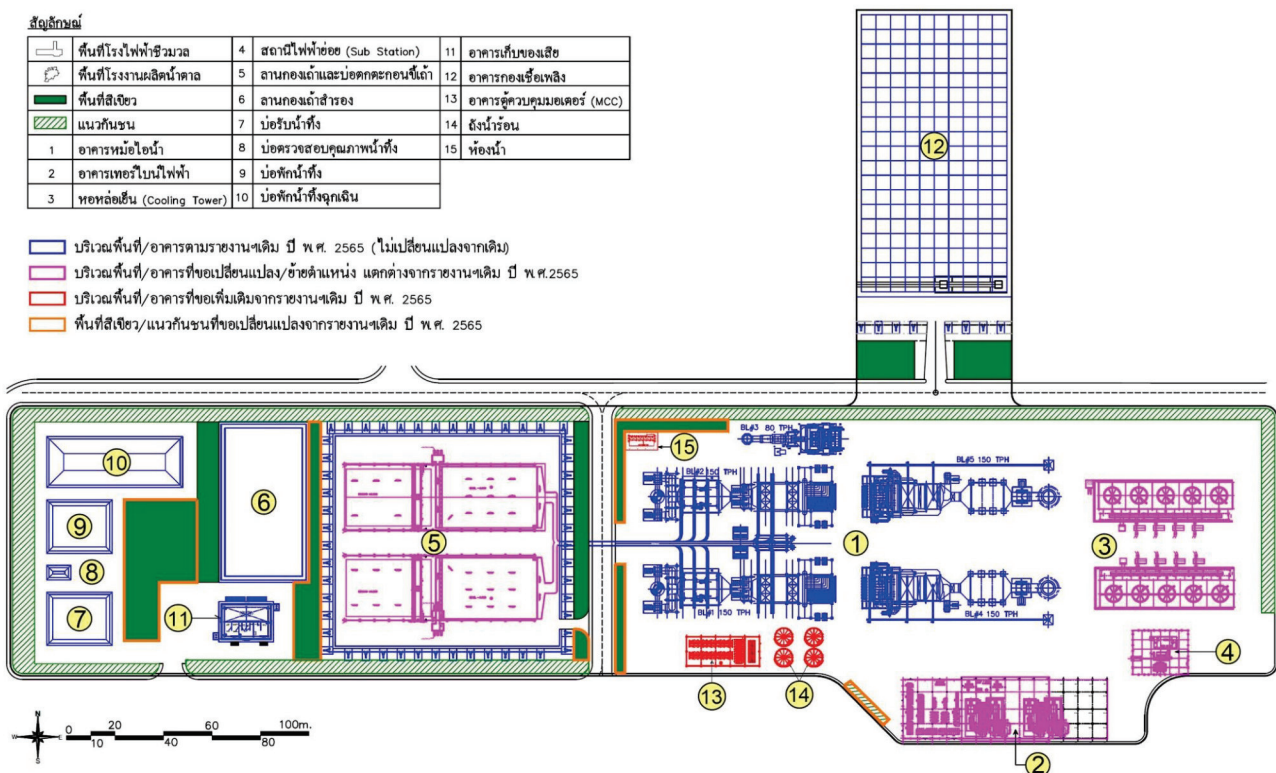


ก) ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

สัญลักษณ์

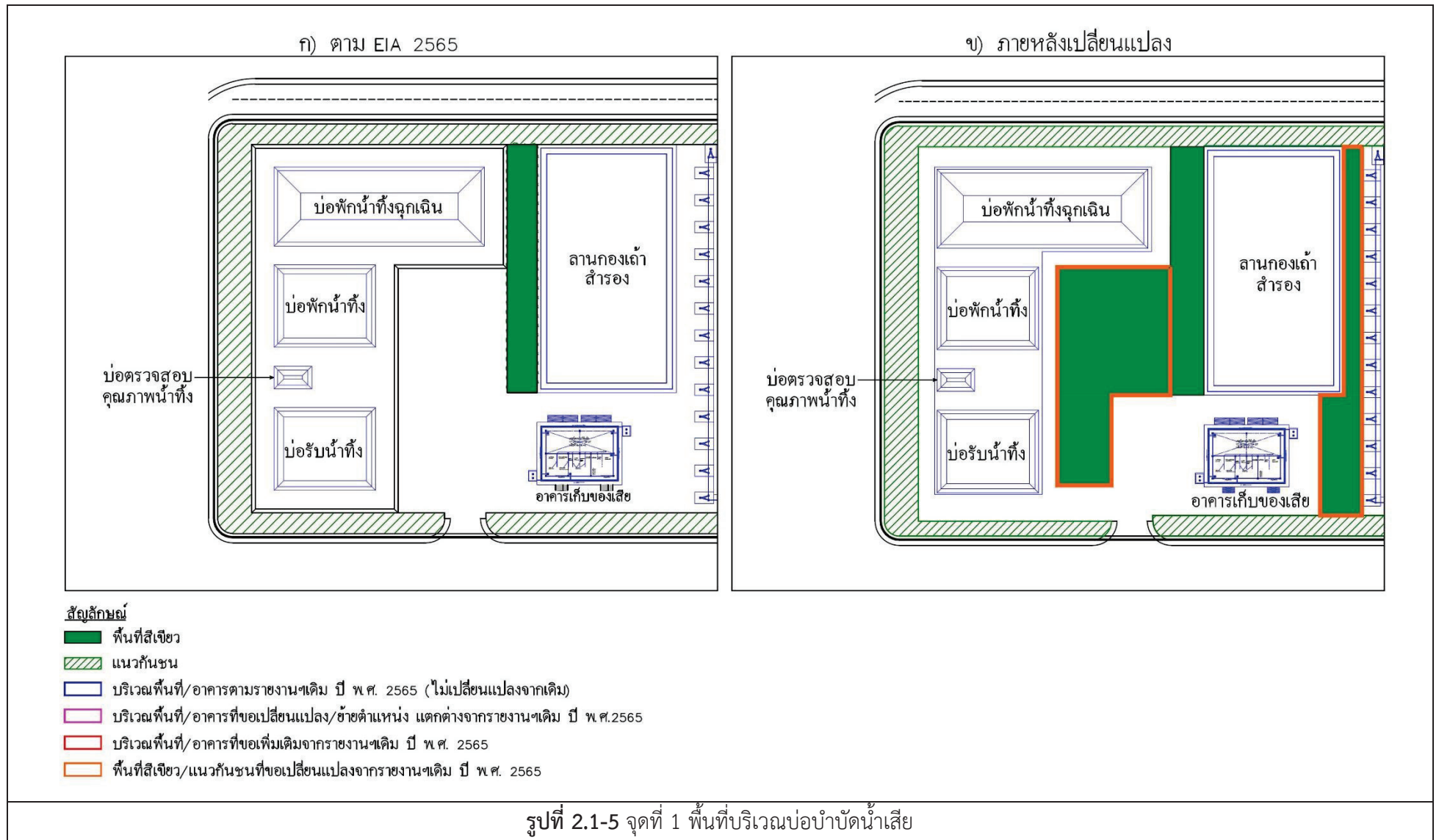
พื้นที่โรงไฟฟ้าชีวมวล	4 สถานีไฟฟ้าขอ (Sub Station)	11 อาคารเก็บของเสีย
พื้นที่โรงงานผลิตน้ำตาล	5 ลานกองถ่ายและบ่อตกตะกอนน้ำดำ	12 อาคารกองเชื้อเพลิง
พื้นที่สีเขียว	6 ลานกองถ่ายสารรอง	13 อาคารควบคุมมอเตอร์ (MCC)
แนวกันชน	7 บ่อรับน้ำทิ้ง	14 ถังน้ำร้อน
1 อาคารหม้อไอน้ำ	8 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	15 ห้องน้ำ
2 อาคารเทอร์โบไฟฟ้า	9 บ่อพักน้ำทิ้ง	
3 หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	10 บ่อพักน้ำทิ้งจากเงิน	

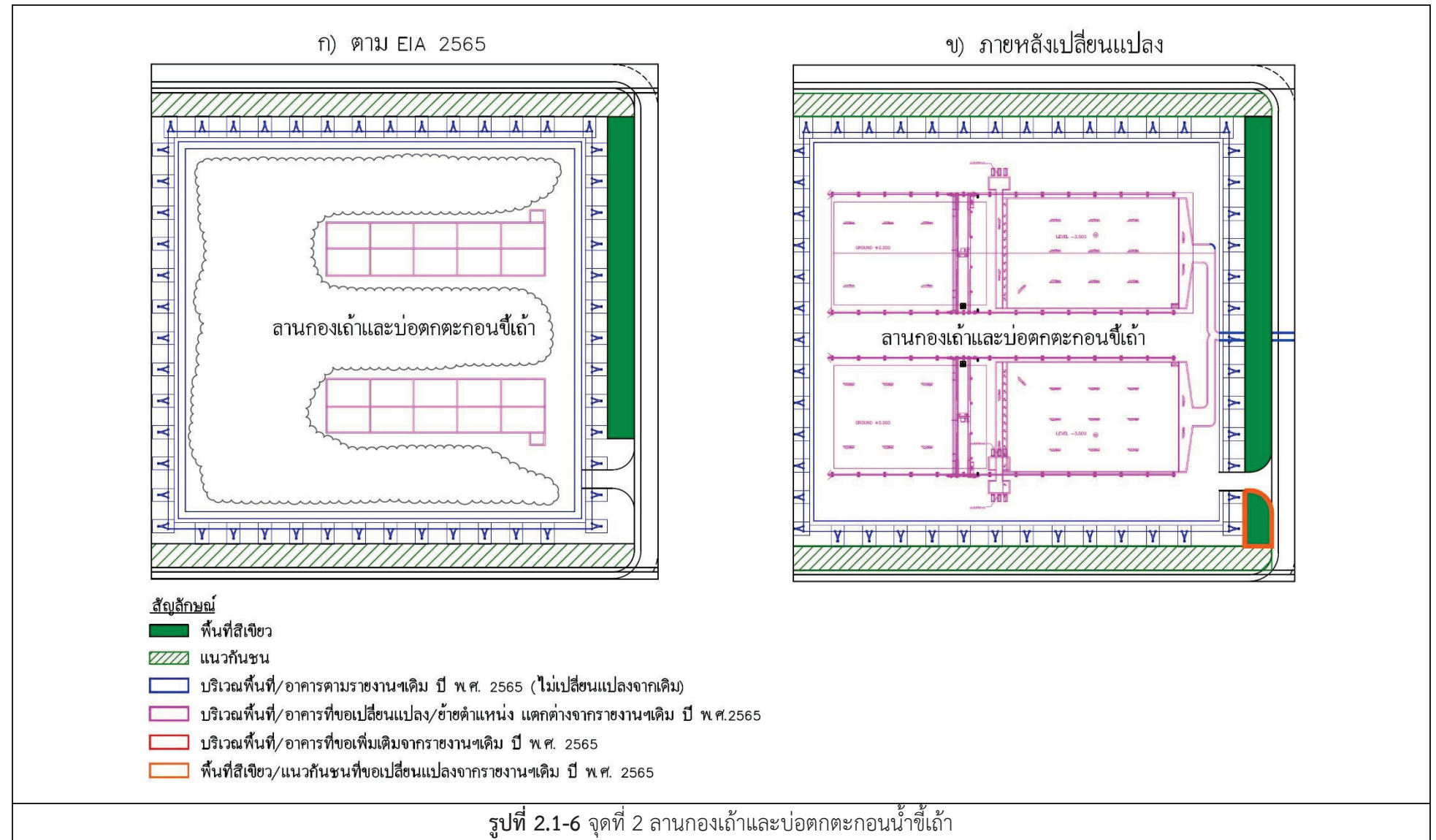
- บริเวณพื้นที่/อาคารตามรายงานเดิม ปี พ.ศ. 2565 (ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม)
- บริเวณพื้นที่/อาคารที่ขอเปลี่ยนแปลง/ย้ายตำแหน่ง แตกต่างจากรายงานเดิม ปี พ.ศ.2565
- บริเวณพื้นที่/อาคารที่ขอเพิ่มเติมจากรายงานเดิม ปี พ.ศ. 2565
- พื้นที่สีเขียว/แนวกันชนที่ขอเปลี่ยนแปลงจากรายงานเดิม ปี พ.ศ. 2565

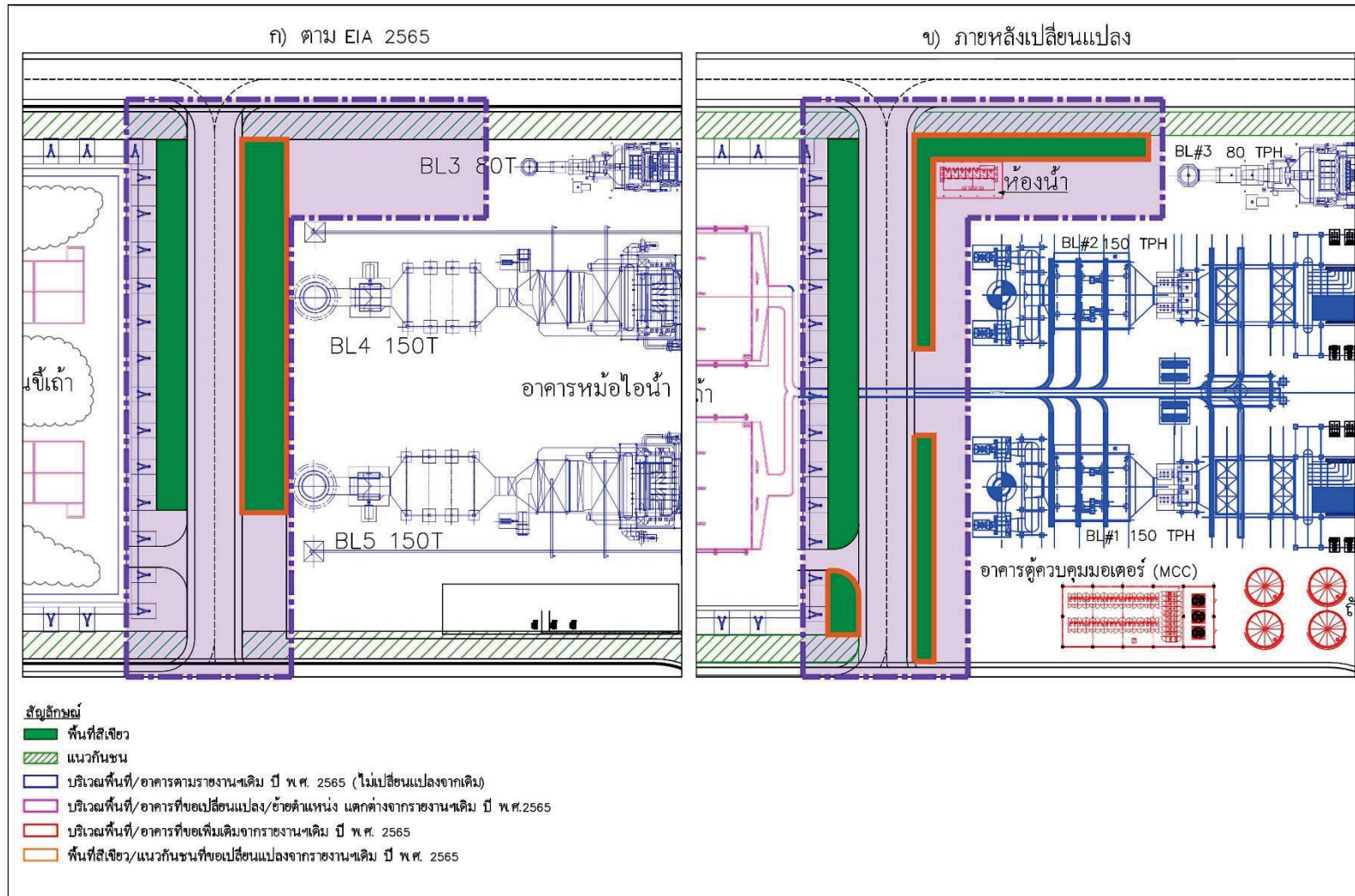


ข) ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

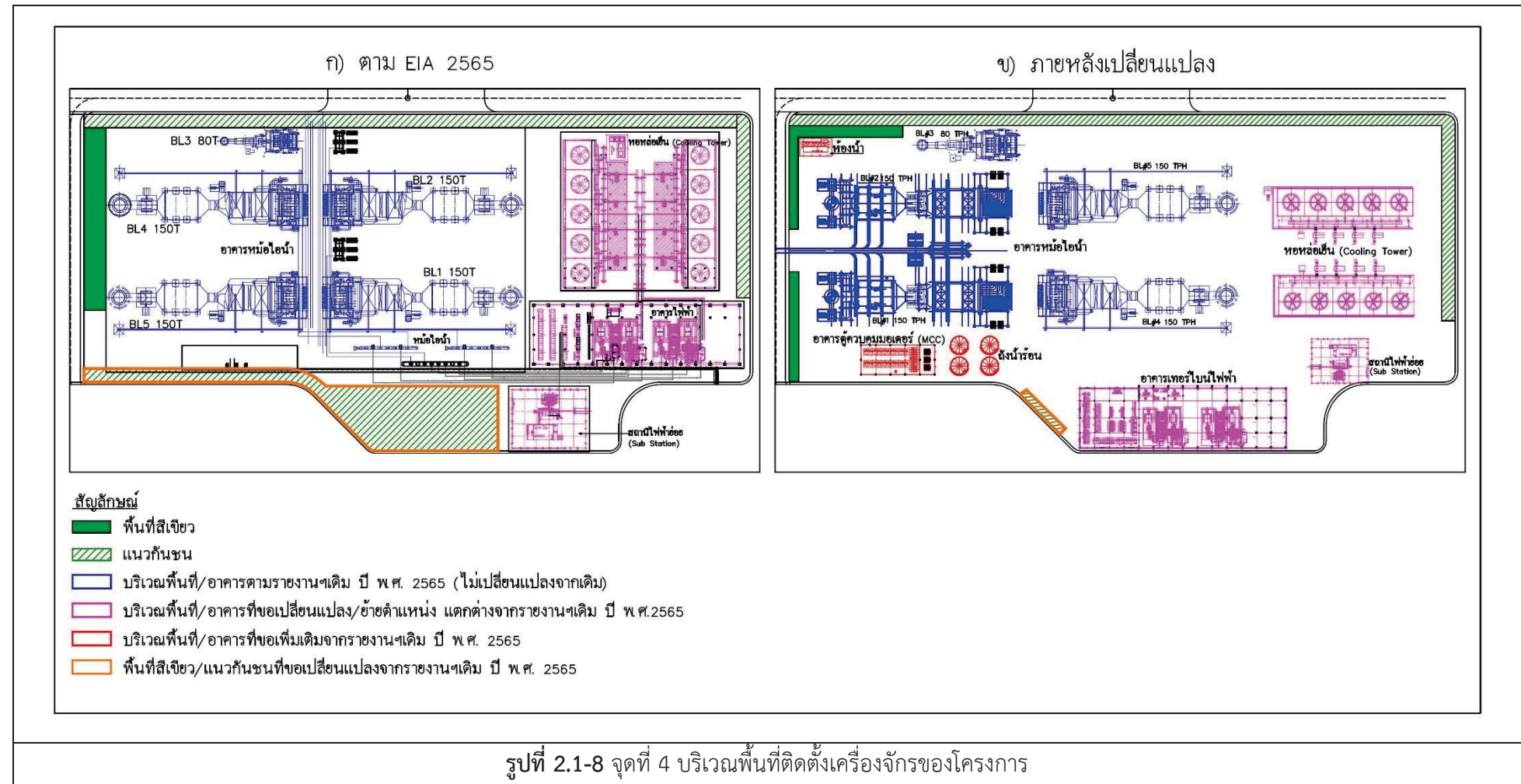
รูปที่ 2.1-4 เปรียบเทียบผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

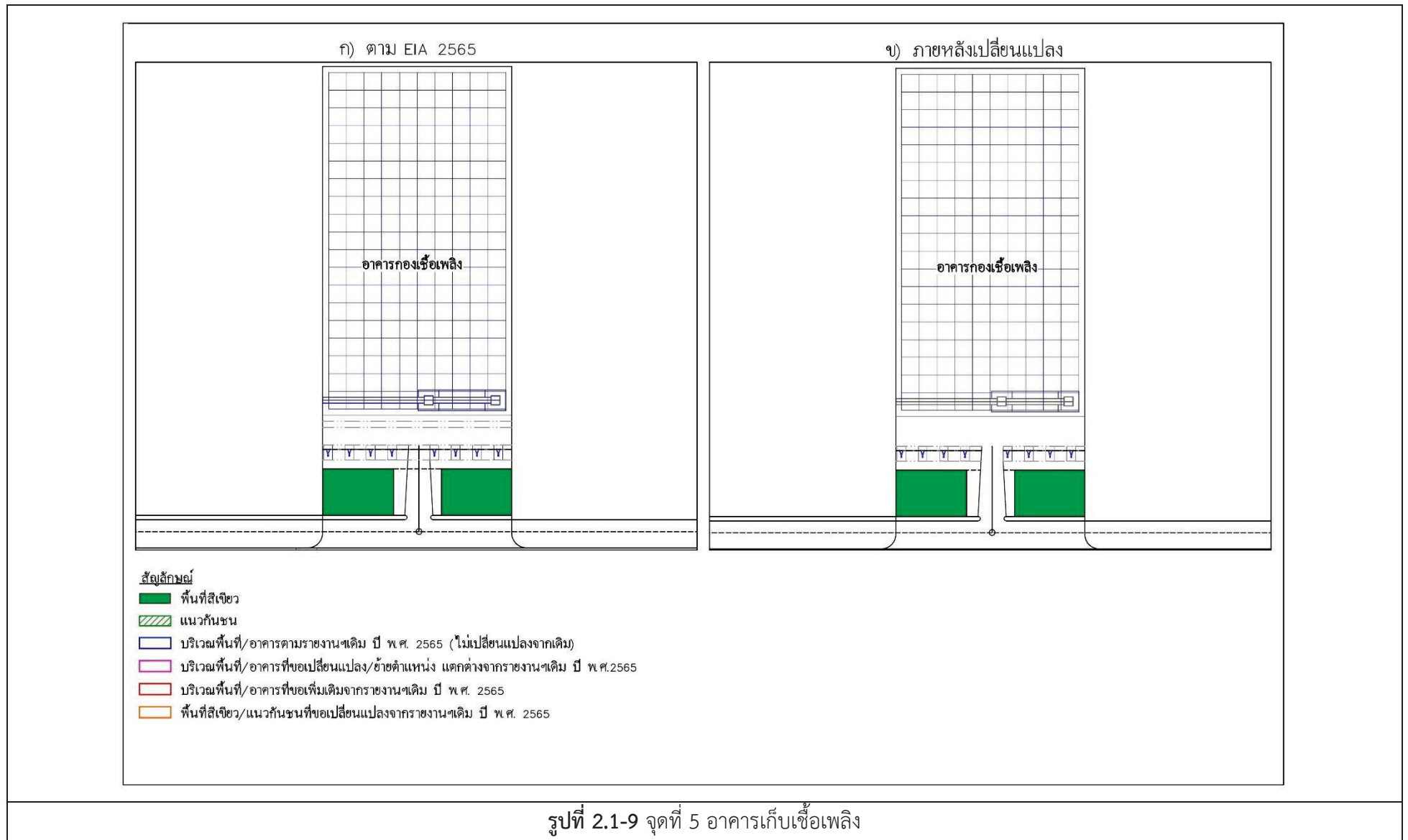






รูปที่ 2.1-7 จุดที่ 3 พื้นที่สีเขียวบริเวณด้านทิศตะวันตกของหม้อไอน้ำ





2.2 เครื่องจักร อุปกรณ์และกระบวนการผลิต

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรหรือกระบวนการผลิตแต่อย่างใด ซึ่งตามรายงานฯ ปีพ.ศ. 2565 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ทำหน้าที่บริหารจัดการไอน้ำและไฟฟ้าให้เพียงพอต่อกำลังการผลิตสูงสุดของโรงงานผลิตน้ำตาลที่ 20,400 ตันอ้อย/วัน โดยจะดำเนินการติดตั้งเครื่องจักรหลัก ได้แก่ หม้อไอน้ำ 5 ชุด (ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 4 ชุด) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ จำนวน 4 ชุด (กังหันไอน้ำแบบ Back Pressure Turbine) ขนาด 25 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และกังหันไอน้ำแบบ Extraction Condensing turbine ขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด) ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 85 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำลังการผลิตสูงสุดที่สามารถผลิตได้ 62.56 เมกะวัตต์ โดยในการดำเนินงานผลิตไฟฟ้าจะใช้ชานอ้อยที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาลของโรงงานผลิต ไม่สับจากบริษัทในจังหวัดสระแก้วและจังหวัดใกล้เคียง และใบอ้อยจากเกษตรกรชาวไร่อ้อยเป็นเชื้อเพลิง

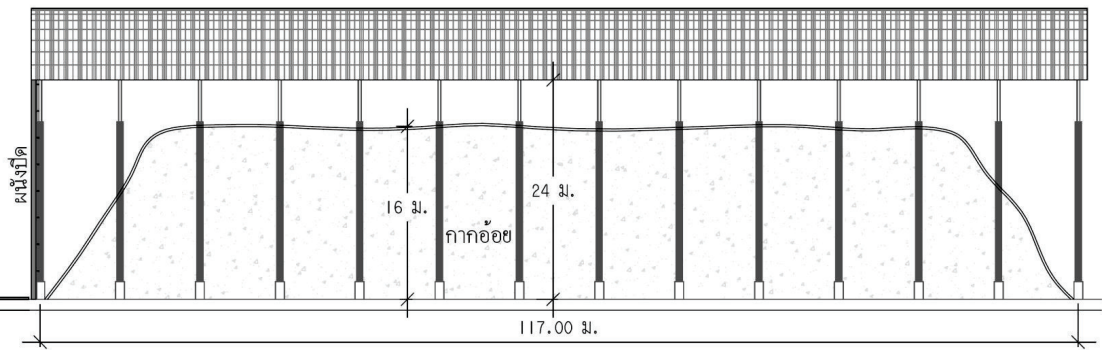
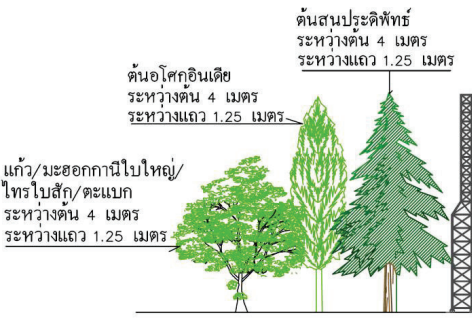
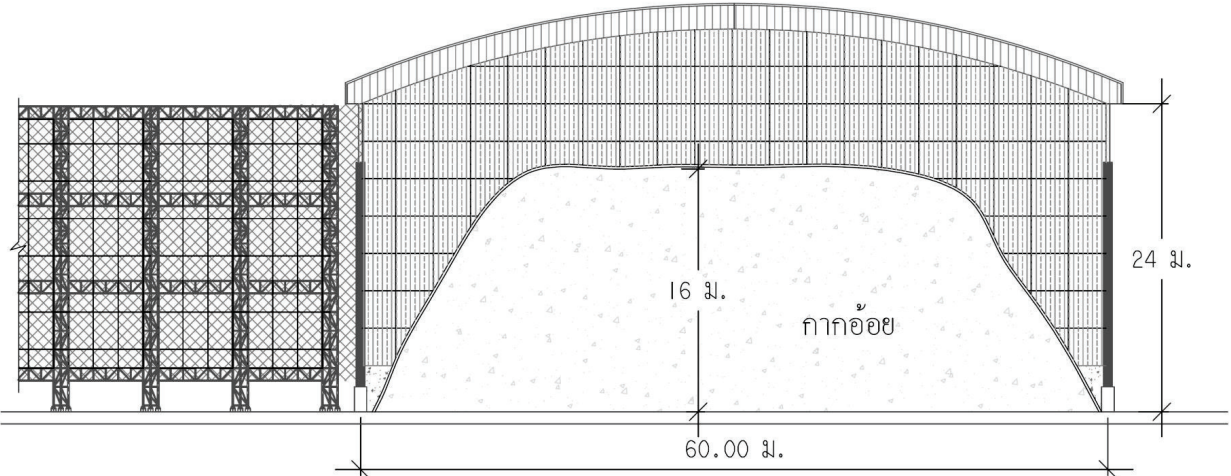
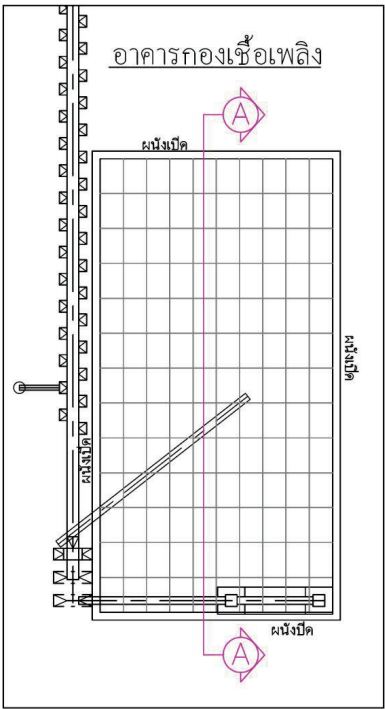
2.3 เชื้อเพลิง

การดำเนินการของโครงการในการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงจะมีความแตกต่างกันในแต่ละแผนการผลิตหรือ Mode of Operation ซึ่งจะสอดคล้องกับการดำเนินงานของโรงงานผลิตน้ำตาล จะแบ่งเป็นช่วงฤดูที่บอ้อย (120 วัน : เดือนธันวาคม – มีนาคม) ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู (30 วัน : เดือนเมษายน) และช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสนอกฤดู (111 วัน : เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม) เชื้อเพลิงที่โครงการนำมาใช้ในการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าของโครงการ ได้แก่ ชานอ้อย ร้อยละ 80 ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำตาล ของโรงงานผลิตน้ำตาล บริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหล้า จำกัด ไม่สับ ร้อยละ 15 จากบริษัทในจังหวัดสระแก้วและจังหวัดใกล้เคียง และใบอ้อย ร้อยละ 5 จากเกษตรกรชาวไร่อ้อย ซึ่งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้จะขอเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่ของอาคารกองเชื้อเพลิงเท่านั้น

สำหรับรูปแบบจัดเก็บเชื้อเพลิง โรงไฟฟ้าชีวมวลจะเป็นผู้รับผิดชอบในการขนส่งเชื้อเพลิง และจัดเก็บในพื้นที่กองเชื้อเพลิงซึ่งแบ่งออกเป็น ลานกองเชื้อเพลิงอยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานผลิตน้ำตาล ขนาด 94.56 ไร่ (151,300 ตารางเมตร) และอาคารกองเชื้อเพลิงอยู่ในความรับผิดชอบของโรงไฟฟ้าชีวมวล ต่อเนื่องกับบริเวณลานกองเชื้อเพลิง โดยตามรายงานฯ เดิมปีพ.ศ. 2565 ระบุขนาดพื้นที่รวมทั้งหมดประมาณ 7,550 ตารางเมตร (4.72 ไร่) โดยคำนวณจากพื้นที่อาคารกองเชื้อเพลิง (ขนาดพื้นที่อาคาร 7,020 ตารางเมตร (กว้าง 60 เมตร ยาว 117 เมตร)) ถนน แนวตาข่ายและรางระบายน้ำร่วมด้วย ทั้งนี้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะขอทบทวนสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินในส่วนในพื้นที่อาคารกองเชื้อเพลิงใหม่ จะนำเสนอเฉพาะขนาดพื้นที่ของอาคารกองเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยขนาดอาคารไม่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานฯ เดิม (กว้าง 60 เมตร ยาว 117 เมตร) จึงทำให้พื้นที่สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินลดลงเหลือ 7,020 ตารางเมตร หรือ 4.39 ไร่ (ลดลง 530 ตารางเมตร หรือ 0.33 ไร่) และสอดคล้องกับขนาดพื้นที่ในใบอนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (แบบอ.1 เลขที่ กกพ (อ.1)-1-072/2566 (ฉบับที่ 1/4)

อ้างอิงภาคผนวก ข-1) มีลักษณะเป็นอาคารเปิดโล่ง 3 ด้าน มีหลังคาคลุม สามารถระบายอากาศได้ดีใช้สำหรับกองขานอ้อยก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ

อาคารเก็บเชื้อเพลิง เป็นพื้นที่ต่อเนื่องกับบริเวณลานกองเชื้อเพลิง (สำหรับลานกองเชื้อเพลิงอยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานผลิตน้ำตาล ซึ่งได้กำหนดมาตรการที่เกี่ยวกับลานกองเชื้อเพลิงและการลำเลียงเชื้อเพลิง การจัดการกลิ่นจากการกองเชื้อเพลิง อ้างอิงหนังสือที่ ทส. 1009.3/24523 ลงวันที่ 19 ธันวาคม 2566) สามารถกองเก็บขานอ้อยได้ประมาณ 26,433 ตัน (ที่ความสูง 16 เมตร) ซึ่งมีลักษณะเป็นอาคารเปิดโล่ง 3 ด้าน มีหลังคาคลุม สามารถระบายอากาศได้ดีใช้สำหรับกองขานอ้อยก่อนป้อนเข้าสู่ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ แสดงดังรูปที่ 2.3-1



รูปที่ 2.3-1 อาคารกองเชื้อเพลิงของโครงการ (ขนาดอาคารไม่เปลี่ยนแปลงจากรายงานเดิม)

2.4 สารเคมี

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ ไม่เปลี่ยนแปลงการใช้หรือปริมาณการจัดเก็บ สารเคมีแต่อย่างใด ซึ่งสารเคมีส่วนใหญ่ใช้ในการป้องกันการเกิดตะกรันหรือล้างตะกรันของคูลลิ่งทาวเวอร์ (Cooling Tower) และหม้อไอน้ำ สำหรับสารเคมีดังกล่าวถูกขนส่งโดยรถบรรทุกก่อนจะมีการถ่ายลงถังเก็บ กักบริเวณอาคารเก็บสารเคมีซึ่งอยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานผลิตน้ำตาล ภายในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี ได้จัดให้มีคันคอนกรีต (bund) เพื่อจำกัดพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบเมื่อเกิดกรณีฉุกเฉินจนทำให้สารเคมีหก หรือรั่วไหลออกจากถัง

2.5 ผลกระทบของโรงไฟฟ้า

โครงการได้เลือกขนาดกำลังการผลิตให้สัมพันธ์กับปริมาณเชื้อเพลิง และคำนวณปริมาณความต้องการใช้น้ำแรงดันต่ำในกระบวนการแลกเปลี่ยนความร้อนของโรงงานผลิตน้ำตาลเพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไอน้ำและไฟฟ้า ส่งให้กับโรงงานผลิตน้ำตาล และจำหน่าย ดังนั้นโครงการจึงออกแบบและเลือกใช้หม้อไอน้ำ จำนวน 5 ชุด ได้แก่ ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 4 ชุด และขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ จำนวน 4 ชุด ได้แก่ เครื่องกังหันไอน้ำแบบ Back Pressure Turbine ขนาดกำลังการผลิต 25 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และขนาดกำลังการผลิต 20 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด และเครื่องกังหันไอน้ำแบบ Extraction Condensing Turbine ขนาดกำลังการผลิต 20 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 85 เมกะวัตต์ ซึ่งมีกำลังการผลิตสูงสุดที่สามารถผลิตได้ 62.56 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ โครงการจะดำเนินการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าประมาณ 261 วัน/ปี ซึ่งจะสอดคล้องกับการผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาล โดยจะดำเนินการผลิตไฟฟ้าแบ่งเป็น

1) **ช่วงฤดูหีบอ้อย** ระยะเวลาประมาณ 120 วัน (เดือนธันวาคมถึงเดือนมีนาคม) เดินหม้อไอน้ำ ขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 4 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 3 ชุด และขนาด 25 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

2) **ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู** ระยะเวลาประมาณ 30 วัน (เดือนเมษายน) เดินหม้อไอน้ำ ขนาด 150 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

3) **ช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสนอกฤดู** ระยะเวลาประมาณ 111 วัน (เดือนพฤษภาคมถึงเดือนสิงหาคม) เดินหม้อไอน้ำขนาด 80 ตัน/ชั่วโมง จำนวน 1 ชุด และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำขนาด 20 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด

ทั้งนี้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ ไม่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในหัวข้อ ดังกล่าวแต่อย่างใด

2.6 สาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลขอเปลี่ยนนิติบุคคลจาก บริษัท น้ำตาลนิวกวังสุนท์ จำกัด เป็น บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด ดังนั้นเพื่อให้เกิดเสถียรภาพในการบริหารจัดการ โครงการจึงขอ ทบทวนรายละเอียดระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ ที่ใช้ร่วมกับโรงงานผลิตน้ำตาลให้มีความชัดเจนมากขึ้น โดย ระบบสาธารณูปโภคเป็นระบบสนับสนุนหรือเป็นระบบเสริมในการผลิต ทั้งนี้ได้แยกความรับผิดชอบระบบ สาธารณูปโภคดังกล่าว แสดงดังตารางที่ 2.6-1 และตารางที่ 2.6-2

ตารางที่ 2.6-1 ระบบสาธารณูปโภคของโรงงานผลิตน้ำตาลและโรงไฟฟ้าชีวมวล

ระบบสาธารณูปโภค	ผู้รับผิดชอบ/หน้าที่	
	โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาล ขอนแก่น จำกัด	โรงงานผลิตน้ำตาล บริษัท น้ำตาล นิวกวังสุนท์ จำกัด
1. ขานอ้อย		
- การจัดส่งขานอ้อย		✓
- ลานกองเชื้อเพลิง		✓
- อาคารเก็บเชื้อเพลิง	✓	
2. ไม้สับ และใบอ้อย		
- การจัดหาไม้สับและใบอ้อย	✓	
- ลานกองเชื้อเพลิง		✓
3. น้ำใช้		
- บ่อเก็บน้ำดิบ		✓
- ระบบผลิตประปา		✓
- ระบบผลิตน้ำอ่อน		✓
- ระบบผลิตน้ำ RO (Reverse Osmosis system)		✓
- ระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์จากไอออน		✓
4. ระบบระบายน้ำ		✓
5. ระบบบำบัดน้ำเสีย/น้ำทิ้ง		
- น้ำเสีย/น้ำทิ้งจากโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
- น้ำเสีย/น้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
6. การจัดการกากของเสีย		
- ขยะจากสำนักงาน		✓
- ขยะที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
- ขยะที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
7. การคมนาคม สภาพถนน เส้นทาง เข้า-ออก		✓

ตารางที่ 2.6-1 (ต่อ) ระบบสาธารณูปโภคของโครงการโรงงานผลิตน้ำตาลและโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ระบบสาธารณูปโภค	ผู้รับผิดชอบ/หน้าที่	
	โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาล ขอนแก่น จำกัด	โรงงานผลิตน้ำตาล บริษัท น้ำตาล นิวกวางสุรินทร์ จำกัด
8. อาคารสำนักงาน โรงอาหาร ห้องพยาบาล และอาคารเก็บสารเคมี		✓
9. ระบบดับเพลิง		
- อุปกรณ์ดับเพลิง บั๊มน้ำ แหล่งน้ำสำรองดับเพลิง		✓
- รถดับเพลิง		✓
- จุดอพยพ จุดรวมพล		✓
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย		
- ภายในขอบเขต/พื้นที่ของโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
- ภายในขอบเขต/พื้นที่ของโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
11. ระบบผลิตไอน้ำและไฟฟ้า	✓	
12. พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน		
- พื้นที่สีเขียวขอบเขตพื้นที่ของโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
- พื้นที่สีเขียวขอบเขตพื้นที่ของโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
13. การอนุญาตในเรื่องอื่นๆ หรือกิจกรรมต่างๆ	✓	✓

ที่มา : บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด, 2567

ตารางที่ 2.6-2 การรับผิดชอบในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุหรือเหตุร้องเรียน

รายละเอียดความรับผิดชอบ	ผู้รับผิดชอบ	
	โรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาล ขอนแก่น จำกัด	โรงงานผลิตน้ำตาล บริษัท น้ำตาล นิวกวางสินธุ์ จำกัด
1. คุณภาพอากาศ		
1.1 ฝุ่นละอองจากปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	✓	
1.2 ฝุ่นละอองจากเผาที่เกิดจากการเผาไหม้/ลานกองเผา	✓	
1.4 ฝุ่นละอองจากพื้นที่ลานกองเชื้อเพลิง		✓
1.3 ฝุ่นละอองจากลานจอตรบกบรทุกออย		✓
1.5 ฝุ่นละอองจากพื้นที่ลานกองกากตะกอนหม้อกรอง (Filter cake)		✓
1.6 ฝุ่นละอองจากการเผาออย		✓
2. เสียงดัง		
2.1 ภายในขอบเขตของโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
2.2 ภายในขอบเขตของโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
3. ระบบบำบัดน้ำเสีย/กลิ่นจากระบบบำบัดน้ำเสีย		
3.1 น้ำเสีย/น้ำทิ้ง จากโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
3.2 น้ำเสีย/น้ำทิ้ง จากโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
4. การคมนาคม เช่น สภาพถนนเป็นหลุม/บ่อ อุบัติเหตุ		✓
5. การจัดการกากของเสีย		
5.1 ขยะจากสำนักงาน		✓
5.2 ขยะที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงงานผลิตน้ำตาล		✓
5.3 ขยะที่เกิดจากกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าชีวมวล	✓	
6. ระบบป้องกันอัคคีภัยและระงับอัคคีภัย		✓
7. แผนงานกิจกรรมการมีส่วนร่วม มวลชนสัมพันธ์ และความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)		
7.1 ประเภทกิจกรรมวันสำคัญประจำปี	✓	✓
7.2 ประเภทกิจกรรมการรณรงค์ด้านความปลอดภัย	✓	✓
7.3 ประเภทกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	✓	✓
7.4 ประเภทกิจกรรมการบริจาค-สนับสนุนเพื่อสาธารณประโยชน์	✓	✓
7.5 การจ้างงาน/การสมัครงาน	✓	✓
8. คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	✓	✓

ที่มา : บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด, 2567

เนื่องจากโครงการรับน้ำใช้จากโรงงานผลิตน้ำตาล ของบริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหลี จำกัด ซึ่งโรงงานผลิตน้ำตาลจะต้องดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงานลำดับที่ 90 ซึ่งได้ดำเนินการตรวจสอบข้อกำหนดผังเมืองรวมจังหวัดสระแก้ว มีรายละเอียดดังนี้

1) กฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2558

โครงการโรงงานผลิตน้ำตาล ของบริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหลี จำกัด ตั้งอยู่ที่ตำบลผักชะ อำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว จากข้อกำหนดกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2558 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 132 ตอน 55 ก วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บังคับใช้ผังเมืองรวมในท้องที่จังหวัดสระแก้ว ภายในแนวเขตตามแผนที่ท้ายกฎกระทรวงนี้ แสดงดังรูปที่ 2.6-1 ซึ่งโรงงานผลิตน้ำตาลได้การตรวจสอบการใช้ประโยชน์ที่ดินไปยังสำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดสระแก้ว ตามข้อกำหนดกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2558 และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง พบว่า พื้นที่ตั้งโรงงานผลิตน้ำตาลตั้งอยู่ในพื้นที่ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง กำหนดบริเวณห้ามก่อสร้าง ดัดแปลงหรือเปลี่ยนการใช้อาคารบางชนิดหรือบางประเภทในท้องที่ตำบลป่าไร่ ตำบลบ้านด่าน ตำบลท่าข้าม อำเภอรัญประเทศ และตำบลผักชะ อำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2559

2) คำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติที่ 3/2559 เรื่อง การยกเว้นการใช้บังคับกฎหมายว่าด้วยการผังเมืองและกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารในพื้นที่เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ

เนื่องด้วยรัฐบาลมีนโยบายในการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษเพื่อส่งเสริมและเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันและสร้างความเชื่อมโยงกับประเทศในภูมิภาค เพิ่มการจ้างงานและสร้างความเป็นอยู่ที่ดีให้แก่ประชาชนโดยมีการกระจายความเจริญสู่ท้องถิ่นที่มีศักยภาพ อันจะนำไปสู่การสร้างความมั่นคงของประเทศโดยเฉพาะพื้นที่ชายแดนที่ติดกับประเทศเพื่อนบ้าน และทำให้สามารถก้าวสู่การเป็นประชาคมอาเซียนได้อย่างสมบูรณ์ แต่เนื่องจากข้อกำหนดการใช้ประโยชน์ที่ดินตามที่กำหนดในกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมืองและข้อกำหนดเกี่ยวกับอาคารตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารบางประการที่ใช้บังคับอยู่ในพื้นที่ดังกล่าว ยังไม่สอดคล้องกับแนวทางในการพัฒนาพื้นที่ในเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ อันเป็นอุปสรรคต่อการดำเนินการและบริหารจัดการพื้นที่ในเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ดังนั้น เพื่อให้การดำเนินการและการบริหารจัดการพื้นที่ในเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษสามารถดำเนินการได้อย่างเป็นรูปธรรมและรวดเร็ว อันจะเป็นประโยชน์ในการปฏิรูปเศรษฐกิจของประเทศ

ข้อ 1 ให้ยกเว้นการใช้บังคับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวม กฎกระทรวงหรือข้อบัญญัติท้องถิ่นกำหนดบริเวณห้ามก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน เคลื่อนย้าย และใช้หรือเปลี่ยนการใช้อาคารซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 8 (10) มาตรา 9 และมาตรา 10 แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 และประกาศกรมโยธาธิการและผังเมืองกำหนดหลักเกณฑ์การใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน ซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 15 (3) แห่งพระราชบัญญัติการผังเมือง พ.ศ. 2518 เมื่อได้มีประกาศ

กระทรวงมหาดไทยกำหนดบริเวณห้ามการก่อสร้างตัดแปลง รื้อถอน เคลื่อนย้าย และใช้หรือเปลี่ยนการใช้ อาคารซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 13 แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 และประกาศกรมโยธาธิการและผังเมืองกำหนดหลักเกณฑ์การใช้ประโยชน์ในทรัพย์สินซึ่งออกโดยอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 15 (3) แห่งพระราชบัญญัติการผังเมือง พ.ศ. 2518 ขึ้นใช้บังคับในพื้นที่เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษสระแก้ว

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้ริเริ่มแผนการพัฒนา เขตเศรษฐกิจพิเศษ โดยเฉพาะบริเวณชายแดนตั้งแต่ปี พ.ศ. 2547 รวมถึงได้มีการกำหนดนโยบายและ หลักเกณฑ์เพื่อผลักดันการพัฒนาในปี พ.ศ. 2556 จากผลการประชุมของคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนา เศรษฐกิจพิเศษ (กนพ.) ได้ประชุมครั้งที่ 2/2557 เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2557 มีมติเห็นชอบให้อำเภอ อรัญประเทศ และอำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว เป็นพื้นที่ที่มีความเหมาะสมในการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจ พิเศษเพื่อรองรับการก้าวเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน ทั้งนี้ เมื่อนำผังที่ตั้งโรงงานผลิตน้ำตาล (ตั้งอยู่ที่ ตำบลฝักขะ อำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว) มาซ้อนทับกับผังพื้นที่เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษสระแก้ว พบว่า ที่ตั้งโรงงานผลิตน้ำตาลตั้งอยู่ในเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษสระแก้ว แสดงดังรูปที่ 2.6-2 ดังนั้น การใช้ประโยชน์ที่ดินจึงไม่ขัดต่อข้อกำหนดกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมจังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2558 และสอดคล้องกับคำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติที่ 3/2559 เรื่อง การยกเว้นการใช้บังคับ กฎหมายว่าด้วยการผังเมืองและกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารในพื้นที่เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ

3) ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง กำหนดบริเวณห้ามก่อสร้าง ตัดแปลง หรือเปลี่ยนการใช้ อาคารบางชนิดหรือบางประเภทในท้องที่ตำบลป่าไร่ ตำบลบ้านด่าน ตำบลท่าข้าม อำเภออรัญประเทศ และตำบลฝักขะ อำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2559

โรงงานผลิตน้ำตาล ของบริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหลี จำกัด ตั้งอยู่ที่ตำบลฝักขะ อำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว ซึ่งเมื่อทำการตรวจสอบพื้นที่ตั้งโครงการจากสำนักงานโยธาธิการและผังเมืองรวมจังหวัด สระแก้ว พบว่า พื้นที่ตั้งโรงงานผลิตน้ำตาลตั้งอยู่ในพื้นที่ที่ประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง กำหนดบริเวณ ห้ามก่อสร้าง ตัดแปลง หรือเปลี่ยนการใช้อาคารบางชนิดหรือบางประเภทในท้องที่ตำบลป่าไร่ ตำบลบ้านด่าน ตำบลท่าข้าม อำเภออรัญประเทศ และตำบลฝักขะ อำเภอวัฒนานคร จังหวัดสระแก้ว พ.ศ. 2559 ในพื้นที่ บริเวณที่ 8 กำหนดให้เป็นพื้นที่ส่งเสริมการพัฒนาด้านเกษตรกรรม อุตสาหกรรม แปรรูปการเกษตร ทั้งนี้ ห้ามบุคคลใดก่อสร้างอาคาร ดังต่อไปนี้

(1) โรงงานทุกจำพวกตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน เว้นแต่โรงงานที่เป็นไปตามประเภทอุตสาหกรรม ที่สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ส่งเสริมให้เกิดในเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ และโรงงานที่ เกี่ยวเนื่องกับการเกษตร

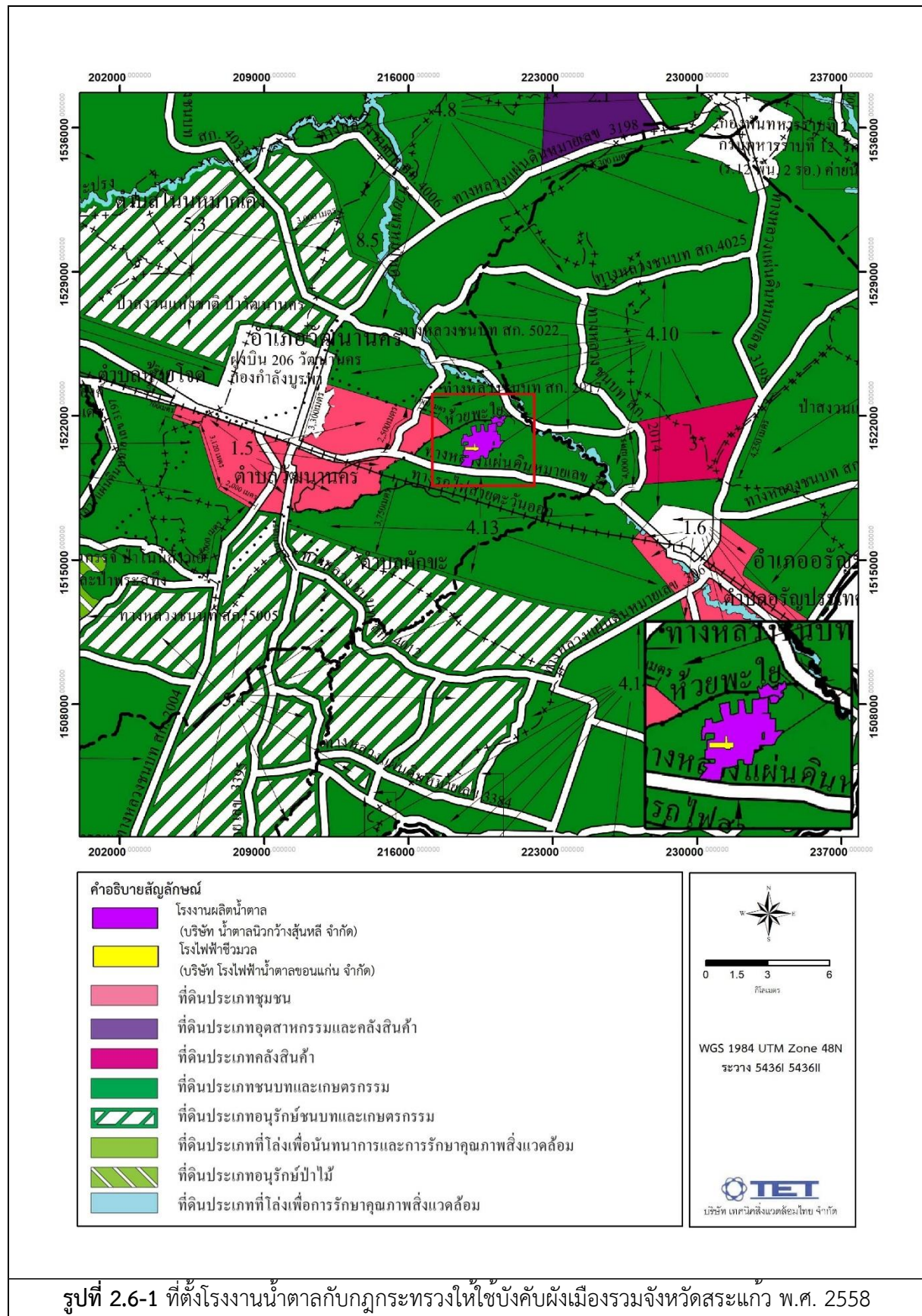
(2) อาคารที่มีความสูงเกิน 12 เมตร เว้นแต่โรงงานตาม (1)

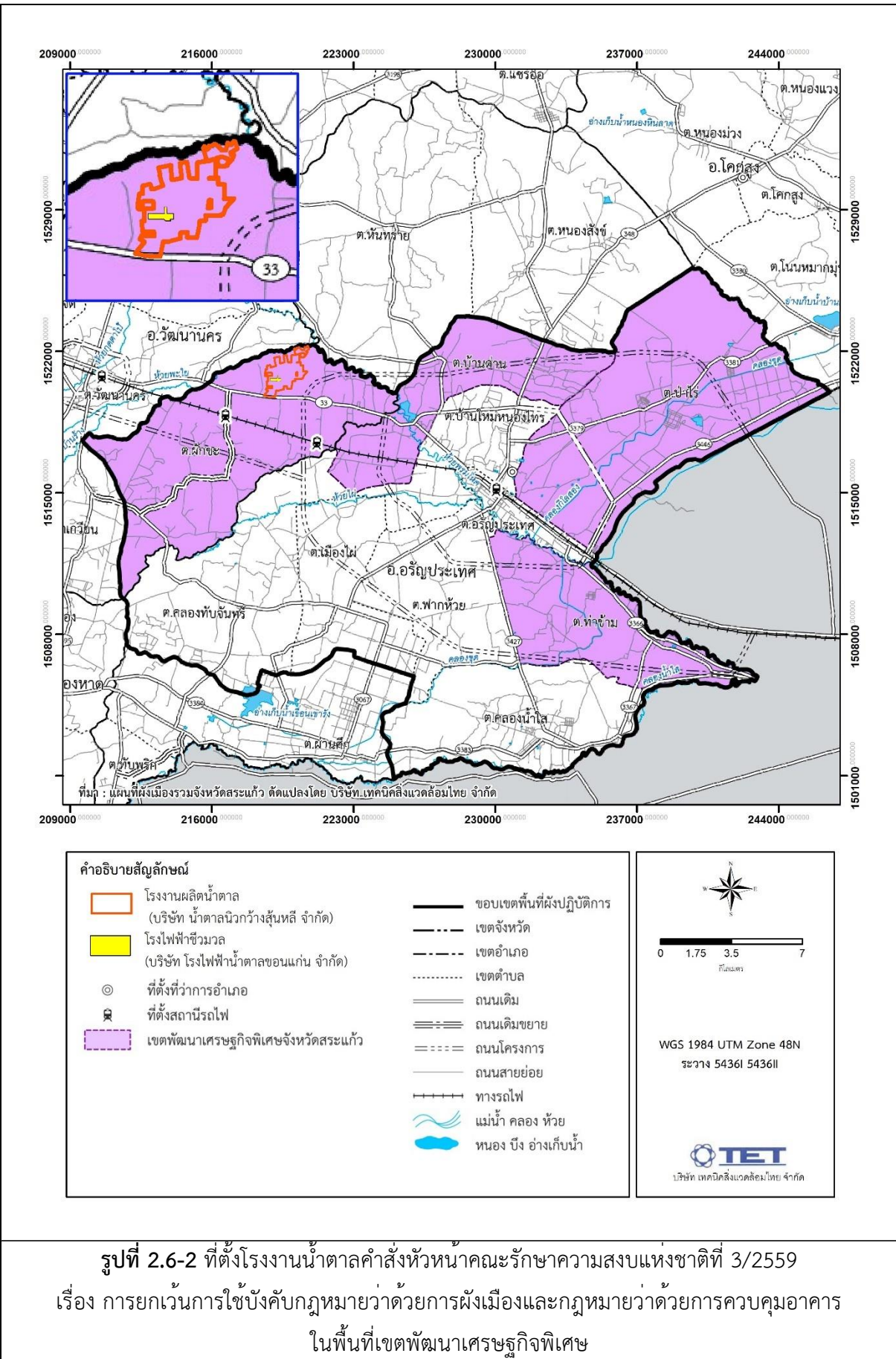
(3) โรงแรมตามกฎหมายว่าด้วยโรงแรมเว้นแต่โรงแรมประเภทที่ 1 และประเภทที่ 2

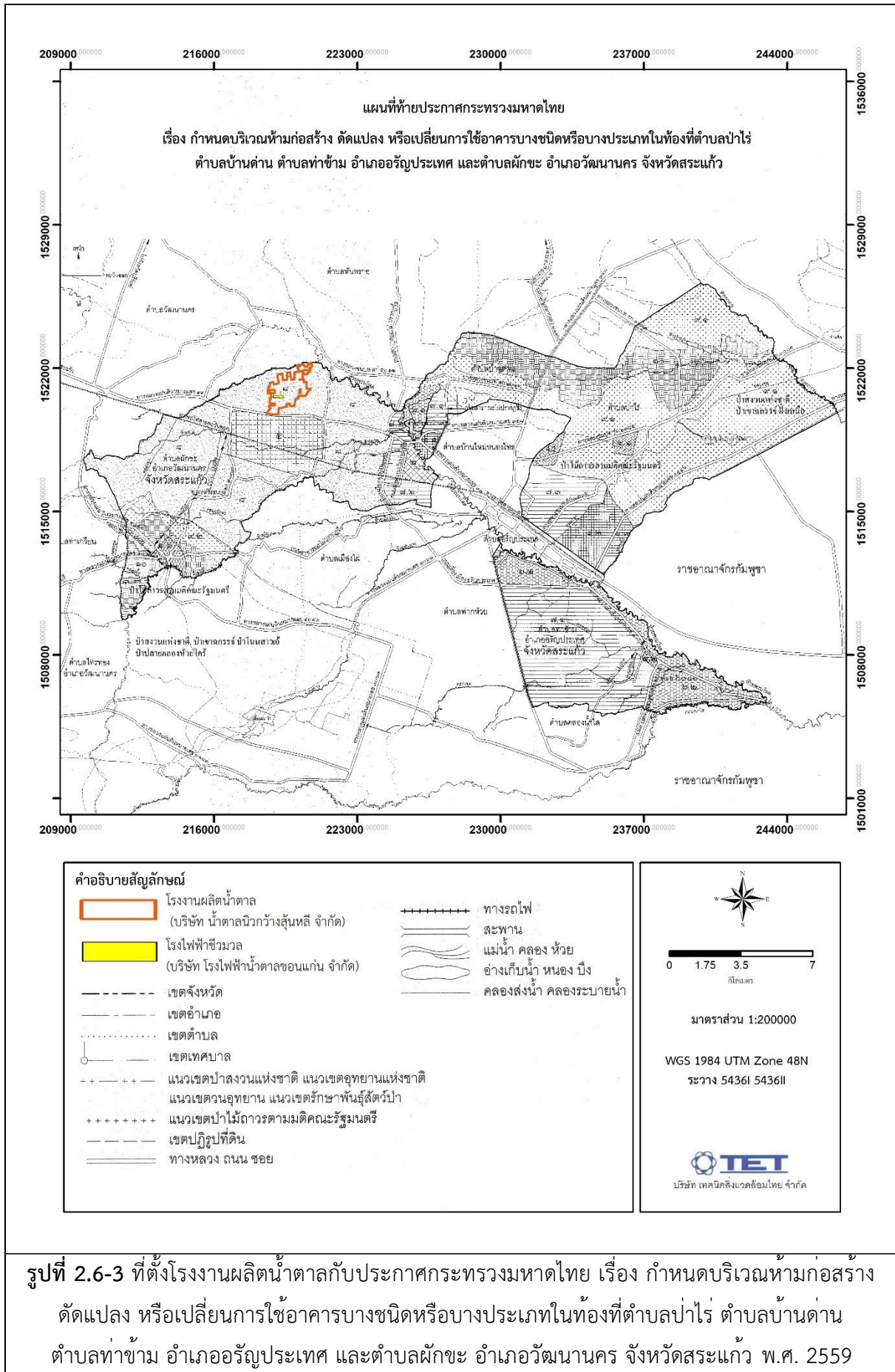
- (4) ห้องแถว ตึกแถว หรือบ้านแถว เว้นแต่ที่ตั้งอยู่ริมถนนสาธารณะที่มีเขตทางไม่น้อยกว่า 10 เมตร
- (5) อาคารชุด หอพัก หรืออาคารอยู่อาศัยรวม
- (6) อาคารพาณิชย์กรรมที่มีพื้นที่รวมกันทุกชั้นในหลังเดียวกันเกิน 300 ตารางเมตร และต้องตั้งอยู่ริมถนนสาธารณะที่มีเขตทางไม่น้อยกว่า 10 เมตร
- (7) สำนักงาน
- (8) ศูนย์การค้า
- (9) ศูนย์ประชุมหรืออาคารแสดงสินค้า
- (10) โรงมหรสพ
- (11) อาคารซื้อขายหรือเก็บเศษวัสดุ ชิ้นส่วนเครื่องจักรกลเก่า
- (12) สถานีขนส่งผู้โดยสาร
- (13) อาคารเก็บสินค้าซึ่งเป็นที่เก็บพักหรือขนถ่ายสินค้าหรือสิ่งของเพื่อประโยชน์ทางการค้าและอุตสาหกรรม
- (14) อาคารที่มีระยะห่างจากริมฝั่งแหล่งน้ำสาธารณะน้อยกว่า 6 เมตร

จากข้อกำหนดดังกล่าว การดำเนินโรงงานผลิตน้ำตาล ซึ่งจากการตรวจสอบประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง กำหนดบริเวณห้ามก่อสร้าง ดัดแปลง หรือเปลี่ยนแปลงการใช้อาคารบางชนิดหรือบางประเภท ในท้องที่ตำบลป่าไร่ ตำบลบ้านด่าน ตำบลท่าข้าม อำเภอรัฐประเทศ และตำบลฝักชะ อำเภอดอนนาคร จังหวัดสระแก้ว ในพื้นที่บริเวณที่ 8 กำหนดให้เป็นพื้นที่ส่งเสริมการพัฒนาด้านเกษตรกรรม อุตสาหกรรมแปรรูปการเกษตร (รายละเอียดแสดงดังรูปที่ 2.6-3) มิได้ห้ามประเภทหรือชนิดของโรงงาน ประเภท 11 โรงงานผลิตน้ำตาล ทั้งนี้ จากข้อกำหนดดังกล่าวการดำเนินโครงการไม่ขัดแย้งกับประกาศกระทรวงมหาดไทย เรื่อง กำหนดบริเวณห้ามก่อสร้าง ดัดแปลง หรือเปลี่ยนแปลงการใช้อาคารบางชนิดหรือบางประเภทในท้องที่ตำบลป่าไร่ ตำบลบ้านด่าน ตำบลท่าข้าม อำเภอรัฐประเทศ และตำบลฝักชะ อำเภอดอนนาคร จังหวัดสระแก้ว แต่อย่างใด

สำหรับประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 90 โรงงานจัดหาน้ำ ทำน้ำให้บริสุทธิ์ หรือจำหน่ายน้ำไปยังอาคารหรือโรงงานอุตสาหกรรม จากการตรวจสอบคู่มือการขอรับการลงทุน 2566 มาตรการส่งเสริมการลงทุนในพื้นที่เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษชายแดน กิจกรรมเป้าหมายที่เพิ่มเติมจากกลุ่มกิจกรรมเป้าหมายในเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษชายแดนตามประกาศคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนที่ 9 /2565 เรื่อง มาตรการส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมที่มีความสำคัญต่อการพัฒนาประเทศ หมวด 7 สาธารณูปโภค ในลำดับที่ 7.1.6 กิจกรรมผลิตน้ำประปา น้ำเพื่อ อุตสาหกรรม หรือไอน้ำ (สิทธิประโยชน์ A3) ซึ่งเป็นไปตามประเภทอุตสาหกรรมที่สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ดังนั้นโรงงานน้ำตาลของบริษัท น้ำตาลนิวก้าวสันหลี จำกัด สามารถขออนุญาตประกอบกิจการโรงงานลำดับ 90 ได้ โดยไม่ขัดกับข้อกำหนดผังเมืองแต่อย่างใด







2.6.1 น้ำใช้

(1) น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัด ตามรายงานฯ ปี พ.ศ. 2565 โครงการได้จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้ง (Low BOD pond) จำนวน 1 บ่อ ขนาด 655.50 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งโครงการจะนำน้ำทิ้งที่ผ่านมาตรฐานไปใช้ประโยชน์ เช่น น้ำรดพื้นที่สีเขียวของโครงการ ฉีดพรมลานกองเถ้า ทั้งนี้ น้ำทิ้งส่วนที่เหลือจากการใช้ประโยชน์จะส่งไปเก็บไว้ที่บ่อเก็บน้ำทิ้งหลังบำบัด (Holding pond) ของโรงงานผลิตน้ำตาล

ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ จะขอเปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำทิ้งส่วนที่เหลือจากการใช้ประโยชน์ โดยโครงการจะขอส่งน้ำทิ้งที่เหลือใช้ประโยชน์จากบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าชีวมวล เข้าบ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานผลิตน้ำตาล โดยมีปริมาณน้ำทิ้งที่ส่งไปบ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานผลิตน้ำตาลสูงสุดประมาณ 127.43 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งมีปริมาณรวมทั้งปีประมาณ 13,544.43 ลูกบาศก์เมตร/ปี คิดเป็นร้อยละ 0.45 ของขนาดบ่อเก็บน้ำดิบทั้งหมดของโรงงานผลิตน้ำตาล แสดงดังตารางที่ 2.6.1-1 (สมดุลน้ำใช้แสดงดังรูปที่ 2.6.1-1 ถึงรูปที่ 2.6.1-8)

ตารางที่ 2.6.1-1 ปริมาณน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้าที่ส่งไปบ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานผลิตน้ำตาล

รายละเอียด	ปริมาณน้ำทิ้งที่ส่งไปบ่อเก็บน้ำดิบของโรงงานผลิตน้ำตาล	
	ลูกบาศก์เมตร/วัน	ลูกบาศก์เมตร/ช่วงการผลิต
1. ช่วงฤดูหีบอ้อย (120 วัน)	55.64	6,676.80
2. ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู (30 วัน)	127.43	3,822.90
3. ช่วงผลิตน้ำเชื่อมสุโครนอกฤดู (111 วัน)	27.43	3,044.73
4. ช่วงปิดหีบ/ซ่อมบำรุง	-	-
รวม	13,544.43 ลูกบาศก์เมตร/ปี	

ที่มา : บริษัท โรงไฟฟ้าน้ำตาลขอนแก่น จำกัด, 2567

(2) น้ำฝนที่ตกในพื้นที่โรงงานผลิตน้ำตาลและโรงไฟฟ้าชีวมวล จะรวบรวมน้ำฝนที่ตกในพื้นที่เพื่อสะสมน้ำฝนในบ่อเก็บน้ำดิบซึ่งอยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานผลิตน้ำตาล จำนวน 5 บ่อ ขนาด 3,021,000 ลูกบาศก์เมตร และนำไปปรับปรุงคุณภาพน้ำ เพื่อผลิตเป็นน้ำประปา น้ำอ่อน และน้ำ RO ก่อนส่งให้โรงไฟฟ้าชีวมวลตามปริมาณที่ต้องการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ไม่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวแต่อย่างใด

(3) การผันน้ำ/รับน้ำหลาก จากห้วยพะโย/ห้วยพรหมโหด โรงงานผลิตน้ำตาลจะผันน้ำ/รับน้ำหลากด้วยปริมาณที่เพียงพอที่จะนำไปใช้ในกิจกรรมต่างๆ จากห้วยพะโย/ห้วยพรหมโหดในแต่ละเดือนเข้ามาพักไว้ในบ่อเก็บน้ำดิบจำนวน 5 บ่อ ขนาด 3,021,000 ลูกบาศก์เมตร และนำไปปรับปรุงคุณภาพน้ำเพื่อให้เหมาะสมต่อการนำไปใช้ในกิจกรรมต่าง ๆ ของโรงงานผลิตน้ำตาลและโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยโรงงานผลิตน้ำตาลจะผันน้ำ/รับน้ำหลาก ในฤดูน้ำหลาก เดือนกันยายนและตุลาคม รวม 2 เดือน เท่านั้น ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการไม่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวแต่อย่างใด

ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำในระยะดำเนินการของโรงไฟฟ้าชีวมวลไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม
รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.6.1-2

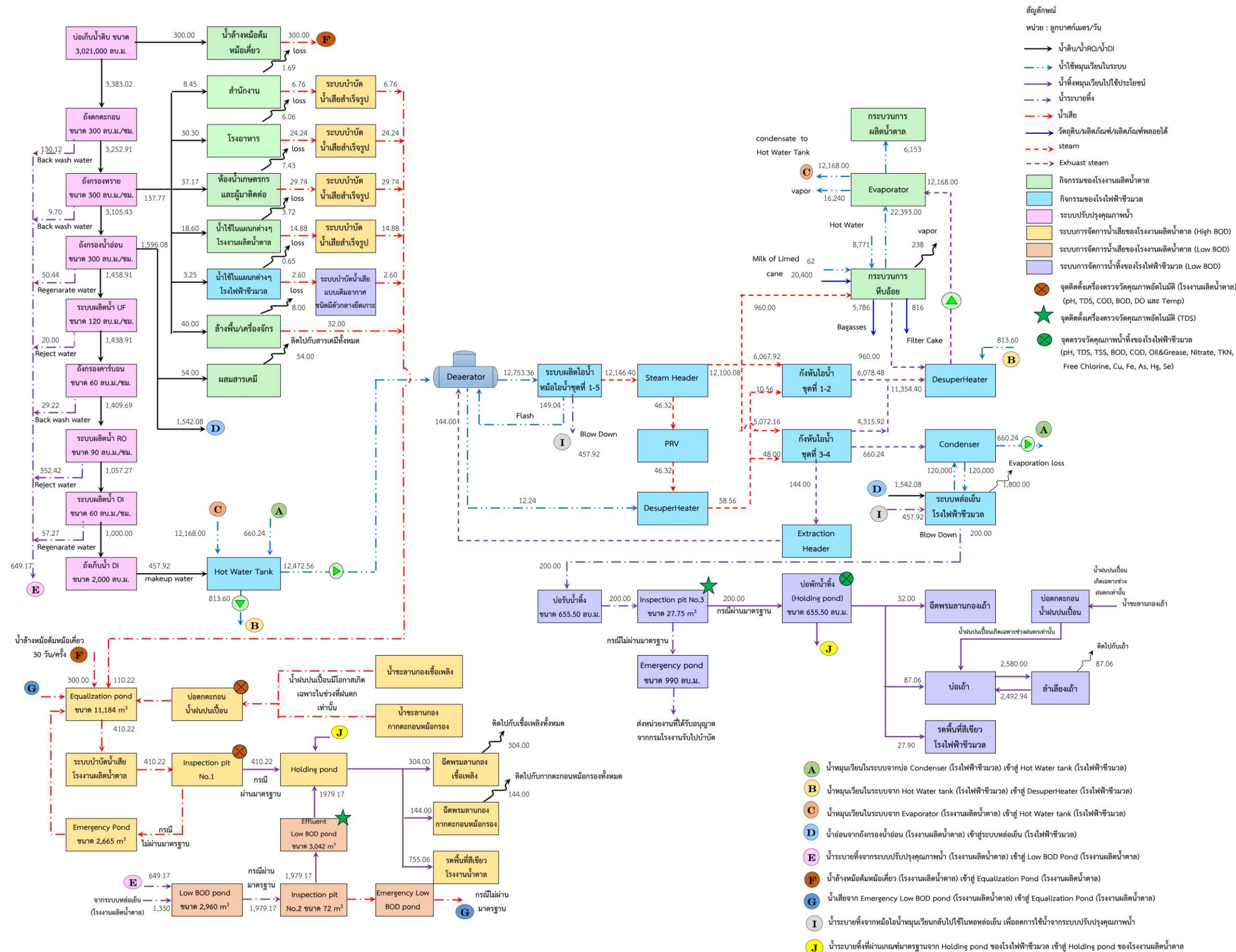
ตารางที่ 2.6.1-2 ปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าในกิจกรรมต่าง ๆ (ไม่เปลี่ยนแปลง)

รายการ	การใช้น้ำในการดำเนินการ (ลูกบาศก์เมตร/วัน)															
	ช่วงฤดูหีบอ้อย				ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู				ช่วงผลิตน้ำเชื่อมซูโครสนอกฤดู				ช่วงปิดหีบ/ซ่อมบำรุง			
	น้ำดิบ	น้ำประปา ^{1/}	น้ำควบแน่นจากกระบวนการผลิต	น้ำทิ้ง ^{2/}	น้ำดิบ	น้ำประปา ^{1/}	น้ำควบแน่นจากกระบวนการผลิต	น้ำทิ้ง ^{2/}	น้ำดิบ	น้ำประปา ^{1/}	น้ำควบแน่นจากกระบวนการผลิต	น้ำทิ้ง ^{2/}	น้ำดิบ	น้ำประปา ^{1/}	น้ำควบแน่นจากกระบวนการผลิต	น้ำทิ้ง ^{2/}
1. น้ำใช้ในแผนกต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าชีวมวล	-	3.25	-	-	-	3.25	-	-	-	3.25	-	-	-	3.25	-	-
2. น้ำชุดเซยระบบหล่อเย็น	-	1,542.08	-	457.92	-	1,919.60	-	80.40	-	955.36	-	44.64	-	-	-	-
3. น้ำชุดเซยระบบผลิตไอน้ำ	-	457.92	12,828.24	-	-	80.40	2,216.88	-	-	44.64	1,201.2	-	-	-	-	-
4. น้ำใช้ในการฉีดพรมเถาและลานเถา	-	-	-	32	-	-	-	32	-	-	-	32	-	-	-	-
5. น้ำใช้ในการล้างเลียงเถา	-	-	-	87.06	-	-	-	15.27	-	-	-	8.47	-	-	-	-
6. น้ำใช้ในการรดพื้นที่สีเขียว	-	-	-	27.90	-	-	-	27.90	-	-	-	27.90	-	-	-	-
รวมปริมาณการใช้น้ำของโครงการ	-	2,003.25	12,828.24	604.88	-	2,003.25	2,216.88	155.57	-	1,003.25	1,201.2	113.01	-	3.25	-	-

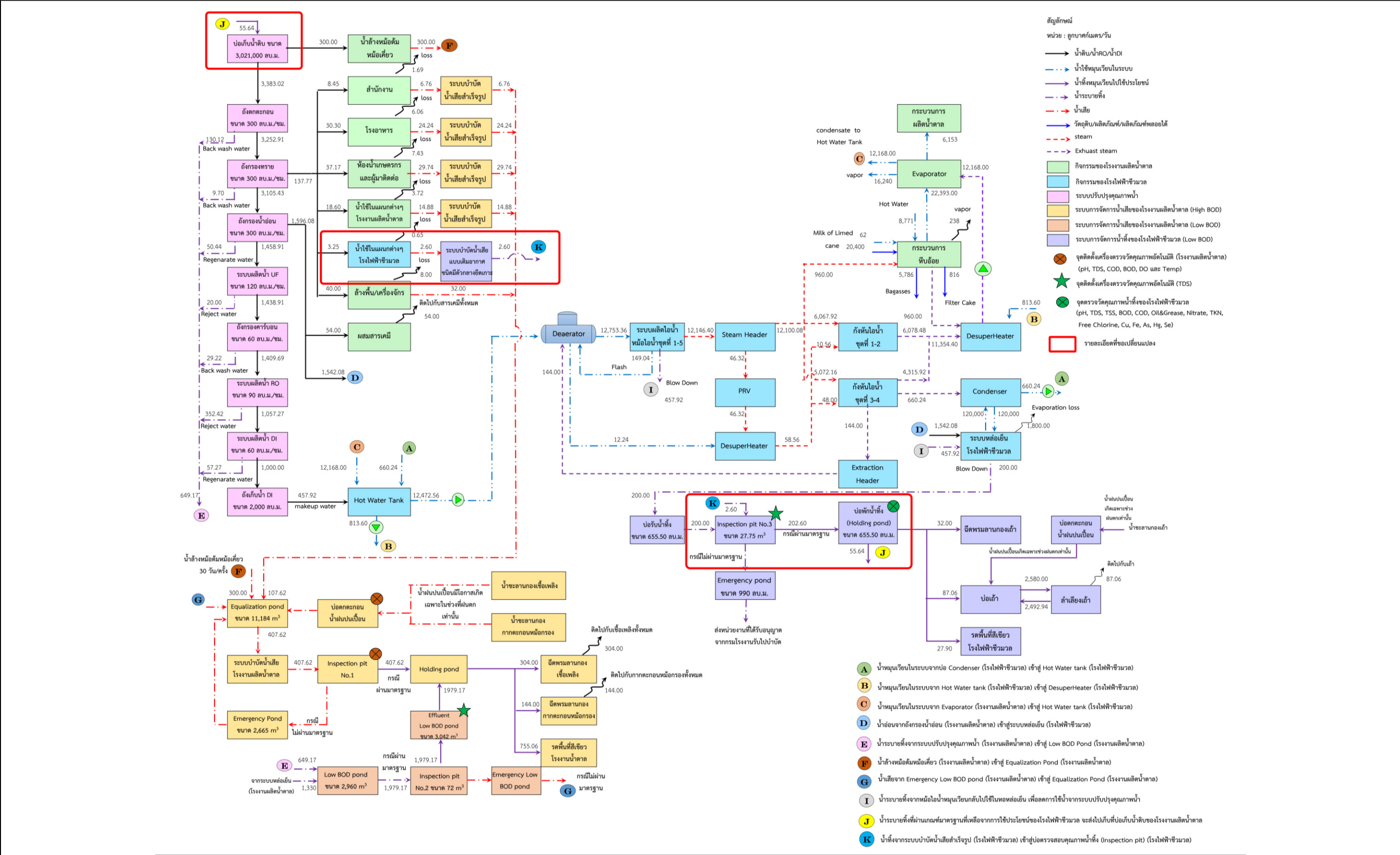
หมายเหตุ : ^{1/} โรงงานผลิตน้ำตาลและโรงไฟฟ้าชีวมวลจะรวบรวมน้ำฝนที่ตกภายในพื้นที่รวมทั้งจะผันน้ำ/รับน้ำหลากหลายจากห้วยพะโยมาเก็บไว้ในบ่อเก็บน้ำดิบ ก่อนนำมาเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเพื่อให้เหมาะสมกับการใช้ประโยชน์ในแต่ละกิจกรรมซึ่งระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำอยู่ในความรับผิดชอบของโรงงานผลิตน้ำตาล

^{2/} น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดจนได้มาตรฐานหมุนเวียนกลับมาใช้ใหม่ในกิจกรรมต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าชีวมวล

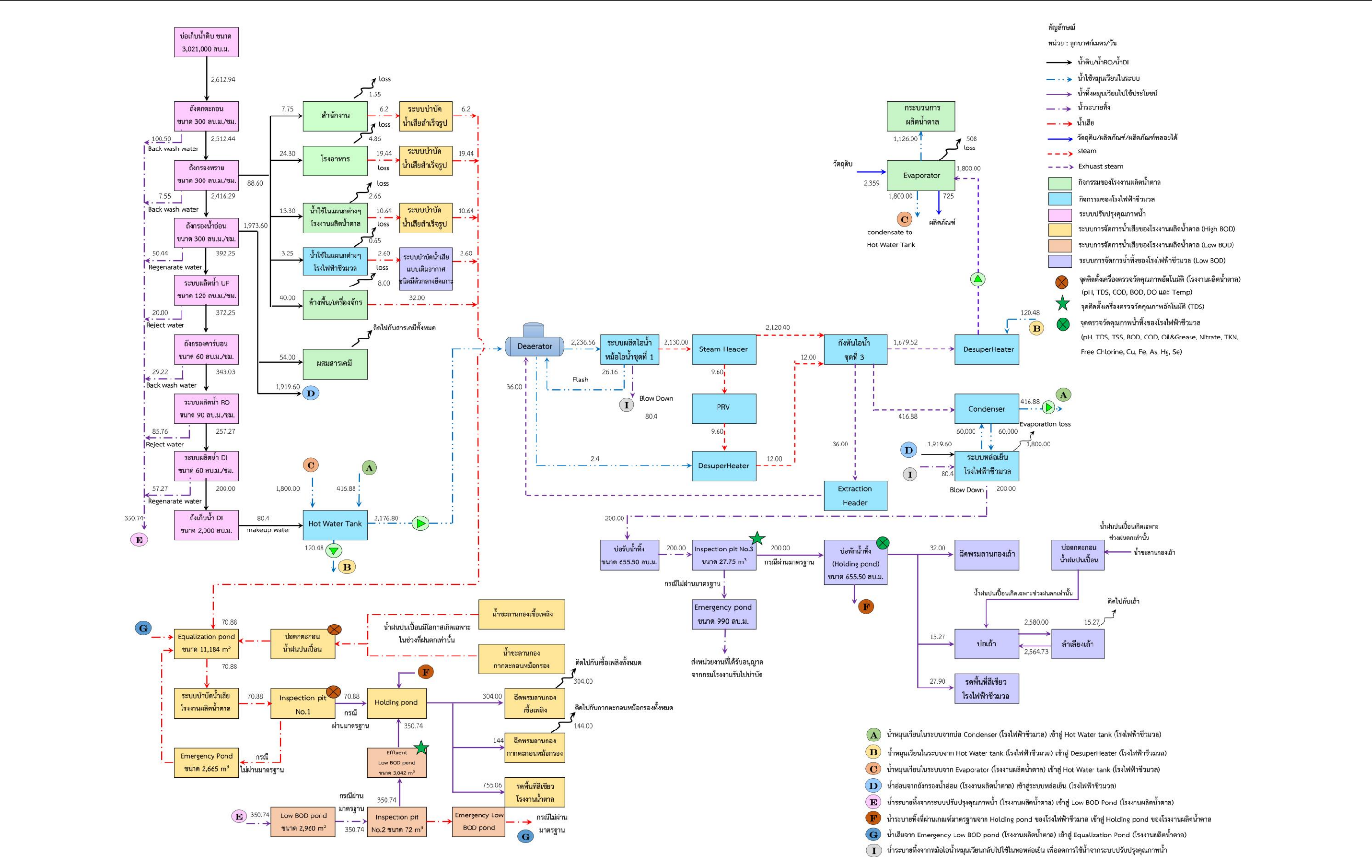
ที่มา : รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล บริษัท น้ำตาลนิวกว่างฮั่นหลี จำกัด อ้างถึงหนังสือที่ ทส 1009.7/17138 ลงวันที่ 4 ตุลาคม 2565

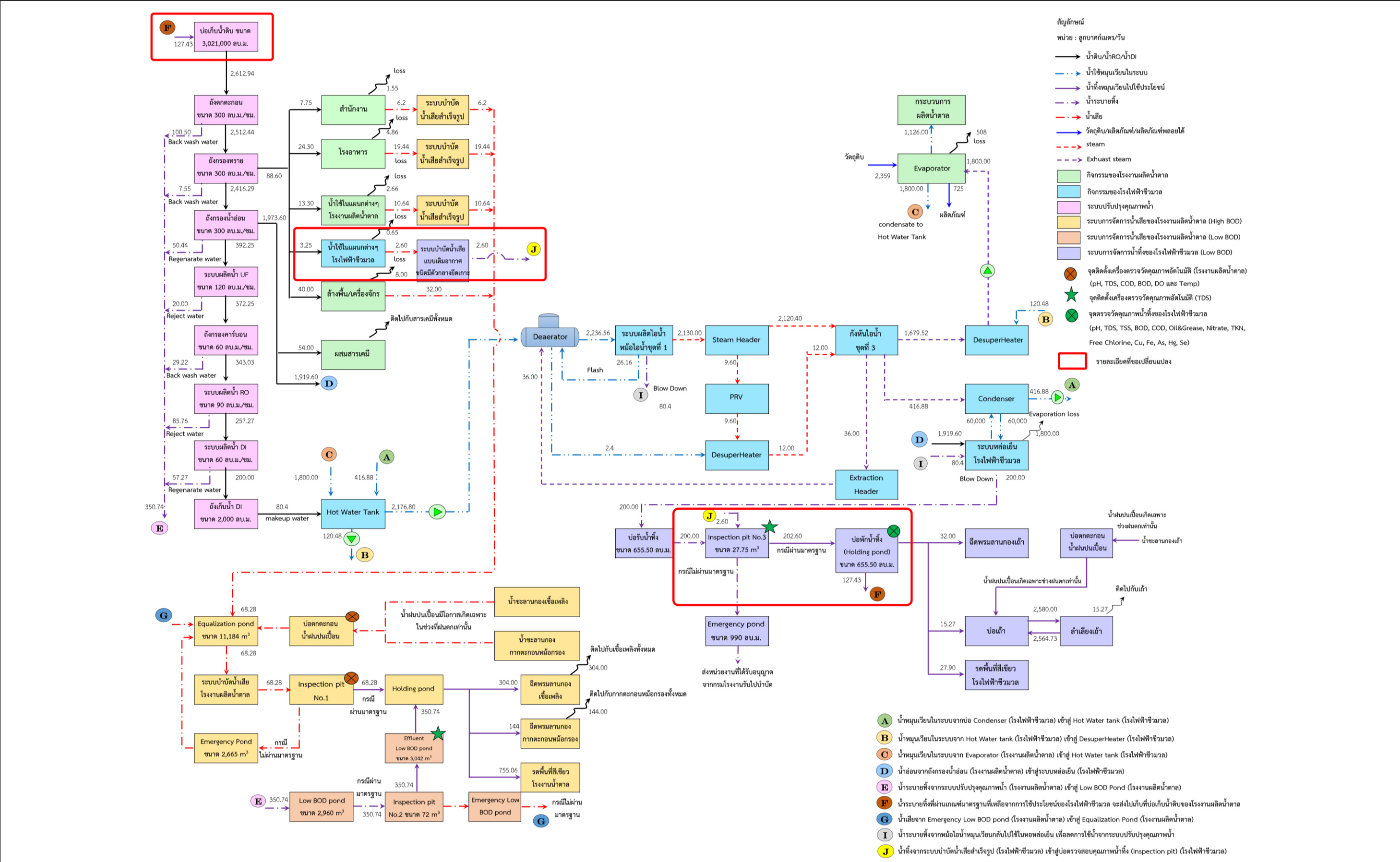


รูปที่ 2.6.1-1 คลื่นน้ำโขงช่วงฤดูหีบอ้อย ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ตามรายงานฯ ปี พ.ศ. 2565)



รูปที่ 2.6.1-2 คุณภาพน้ำใช้ช่วงฤดูหีบอ้อย





รูปที่ 2.6.1-4 คุณน้ำใช้ช่วงละลายน้ำตาลนอกฤดู หลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

