

เอกสารที่ 11

ระบบหัวฉีดเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low NO_x Burner)

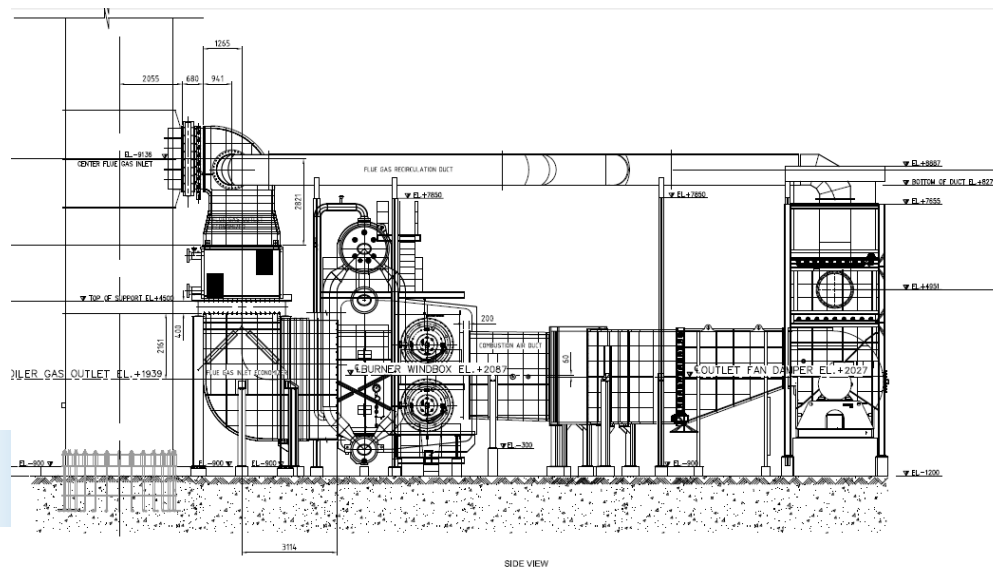
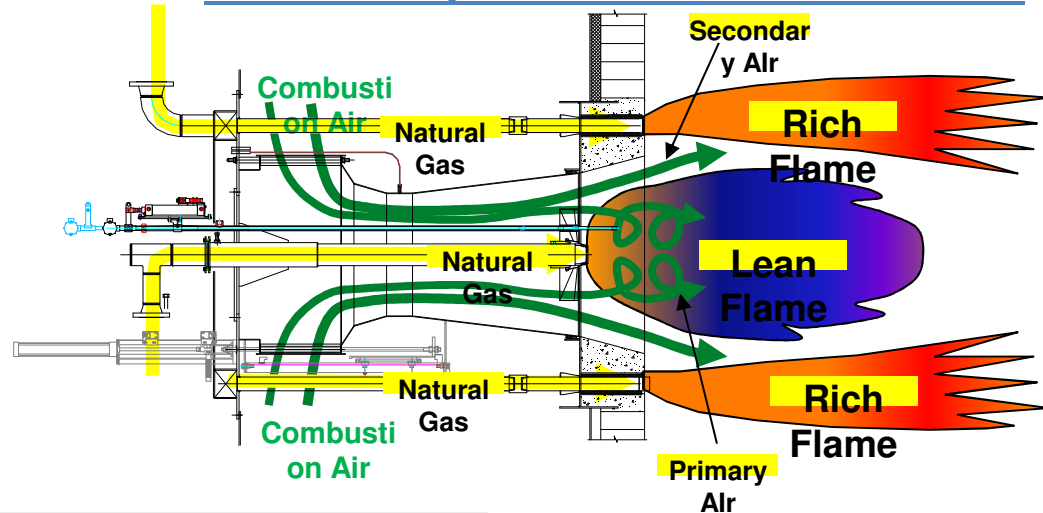
ระบบหัวฉีดการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและลดมลภาวะ

Auxiliary boiler



Hamworthy ECOJet Low NOx Burners



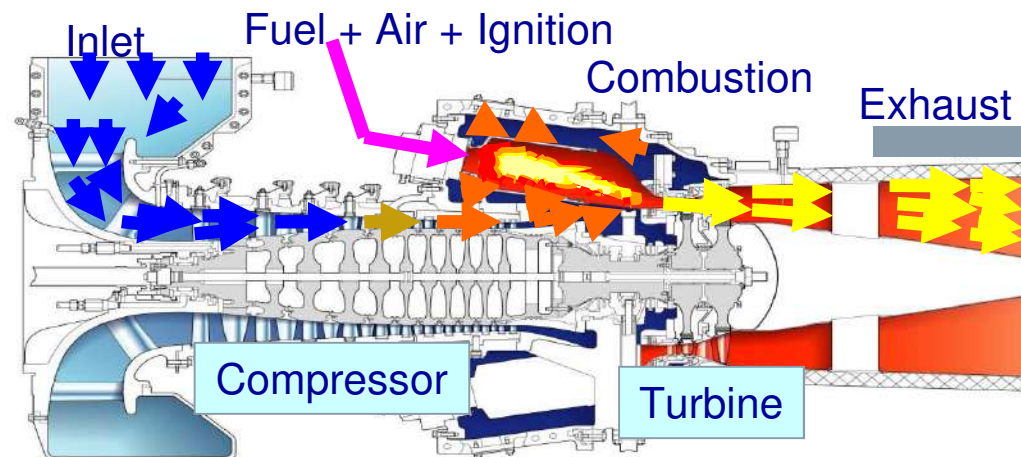
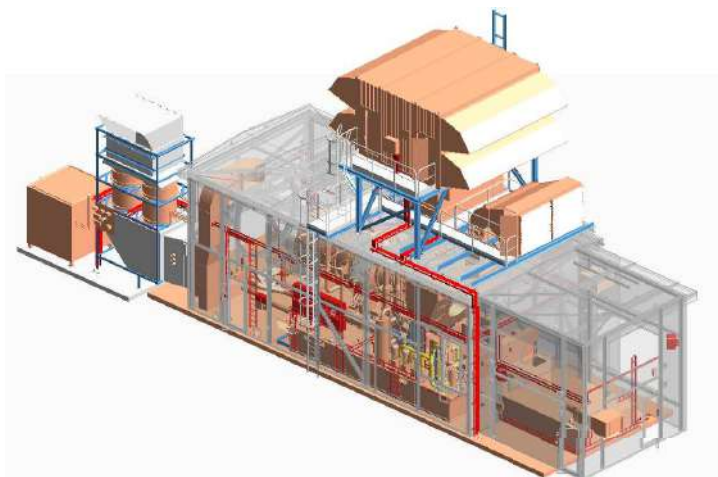
ค่าควบคุม

กฎหมาย	120 ppm@ 7% O ₂
EIA	85 ppm@ 7% O ₂
Actual	45 ppm@ 7% O ₂

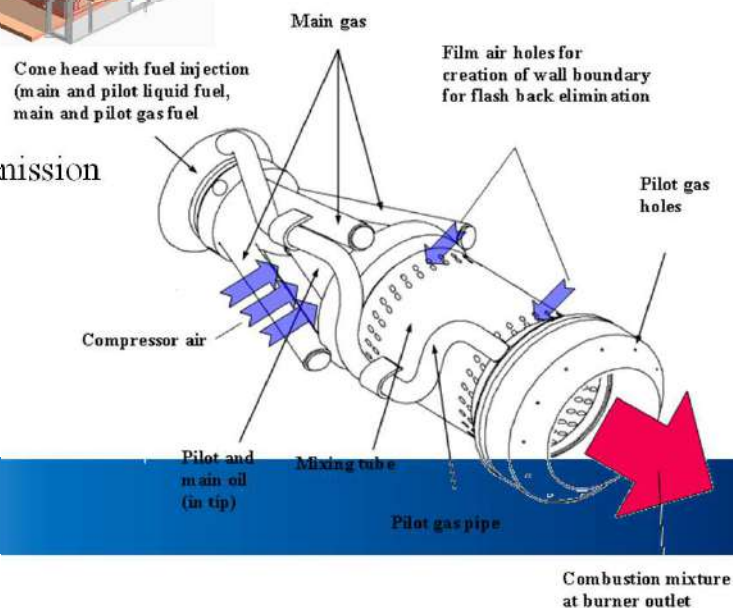
ระบบหัวฉีดการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ

เลือกใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและลดมลภาวะ

Gas turbine



- 30 dual fuel Dry Low Emission (DLE) burners
- 1 spark plug
- 2 flame detectors



ค่าควบคุม

ค่าควบคุม	
กฎหมาย	120 ppm@ 7% O ₂
EIA	85 ppm@ 7% O ₂
Actual	45 ppm@ 7% O ₂

เอกสารที่ 12

**ผลการตรวจวัดคุณภาพที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัด
มลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEM_s)**



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : July 2022

Report Date : 1 July 2022 01:00 - 1 August 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Jul 2022	14.28	304,383.20	103.00	27.07	0.19	3.77	
02 Jul 2022	14.27	305,198.82	103.28	25.01	0.18	3.77	
03 Jul 2022	14.27	271,779.27	100.16	19.78	0.15	3.68	
04 Jul 2022	14.27	303,702.05	103.43	23.12	0.16	3.74	
05 Jul 2022	14.28	305,066.43	103.69	23.09	0.19	3.75	
06 Jul 2022	14.24	305,550.69	104.25	24.34	0.19	3.81	
07 Jul 2022	14.33	299,458.02	106.20	25.85	0.20	3.68	
08 Jul 2022	14.34	303,274.05	104.14	28.09	0.17	3.72	
09 Jul 2022	14.36	294,696.53	102.97	27.77	0.17	3.67	
10 Jul 2022	14.45	255,689.96	99.17	30.62	0.19	3.47	
11 Jul 2022	14.35	294,743.21	103.01	26.94	0.18	3.62	
12 Jul 2022	14.34	296,656.80	103.04	25.63	0.17	3.61	
13 Jul 2022	14.42	257,133.63	99.35	27.55	0.18	3.46	
14 Jul 2022	14.30	297,287.46	103.92	23.65	0.16	3.56	
15 Jul 2022	14.30	299,227.43	104.04	22.66	0.17	3.57	
16 Jul 2022	14.28	300,378.63	104.15	20.70	0.17	3.58	
17 Jul 2022	14.36	258,744.15	100.23	21.02	0.16	3.40	
18 Jul 2022	14.29	297,498.01	103.55	19.72	0.17	3.57	
19 Jul 2022	14.30	298,736.33	103.68	18.88	0.16	3.65	
20 Jul 2022	14.31	298,893.50	103.67	17.71	0.15	3.64	
21 Jul 2022	14.34	300,763.54	102.48	19.63	0.15	3.47	
22 Jul 2022	14.33	301,962.39	103.02	20.15	0.18	3.43	
23 Jul 2022	14.32	302,280.66	103.55	21.32	0.18	3.47	
24 Jul 2022	14.17	311,421.91	103.58	12.15	0.15	3.64	
25 Jul 2022	14.16	328,748.84	106.18	16.43	0.19	3.73	
26 Jul 2022	14.15	327,581.39	106.19	15.32	0.17	3.82	
27 Jul 2022	14.16	325,937.21	105.67	13.45	0.18	3.77	
28 Jul 2022	14.35	261,655.34	99.86	22.25	0.19	3.40	
29 Jul 2022	14.29	300,366.19	103.54	22.56	0.18	3.50	
30 Jul 2022	14.33	299,849.18	102.97	22.58	0.18	3.48	
31 Jul 2022	14.40	258,817.55	99.06	24.35	0.21	3.37	
Min	14.15	255,689.96	99.06	12.15	0.15	3.37	
Max	14.45	328,748.84	106.20	30.62	0.21	3.82	
Average	14.30	295,725.24	103.07	22.24	0.17	3.61	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : July 2022

Report Date : 1 July 2022 01:00 - 1 August 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Jul 2022	14.71	304,779.14	108.98	14.79	0.09	0.01	
02 Jul 2022	14.75	305,469.05	109.25	14.04	0.08	-0.02	
03 Jul 2022	14.59	272,015.79	106.16	10.43	0.06	-0.02	
04 Jul 2022	14.78	305,050.47	109.64	12.47	0.07	-0.02	
05 Jul 2022	14.76	305,931.05	109.73	12.07	0.08	0.20	
06 Jul 2022	14.69	306,090.76	110.47	13.33	0.09	0.63	
07 Jul 2022	14.82	318,250.75	113.49	12.42	0.09	0.47	
08 Jul 2022	15.00	305,288.21	110.44	37.80	0.15	3.12	
09 Jul 2022	14.72	317,943.47	110.52	38.30	0.15	0.53	
10 Jul 2022	14.63	294,513.79	108.14	33.06	0.14	0.50	
11 Jul 2022	14.79	317,839.04	110.76	35.19	0.15	0.45	
12 Jul 2022	14.74	317,704.06	110.41	33.91	0.14	0.43	
13 Jul 2022	14.49	294,851.72	108.13	29.24	0.13	0.53	
14 Jul 2022	14.72	317,097.50	111.51	31.11	0.13	0.38	
15 Jul 2022	14.74	317,836.35	111.54	29.99	0.13	0.43	
16 Jul 2022	14.73	316,472.32	111.58	28.32	0.13	0.49	
17 Jul 2022	14.58	294,554.40	108.95	22.31	0.10	0.53	
18 Jul 2022	14.71	317,553.45	111.26	25.59	0.12	0.54	
19 Jul 2022	14.68	317,707.81	111.23	24.62	0.12	0.61	
20 Jul 2022	14.65	316,183.54	110.61	23.36	0.10	0.78	
21 Jul 2022	14.34	318,673.11	109.55	23.62	0.10	1.20	
22 Jul 2022	14.79	319,619.50	110.53	22.35	0.12	0.61	
23 Jul 2022	15.00	308,069.84	110.84	23.39	0.12	10.75	
24 Jul 2022	15.12	345,585.14	113.28	22.96	0.12	1.49	
25 Jul 2022	15.11	348,316.71	114.29	24.18	0.15	1.56	
26 Jul 2022	15.10	349,334.01	114.57	23.85	0.13	1.71	
27 Jul 2022	15.15	341,980.39	114.24	24.51	0.14	6.86	
28 Jul 2022	14.74	295,960.66	108.35	14.36	0.09	0.57	
29 Jul 2022	14.92	318,632.64	111.06	17.90	0.09	0.47	
30 Jul 2022	14.87	318,153.92	110.35	17.33	0.09	0.55	
31 Jul 2022	14.71	295,775.16	108.11	13.24	0.10	0.53	
Min	14.34	272,015.79	106.16	10.43	0.06	-0.02	
Max	15.15	349,334.01	114.57	38.30	0.15	10.75	
Average	14.78	313,652.70	110.58	22.90	0.11	1.19	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : July 2022

Report Date : 1 July 2022 01:00 - 1 August 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Jul 2022	13.85	303808.22	104.68	28.34	0.12	1.75	
02 Jul 2022	13.85	304793.65	104.96	27.47	0.12	1.73	
03 Jul 2022	13.84	271813.57	101.63	22.1	0.09	1.64	
04 Jul 2022	13.87	303923.5	105.25	25.63	0.1	1.68	
05 Jul 2022	13.86	304739.12	105.32	25.77	0.12	1.69	
06 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
07 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
08 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
09 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
10 Jul 2022	13.98	262744.17	101.3	44.68	0.16	1.49	
11 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
12 Jul 2022	13.94	299523.87	104.42	44.5	0.15	1.48	
13 Jul 2022	13.97	261707.19	100.7	40.64	0.14	1.41	
14 Jul 2022	13.93	298616.83	104.61	40.73	0.14	1.45	
15 Jul 2022	13.96	296128.79	104.58	42.82	0.15	1.39	
16 Jul 2022	13.96	296422.49	104.53	40.94	0.15	1.37	
17 Jul 2022	14.05	256634.04	100.67	40.18	0.14	1.22	
18 Jul 2022	13.99	295701.1	104.35	37.74	0.15	1.25	
19 Jul 2022	13.98	296526.85	104.42	36.31	0.14	1.27	
20 Jul 2022	13.97	295261.89	104.1	36.71	0.13	1.32	
21 Jul 2022	13.98	297544.96	103.47	36.05	0.13	1.16	
22 Jul 2022	13.99	297616.58	103.72	35.39	0.15	1.09	
23 Jul 2022	13.98	297953.26	104.16	33.95	0.14	1.09	
24 Jul 2022	20.52	15144.82	44.78	33.87	0.26	0.89	
25 Jul 2022	20.67	2892.67	19.17	35.18	0.19	0.02	
26 Jul 2022	20.66	5852.09	38.17	35.64	1.05	3.31	
27 Jul 2022	17.93	145312.86	89.76	44.13	2.03	5.83	
28 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
29 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
30 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
31 Jul 2022	13.99	264486.04	100.23	41.78	0.19	0.91	
Min	13.84	2892.67	19.17	22.1	0.09	0.02	
Max	20.67	304793.65	105.32	44.68	2.03	5.83	
Average	14.99	246745.59	93.87	36.11	0.27	1.58	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : July 2022

Report Date : 1 July 2022 01:00 - 1 August 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Jul 2022	13.75	304573.68	102.76	40.37	0.25	2.66	
02 Jul 2022	13.75	305772.93	102.88	38.35	0.25	2.61	
03 Jul 2022	13.75	272731.22	99.5	32.21	0.21	2.45	
04 Jul 2022	13.76	305076.08	103.49	34.84	0.22	2.5	
05 Jul 2022	13.77	305878.18	104.15	34.16	0.24	2.51	
06 Jul 2022	13.73	323866.04	106.03	35.47	0.25	2.56	
07 Jul 2022	13.79	299417.77	104.38	41.36	0.26	2.4	
08 Jul 2022	13.72	311027.93	104.63	29.67	0.2	2.53	
09 Jul 2022	13.69	311615.48	104.47	28.55	0.19	2.5	
10 Jul 2022	13.66	284291.58	101.68	24.22	0.19	2.43	
11 Jul 2022	13.72	311291.9	104.18	26	0.2	2.37	
12 Jul 2022	13.72	311618.81	103.99	25.45	0.19	2.33	
13 Jul 2022	13.64	283623.09	101.17	21.24	0.17	2.33	
14 Jul 2022	13.69	310790.05	104.57	23.64	0.18	2.29	
15 Jul 2022	13.69	315835.59	105.3	23.57	0.19	2.28	
16 Jul 2022	13.7	316158.93	105.41	23.01	0.19	2.26	
17 Jul 2022	13.66	292666.07	102.81	20.17	0.17	2.23	
18 Jul 2022	13.79	315784.04	105.19	22.49	0.19	2.28	
19 Jul 2022	13.84	316262.38	105.2	22.09	0.19	2.48	
20 Jul 2022	13.78	315341.29	105	22.09	0.18	2.49	
21 Jul 2022	13.72	316069.34	104.16	21.27	0.17	2.33	
22 Jul 2022	13.72	317076.31	104.86	20.91	0.2	2.2	
23 Jul 2022	13.72	316701.57	106	20.6	0.19	2.12	
24 Jul 2022	20.17	16425.9	51.44	35.94	1.32	0.84	
25 Jul 2022	20.29	4628.79	6.05	36.18	1.09	0	
26 Jul 2022	19.37	46823.56	47.09	35.73	1.18	22.67	
27 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
28 Jul 2022	13.71	294197.29	104.91	35.85	0.25	2.07	
29 Jul 2022	13.76	317578.67	108.23	37.94	0.25	1.98	
30 Jul 2022	13.87	300302.33	105.07	45	0.28	1.77	
31 Jul 2022	13.73	286261.02	103.62	31.11	0.26	1.87	
Min	13.64	4628.79	6.05	20.17	0.17	0	
Max	20.29	323866.04	108.23	45	1.32	22.67	
Average	14.36	277656.26	97.27	29.65	0.31	2.88	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs AUX BOIL

For : July 2022

Report Date : 1 July 2022 01:00 - 1 August 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
31 Jul 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Max	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Average	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG31

For : August 2021

Report Date : 1 August 2021 01:00 - 1 September 2021 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Aug 2021	13.96	262335.12	104.13	31.32	0.12	3.55	
02 Aug 2021	13.7	345984.61	109.74	29.46	0.11	3.99	
03 Aug 2021	13.7	303712.3	105.75	21.88	0.1	3.9	
04 Aug 2021	13.7	302024.24	103.57	20.22	0.12	3.94	
05 Aug 2021	13.71	302277.4	103.33	19.2	0.11	3.91	
06 Aug 2021	13.7	302443.09	104.04	18.29	0.11	3.92	
07 Aug 2021	13.7	302180.1	103.87	17.93	0.11	3.97	
08 Aug 2021	13.69	268537.58	100.66	11.69	0.09	4	
09 Aug 2021	13.7	302467.99	103.62	16.57	0.1	4.06	
10 Aug 2021	13.68	306538.92	104.3	16.74	0.11	4.1	
11 Aug 2021	13.69	306883.21	103.68	16.83	0.11	3.98	
12 Aug 2021	13.69	270036.16	99.52	11.03	0.09	3.89	
13 Aug 2021	13.69	307210.61	103.9	16.86	0.12	3.99	
14 Aug 2021	13.69	307143.7	103.62	16.73	0.12	4.02	
15 Aug 2021	13.69	269737.88	99.41	12.17	0.1	3.93	
16 Aug 2021	13.77	307053.72	103.19	18.24	0.11	3.96	
17 Aug 2021	13.75	298107.09	102.5	15.11	0.1	4.02	
18 Aug 2021	13.67	298401.54	102.17	12.93	0.1	4.12	
19 Aug 2021	13.68	299203.36	102.24	13.42	0.11	4.07	
20 Aug 2021	13.68	298857.67	102.66	11.94	0.1	4	
21 Aug 2021	13.69	298124.22	102.1	13.08	0.1	4.01	
22 Aug 2021	13.69	267292.48	99.16	7.83	0.09	3.98	
23 Aug 2021	13.7	298178.59	102.41	12.55	0.1	4.07	
24 Aug 2021	13.72	302299.05	102.63	12.83	0.09	4.09	
25 Aug 2021	13.73	302279.12	102.3	11.61	0.09	4.06	
26 Aug 2021	13.73	302021.87	102.6	13.24	0.09	4.04	
27 Aug 2021	13.72	301758.12	102.43	14.65	0.1	3.92	
28 Aug 2021	13.72	301626.09	102.8	12.86	0.09	3.88	
29 Aug 2021	13.7	267714.22	99.34	10.01	0.09	3.89	
30 Aug 2021	13.71	301691.69	103.12	9.99	0.09	4.03	
31 Aug 2021	13.72	301493.68	102.4	9	0.08	4.06	
Min	13.67	262335.12	99.16	7.83	0.08	3.55	
Max	13.96	345984.61	109.74	31.32	0.12	4.12	
Average	13.71	296955.34	102.81	15.36	0.10	3.98	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : August 2021

Report Date : 1 August 2021 01:00 - 1 September 2021 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Aug 2021	16.31	263911.78	111.44	26.23	0.12	8.8	
02 Aug 2021	19.64	45247.89	86.39	4.91	0.04	6	
03 Aug 2021	-	-	-	-	-	-	Calibrate
04 Aug 2021	15.25	303599.05	110.58	26.38	0.13	3.22	
05 Aug 2021	15.17	303715.38	109.87	25.29	0.12	3.15	
06 Aug 2021	15.23	303977.49	110.24	23.95	0.12	3.12	
07 Aug 2021	15.33	303849.86	110.13	22.34	0.12	3.11	
08 Aug 2021	15.05	267822.23	107.07	16.37	0.1	3.11	
09 Aug 2021	15.26	303956.41	110.38	20.16	0.12	3.16	
10 Aug 2021	15.01	298221.92	109.87	17.86	0.11	3.18	
11 Aug 2021	14.4	297776.87	109.01	18.38	0.11	3.04	
12 Aug 2021	14.23	266557.02	105.1	14.7	0.1	2.96	
13 Aug 2021	15.07	297643.62	109.25	16.76	0.12	2.91	
14 Aug 2021	15.2	297610.68	108.88	15.51	0.12	2.88	
15 Aug 2021	14.18	266313.57	105.03	14.29	0.11	2.89	
16 Aug 2021	13.75	296914.33	107.94	18.22	0.11	2.97	
17 Aug 2021	15.22	305300.22	109.53	17.41	0.11	3.01	
18 Aug 2021	15.29	305423.52	109.27	15.13	0.11	3.11	
19 Aug 2021	15.3	305491.79	109.38	14.41	0.11	2.99	
20 Aug 2021	15.3	305256.22	109.91	13.11	0.1	2.95	
21 Aug 2021	15.31	305464.73	109.35	13.41	0.1	2.86	
22 Aug 2021	15.11	268369.51	105.55	7.22	0.08	2.79	
23 Aug 2021	15.33	305228.35	109.62	11.66	0.1	2.83	
24 Aug 2021	15.35	303708.77	109.28	9.51	0.09	2.8	
25 Aug 2021	15.34	303792.93	109.43	8.2	0.08	2.69	
26 Aug 2021	14.57	303789.73	110	10.27	0.08	2.73	
27 Aug 2021	14.2	303574.94	109.73	11.8	0.09	2.67	
28 Aug 2021	15.02	303591.75	110.07	8.4	0.08	2.46	
29 Aug 2021	14.77	267909.84	106.2	5.97	0.08	2.51	
30 Aug 2021	15.24	303580.1	110.37	5.87	0.08	2.63	
31 Aug 2021	15.24	303221.24	109.83	5.99	0.07	2.64	
Min	13.75	45247.89	86.39	4.91	0.04	2.46	
Max	19.64	305491.79	111.44	26.38	0.13	8.80	
Average	15.19	287027.39	108.29	14.66	0.10	3.21	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : August 2021

Report Date : 1 August 2021 01:00 - 1 September 2021 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Aug 2021	13.71	270291.5	101.77	32.37	0	1.9	
02 Aug 2021	13.74	303351.08	104.72	38.05	0	1.91	
03 Aug 2021	13.73	302664.71	104.69	37.09	0.01	1.89	
04 Aug 2021	13.72	302960.14	104.38	35.71	0.02	1.9	
05 Aug 2021	13.73	303142.68	103.06	34.81	0.01	1.88	
06 Aug 2021	13.73	302833.36	104.44	34.09	0.01	1.85	
07 Aug 2021	13.75	302705.01	104.45	33.32	0.01	1.82	
08 Aug 2021	13.72	267648.45	100.88	25.82	0	1.82	
09 Aug 2021	13.74	302542.15	104.73	31.58	0.01	1.85	
10 Aug 2021	13.72	304182.1	104.7	32.21	0.01	1.87	
11 Aug 2021	13.72	304360.14	103.86	31.44	0.01	1.74	
12 Aug 2021	13.72	268477.5	99.56	23.26	0	1.62	
13 Aug 2021	13.73	304852.85	103.58	30.64	0.02	1.69	
14 Aug 2021	13.73	304616.57	103.57	30.08	0.01	1.7	
15 Aug 2021	13.71	268038	98.88	22.03	0	1.6	
16 Aug 2021	13.72	304985.75	103.55	29.13	0.01	1.58	
17 Aug 2021	13.73	297280.15	103.05	25.24	0	1.63	
18 Aug 2021	13.72	297572.96	102.84	24.16	0	1.68	
19 Aug 2021	13.73	298308.08	102.71	23.63	0	1.64	
20 Aug 2021	13.73	297579.07	103	23.06	0	1.58	
21 Aug 2021	13.74	297357.53	102.62	22.61	0	1.52	
22 Aug 2021	13.73	266558.91	98.8	16.66	0	1.48	
23 Aug 2021	13.74	297704.61	102.36	21.7	0	1.56	
24 Aug 2021	13.77	302950.96	103.05	21.92	0	1.58	
25 Aug 2021	13.77	303079.41	102.7	21.04	0	1.56	
26 Aug 2021	13.77	302514.25	102.57	20.54	0	1.47	
27 Aug 2021	13.76	302000.71	102.21	20.4	0	1.31	
28 Aug 2021	13.77	302133.86	103.46	19.77	0	1.23	
29 Aug 2021	13.73	269311.43	100.25	15.42	0	1.24	
30 Aug 2021	13.77	301795.03	104.4	19.54	0	1.34	
31 Aug 2021	13.78	302972.83	104.83	19.13	0	1.34	
Min	13.71	266558.91	98.80	15.42	0.00	1.23	
Max	13.78	304985.75	104.83	38.05	0.02	1.91	
Average	13.74	295379.73	102.89	26.34	0.00	1.64	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : August 2021

Report Date : 1 August 2021 01:00 - 1 September 2021 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Aug 2021	13.81	269945.87	102.46	21.01	0.13	2.39	
02 Aug 2021	13.84	302850.95	105.11	23.51	0.14	2.42	
03 Aug 2021	13.83	302071.71	105.17	22.89	0.15	2.38	
04 Aug 2021	13.82	302613.81	105.18	21.5	0.17	2.38	
05 Aug 2021	13.83	303063.09	104.97	20.22	0.17	2.32	
06 Aug 2021	13.83	302500.16	105.68	19.21	0.16	2.28	
07 Aug 2021	13.84	302274.49	105.73	18.65	0.16	2.3	
08 Aug 2021	13.82	267479.76	102.66	12.94	0.14	2.35	
09 Aug 2021	13.84	302451.5	106.23	16.32	0.15	2.43	
10 Aug 2021	13.82	298014.68	105.59	14.09	0.14	2.47	
11 Aug 2021	13.83	298521.68	104.86	13.59	0.13	2.25	
12 Aug 2021	13.82	266828.33	101.5	9.62	0.12	2.07	
13 Aug 2021	13.83	297517.88	104.51	12.71	0.15	2.11	
14 Aug 2021	13.83	297631.13	104.43	12.17	0.15	2.12	
15 Aug 2021	13.81	265805.22	100.82	8.82	0.13	1.97	
16 Aug 2021	13.83	296423.18	104.26	12.16	0.14	2	
17 Aug 2021	13.83	304649.67	105.46	14.79	0.14	2.1	
18 Aug 2021	13.82	304725.64	105.45	12.67	0.14	2.22	
19 Aug 2021	13.83	304833.5	105.17	12.15	0.15	2.14	
20 Aug 2021	13.83	304875.01	105.55	11.5	0.14	2.07	
21 Aug 2021	13.84	304770.29	105.18	11.42	0.13	2	
22 Aug 2021	13.83	268223.7	101.52	5.26	0.12	1.93	
23 Aug 2021	13.84	304896.16	105.05	10.37	0.14	2.1	
24 Aug 2021	13.88	303112.99	105.08	8.13	0.12	2.1	
25 Aug 2021	13.88	303099.2	104.75	6.93	0.12	2	
26 Aug 2021	13.87	302514.16	104.58	7.06	0.12	1.87	
27 Aug 2021	13.88	301839.53	104.13	7.91	0.12	1.61	
28 Aug 2021	13.88	302194.63	105.14	6.86	0.12	1.48	
29 Aug 2021	13.88	265284.97	101.83	7.07	0.12	1.43	
30 Aug 2021	13.88	301700.05	106.01	6.11	0.12	1.63	
31 Aug 2021	13.92	300192.89	106.36	6.15	0.12	2.51	
Min	13.81	265284.97	100.82	5.26	0.12	1.43	
Max	13.92	304896.16	106.36	23.51	0.17	2.51	
Average	13.84	295255.03	104.53	12.70	0.14	2.11	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : August 2021

Report Date : 1 August 2021 01:00 - 1 September 2021 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Aug 2021	4.32	76227.41	123.73	20.38	0.01	1.12	
02 Aug 2021	4.52	69282.43	122.5	20.38	0	1.09	
03 Aug 2021	6.36	38562.55	119.03	21.52	0	1.44	
04 Aug 2021	7.86	14321.73	115.61	21.69	0.02	1.64	
05 Aug 2021	8.1	9913.8	115.01	22.01	0.02	1.89	
06 Aug 2021	7.04	23599.31	116.73	21.13	0.03	1.32	
07 Aug 2021	7.49	15939.41	116.3	21.72	0.03	1.45	
08 Aug 2021	6.49	28035.44	117.98	21.11	0.03	0.98	
09 Aug 2021	6.02	31713.91	118.74	20.78	0.04	0.94	
10 Aug 2021	6.53	26723.21	118.22	20.55	0.03	1.14	
11 Aug 2021	5.72	41841.12	118.69	20.3	0.03	0.98	
12 Aug 2021	5.94	56212	126.5	23.77	0.04	17.13	
13 Aug 2021	4.12	67573.89	121.92	22.66	0.06	1.13	
14 Aug 2021	3.92	72976.97	123.21	22.91	0.07	1.15	
15 Aug 2021	3.99	69647.56	121.26	22.37	0.06	1.1	
16 Aug 2021	6.23	34719.49	119.35	23.97	0.05	1.19	
17 Aug 2021	8.36	9870.52	117.6	24.34	0.03	1.29	
18 Aug 2021	7.4	25630.03	118.44	23.92	0.04	1.24	
19 Aug 2021	6.08	48656.43	120.26	22.51	0.08	1.66	
20 Aug 2021	7.63	19896.63	118.56	21.16	0.04	1.06	
21 Aug 2021	8.56	11256.08	116.74	21.92	0.03	1.38	
22 Aug 2021	8.16	9944.83	117.09	21.23	0.04	1.4	
23 Aug 2021	8.05	9089.71	116.87	21.97	0.04	1.19	
24 Aug 2021	8.59	4854.06	116.44	22.01	0.02	1.4	
25 Aug 2021	8.31	7375.26	115.07	21.46	0.02	1.39	
26 Aug 2021	8.66	6002.21	114.79	22.51	0.02	1.53	
27 Aug 2021	8.78	12467.05	113.05	23.02	0.02	2.17	
28 Aug 2021	8.73	10571.47	114.95	22.32	0.02	2.31	
29 Aug 2021	8.81	9372.36	116.13	22.98	0.03	1.77	
30 Aug 2021	8.9	7493.81	116.87	22.39	0.03	2.32	
31 Aug 2021	8.4	11925.68	116.12	21.83	0.02	1.79	
Min	3.92	4854.06	113.05	20.30	0.00	0.94	
Max	8.90	76227.41	126.50	24.34	0.08	17.13	
Average	7.03	28441.82	118.19	22.03	0.03	1.92	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : September 2022

Report Date : 1 September 2022 01:00 - 1 October 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7 % ppm	Remark
01 Sep 2022	14.89	310324.44	103.6	28.53	0.2	4.01	
02 Sep 2022	14.88	310320.25	103.69	25.65	0.2	4.04	
03 Sep 2022	14.89	310595.48	103.53	25.06	0.21	3.97	
04 Sep 2022	14.97	266645.85	99.4	24.74	0.22	3.75	
05 Sep 2022	14.93	307868.47	102.75	27.96	0.22	3.82	
06 Sep 2022	14.9	309898.22	103.4	25.72	0.21	3.86	
07 Sep 2022	14.91	313372.76	103.63	23.86	0.19	3.93	
08 Sep 2022	14.96	309997.34	103.45	25.74	0.2	3.9	
09 Sep 2022	14.9	310302.53	103.29	25.58	0.2	3.94	
10 Sep 2022	14.89	309977.77	103.07	27.05	0.2	3.96	
11 Sep 2022	14.94	265593.23	98.55	27.12	0.21	3.85	
12 Sep 2022	14.88	307928.19	102.97	26.36	0.21	3.99	
13 Sep 2022	14.88	310142.61	103.27	24.47	0.18	4.06	
14 Sep 2022	14.91	310140.86	103.54	23.81	0.19	3.99	
15 Sep 2022	14.95	309962.25	103.34	23.91	0.19	3.97	
16 Sep 2022	14.94	310287.36	105.62	23.58	0.18	4.06	
17 Sep 2022	14.93	310319.03	106.68	23.25	0.18	4.03	
18 Sep 2022	15	264750.14	101.58	23.47	0.19	3.85	
19 Sep 2022	14.91	305549.15	103.3	24.31	0.2	3.97	
20 Sep 2022	14.93	307653.08	103.59	24.16	0.21	4.12	
21 Sep 2022	14.92	307901.15	103.42	25.07	0.21	4.02	
22 Sep 2022	14.93	307788.62	103.23	25.82	0.19	3.97	
23 Sep 2022	14.9	307954.48	103.49	25	0.17	3.99	
24 Sep 2022	14.91	307898.63	103.74	23.54	0.2	3.98	
25 Sep 2022	14.97	262597.36	99.56	28.48	0.23	3.7	
26 Sep 2022	14.88	305293.99	104.04	23.48	0.24	3.8	
27 Sep 2022	14.88	308014.94	104.54	28.3	0.25	4	
28 Sep 2022	14.92	308486.69	104.66	29.94	0.24	4.03	
29 Sep 2022	14.92	308406.29	104.94	29.08	0.22	4.01	
30 Sep 2022	14.93	308327.24	104.55	29.1	0.23	3.92	
0	0	0	0	0	0	0	
Min	14.88	262597.36	98.55	23.25	0.17	3.70	
Max	15.00	313372.76	106.68	29.94	0.25	4.12	
Average	14.92	303143.28	103.28	25.74	0.21	3.95	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : September 2022

Report Date : 1 September 2022 01:00 - 1 October 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7 % ppm	Remark
01 Sep 2022	15.6	324690.66	110.86	15.61	0.14	4.63	
02 Sep 2022	15.61	324731.1	110.68	15.61	0.14	4.72	
03 Sep 2022	15.59	324915.21	110.76	15.69	0.15	4.61	
04 Sep 2022	15.36	299149.47	107.91	12.33	0.15	4.45	
05 Sep 2022	15.49	323389.25	109.76	15.31	0.15	4.32	
06 Sep 2022	15.49	324520.86	110.5	15.53	0.14	4.34	
07 Sep 2022	14.94	320892.58	109.54	15.95	0.14	4.15	
08 Sep 2022	15.06	324977.6	109.86	15.52	0.14	4.2	
09 Sep 2022	15.64	324995.78	109.97	17.95	0.14	3.98	
10 Sep 2022	15.59	324735.66	109.69	28.72	0.13	2.52	
11 Sep 2022	15.44	300414.84	107.34	25.93	0.13	2.6	
12 Sep 2022	15.55	323440.68	109.68	29.36	0.15	2.51	
13 Sep 2022	15.59	325044.54	110.16	30.01	0.13	2.64	
14 Sep 2022	15.62	325026	110.51	30.16	0.14	2.54	
15 Sep 2022	15.64	324978.62	110.49	29.88	0.14	2.53	
16 Sep 2022	15.67	325062.18	112.46	29.89	0.13	2.57	
17 Sep 2022	15.69	324937.46	112.96	30.17	0.13	2.47	
18 Sep 2022	15.5	300118.68	109.51	25.98	0.13	2.48	
19 Sep 2022	15.64	323071.94	110.57	29.78	0.15	2.45	
20 Sep 2022	15.58	324453.12	110.7	29.29	0.16	2.63	
21 Sep 2022	15.53	324265.36	110.59	28.77	0.15	2.54	
22 Sep 2022	15.53	324033.26	110.25	28.43	0.13	2.38	
23 Sep 2022	15.54	323843.41	110.8	28.43	0.11	2.53	
24 Sep 2022	15.51	323923.28	110.98	28.42	0.14	2.49	
25 Sep 2022	15.26	299145.1	108.61	25.05	0.15	2.39	
26 Sep 2022	15.45	322937.36	111.71	28.31	0.19	2.24	
27 Sep 2022	15.52	324152.69	112.08	31.54	0.19	2.48	
28 Sep 2022	15.48	323985.32	112.11	31.22	0.17	2.5	
29 Sep 2022	15.52	324117.71	112.24	30.84	0.15	2.42	
30 Sep 2022	15.66	324099.42	111.78	31.19	0.16	2.36	
0	0	0	0	0	0	0	
Min	14.94	299145.10	107.34	12.33	0.11	2.24	
Max	15.69	325062.18	112.96	31.54	0.19	4.72	
Average	15.51	320934.97	110.50	25.03	0.15	3.06	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : September 2022

Report Date : 1 September 2022 01:00 - 1 October 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7 % ppm	Remark
01 Sep 2022	13.89	306359.37	104.64	28.02	0.14	1.32	
02 Sep 2022	13.89	306654.46	105.12	26.14	0.13	1.34	
03 Sep 2022	13.89	306880.34	105.52	25.36	0.14	1.27	
04 Sep 2022	13.96	264294.72	101.53	26.67	0.15	1.12	
05 Sep 2022	13.9	304518.71	104.65	26.8	0.15	1.14	
06 Sep 2022	13.9	306326.16	105.21	25.6	0.14	1.15	
07 Sep 2022	13.86	309089.01	104.61	22.82	0.12	1.17	
08 Sep 2022	13.9	305516.13	104.86	26.64	0.13	1.14	
09 Sep 2022	13.9	306265.68	105.42	26.51	0.14	1.16	
10 Sep 2022	13.9	306180.22	105.27	26.52	0.13	1.21	
11 Sep 2022	14	262903.4	101.24	28.93	0.15	1.12	
12 Sep 2022	13.9	304548.8	104.49	28	0.15	1.22	
13 Sep 2022	13.91	306704.12	104.87	26.92	0.12	1.23	
14 Sep 2022	13.91	306916.28	104.82	26.49	0.13	1.18	
15 Sep 2022	13.92	306649.78	104.63	26.29	0.13	1.16	
16 Sep 2022	13.92	306561.19	104.92	26.42	0.12	1.19	
17 Sep 2022	13.93	306428.41	104.2	26.26	0.13	1.16	
18 Sep 2022	14.02	262264.81	99.89	29.69	0.14	1.03	
19 Sep 2022	13.92	304081.31	104.92	27.51	0.14	1.11	
20 Sep 2022	13.91	306038.82	105.24	28.04	0.16	1.17	
21 Sep 2022	13.92	306389.39	105.31	27.21	0.15	1.12	
22 Sep 2022	13.92	306360.24	104.72	27.24	0.13	1.08	
23 Sep 2022	13.93	306503.31	105.35	26.5	0.12	1.08	
24 Sep 2022	13.93	306512.98	105.58	25.22	0.14	1.02	
25 Sep 2022	13.99	262194.47	100.46	30.05	0.17	0.86	
26 Sep 2022	13.91	303910.05	105.43	26.69	0.18	0.91	
27 Sep 2022	13.9	306187.34	105.57	26.19	0.17	1	
28 Sep 2022	13.91	305956.88	105.72	26.63	0.16	0.98	
29 Sep 2022	13.92	306172.81	106.07	26.11	0.14	0.96	
30 Sep 2022	13.94	307302.66	105.78	24.75	0.15	0.93	
0	0	0	0	0	0	0	
Min	13.86	262194.47	99.89	22.82	0.12	0.86	
Max	14.02	309089.01	106.07	30.05	0.18	1.34	
Average	13.92	300422.40	104.53	26.74	0.14	1.12	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : September 2022

Report Date : 1 September 2022 01:00 - 1 October 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7% ppm	CO @7 % ppm	Remark
01 Sep 2022	14.53	322932.8	106.94	22.58	0.21	3.36	
02 Sep 2022	14.53	323351.03	107.03	22.47	0.21	3.34	
03 Sep 2022	14.53	323701.78	107.21	22.89	0.23	3.23	
04 Sep 2022	14.49	297309.21	104.26	21.9	0.23	3.14	
05 Sep 2022	14.53	321765.2	105.59	22.72	0.23	3.07	
06 Sep 2022	14.54	323205.4	106.24	22.34	0.22	3.07	
07 Sep 2022	14.53	319940.37	105.07	22.56	0.21	3.02	
08 Sep 2022	14.52	322473.79	105.8	22.27	0.21	3.03	
09 Sep 2022	14.54	323237.23	106.27	22.31	0.22	3.09	
10 Sep 2022	14.54	323216.83	106.11	22.28	0.21	3.05	
11 Sep 2022	14.51	298953.46	104.02	20.96	0.22	3.04	
12 Sep 2022	14.53	321966.07	105.57	22.07	0.23	2.98	
13 Sep 2022	14.56	323623.17	105.91	21.73	0.2	3.02	
14 Sep 2022	14.57	323755.43	105.92	21.66	0.21	2.91	
15 Sep 2022	14.58	323772.57	105.72	21.73	0.21	2.85	
16 Sep 2022	14.58	323859.16	105.85	21.92	0.2	2.87	
17 Sep 2022	14.58	323683.6	105.35	21.77	0.21	2.83	
18 Sep 2022	14.54	298646.88	103.03	20.43	0.22	2.81	
19 Sep 2022	14.54	321878.78	105.81	21.46	0.22	2.78	
20 Sep 2022	14.54	323154.87	106	22.25	0.24	2.85	
21 Sep 2022	14.55	323608.96	106.1	21.96	0.23	2.77	
22 Sep 2022	14.55	323188.98	105.59	21.8	0.21	2.7	
23 Sep 2022	14.56	323552.25	106.12	21.71	0.2	2.72	
24 Sep 2022	14.56	323775.3	106.4	21.16	0.22	2.62	
25 Sep 2022	14.47	297676.57	103.17	19.57	0.24	2.53	
26 Sep 2022	14.52	321629.99	106.25	21.22	0.26	2.5	
27 Sep 2022	14.51	322633	106.24	21.11	0.26	2.65	
28 Sep 2022	14.52	322472.93	106.42	21.14	0.24	2.61	
29 Sep 2022	14.55	322941.34	106.78	21.22	0.23	2.55	
30 Sep 2022	14.57	323985.37	106.34	20.95	0.24	2.46	
0	0	0	0	0	0	0	
Min	14.47	297309.21	103.03	19.57	0.20	2.46	
Max	14.58	323985.37	107.21	22.89	0.26	3.36	
Average	14.54	319663.08	105.77	21.74	0.22	2.88	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : September 2022

Report Date : 1 September 2022 01:00 - 1 October 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
02 Sep 2022	11.55	20000.33	117.11	24.88	0.06	1.09	
03 Sep 2022	10.38	48609.76	119.75	24.34	0.07	0.87	
04 Sep 2022	9.02	42518.14	118.49	24.01	0.09	1.02	
05 Sep 2022	7	35770.92	115.76	23.42	0.09	0.87	
06 Sep 2022	8.76	31767.78	116.56	23.48	0.07	1.15	
07 Sep 2022	5.5	56290.8	116.12	23.3	0.08	0.7	
08 Sep 2022	6.78	32972.13	113.8	23.96	0.08	0.71	
09 Sep 2022	6.45	32915.9	116.8	23.1	0.09	0.81	
10 Sep 2022	7.53	31137.23	114.8	23.81	0.08	1.05	
11 Sep 2022	8.12	47017.52	116.97	17.13	0.07	28.91	
12 Sep 2022	9.81	54981.04	117.62	17.38	0.06	38.65	
13 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
14 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
15 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
16 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
17 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
18 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Sep 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
0	0	0	0	0	0	0	
Min	5.50	20000.33	113.80	17.13	0.06	0.70	
Max	11.55	56290.80	119.75	24.88	0.09	38.65	
Average	8.26	39452.87	116.71	22.62	0.08	6.89	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : October 2022

Report Date : 1 October 2022 01:00 - 1 November 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Oct 2022	14.94	301200.96	103.96	30.02	0.24	3.85	
02 Oct 2022	14.98	258626.67	100.18	34.12	0.22	3.69	
03 Oct 2022	14.91	298940.12	102.82	30.74	0.2	3.81	
04 Oct 2022	14.9	300482.7	103.22	32.01	0.2	3.83	
05 Oct 2022	14.92	300250.86	102.77	34.63	0.2	3.86	
06 Oct 2022	14.91	300317.11	102.3	34.32	0.21	3.8	
07 Oct 2022	14.92	300345.97	102.19	35.31	0.23	3.82	
08 Oct 2022	14.9	299992.75	102.52	35.29	0.23	3.83	
09 Oct 2022	14.98	258534.83	99.27	37.78	0.26	3.72	
10 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
11 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
12 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
13 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
14 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
15 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
16 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
17 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
18 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
19 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
20 Oct 2022	13.8	353293.43	108.38	39.27	0.28	3.88	
21 Oct 2022	13.8	353120.71	108.48	37.99	0.27	3.96	
22 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
23 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
24 Oct 2022	16.55	208431.52	109.14	33.9	0.66	30.87	
25 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
26 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
27 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
28 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
29 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
30 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
31 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
Min	13.8	208431.52	99.27	30.02	0.2	3.69	
Max	16.55	353293.43	109.14	39.27	0.66	30.87	
Average	14.88	294461.47	103.77	34.62	0.27	6.08	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : October 2022

Report Date : 1 October 2022 01:00 - 1 November 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Oct 2022	15.56	320536.61	111.59	29.74	0.17	2.37	
02 Oct 2022	15.3	296573.56	108.94	25.19	0.12	2.42	
03 Oct 2022	15.53	319156.23	110.38	28.47	0.12	2.31	
04 Oct 2022	15.57	319561.56	110.68	29.09	0.11	2.32	
05 Oct 2022	15.57	319760.5	110.09	28.89	0.11	2.36	
06 Oct 2022	15.58	319864.04	109.89	28.86	0.12	2.32	
07 Oct 2022	15.56	319829.49	109.78	29.07	0.14	2.38	
08 Oct 2022	15.57	319581.69	110.35	29.08	0.14	2.47	
09 Oct 2022	15.41	296776.4	108.29	25.45	0.14	2.55	
10 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
12 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
13 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
14 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
15 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
16 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
17 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
31 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min	15.30	296573.56	108.29	25.19	0.11	2.31	
Max	15.58	320536.61	111.59	29.74	0.17	2.55	
Average	15.52	314626.68	110.00	28.20	0.13	2.39	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : October 2022

Report Date : 1 October 2022 01:00 - 1 November 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Oct 2022	13.95	300842.94	105.19	25.17	0.15	0.89	
02 Oct 2022	14.01	258568.03	100.93	29.79	0.14	0.75	
03 Oct 2022	13.96	297331.76	104.45	27.55	0.13	0.81	
04 Oct 2022	13.97	298717.04	104.72	29.54	0.12	0.81	
05 Oct 2022	13.97	299046.04	104.32	30.6	0.12	0.8	
06 Oct 2022	13.97	298853.46	104.61	30.11	0.14	0.7	
07 Oct 2022	13.96	298872.48	104.6	29.6	0.15	0.7	
08 Oct 2022	13.96	298406.83	104.57	30.03	0.15	0.7	
09 Oct 2022	14.05	258453.18	100.87	31.28	0.17	0.61	
10 Oct 2022	13.97	296978.69	104.53	31.87	0.17	0.66	
11 Oct 2022	13.9	343742.11	109.97	28.29	0.16	0.69	
12 Oct 2022	13.9	343742.11	109.97	28.29	0.16	0.69	
13 Oct 2022	14.04	292421.48	104.03	31.03	0.18	0.63	
14 Oct 2022	14	296988.34	103.91	32.19	0.22	0.68	
15 Oct 2022	13.99	297875.17	103.78	31.73	0.21	0.61	
16 Oct 2022	13.84	280730.76	101.81	20.9	0.17	0.69	
17 Oct 2022	13.76	303199.25	104.93	23.41	0.25	2.84	
18 Oct 2022	13.94	297278.96	104.91	33.51	0.18	1.69	
19 Oct 2022	13.82	322637	109.81	24.94	0.16	1.85	
20 Oct 2022	13.94	297425.54	108.16	31.69	0.18	1.67	
21 Oct 2022	13.92	297375.9	108.73	30.62	0.17	1.67	
22 Oct 2022	13.83	297002.28	108.61	29.32	0.19	2.19	
23 Oct 2022	13.96	257588.83	104.86	29.83	0.16	2.09	
24 Oct 2022	13.95	256680.14	104.51	29.67	0.15	2.09	
25 Oct 2022	13.91	296928.25	108.53	30.33	0.15	2.11	
26 Oct 2022	13.88	297986.21	108.61	31.07	0.14	2.2	
27 Oct 2022	13.88	298311.73	108.55	30.43	0.13	2.05	
28 Oct 2022	13.7	297289.25	108.21	30.76	0.21	3.41	
29 Oct 2022	13.9	298241.37	107.81	33.19	0.15	1.97	
30 Oct 2022	14.1	258096.09	103.89	36.76	0.13	1.35	
31 Oct 2022	14.02	297003.01	107.43	33.68	0.13	1.43	
Min	13.70	256680.14	100.87	20.90	0.12	0.61	
Max	14.10	343742.11	109.97	36.76	0.25	3.41	
Average	13.93	294664.98	105.80	29.91	0.16	1.36	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : October 2022

Report Date : 1 October 2022 01:00 - 1 November 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Oct 2022	14.56	320185.7	106.04	20.11	0.24	2.36	
02 Oct 2022	14.48	294669.21	103.56	18.75	0.21	2.35	
03 Oct 2022	14.55	318322.62	105.92	19.45	0.19	2.31	
04 Oct 2022	14.57	318894.59	106.17	19.67	0.19	2.29	
05 Oct 2022	14.56	318741.88	105.86	19.86	0.19	2.24	
06 Oct 2022	14.56	318705.8	106.02	19.51	0.2	2.18	
07 Oct 2022	14.55	318489.39	105.96	19.52	0.22	2.19	
08 Oct 2022	14.54	318054.93	106.11	19.47	0.22	2.2	
09 Oct 2022	14.51	295033.93	103.56	18.53	0.23	2.22	
10 Oct 2022	14.55	318180.19	106.16	19.21	0.23	2.15	
11 Oct 2022	14.65	346314.2	109.8	20.33	0.24	2.08	
12 Oct 2022	14.65	346314.2	109.8	20.33	0.24	2.08	
13 Oct 2022	14.64	316414.89	105.92	19.5	0.25	2.12	
14 Oct 2022	14.56	318592.45	105.9	19.64	0.29	2.16	
15 Oct 2022	14.55	318563.99	105.66	20.66	0.29	2.03	
16 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
17 Oct 2022	14.56	308419.25	105.08	28.57	0.29	1.99	
18 Oct 2022	14.1	318979.83	106.32	23.14	0.3	3.44	
19 Oct 2022	15.09	266826.46	106.92	37.91	0.48	14.62	
20 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
21 Oct 2022	13.89	318727.01	109.63	39.54	0.29	3.17	
22 Oct 2022	13.76	318356.59	109.47	35.64	0.29	3.48	
23 Oct 2022	13.7	294926.33	106.86	28.99	0.24	3.34	
24 Oct 2022	13.71	294516.49	106.6	27.94	0.24	3.31	
25 Oct 2022	13.77	318504.33	109.32	29.96	0.24	3.3	
26 Oct 2022	13.78	318292.59	109.31	29.58	0.22	3.23	
27 Oct 2022	13.79	318750.62	109.28	28.5	0.21	2.97	
28 Oct 2022	13.8	318702.15	109	27.02	0.2	2.97	
29 Oct 2022	13.83	319459.97	108.7	26.81	0.21	2.92	
30 Oct 2022	13.92	296271.73	106.12	22.71	0.17	2.34	
31 Oct 2022	13.94	319291.31	108.41	24.63	0.18	2.35	
Min	13.70	266826.46	103.56	18.53	0.17	1.99	
Max	15.09	346314.20	109.80	39.54	0.48	14.62	
Average	14.28	314327.68	107.02	24.33	0.24	2.98	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : October 2022

Report Date : 1 October 2022 01:00 - 1 November 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
08 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
09 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
10 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
11 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
12 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
13 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
14 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
15 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
16 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
17 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
18 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
19 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
20 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
21 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
22 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
23 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
24 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
25 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
26 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
27 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
28 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
29 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
30 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
31 Oct 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
Min	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Max	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Average	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG31

For : November 2022

Report Date : 1 November 2022 01:00 - 1 December 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
02 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
03 Nov 2022	13.86	353461.37	108.37	44.81	0.25	3.84	
04 Nov 2022	13.86	353492.79	108.35	43.75	0.23	3.87	
05 Nov 2022	13.87	353157.66	109.3	43.09	0.21	3.79	
06 Nov 2022	13.88	343549.36	108.96	42	0.2	3.73	
07 Nov 2022	14.05	283864.93	104.19	41.39	0.19	3.59	
08 Nov 2022	14.27	273107.52	103.58	44.69	0.19	5.6	
09 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
10 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
11 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
12 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
13 Nov 2022	15.77	202801.69	102.86	38.12	0.2	10.93	
14 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
15 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
16 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
17 Nov 2022	13.98	286407.16	100.67	43.93	0.22	3.54	
18 Nov 2022	13.97	287131.96	101.19	42.24	0.23	3.54	
19 Nov 2022	13.97	286924.82	100.92	41.64	0.23	3.57	
20 Nov 2022	14.02	261789.44	97.81	41.08	0.25	3.44	
21 Nov 2022	13.97	286782.69	99.62	39.35	0.25	3.48	
22 Nov 2022	14.03	283786.23	99.08	41.4	0.24	3.54	
23 Nov 2022	14	285189.91	99.97	39.3	0.23	3.58	
24 Nov 2022	13.99	285388.62	99.26	38.21	0.22	3.42	
25 Nov 2022	14	285503.74	99.93	37.8	0.22	3.36	
26 Nov 2022	14	285432.52	98.72	36.99	0.22	3.43	
27 Nov 2022	14.04	258580.84	95.92	37.26	0.24	3.35	
28 Nov 2022	15.32	217319.89	96.87	30.01	0.21	6.93	
29 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument error
30 Nov 2022	16.6	194827.39	99.7	31.03	0.2	21.79	
Min	13.86	194827.39	95.92	30.01	0.19	3.35	
Max	16.6	353492.79	109.3	44.81	0.25	21.79	
Average	14.27	283425.03	101.76	39.90	0.22	5.12	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : November 2022

Report Date : 1 November 2022 01:00 - 1 December 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
02 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
03 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
04 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
05 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
06 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Shutdown
07 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
08 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
09 Nov 2022	15.58	308095.86	111.5	36.14	0.19	4.52	
10 Nov 2022	15.53	303286.71	111.25	33.68	0.19	4.46	
11 Nov 2022	15.49	303230.78	111.28	32.16	0.2	4.48	
12 Nov 2022	15.45	303286.1	111.4	30.78	0.19	4.5	
13 Nov 2022	15.39	303183.76	110.73	29.33	0.19	4.38	
14 Nov 2022	15.41	303312.67	110.56	28.36	0.19	4.17	
15 Nov 2022	15.52	302874.44	109.12	27.22	0.17	4.21	
16 Nov 2022	15.47	302845.69	108.97	26.22	0.17	4.23	
17 Nov 2022	15.49	304348.31	109.07	25.29	0.18	4.27	
18 Nov 2022	15.47	302660.85	109.18	24.06	0.19	4.21	
19 Nov 2022	15.46	302667.81	109.11	23.13	0.19	4.25	
20 Nov 2022	15.31	285319.74	106.45	19.74	0.2	4.08	
21 Nov 2022	15.43	302974.47	107.97	20.94	0.2	4.02	
22 Nov 2022	15.48	309677.84	109.21	22.35	0.2	4.27	
23 Nov 2022	15.45	309688.37	109.7	23.36	0.2	4.28	
24 Nov 2022	15.38	309484.05	108.86	20.7	0.19	3.91	
25 Nov 2022	15.51	309288.03	109.34	19.48	0.18	3.83	
26 Nov 2022	15.55	309333.79	108.58	18.76	0.19	3.93	
27 Nov 2022	15.37	293945.44	107.25	15.22	0.19	3.97	
28 Nov 2022	15.53	309711.55	109.64	16.71	0.2	4.05	
29 Nov 2022	15.53	310033.97	109.73	17.19	0.19	4.01	
30 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
0	0	0	0	0	0	0	
Min	15.31	285319.74	106.45	15.22	0.17	3.83	
Max	15.58	310033.97	111.50	36.14	0.20	4.52	
Average	15.47	304250.01	109.47	24.32	0.19	4.19	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : November 2022

Report Date : 1 November 2022 01:00 - 1 December 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %
01 Nov 2022	14.06	282544.96	105.85	35.61	0.13	1.38
02 Nov 2022	14.07	281385.38	106.21	37.83	0.13	1.34
03 Nov 2022	14.06	282024.63	105.79	37.88	0.15	1.36
04 Nov 2022	14.08	281269.8	105.25	41.8	0.15	1.35
05 Nov 2022	14.06	281543.32	101.71	39.25	0.13	1.26
06 Nov 2022	14.12	255485.24	99.99	40.25	0.12	1.16
07 Nov 2022	14.05	281379.85	102.51	35.06	0.11	1.31
08 Nov 2022	14.09	280880.43	101.6	42.76	0.12	1.27
09 Nov 2022	14.07	282282.74	101.61	40.46	0.12	1.24
10 Nov 2022	14.04	283995.98	101.88	35.59	0.11	1.23
11 Nov 2022	13.97	307494.91	104.5	32.26	0.11	1.31
12 Nov 2022	14.06	282143.54	102.16	36.73	0.12	1.23
13 Nov 2022	14.1	256202.94	99.43	38.77	0.12	1.12
14 Nov 2022	14.05	281643.25	101.32	37.25	0.13	1.07
15 Nov 2022	14.02	284102.97	102.35	32.87	0.1	1.1
16 Nov 2022	14.03	284663.85	101.94	32.16	0.09	1.08
17 Nov 2022	14.02	284231.02	101.35	32.26	0.12	1.1
18 Nov 2022	14.04	281955.45	101.43	35.74	0.14	1.11
19 Nov 2022	14.05	281866.58	101.76	36.2	0.14	1.12
20 Nov 2022	14.11	255957.58	98.94	37.52	0.16	1.01
21 Nov 2022	14.04	281835.52	101.2	35.19	0.16	1.03
22 Nov 2022	14.05	282213.43	101.27	33.47	0.14	1.1
23 Nov 2022	14.04	282359.36	102.03	33.11	0.14	1.11
24 Nov 2022	14.03	282383.07	100.86	32.97	0.13	0.97
25 Nov 2022	14.04	282389.39	101.37	33.02	0.13	0.91
26 Nov 2022	14.04	281770.96	101.83	33.26	0.14	0.93
27 Nov 2022	14.09	255513.62	99.11	36.43	0.16	0.86
28 Nov 2022	14.04	282108.32	101.87	32.12	0.16	0.93
29 Nov 2022	14.05	282687.13	100.96	30.81	0.14	0.95
30 Nov 2022	14.04	282163.01	100.66	31.08	0.14	1.01
Min	13.97	255485.24	98.94	30.81	0.09	0.86
Max	14.12	307494.91	106.21	42.76	0.16	1.38
Average	14.05	279615.94	101.96	35.66	0.13	1.13

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : November 2022

Report Date : 1 November 2022 01:00 - 1 December 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %
01 Nov 2022	13.95	310459.95	107.24	23.68	0.17	2.31
02 Nov 2022	13.94	309799.51	107.6	25.12	0.18	2.32
03 Nov 2022	13.95	308502.68	107.32	24.93	0.19	2.32
04 Nov 2022	13.94	309422.74	107.19	23.07	0.17	2.3
05 Nov 2022	13.93	309091.71	104.68	22.2	0.16	2.19
06 Nov 2022	13.9	293700.85	103.35	19.43	0.14	2.15
07 Nov 2022	13.91	309297.07	104.71	21.78	0.15	2.28
08 Nov 2022	13.95	310934.61	104.44	22.16	0.14	2.22
09 Nov 2022	13.96	308826.77	104.12	22.96	0.15	2.15
10 Nov 2022	13.93	305545.02	103.61	21.92	0.15	2.14
11 Nov 2022	15.55	242810.73	101.23	24.48	0.35	10.59
12 Nov 2022	13.94	310135.75	104.53	35.08	0.2	2.14
13 Nov 2022	13.91	294590.03	102.87	31.28	0.19	2.07
14 Nov 2022	13.91	309801.76	103.84	32.12	0.2	1.93
15 Nov 2022	13.9	305423.55	103.92	30.89	0.18	1.93
16 Nov 2022	13.9	305573.77	103.68	29.45	0.17	1.93
17 Nov 2022	13.9	306615.02	103.54	28.27	0.19	1.93
18 Nov 2022	13.9	309289.87	103.85	27.16	0.2	1.84
19 Nov 2022	13.91	309506.85	104.03	26.35	0.2	1.83
20 Nov 2022	13.91	294522.76	102.49	23.47	0.21	1.72
21 Nov 2022	13.9	309404.13	104.2	26.69	0.22	1.69
22 Nov 2022	13.92	309786.77	105.02	25.57	0.2	1.78
23 Nov 2022	13.92	309707.79	105.73	24.49	0.2	1.77
24 Nov 2022	13.91	309126.27	104.44	23.5	0.19	1.6
25 Nov 2022	13.91	309019.24	105.19	22.77	0.19	1.56
26 Nov 2022	13.91	308998.01	105.56	22.18	0.19	1.61
27 Nov 2022	13.88	293214.91	103.88	19.21	0.2	1.6
28 Nov 2022	13.9	309432.04	105.39	20.71	0.21	1.61
29 Nov 2022	13.93	309443.59	104.79	20.17	0.2	1.65
30 Nov 2022	13.92	309234.59	104.31	19.31	0.19	1.67
Min	13.88	242810.73	101.23	19.21	0.14	1.56
Max	15.55	310934.61	107.6	35.08	0.35	10.59
Average	13.97	304707.28	104.56	24.68	0.19	2.23

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs AUX BOIL

For : November 2022

Report Date : 1 November 2022 01:00 - 1 December 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Nov 2022	20.67	1154.41	28.21	0.09	0	20.62	
02 Nov 2022	20.67	1143.86	27.84	0.24	0	19	
03 Nov 2022	20.67	1139.05	27.76	0.24	0	19.2	
04 Nov 2022	20.67	1136.63	28.58	0.59	0	21.2	
05 Nov 2022	20.67	4395.43	27.01	1.99	0	19.69	
06 Nov 2022	20.67	1140.89	28.45	5.15	0	16.82	
07 Nov 2022	20.67	1152.09	29.09	7.4	0	20.96	
08 Nov 2022	20.67	2652.15	29.68	6.35	0	21.78	
09 Nov 2022	20.67	1156.59	28.94	15.33	0	19.24	
10 Nov 2022	20.67	1157.41	29.69	23.72	0	19.1	
11 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
12 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
13 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
14 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
15 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
16 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
17 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
18 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
19 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
20 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
21 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
22 Nov 2022	-	-	-	-	-	-	Calibrate
23 Nov 2022	10.53	19706.29	119.83	23.45	0.1	25.85	
24 Nov 2022	8.64	29452.98	114.94	22.34	0.09	25.44	
25 Nov 2022	8.77	36629.25	119.56	22.95	0.1	9.6	
26 Nov 2022	9.93	32879.37	119.7	23.82	0.1	11.27	
27 Nov 2022	10.23	26295.84	118.54	24.27	0.13	15.06	
28 Nov 2022	9.82	32381.71	119.25	24.03	0.14	13.85	
29 Nov 2022	10.34	26810.72	119.05	24.09	0.13	14.8	
30 Nov 2022	9.94	26139.68	120.27	23.48	0.12	15.08	
0	0	0	0	0	0	0	
Min	8.64	1136.63	27.01	0.09	0.00	9.60	
Max	20.67	36629.25	120.27	24.27	0.14	25.85	
Average	15.83	13695.80	68.69	13.86	0.05	18.25	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
CEMs HRSG31

For : December 2022

Report Date : 1 December 2022 01:00 - 1 January 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
02 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
03 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
04 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
05 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
06 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
07 Dec 2022	14.06	285687.49	99.05	42.35	0.28	3.56	
08 Dec 2022	14.05	284514.03	99.02	40.43	0.27	3.56	
09 Dec 2022	14.07	283028.38	98.84	40.77	0.27	3.54	
10 Dec 2022	14.13	256411.64	96.11	40.06	0.26	3.47	
11 Dec 2022	14.07	266336.15	97.23	37.93	0.26	3.58	
12 Dec 2022	14.16	256129.84	95.92	42.1	0.27	3.47	
13 Dec 2022	14.11	282359.24	98.26	41.25	0.25	3.45	
14 Dec 2022	14.1	281957.85	97.64	42.59	0.27	3.47	
15 Dec 2022	14.1	283189.36	97.92	40.22	0.28	3.46	
16 Dec 2022	14.08	283116.29	98.36	37.37	0.26	3.56	
17 Dec 2022	14.08	283230.63	98.18	35.47	0.27	3.51	
18 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
19 Dec 2022	14.11	283137.07	97.46	40.48	0.28	3.36	
20 Dec 2022	14.05	287174.81	98.51	33.02	0.28	3.49	
21 Dec 2022	14.03	286697.1	98.42	30.12	0.27	3.55	
22 Dec 2022	14.08	283142.78	98.6	33.83	0.28	3.52	
23 Dec 2022	14.07	282666.56	99.5	32.7	0.3	3.58	
24 Dec 2022	14.03	286554.2	98.28	28.24	0.28	3.61	
25 Dec 2022	14.18	256298.11	95.87	39.39	0.29	3.38	
26 Dec 2022	14.12	282713.48	98.21	36.43	0.28	3.45	
27 Dec 2022	14.12	283132.67	98.38	35.85	0.24	3.42	
28 Dec 2022	14.11	283139.94	98.4	35	0.23	3.46	
29 Dec 2022	14.12	282944.66	98.95	33.65	0.18	3.47	
30 Dec 2022	14.18	257148.21	96.85	35.95	0.2	3.39	
31 Dec 2022	14.15	260184.67	97.36	31.93	0.14	3.4	
Min	14.03	256129.84	95.87	28.24	0.14	3.36	
Max	14.18	287174.81	99.50	42.59	0.30	3.61	
Average	14.10	277537.30	97.97	36.96	0.26	3.49	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG32

For : December 2022

Report Date : 1 December 2022 01:00 - 1 January 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Dec 2022	15.51	310094.54	110.3	18.76	0.17	3.47	
02 Dec 2022	15.52	310622.69	109.49	18.82	0.17	3.43	
03 Dec 2022	15.53	310639.77	109.38	18.53	0.17	3.28	
04 Dec 2022	15.41	295367.77	107.95	15.99	0.18	3.15	
05 Dec 2022	15.45	296166.59	107.4	15.85	0.18	3.12	
06 Dec 2022	15.54	311060.48	108.79	18.15	0.2	3.15	
07 Dec 2022	15.51	310559.47	108.98	17.66	0.19	3.26	
08 Dec 2022	15.48	309648.08	108.85	16.78	0.19	3.27	
09 Dec 2022	15.47	309576.28	108.72	16.6	0.19	3.29	
10 Dec 2022	15.35	294928.29	107.2	14.41	0.18	3.33	
11 Dec 2022	15.31	279664.04	105.98	20.67	0.2	3.28	
12 Dec 2022	15.37	295586.22	107.33	15.34	0.18	3.13	
13 Dec 2022	15.47	309888.1	108.52	17.59	0.17	2.96	
14 Dec 2022	15.43	308553.24	108.21	18.52	0.18	2.92	
15 Dec 2022	15.39	309722.28	108.58	18.08	0.2	2.89	
16 Dec 2022	15.35	309745.27	108.68	17.73	0.19	3.08	
17 Dec 2022	15.41	309696.91	108.5	17.8	0.2	3	
18 Dec 2022	15.3	294603.52	105.61	16.95	0.2	2.79	
19 Dec 2022	15.35	308575.48	107.42	17.7	0.2	2.65	
20 Dec 2022	15.26	303442.27	107.41	17.63	0.22	2.76	
21 Dec 2022	15.26	303333.42	107.28	15.77	0.22	3.2	
22 Dec 2022	15.31	310189.98	108.73	11.61	0.22	3.89	
23 Dec 2022	15.3	309996.26	109.47	11.44	0.23	4	
24 Dec 2022	15.26	303427.75	107.48	11.95	0.23	3.91	
25 Dec 2022	15.24	294808.49	107.27	10.85	0.21	3.8	
26 Dec 2022	15.32	309829.61	108.58	12.06	0.21	3.78	
27 Dec 2022	15.28	310187.99	108.65	13	0.17	3.42	
28 Dec 2022	15.28	309768.79	108.71	14.37	0.16	3.19	
29 Dec 2022	15.31	309370.99	109.06	12.4	0.13	3.85	
30 Dec 2022	15.22	294888.4	107.86	13.8	0.15	3.87	
31 Dec 2022	15.21	291436.08	107.4	15.44	0.1	3.81	
Min	15.21	279664.04	105.61	10.85	0.10	2.65	
Max	15.54	311060.48	110.30	20.67	0.23	4.00	
Average	15.37	304367.07	108.19	15.88	0.19	3.32	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG21

For : December 2022

Report Date : 1 December 2022 01:00 - 1 January 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Dec 2022	14.05	282636.56	100.75	30.4	0.13	1	
02 Dec 2022	14.07	282525.46	101.09	30.69	0.13	0.97	
03 Dec 2022	14.09	282452.15	101.02	31.55	0.14	0.9	
04 Dec 2022	14.15	256298.67	98.19	33.2	0.16	0.81	
05 Dec 2022	14.16	256740.55	98.87	32.01	0.16	0.79	
06 Dec 2022	14.1	282832.21	101.11	31.36	0.17	0.85	
07 Dec 2022	14.11	282628.83	101.13	31.64	0.16	0.88	
08 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
09 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
10 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
11 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
12 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
13 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
14 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
15 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
16 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
17 Dec 2022	14.06	285725.96	100.74	41.23	0.21	0.79	
18 Dec 2022	14.1	263495.48	97.39	43.1	0.21	0.7	
19 Dec 2022	14.05	288591.17	100.62	40.71	0.2	0.7	
20 Dec 2022	14.08	286077.88	100.74	41.2	0.22	0.67	
21 Dec 2022	14.01	289778.77	101.15	33.67	0.2	0.77	
22 Dec 2022	14.07	285324.64	101.11	36.88	0.21	0.72	
23 Dec 2022	14.06	285367.54	101.37	35.99	0.23	0.74	
24 Dec 2022	14.02	288659.09	101.14	32.33	0.21	0.76	
25 Dec 2022	14.07	264942.71	98.54	32.3	0.19	0.66	
26 Dec 2022	14.08	285066.39	100.73	35.95	0.2	0.62	
27 Dec 2022	14.09	284608.36	100.73	35.37	0.16	0.57	
28 Dec 2022	14.1	284761.19	100.96	34.71	0.15	0.57	
29 Dec 2022	14.1	284942.32	100.91	31.85	0.1	0.57	
30 Dec 2022	14.17	259268.61	98.19	34.89	0.12	0.49	
31 Dec 2022	14.17	260120.96	99.16	32.72	0.06	0.47	
Min	14.01	256298.67	97.39	30.40	0.06	0.47	
Max	14.17	289778.77	101.37	43.10	0.23	1.00	
Average	14.09	278311.16	100.26	34.72	0.17	0.73	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs HRSG22

For : December 2022

Report Date : 1 December 2022 01:00 - 1 January 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Dec 2022	13.93	309534.63	104.43	19.18	0.19	1.62	
02 Dec 2022	13.95	309671.27	104.94	19.13	0.18	1.56	
03 Dec 2022	13.98	309891.66	104.79	19.08	0.19	1.45	
04 Dec 2022	13.96	294664.64	103.68	16.92	0.2	1.42	
05 Dec 2022	13.97	295658.9	104.44	16.69	0.2	1.4	
06 Dec 2022	13.98	310402.32	105.46	17.97	0.21	1.39	
07 Dec 2022	13.99	310147.22	105.5	17.92	0.21	1.42	
08 Dec 2022	13.98	312103.82	105.53	18.8	0.22	1.39	
09 Dec 2022	13.96	309683.14	105.12	17.34	0.21	1.4	
10 Dec 2022	13.95	295381.11	103.64	15.77	0.2	1.41	
11 Dec 2022	13.96	294606.56	103.57	15.3	0.2	1.4	
12 Dec 2022	14	295089.06	103.1	15.45	0.2	1.36	
13 Dec 2022	14.02	312023.12	104.25	16.32	0.19	1.22	
14 Dec 2022	14.02	309692.52	104.27	16.58	0.2	1.16	
15 Dec 2022	14	309542.71	104.19	16.56	0.21	1.09	
16 Dec 2022	13.99	308439.26	104.17	17.09	0.2	1.22	
17 Dec 2022	13.99	303764.8	103.33	16.15	0.21	1.18	
18 Dec 2022	14	281376.44	99.98	16.07	0.22	0.98	
19 Dec 2022	14.02	298248.18	102.62	16.01	0.21	0.71	
20 Dec 2022	14	303043.5	103.54	15.9	0.23	0.78	
21 Dec 2022	14	297710.3	102.38	20.15	0.25	0.93	
22 Dec 2022	13.97	303449.93	103.38	14.53	0.23	1.08	
23 Dec 2022	13.97	303351.43	103.54	14.48	0.24	1.15	
24 Dec 2022	14.02	298885.14	102.72	20.79	0.27	1.06	
25 Dec 2022	14.02	279435.79	100.41	23.24	0.25	0.99	
26 Dec 2022	14.01	301651.5	102.45	18.64	0.23	0.84	
27 Dec 2022	14.01	302612.82	102.62	16.64	0.19	0.73	
28 Dec 2022	14.01	303758.53	103.06	16.09	0.18	0.76	
29 Dec 2022	14.01	303251.62	103.16	15.39	0.14	0.81	
30 Dec 2022	14	288330.57	101.58	14.74	0.15	0.85	
31 Dec 2022	14.03	286770	102.28	16.52	0.11	0.78	
Min	13.93	279435.79	99.98	14.48	0.11	0.71	
Max	14.03	312103.82	105.53	23.24	0.27	1.62	
Average	13.99	301301.69	103.49	17.14	0.20	1.15	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average



IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

CEMs AUX BOIL

For : December 2022

Report Date : 1 December 2022 01:00 - 1 January 2022 00:00

Date	O2%	Stack Flow m3/h	Stack Temp Degc	Nox @7% ppm	SO2 @7%	CO @7 %	Remark
01 Dec 2022	10.11	25791.63	119.57	23.22	0.11	12.25	
02 Dec 2022	10.51	29634.96	119.08	24.32	0.11	11.99	
03 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
04 Dec 2022	10.67	17215.89	118.11	24.81	0.15	10.41	
05 Dec 2022	10.52	20393.67	118.35	24.47	0.15	8.67	
06 Dec 2022	10.7	26484.94	117.93	24.93	0.16	9.13	
07 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
08 Dec 2022	16.24	14052.59	77.28	19.08	0.08	18.42	
09 Dec 2022	20.7	1155.77	37.96	6.72	0	25.45	
10 Dec 2022	20.7	1133.95	34.62	12.58	0	26.22	
11 Dec 2022	20.69	1134.89	31.11	11.51	0	24.72	
12 Dec 2022	20.7	1132.35	29.83	9.52	0	23.83	
13 Dec 2022	20.7	1132.35	28.29	5.38	0	23.52	
14 Dec 2022	20.7	1133.33	27.16	4.99	0	24.67	
15 Dec 2022	20.7	1133.94	27.63	3.96	0	25.52	
16 Dec 2022	20.7	1125.88	28.47	3.28	0	31.26	
17 Dec 2022	20.7	1132.75	29.58	1.43	0	26.78	
18 Dec 2022	20.7	1132.24	24.89	1.09	0	22.07	
19 Dec 2022	20.7	1128.79	24.67	0.72	0	19.63	
20 Dec 2022	20.7	1130.41	26.81	0.35	0	22.97	
21 Dec 2022	20.7	1130.18	27.47	0.18	0	27.36	
22 Dec 2022	20.7	1132.22	27.6	0.2	0	27.62	
23 Dec 2022	20.69	1130.36	28.29	0.17	0	26.5	
24 Dec 2022	20.7	1132.4	26.92	0.08	0	26.39	
25 Dec 2022	20.7	1128.06	26.81	0.1	0	23.56	
26 Dec 2022	20.7	1129.63	26.81	0.08	0	23.06	
27 Dec 2022	20.7	1128.94	25.82	0.05	0	23.09	
28 Dec 2022	20.7	1127.98	26.63	0.05	0	25.08	
29 Dec 2022	20.7	1131.98	27.59	0.06	0	24.49	
30 Dec 2022	17.92	11115.19	62.65	17.57	0.03	57.34	
31 Dec 2022	-	-	-	-	-	-	Instrument Error
Min	10.11	1125.88	24.67	0.05	0.00	8.67	
Max	20.70	29634.96	119.57	24.93	0.16	57.34	
Average	18.62	6016.69	47.43	7.89	0.03	23.29	

* ในกรณีที่ Plant มีการ Shutdown , Calibration , Instrument Error จะไม่นำค่าในวันนั้นมาคำนวณค่า Max , Min , Average

เอกสารที่ 13

ตัวอย่างอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทาง
อากาศ

รายการอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ

Material	Material Description	Unrestricted	Base Unit of Measure	Batch	Plant	Storage Location	Storage Bin	Material Group
1700019530	CONTACT SPG DRIVER ABB 90P1010	7	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700020296	CONV BLT ABB (M&C) 90P1050	6	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700098948	CERMIC FTR.W VITON O-RING,CEM ABB 120001	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700099220	THERMAL TRIP84'C ABB URAS26 P/N:745836	2	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700116951	CATALYST MOLYBDENUMABB AO2000P/N0801346	2	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700121810	BAND DIODE DURAG D-R290 P/N:4009428	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD3B3	SP330100
1700123270	RPKT F.DIAP.PUMP ABB 4N P/N:8018551	5	SET	NEW	C102	CSTR	MC3B2	SP330100
1700125933	DIAP PUMP KNF PM16221-86(ABB;02P5000)	3	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700125938	FTR DISPOS;ABB;AO2000;768322(8018418)	10	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700125944	PWR SUP EL3000 SERIES ABB AO2000 758118	1	PC	NEW	C102	CSTR	ME1B1	SP330100
1700125945	PWR SUP 230VAC SW115V ABB AO2000 746751	1	PC	NEW	C102	CSTR	ME1B1	SP330100
1700128518	PWR SUP ALLEN:COMPACTLOGIC 1769-PA4	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700128520	16 POINT I/PALLEN:COMPACTLOGIC 1769-IQ16	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700129086	THERMAL TRIP ABB Z185-84C P/N:746842	2	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100
1700131552	ETHERNET 1MB 8I/O EXPAN AB 1769-L30ER	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131553	8 CH ANALOG I/V AB 1769-IF8	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131554	8 CH ANALOG V/I AB 1769-OF8C	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131555	16 POINT 24VDC SOURCE O/P AB 1769-OB16	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700131556	MODBUS MASTER/SLAVE SERIAL AB MVI69E-MBS	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC2B2	SP340100
1700133432	RUBBER SEAL DURAG D-R290 P/N:102912	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC3B3	SP330100

เอกสารที่ 14

แผนการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2565

การตรวจสุขภาพประจำปี 2565

ผู้บริหารและพนักงานทุกท่าน สามารถเข้ารับการตรวจสุขภาพประจำปี 2565

ได้ตั้งแต่วันที่ **15 สิงหาคม - 15 กันยายน 2565**

พนักงานสำนักงานระยอง

ศูนย์ส่งเสริมสุขภาพชั้น G

โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง

เวลา 07.00-16.00 น. ของทุกวัน

(ไม่เว้นวันหยุดเสาร์อาทิตย์)



พนักงานสำนักงานกรุงเทพฯ

โรงพยาบาลวิชัยยุทธ ศูนย์ตรวจสุขภาพชั้น 11

อาคารศูนย์การแพทย์วิชัยยุทธ

เวลา 07.00-15.00 น. ของทุกวัน

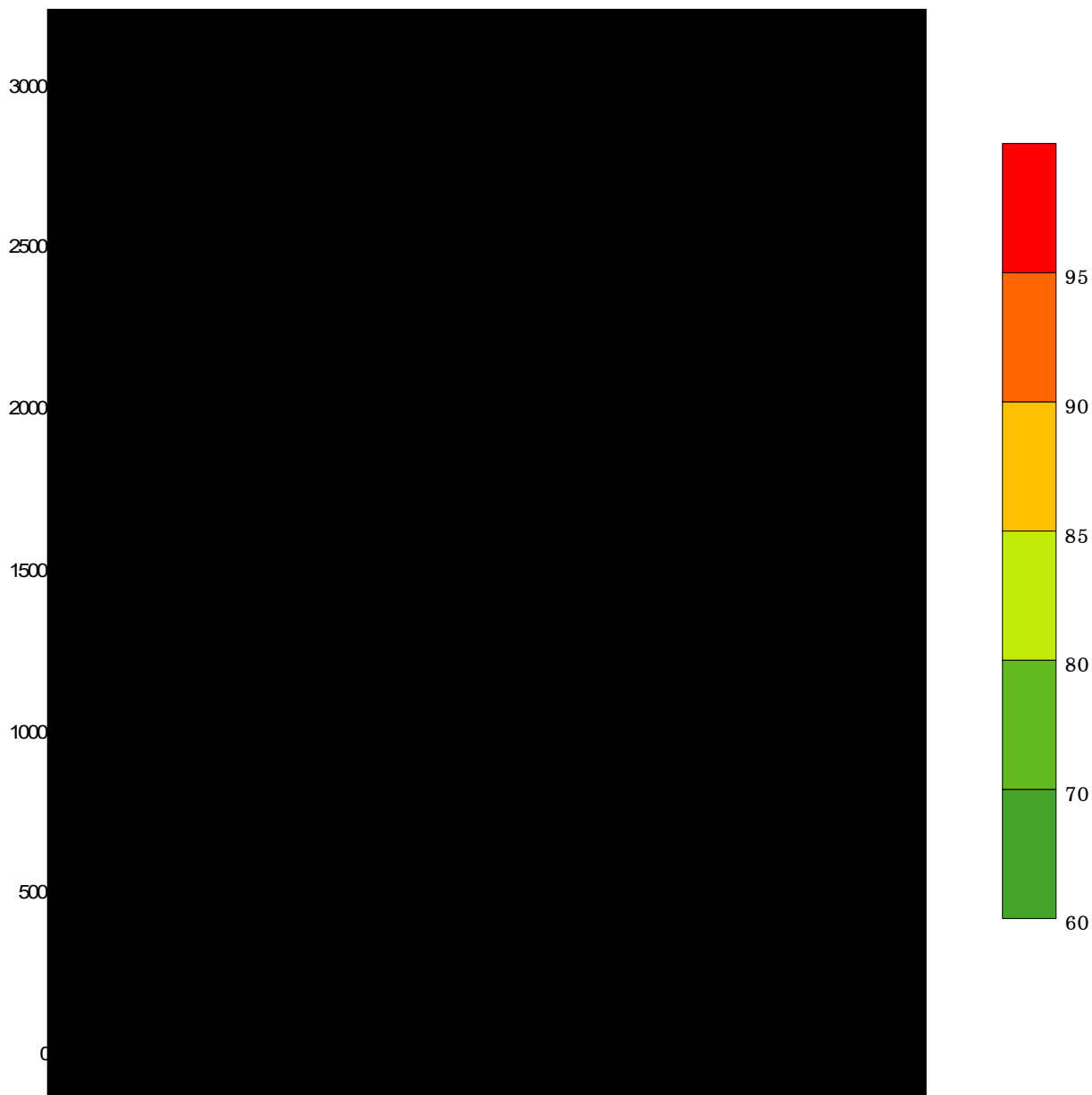
(ไม่เว้นวันหยุดเสาร์อาทิตย์)



ทั้งนี้ ใช้หลักเกณฑ์รายการตรวจแบ่งตามช่วงอายุและปัจจัยเสี่ยงในการทำงาน
(ตามเอกสารแนบ)

เอกสารที่ 15

แผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour Map)



เอกสารที่ 16

เอกสารแสดงพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ

เอกสารที่ 17

ตัวอย่างอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสีย

รายการอุปกรณ์และอะไหล่สำรองสำหรับซ่อมบำรุงระบบควบคุมมลพิษทางน้ำ

Material	Material Description	Unrestricted	Base Unit of Measure	Batch	Plant	Storage Location	Storage Bin	Material Group
1700126148	UNIV CTRL HACH SC200 LXV404.99.00552	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD4B1	SP390100
1700126383	WIPER PROFILE 5MM HACH UVAS+SC100LZX117	1	PC	NEW	C102	CSTR	MC4B1	SP330100
1700136943	DOOR BASIC FRNT;HACH;SC200;P/N:92008-00	1	PC	NEW	C102	CSTR	MD4B4	SP330100

เอกสารที่ 18

เอกสารการติดตามผลคุณภาพน้ำทิ้งบริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Retention Pond)

ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565

Wastewater online monitoring at retention pond



Objective

1. Implement to environmental monitoring measures (operation phase) of Environmental Impact Assessment (1st extension)
2. To install and monitor wastewater quality continuous (online monitoring) and move sensor to suitable measurement point.
3. To inspect, monitor and control wastewater quality at the retention pond before pumped out for wastewater treatment system at IRPC Industrial land.
4. To install signal transmission system for wastewater quality data (such as Temperature, pH, COD and Conductivity) to the DCS system.

Item	Work Detail	Resp.	2023							
			Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug
1	Preparation and Issue TOR	QSM								
2	Proposal Submission	Vendor								
3	Bid Clarification and Bidding Award	CPD								
4	Material Purchase	Vendor								
5	Installation and Commissioning	Vendor								
6	Project Close	Vendor								


IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Wastewater Online Monitoring

Month : July 2022

Date	Temperature (°C)	pH	Conductivity	Remark
1 Jul 2022	33.96	7.54	-	อยู่ระหว่างการติดตั้ง Conductivity Online
2 Jul 2022	33.80	7.40	-	ปัจจุบันทางบริษัทควบคุมค่าการนำไฟฟ้า
3 Jul 2022	33.74	7.18	-	(Conductivity) โดยการตรวจวัดค่าดังกล่าว
4 Jul 2022	33.52	7.24	-	ทุกครั้งด้วยเครื่อง Portable Conductivity
5 Jul 2022	33.65	7.25	-	Meter ก่อนปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ระบบบำบัด
6 Jul 2022	33.76	7.16	-	ของเขตประกอบการฯ IRPC
7 Jul 2022	34.99	7.05	-	
8 Jul 2022	35.52	7.07	-	
9 Jul 2022	34.24	7.08	-	
10 Jul 2022	33.72	7.14	-	
11 Jul 2022	33.57	7.09	-	
12 Jul 2022	33.44	6.89	-	
13 Jul 2022	34.10	6.94	-	
14 Jul 2022	38.79	7.21	-	
15 Jul 2022	36.01	7.06	-	
16 Jul 2022	34.98	7.00	-	
17 Jul 2022	34.51	6.83	-	
18 Jul 2022	34.25	6.93	-	
19 Jul 2022	34.11	6.98	-	
20 Jul 2022	33.80	6.91	-	
21 Jul 2022	33.14	7.11	-	
22 Jul 2022	33.05	7.23	-	
23 Jul 2022	33.43	7.13	-	
24 Jul 2022	33.43	7.01	-	
25 Jul 2022	32.83	6.87	-	
26 Jul 2022	33.09	6.91	-	
27 Jul 2022	33.44	6.85	-	
28 Jul 2022	33.71	6.84	-	
29 Jul 2022	34.09	6.86	-	
30 Jul 2022	34.16	6.87	-	
31 Jul 2022	34.22	7.22	-	
Min	32.83	6.83	-	
Max	38.79	7.54	-	
Average	34.10	7.06	-	
Standard	ไม่เกิน 40 °C	5.5 - 9.0	-	


IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Wastewater Online Monitoring

Month : August 2022

Date	Temperature (°C)	pH	Conductivity	Remark
1 Aug 2022	33.93	7.23	-	อยู่ระหว่างการติดตั้ง Conductivity Online
2 Aug 2022	33.42	7.12	-	ปัจจุบันทางบริษัทควบคุมค่าการนำไฟฟ้า
3 Aug 2022	32.72	6.83	-	(Conductivity) โดยการตรวจวัดค่าดังกล่าว
4 Aug 2022	32.87	6.88	-	ทุกครั้งด้วยเครื่อง Portable Conductivity
5 Aug 2022	32.90	7.02	-	Meter ก่อนปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ระบบบำบัด
6 Aug 2022	32.65	7.03	-	ของเขตประกอบการฯ IRPC
7 Aug 2022	32.62	7.13	-	
8 Aug 2022	32.43	6.82	-	
9 Aug 2022	32.93	6.96	-	
10 Aug 2022	33.19	7.21	-	
11 Aug 2022	33.24	7.86	-	
12 Aug 2022	33.35	7.78	-	
13 Aug 2022	33.96	7.32	-	
14 Aug 2022	34.15	7.19	-	
15 Aug 2022	33.80	7.15	-	
16 Aug 2022	32.72	7.10	-	
17 Aug 2022	33.09	6.94	-	
18 Aug 2022	33.88	7.28	-	
19 Aug 2022	34.32	7.50	-	
20 Aug 2022	33.92	7.74	-	
21 Aug 2022	33.82	7.78	-	
22 Aug 2022	34.05	7.46	-	
23 Aug 2022	34.65	7.55	-	
24 Aug 2022	34.72	7.46	-	
25 Aug 2022	34.27	6.83	-	
26 Aug 2022	33.48	6.83	-	
27 Aug 2022	33.33	6.87	-	
28 Aug 2022	33.47	6.87	-	
29 Aug 2022	33.64	6.63	-	
30 Aug 2022	34.15	6.70	-	
31 Aug 2022	33.69	6.72	-	
Min	32.43	6.63	-	
Max	34.72	7.86	-	
Average	33.53	7.15	-	
Standard	ไม่เกิน 40 °C	5.5 - 9.0	-	


IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Wastewater Online Monitoring

Month : September 2022

Date	Temperature (°C)	pH	Conductivity	Remark
1 September 2022	33.60	6.77	-	อยู่ระหว่างการติดตั้ง Conductivity Online
2 September 2022	33.87	6.43	-	ปัจจุบันทางบริษัทควบคุมค่าการนำไฟฟ้า
3 September 2022	33.82	6.42	-	(Conductivity) โดยการตรวจวัดค่าดังกล่าว
4 September 2022	33.72	6.59	-	ทุกครั้งด้วยเครื่อง Portable Conductivity
5 September 2022	32.72	6.80	-	Meter ก่อนปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ระบบบำบัด
6 September 2022	32.88	6.55	-	ของเขตประกอบการฯ IRPC
7 September 2022	32.39	6.62	-	
8 September 2022	31.77	6.68	-	
9 September 2022	32.54	6.66	-	
10 September 2022	32.94	6.94	-	
11 September 2022	33.34	7.08	-	
12 September 2022	32.90	7.14	-	
13 September 2022	32.88	6.85	-	
14 September 2022	32.94	6.90	-	
15 September 2022	32.86	6.92	-	
16 September 2022	33.19	7.01	-	
17 September 2022	33.39	6.76	-	
18 September 2022	33.29	6.72	-	
19 September 2022	33.24	6.86	-	
20 September 2022	32.95	6.96	-	
21 September 2022	33.21	6.70	-	
22 September 2022	33.17	6.76	-	
23 September 2022	33.18	6.82	-	
24 September 2022	32.95	6.98	-	
25 September 2022	32.38	6.91	-	
26 September 2022	32.52	6.64	-	
27 September 2022	32.75	6.73	-	
28 September 2022	32.60	6.78	-	
29 September 2022	32.72	6.56	-	
30 September 2022	32.69	6.60	-	
Min	31.77	6.42	-	
Max	33.87	7.14	-	
Average	32.98	6.77	-	
Standard	ไม่เกิน 40 °C	5.5 - 9.0	-	


IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Wastewater Online Monitoring

Month : October 2022

Date	Temperature (°C)	pH	Conductivity	Remark
1 October 2022	32.65	6.68	-	อยู่ระหว่างการติดตั้ง Conductivity Online
2 October 2022	32.56	6.79	-	ปัจจุบันทางบริษัทควบคุมค่าการนำไฟฟ้า
3 October 2022	32.49	6.69	-	(Conductivity) โดยการตรวจวัดค่าดังกล่าว
4 October 2022	33.36	6.69	-	ทุกครั้งด้วยเครื่อง Portable Conductivity
5 October 2022	33.05	6.73	-	Meter ก่อนปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ระบบบำบัด
6 October 2022	32.86	6.83	-	ของเขตประกอบการฯ IRPC
7 October 2022	32.99	6.62	-	
8 October 2022	33.37	6.57	-	
9 October 2022	33.52	6.59	-	
10 October 2022	33.28	6.52	-	
11 October 2022	32.81	6.49	-	
12 October 2022	33.19	6.45	-	
13 October 2022	33.29	6.40	-	
14 October 2022	33.09	6.39	-	
15 October 2022	32.74	6.42	-	
16 October 2022	32.42	6.39	-	
17 October 2022	32.07	6.40	-	
18 October 2022	32.15	6.42	-	
19 October 2022	31.80	6.51	-	
20 October 2022	31.74	6.51	-	
21 October 2022	31.54	6.24	-	
22 October 2022	31.92	6.27	-	
23 October 2022	33.31	6.39	-	
24 October 2022	33.56	6.45	-	
25 October 2022	33.54	6.48	-	
26 October 2022	33.72	6.51	-	
27 October 2022	33.58	6.53	-	
28 October 2022	33.31	6.45	-	
29 October 2022	33.48	6.44	-	
30 October 2022	33.35	6.48	-	
31 October 2022	33.16	6.57	-	
Min	31.54	6.24	-	
Max	33.72	6.83	-	
Average	32.90	6.51	-	
Standard	ไม่เกิน 40 °C	5.5 - 9.0	-	


IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Wastewater Online Monitoring

Month : November 2022

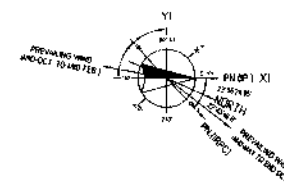
Date	Temperature (°C)	pH	Conductivity	Remark
1 November 2022	33.03	6.70	-	อยู่ระหว่างการติดตั้ง Conductivity Online
2 November 2022	32.79	6.62	-	ปัจจุบันทางบริษัทควบคุมค่าการนำไฟฟ้า
3 November 2022	32.72	6.54	-	(Conductivity) โดยการตรวจวัดค่าดังกล่าว
4 November 2022	32.85	6.50	-	ทุกครั้งด้วยเครื่อง Portable Conductivity
5 November 2022	32.48	6.47	-	Meter ก่อนปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ระบบบำบัด
6 November 2022	32.36	6.43	-	ของเขตประกอบการฯ IRPC
7 November 2022	32.84	6.35	-	
8 November 2022	33.01	6.28	-	
9 November 2022	32.69	6.20	-	
10 November 2022	32.57	6.21	-	
11 November 2022	33.01	6.13	-	
12 November 2022	33.41	6.15	-	
13 November 2022	33.48	6.17	-	
14 November 2022	33.37	6.21	-	
15 November 2022	33.16	6.16	-	
16 November 2022	33.08	6.53	-	
17 November 2022	32.88	6.99	-	
18 November 2022	32.74	7.04	-	
19 November 2022	32.86	6.92	-	
20 November 2022	32.81	6.77	-	
21 November 2022	32.69	6.82	-	
22 November 2022	32.92	6.88	-	
23 November 2022	33.23	6.67	-	
24 November 2022	34.00	6.70	-	
25 November 2022	35.32	6.80	-	
26 November 2022	35.45	6.62	-	
27 November 2022	35.19	6.39	-	
28 November 2022	35.87	6.51	-	
29 November 2022	36.50	6.85	-	
30 November 2022	36.31	6.67	-	
Min	32.36	6.13	-	
Max	36.50	7.04	-	
Average	33.52	6.54	-	
Standard	ไม่เกิน 40 °C	5.5 - 9.0	-	


IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Wastewater Online Monitoring

Month : December 2022

Date	Temperature (°C)	pH	Conductivity	Remark
1 December 2022	36.64	6.78	-	อยู่ระหว่างการติดตั้ง Conductivity Online
2 December 2022	37.07	6.97	-	ปัจจุบันทางบริษัทควบคุมค่าการนำไฟฟ้า
3 December 2022	37.37	6.86	-	(Conductivity) โดยการตรวจวัดค่าดังกล่าว
4 December 2022	37.40	6.64	-	ทุกครั้งด้วยเครื่อง Portable Conductivity
5 December 2022	37.25	6.43	-	Meter ก่อนปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ระบบบำบัด
6 December 2022	36.82	6.65	-	ของเขตประกอบการฯ IRPC
7 December 2022	36.50	6.79	-	
8 December 2022	36.41	6.72	-	
9 December 2022	35.05	6.53	-	
10 December 2022	34.22	6.74	-	
11 December 2022	33.92	6.95	-	
12 December 2022	33.68	7.01	-	
13 December 2022	33.06	6.77	-	
14 December 2022	32.59	6.81	-	
15 December 2022	32.29	7.29	-	
16 December 2022	32.53	8.31	-	
17 December 2022	32.66	8.31	-	
18 December 2022	31.69	8.31	-	
19 December 2022	30.57	8.32	-	
20 December 2022	31.03	8.29	-	
21 December 2022	31.38	8.26	-	
22 December 2022	31.73	8.24	-	
23 December 2022	32.33	8.19	-	
24 December 2022	32.48	8.18	-	
25 December 2022	32.21	8.19	-	
26 December 2022	31.92	8.17	-	
27 December 2022	32.04	8.15	-	
28 December 2022	31.88	8.16	-	
29 December 2022	31.95	8.18	-	
30 December 2022	32.45	8.16	-	
31 December 2022	33.88	8.08	-	
Min	30.57	6.43	-	
Max	37.40	8.32	-	
Average	33.64	7.53	-	
Standard	ไม่เกิน 40 °C	5.5 - 9.0	-	

เอกสารที่ 19
ระบบรางระบายน้ำฝนของโครงการ



REFERENCE DRAWING

REF. No.	TITLE	DWG. No.	REV.
1	GENERAL PLOT PLAN	E-1051-001	2

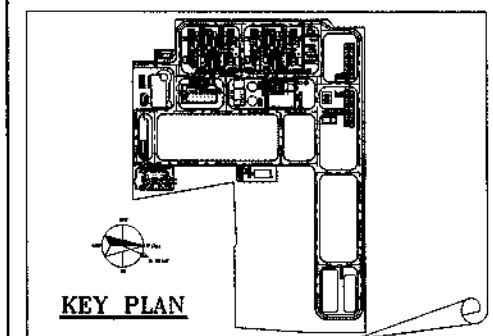
NOTE :

1. ALL DIMENSIONS AND ELEVATIONS ARE IN MILLIMETERS UNLESS OTHERWISE INDICATED
2. GL = EL = -1.20 M
3. DETAIL DRAWING SHALL COVER WHERE ANY CONTRADICTION IS FOUND IN THE STANDARD DRAWING
4. COVER GUTTER STORM DRAIN
 - STEEL GRATING COVER SHALL BE PROVIDE EVERY CURVED OF ROAD & ACCESS ROAD
 - EVERY RC COVER LENGTH 20205 mm. SHALL BE PROVIDE STEEL GRATING LENGTH 2000 mm.

LEGEND :

- U-GUTTER WITH RC. COVER
- U-GUTTER WITH GRATING COVER
- RC. PIPE
- MANHOLE
- EXPANSION JOINT Ø36000

AS BUILT



KEY PLAN

REV.	DESCRIPTION	BY	CHKD	A/E	CHKD	WGR	APPROVED	DATE
1	AS BUILT	K.C.						08/24/15
2	FOR CONSTRUCTION AS MARKED	R.T.	(ORIGINAL SIGNED)					08/24/14
3	FOR CONSTRUCTION AS MARKED	R.T.	(ORIGINAL SIGNED)					08/24/14
4	FOR CONSTRUCTION AS MARKED	R.T.	(ORIGINAL SIGNED)					08/24/14
5	FOR REVIEW	R.T.	(ORIGINAL SIGNED)					08/24/14

PROJECT : CHP II PROJECT

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

BLACK & VEATCH (THAILAND) LIMITED

THIS DRAWING, INCLUDING ANY PATENTED OR PATENTABLE FEATURES, EMBODIES CONFIDENTIAL INFORMATION OF IRPC. PUBLIC COMPANY LIMITED AND ITS USE IS CONFINED TO THE USER'S APPLICABLE NOT TO REPRODUCE THE DRAWING IN WHOLE OR IN PART, NOR THE MATERIAL THEREIN. THEREIN, NOT TO USE THE DRAWING FOR ANY PURPOSE OTHER THAN SPECIFICALLY PERMITTED IN WRITING BY IRPC. PUBLIC COMPANY LIMITED.

IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED
Mitsubishi Corporation
1000 THAI MALAYSIA SDN. BHD.

DRAWING TITLE: OVERALL DRAINAGE SYSTEM PLAN

SCALE : 1/1250
DWG. No. D-1051-105Ba
REF. No.

OVERALL DRAINAGE SYSTEM PLAN 1/1250

11 = 1519078

12 = 1518789

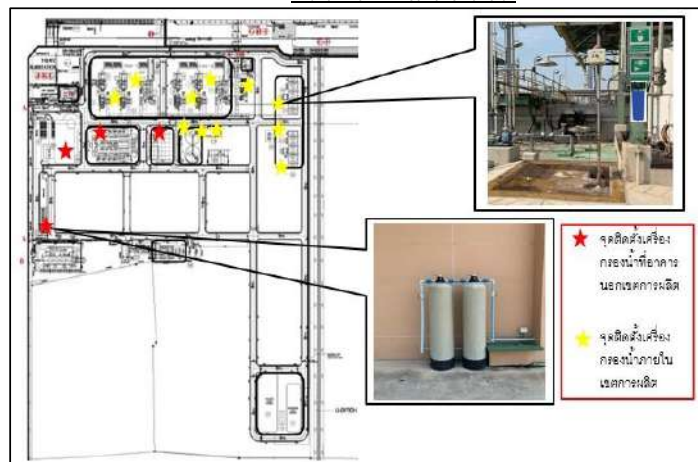
เอกสารที่ 20

แผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการ (ก่อนเข้าฤดูฝน)

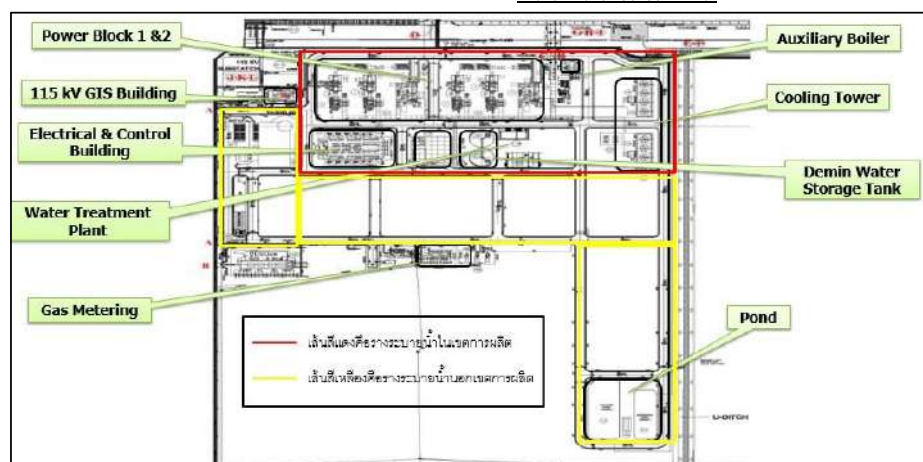
Work schedule plan สำหรับงานติดตั้งและซ่อมบำรุงงาน Utility ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

Month/Year		January	February	March	April	May	June	July	August	September	October	November	December
2021	Budget plan	-	-	-	50,000.00	200,000.00	-	-	-	-	500,000.00	250,000.00	-
	Work plan	-	-	-	งานบำรุงรักษาประตู Automatic sliding door	งานติดตั้งเครื่องกรองน้ำในอาคารและเขตการผลิต	-	-	-	-	งานล้างรางระบายน้ำฝนในเขตการผลิต	งานล้างบ่อ Chemical waste	-
2022	Budget plan	-	-	-	-	150,000.00	-	-	-	-	-	-	-
	Work plan	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานเปลี่ยนไส้กรองเครื่องกรองน้ำในอาคารและเขตการผลิต และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต
2023	Budget plan	-	-	-	-	150,000.00	-	-	-	-	-	200,000.00	-
	Work plan	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานเปลี่ยนไส้กรองเครื่องกรองน้ำในอาคารและเขตการผลิต และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานล้างบ่อ Retention contaminate และงานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต	งานตรวจสอบความสกปรกของรางระบายน้ำฝนในเขตพื้นที่การผลิต

พื้นที่ส่วนรับผิดชอบเครื่องกรองน้ำ

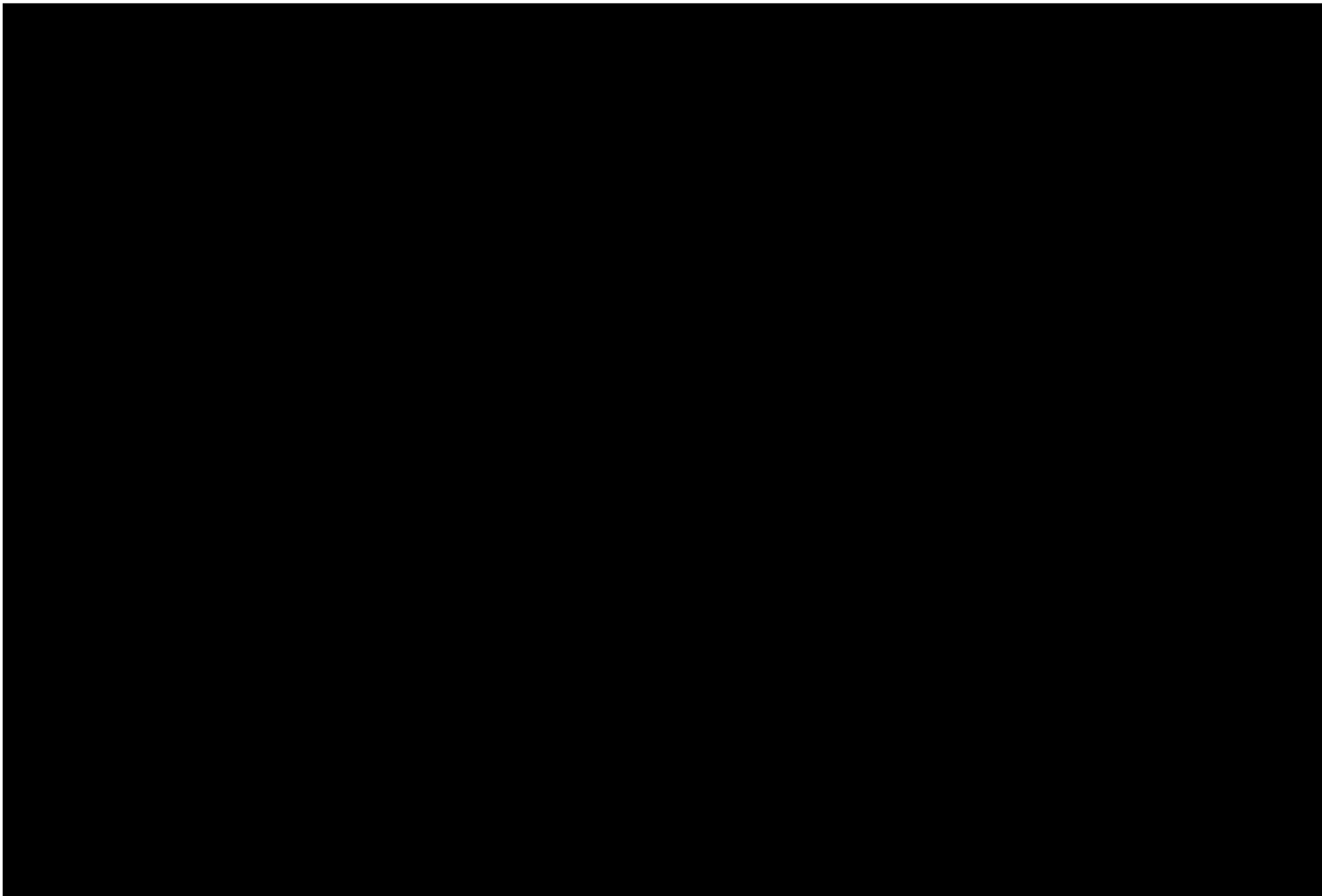


พื้นที่ส่วนล้างรางระบายน้ำ



เอกสารที่ 21

**หนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
ออกนอกบริเวณโรงงาน (แบบ สก.2)**



วิธีการกำจัด

011	คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ	064	นำบัดด้วยวิธีทางเคมีและฟิสิกส์
021	กักเก็บในภาชนะบรรจุ	065	นำบัตน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ
031	เป็นวัตถุดิบทดแทน	066	เข้ระบบบำบัดน้ำเสียรวม
032	ส่งกลับผู้ขายเพื่อกำจัด	067	ปรับเสถียรด้วยวิธีทางเคมี
033	ส่งกลับผู้ขายเพื่อนำกลับไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำ	068	ปรับเสถียร/ ครึ่งทางเคมี โดยใช้ซีเมนต์หรือวัสดุ pozzolamic
039	นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่นๆ	069	วิธีนำบัตอื่นๆ เพื่อลดค่าความเป็นอันตราย
041	เป็นเชื้อเพลิงทดแทน	071	ฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
042	ทำเชื้อเพลิงผสม	072	ฝังกลบอย่างปลอดภัย
043	เผาเพื่อเอาพลังงาน	073	ฝังกลบอย่างปลอดภัย เมื่อทำการปรับเสถียรหรือทำให้เป็นก้อนแข็งแล้ว
044	เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์	074	เผาทำลายในเตาเผาขยะทั่วไป
049	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ	075	เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะสำหรับของเสียอันตราย
051	เข้ากระบวนการนำตัวทำลายกลับมาใหม่	076	เผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์
052	เข้ากระบวนการนำโลหะกลับมาใหม่	077	อัดฉีดลงบ่อ ใต้ดิน หรือชั้นดินใต้ทะเล แบนอกการอนุญาตจากหน่วยงานอื่น
053	เข้ากระบวนการกั้นสภาพกรด/ด่าง	079	กำจัดด้วยวิธีอื่นๆ
054	เข้ากระบวนการกั้นสภาพด้วยวัฏฏีวิทยา	081	รวบรวมและส่งออกนอกประเทศ
059	นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่นๆกลับคืนมาใหม่	082	ถมทะเลหรือที่ลุ่ม เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
061	นำบัดด้วยวิธีชีวภาพ	083	หมักทำปุ๋ยหรือเป็นสารปรับปรุงคุณภาพดิน เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
062	นำบัดด้วยวิธีทางเคมี	084	ทำอาหารสัตว์ เฉพาะของเสียไม่อันตรายเท่านั้น
063	นำบัดด้วยวิธีทางกายภาพ		

เหตุผลที่ไม่อนุญาต

- ผู้รับดำเนินการไม่ได้รับอนุญาตให้ บำบัด/ กำจัดนำกลับไปใช้ปะโยชน์ใหม่
- วิธีการนำบัด/กำจัดนำกลับไปใช้ประโยชน์ ไม่เหมาะสม
- ผู้รับดำเนินการ ได้รับคำสั่งปรับปรุงความมาตรา 37 หรือหยุดประกอบกิจการตามมาตรา 39 ตามพระราชบัญญัติโรงงาน
- ผู้รับดำเนินการ ไม่ยินยอมรับนำบัด/กำจัดนำกลับไปใช้ประโยชน์
- ไม่สามารถยื่นขออนุญาตฯ ค่าเสียอิเล็กทรอนิกส์ได้
- ผู้ให้บริการยังไม่ได้แจ้งประกอบกิจการ โรงงาน หรือไม่ได้แจ้งประกอบในส่วนขาย
- ไม่ชำระค่าธรรมเนียมขออนุญาตตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

เหตุผลกรณีอื่นๆ

- อื่นๆ ระบุ

เหตุผลที่ไม่สามารถพิจารณาได้ เนื่องจากขาดเอกสาร หรือเอกสารไม่

สมบูรณ์ ดังนี้

- สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานของผู้รับดำเนินการ และหรือผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- สำเนาหนังสือรับรองจดทะเบียนนิติบุคคลของผู้รับดำเนินการ และหรือผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- สัญญาหรือหนังสือยินยอมการรับบริการระหว่างผู้รับดำเนินการและผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- หนังสือการประกันความรับผิดชอบ (Liability) ระหว่างผู้รับดำเนินการและผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- หนังสือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดกระทำการใดๆ แทนกรรมการผู้มีอำนาจหรือผู้จัดการعاملของผู้รับดำเนินการ และหรือ ผู้ถือกำเนิดวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
- ผลวิเคราะห์ค่าความเข้มข้นทั้งหมดของสิ่งเจือปน (total concentration : mg/kg)
- ผลวิเคราะห์ด้วยวิธีการสกัดสาร (waste extraction test : mg/l)
- รายละเอียดกระบวนการผลิตพร้อมแสดงจุดที่เกิดของเสีย
- รายละเอียดกระบวนการนำของเสียมากำจัด/นำกลับนำไปใช้ประโยชน์
- สำเนาใบอนุญาตส่งออกวัตถุอันตราย (จอ.๑)
- หนังสือรับรองจากกรมวิชาการเกษตร ในการทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงคุณภาพดิน
- รหัสของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไม่ถูกต้อง
- รหัสของวิธีการกำจัดไม่ถูกต้อง
- การลงนามของกรรมการผู้มีอำนาจในคำขอ/สัญญาขอ.๑ ไม่ครบถ้วนตามเงื่อนไขในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล
- เอกสารข้อมูลความปลอดภัย

หมายเหตุ

- กรณีไม่อนุญาต หากท่านไม่เห็นด้วย สามารถแจ้งเป็นหนังสือพร้อมหลักฐานไปยังอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม ภายใน 15 วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้งคำสั่งทางการปกครองนี้
- หากท่านจงใจฝ่าฝืนนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานโดยไม่ได้รับอนุญาต ถือเป็นความผิดตามมาตรา 45 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ต้องระวางโทษปรับไม่เกิน 2 แสนบาท

เอกสารที่ 22

เอกสารประชาสัมพันธ์ส่งเสริมหลัก 3R

Reduce

ลดระดับการใช้ปัจจุบัน ควบคุมปริมาณการใช้ให้อยู่ในสัดส่วนที่พอเหมาะ โดยลดการใช้ การบริโภคทรัพยากรที่ไม่จำเป็นลง เริ่มต้นโดยการสำรวจว่าเราจะลดการบริโภคที่ไม่จำเป็นตรงไหนได้บ้าง เช่น

- ลดการสร้างขยะในที่ทำงาน
- ใช้อีเมลเพื่อลดการใช้กระดาษ
- พิมพ์และทำสำเนาให้น้อยที่สุด

ลดการสร้างขยะในชีวิตประจำวัน

- ใช้ถุงผ้า ตะกร้า เพื่อลดการใช้ถุงพลาสติก
- ใช้ผ้าเช็ดหน้าแทนการใช้กระดาษทิชชู
- ใช้ปิ่นโต หรือกล่องข้าวใส่อาหาร แทนการใส่กล่องโฟม

NO PLASTIC BAGS



Reuse

- เลือกใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าแบบชาร์ตได้
- ดัดแปลงของเหลือใช้เพื่อใช้ประโยชน์
- เสื้อผ้าเก่านำไปบริจาค หรือถูพื้น
- ซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ ไม่ทิ้งเป็นขยะ
- การใช้กระดาษ 2 หน้า
- การนำกระดาษรายงานที่เขียนแล้ว 1 หน้า มาใช้ในหน้าที่เหลือหรืออาจนำมาทำเป็นกระดาษโน้ต

การให้เช่า เป็นการให้ทรัพยากรให้คุ้มค่าที่สุด โดยการนำสิ่งของเครื่องใช้มาให้เช่า ซึ่งบางอย่างอาจใช้ซ้ำได้หลาย ๆ ครั้ง เช่น ใช้บรรจุภัณฑ์ซ้ำหลายครั้งก่อนทิ้ง ใช้ภาชนะที่สามารถใช้ซ้ำได้



3Rs WASTE



Recycle

เป็นการนำวัสดุต่างๆ อย่างเช่น กระดาษ แก้ว พลาสติก เหล็ก อะลูมิเนียม ฯลฯ มาแปรรูปโดยการรวมวิธีต่างๆ เพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ ซึ่งนอกจากจะเป็นการลดปริมาณขยะมูลฝอยแล้ว ยังเป็นการลดการใช้พลังงานและลดมลพิษที่เกิดกับสิ่งแวดล้อมด้วย

- เลือกขวดแก้ว กระดาษ พลาสติก โลหะ
- เลือกซื้อสินค้าที่นำกลับมาใช้ใหม่ได้หรือที่ผลิตจากวัสดุรีไซเคิล
- นำขยะอินทรีย์กลับมาใช้ประโยชน์ เช่น ทำปุ๋ยหมัก



เอกสารที่ 23

ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (Manifest)

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. It emphasizes that proper record-keeping is essential for transparency and accountability, particularly in financial matters. The text outlines various methods for organizing and storing data, including digital databases and physical filing systems. It also mentions the need for regular audits and reviews to ensure the integrity of the information.

2. The second section focuses on the role of communication in achieving organizational goals. It highlights the importance of clear and concise communication channels, both internally and externally. The text suggests implementing regular meetings and reports to keep all stakeholders informed and engaged. It also discusses the benefits of open communication in fostering a collaborative work environment and resolving conflicts effectively.

3. The third part of the document addresses the challenges of managing resources efficiently. It provides strategies for prioritizing tasks and allocating resources based on their importance and urgency. The text emphasizes the need for flexibility and adaptability in response to changing circumstances. It also mentions the importance of monitoring resource usage and making adjustments as needed to avoid waste and ensure optimal performance.

4. The final section discusses the importance of continuous learning and improvement. It encourages organizations to embrace a growth mindset and seek out new opportunities for innovation and development. The text suggests implementing training programs and encouraging employees to pursue professional development. It also mentions the importance of staying up-to-date with industry trends and best practices to remain competitive in the market.

เอกสารที่ 24

เอกสารสรุปพนักงานที่เป็นคนในท้องถิ่น


รายชื่อพนักงานของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด


ลำดับ	ชื่อ-สกุลพนักงาน	ภูมิลำเนา	ลำดับ	ชื่อ-สกุลพนักงาน	ภูมิลำเนา
1	นายสุขสวัสดิ์ อธิปัญญาพันธ์	ระยอง	52	นายอลงกต ประศาสน์	ระยอง
2	นายสรายุทธ บัณฑิตไทย	ชลบุรี	53	นายอภิรักษ์ จงแก้ววัฒนา	ระยอง
3	นายอาทิตย์ ภูเดชดี	ระยอง	54	นายปัทมกร มุตติศาสน์	ระยอง
4	นายรัชยา ปรีศนา	ระยอง	55	นายภานุมาศ พรอมมูล	ราชบุรี
5	นายวีระจักร์ อินทรสุขศรี	ระยอง	56	นางสาวเอมสรียัญ จิรสถาปานนท์	ปทุมธานี
6	นายโชคชัย ปริญญาสงวน	ระยอง	57	นายภัทรพล บุญยิ่งเอกราช	ระยอง
7	นายไกรศร ศิริรัตน์	ระยอง	58	นางสาวธัญพิชชา เหล่าธนานุกูล	กรุงเทพมหานคร
8	นายพรภิรมย์ นามสนธิ์	ระยอง	59	นางสาวกัลยรัตน์ คุณาธิมาพันธ์	กาญจนบุรี
9	ว่าที่ร้อยตรีเอกรินทร์ หัสคุณไพศาล	ระยอง	60	นางสาวกนกกร พงษ์ภมร	สงขลา
10	นายเกษร เปรมบำรุง	ระยอง	61	นางสาวขวัญชนก เอี่ยมรัตนโชติกุล	กรุงเทพมหานคร
11	นายฐิติพงศ์ แก้วสุวรรณ	สมุทรปราการ	หมายเหตุ : จำนวนพนักงานทั้งหมด 61 คน - จำนวนพนักงานในพื้นที่จังหวัดระยอง 37 คน - จำนวนพนักงานจังหวัดอื่นๆ 24 คน ดังนั้น จำนวนพนักงานในพื้นที่จังหวัดระยองคิดเป็น 61% ของพนักงานทั้งหมด		
12	นายสังวาล บุญนา	ระยอง			
13	นายธนพล จิรสกุลสวัสดิ์	ระยอง			
14	นายณัฐวุฒิ คชบาง	จันทบุรี			
15	นายกฤษฏ์ชนโชติ เจริญกุลวัฒน์	ระยอง			
16	นายณัฐพร สิทธิพงศ์	ระยอง			
17	นายอัศรเดช กลิ่นสำรงค์	ลำปาง			
18	นายอำพล บุญรักษา	ระยอง			
19	นายรัก งานดี	ระยอง			
20	นายพงษ์ศิริ เพิ่มพูล	ระยอง			
21	นายเดชาพล สมุทรรัตน์	ระยอง			
22	นายพรเทพ กลิ่นโสภณ	ระยอง			
23	นายวุฒิพงศ์ ศรีจันทร์	ระยอง			
24	นายภูวดล ประทุมสิทธิ์	ระยอง			
25	นายพิพัฒน์ บุษผา	ระยอง			
26	นายดิเรก สว่างฉาย	ระยอง			
27	นายวีรพงศ์ วงศ์อยู่	ระยอง			
28	นายเอกพงษ์ เจริญครบุรี	ระยอง			
29	นายยุทธนา เขียงไธ้	ระยอง			
30	นายกิตติยะ หนูเทศ	ระยอง			
31	นายจักรชัย เดิมสลง	ระยอง			
32	นายชนนาพงศ์ ข้องสาย	กระบี่			
33	นายสิริเชษฐ์ สวัสดิ์เมธา	ระยอง			
34	นายวุฒิชัย ขนปียางกูร	กรุงเทพมหานคร			
35	นายวิศเรศ ยิ้มตระกูล	ระยอง			
36	นางจันจิรา แดงประเสริฐ	กรุงเทพมหานคร			
37	นางสาวสุภาพร สิทธิโกศล	นนทบุรี			
38	นายธณพล ยุวเดช	สมุทรสาคร			
39	นางสาวนิตยา แสถาวร	กรุงเทพมหานคร			
40	นางสาวมัลลิกา สุวรรณัง	ระยอง			
41	นายเกรียงไกร วามานนท์	นนทบุรี			
42	นางสาวเมลดา สุนทรบุรุษ	กรุงเทพมหานคร			
43	นางสาวนฤมล จรุงเจริญโรจน์	กรุงเทพมหานคร			
44	นายภาณุพล ถังมณี	ระยอง			
45	นายณวรรธ สุวรรณอินทร์	สงขลา			
46	นางสาววิศรา วินิจชัยกุล	สมุทรสงคราม			
47	นายพิพัฒน์ ศรีพรสวัสดิ์	ระยอง			
48	นายเผด็จยุทธ ยอดวิญญูวงศ์	พิจิตร			
49	นายกฤษดณานิพันธ์ ณัฐพัฒน์พงศ์	สมุทรปราการ			
50	นางวรรณภาภรณ์ ขัยเฉลิมพงษ์	ระยอง			
51	นางสาวศศิธร ศรีสุวรรณวิเชียร	นนทบุรี			

เอกสารที่ 25

แผนและผลการดำเนินการด้านมวลชนสัมพันธ์
ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565

No.	Activities	ผู้รับผิดชอบ	Freq.	Jul						Aug						Sep					Oct						Nov					Dec						
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	1	2	3	4	5		
				W31	W32	W33	W34	W35	W36	W37	W38	W39	W40	W41	W42	W43	W44	W45	W46	W47	W48	W49	W50	W51	W52	W53	W54	W55	W56	W57	W58	W59	W60	W61	W62	W63		
1	Internal Communication																																					
1.1	Family News	CSR	3 เดือน/ครั้ง																																			
1.2	OH and S NEWS	CSR	เดือนละ 1 ครั้ง																																			
1.3	PR NEWS	CSR	ตามกิจกรรม																																			
2	กิจกรรมสำคัญของโรงไฟฟ้า																																					
2.1	กิจกรรม ISO																																					
3	โครงการ CSR/กิจกรรมพนักงาน																																					
3.1	พิธีไหว้พระพรหม IRPC	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.2	Annual Merit Ceremony	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.3	ไหว้ศาลเจ้าทะเล	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.4	New year Party 2022	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.5	IRPC-CP Green Growth 2020 (ต่อเนื่อง)	คณะทำงาน	ต่อเนื่อง																																			
3.6	IRPC-CP & IRPC Sport Day	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.7	กิจกรรมสานสัมพันธ์กับ EGAT	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.8	กิจกรรมพัฒนาความสัมพันธ์ของพนักงาน+Team Building	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.9	IRPC-CP Family Outing	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.10	กิจกรรม Safety day + Environment + Energy (SEE DAY)	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.11	Christmas Eve (แจ้งผลประกอบการ)	คณะทำงาน	ปีละ 1 ครั้ง																																			
4	กิจกรรมชุมชน/กิจกรรมส่วนกลาง/ตามแผนงานที่ระบุใน EIA																																					
3.12	กิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.13	กิจกรรมวันสงกรานต์	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.14	กิจกรรมถวายเทียนพรรษา	CSR	ปีละ 1 ครั้ง				14																															
3.15	IRPC-CP Voluntary Day : กิจกรรม CSR	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.16	ทอดกฐินประจำปี 2565	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.17	กิจกรรมลอยกระทง	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.18	ลงพื้นที่สอนตามความคิดเห็น/ผลกระทบของโครงการ เยี่ยมเยียนประชาชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่ศึกษา	CSR	ปีละ 2 ครั้ง																																			
3.19	กิจกรรมเปิดบ้านเยี่ยมชมโครงการ ต้อนรับประชาชนผู้มีส่วนได้เสียโดยรอบโครงการ	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.20	ปลูกต้นไม้/ปลูกป่า เพิ่มพื้นที่สีเขียว ในชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียง	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.21	กิจกรรมอนุรักษ์ชายฝั่งและสัตว์น้ำ ร่วมกับกลุ่มประมง หรือหน่วยงานต่างๆ	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.22	โครงการปันสุขของจิตอาสากลุ่ม อสม. และเจ้าหน้าที่สาธารณสุข	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			
3.23	โครงการให้ความรู้พัฒนาระบบไฟฟ้าในครัวเรือนให้แก่ชุมชน เช่น ศาลาประชาคมหมู่บ้าน วัด โรงเรียน	CSR	ปีละ 1 ครั้ง																																			

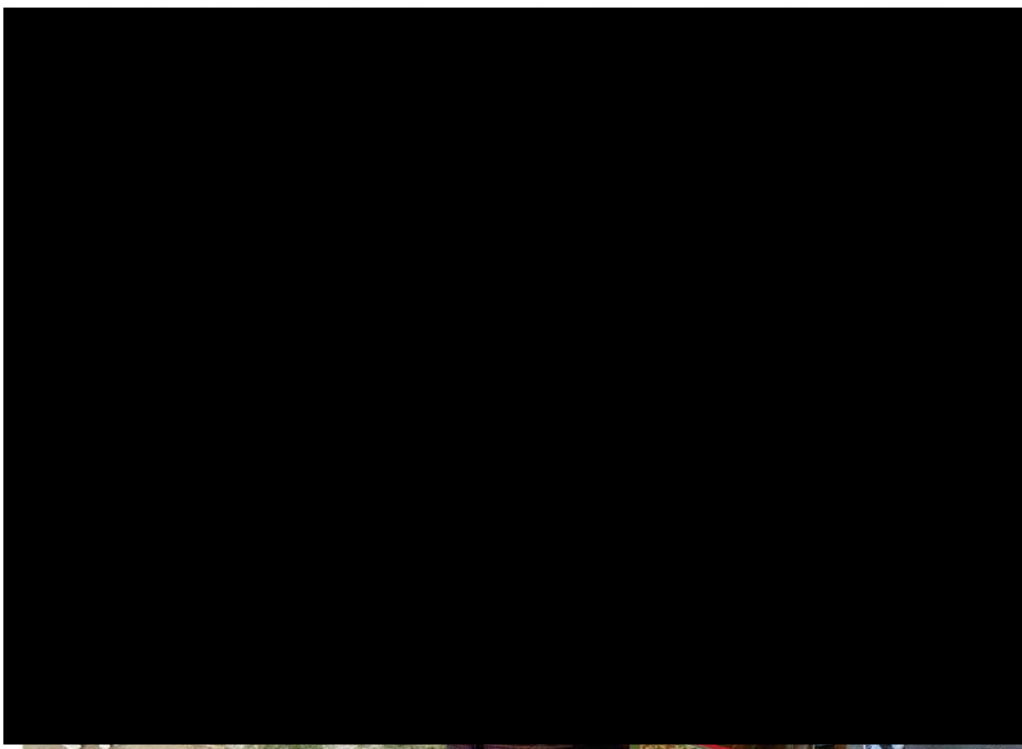
ดำเนินการโดย
ลงชื่อ 
(น.ส.กัญญ์รัตน์ คุณาธิมาพันธ์)
เจ้าหน้าที่สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์

อนุมัติโดย
ลงชื่อ 
(นายอัครเดช ยิมตระกูล)
ผู้จัดการส่วนบริหารคุณภาพและความยั่งยืน

IRPC-CP สนับสนุนกิจกรรมวันพ่อทั้งหมด 6 ชุมชน

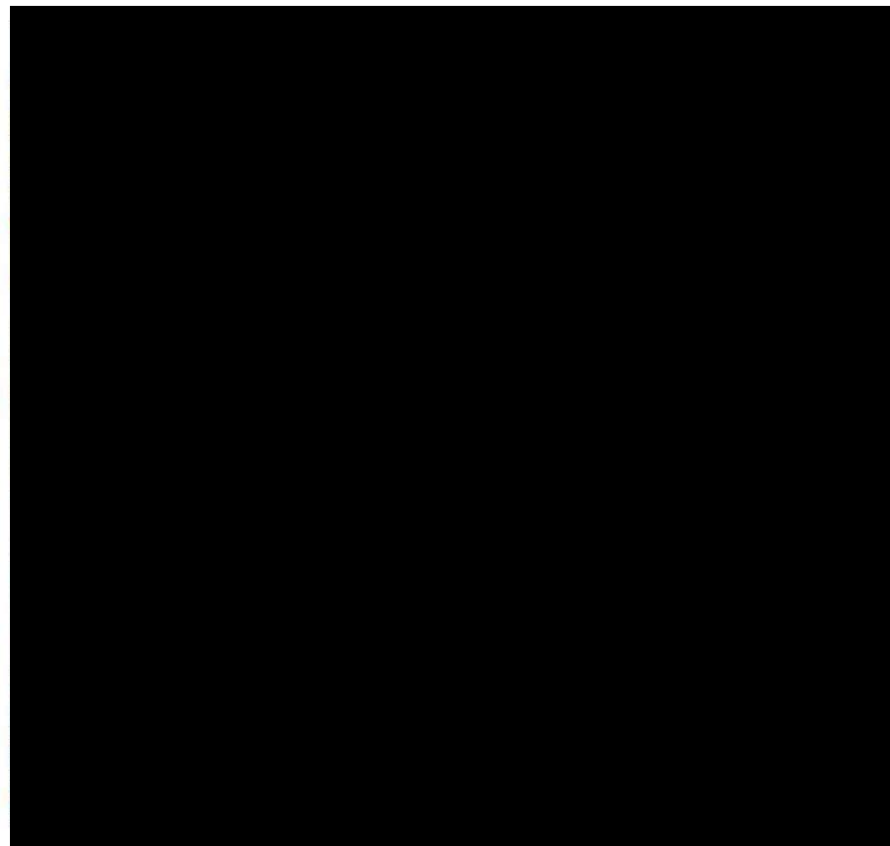
เนื่องในวันคล้ายวันพระบรมราชสมภพพระบาทสมเด็จพระบรมชนกาธิเบศร มหาภูมิพลอดุลยเดชมหาราช บรมนาถบพิตร

วันที่ 5 ธันวาคม 2565 ที่ผ่านมา ชุมชนที่ได้รับการสนับสนุนจาก บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้แก่ ชุมชนวัดป่าประดู่1, ชุมชนวัดป่าประดู่2, ชุมชนเกาะกลอย, ชุมชนทุ่งไหนด, ชุมชนชายกระป้อมและชุมชนดินเนิน-เกาะหวาย ได้มีการจัดกิจกรรม เนื่องในวันคล้ายวันพระบรมราชสมภพพระบาทสมเด็จพระบรมชนกาธิเบศร มหาภูมิพลอดุลยเดชมหาราช บรมนาถบพิตร วันชาติและวันพ่อแห่งชาติ ในแต่ละชุมชนจะมีการจัดพิธีทางศาสนาทำบุญตักบาตรเพื่อความเป็นสิริมงคล กิจกรรมเกี่ยวกับการบำเพ็ญสาธารณประโยชน์เพื่อถวายเป็นพระราชกุศล ตลอดจนการจัดอาหารแจกเนื่องวันพ่อแห่งชาติ



IRPC-CP ร่วมสืบสานประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2565

ณ คลองท่ากะสาว บ้านแลง จังหวัดระยอง



เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2565 ที่ผ่านมา ผู้บริหารและพนักงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เข้าร่วมงานสืบสานประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2565 ณ คลองท่ากะสาว ตำบลบ้านแลง จังหวัดระยอง พร้อมทั้งมีการมอบเงินสนับสนุนกิจกรรมให้กับชาวบ้านในพื้นที่ โดย นายมานพ สำราญรัตน์ ผู้ใหญ่บ้านหมู่ที่ 1 ตำบลบ้านแลงเป็นผู้รับมอบฯ



Like us on Facebook

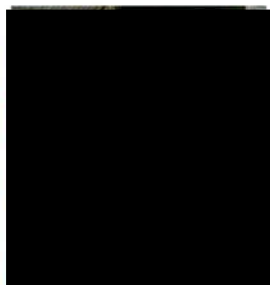


PR NEWS

ฉบับที่ 17/2565



IRPC-CP มอบเงินสนับสนุนชมรมฟุตบอล หองจอกคัพ ครั้งที่ 5 โครงการ "ฟุตบอลต้านภัยยาเสพติด" บ้านนอกจอกซีดี



เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2565 ที่ผ่านมา โดยนายอิศเรศ ยัมตระกูล ผู้จัดการส่วนบริหาร
คุณภาพและความยั่งยืน เป็นตัวแทนบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เชื่อมอบเงินจำนวน
10,000 บาท สนับสนุนการดำเนินการจัดกิจกรรม "ฟุตบอลต้านภัยยาเสพติด" บ้านนอกจอกซีดี
เพื่อเป็นการส่งเสริมให้ประชาชนออกกำลังกายอย่างต่อเนื่องและให้ทางไกลยาเสพติด โดย นายดุสิต
สุขศิริ ผู้ใหญ่บ้าน หมู่ 1 ตำบลเชิงเนิน เป็นผู้รับมอบฯ แทนประธานชมรม ณ ที่ทำการผู้ใหญ่บ้านฯ



Like us on Facebook



IRPC Clean Power Co., Ltd.



สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ IRPC-CP

PR NEWS

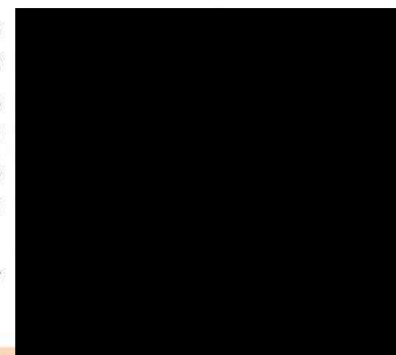
ฉบับที่ 14/2565



IRPC-CP สนับสนุนงานวิ่ง วัดตาขัน มินิมาราธอน ครั้งที่ 1 1st Ta Khan, Rayong Mini Marathon

วันที่ 4 ตุลาคม 2565 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
ได้ร่วมสนับสนุนและทำบุญร่วมกับวัดตาขัน ซึ่งเป็นเจ้าภาพในการจัด
กิจกรรมงานวิ่งวัดตาขัน มินิมาราธอน ครั้งที่ 1 เป็นงบประมาณจำนวน
10,000 บาท โดยรายได้หลังหักค่าใช้จ่ายจะนำไปสมทบทุนสร้างหลังคา
พระกลางน้ำ ณ วัดตาขัน และยังช่วยส่งเสริมประชาชนและกลุ่มชุมชน
ได้เข้าร่วมกิจกรรม เสริมสร้างสุขภาพร่างกายให้แข็งแรงและห่างไกลยา
เสพติด

นอกจากนี้ท่านใดที่สนใจสมัครร่วมกิจกรรม สามารถสแกน qr
code ด้านล่างสมัครวิ่ง สั่งจองเสื้อ และสอบถามรายละเอียดค่ะ



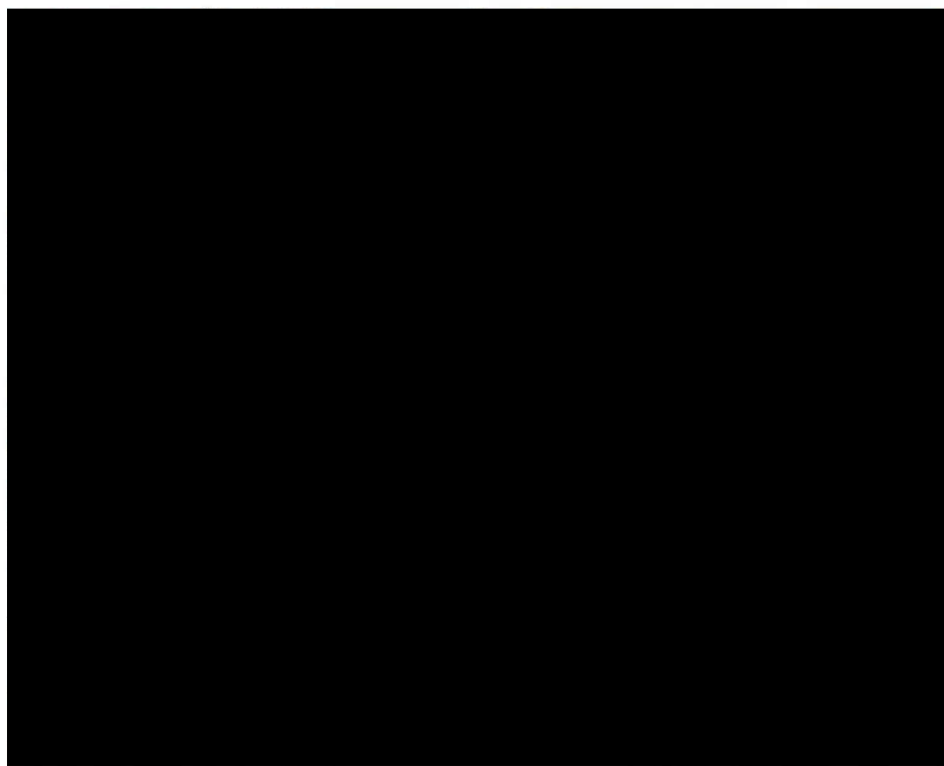
Like us on Facebook



IRPC Clean Power Co., Ltd.

สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ IRPC-CP

IRPC-CP จัดกิจกรรม "เปิดบ้านสานสัมพันธ์" Open House 2022



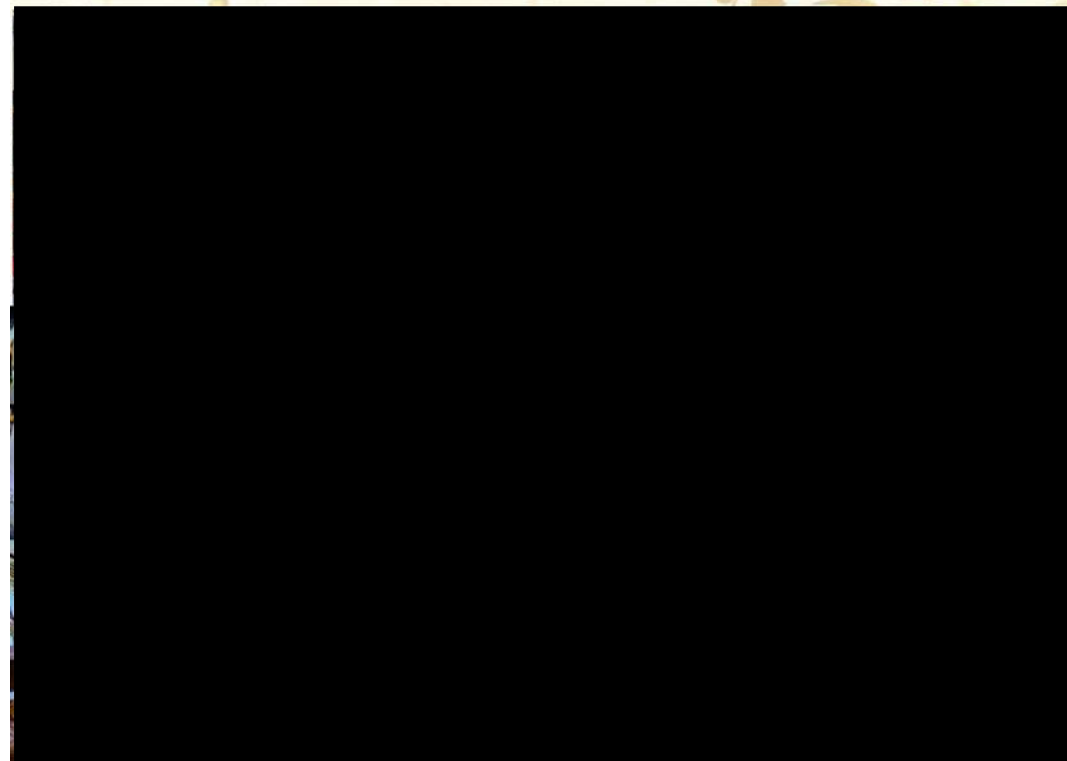
วันที่ 31 สิงหาคมและ 1 กันยายน 2565 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จัดกิจกรรม "เปิดบ้านสานสัมพันธ์ 2565" โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเปิดบ้านให้เยี่ยมชมเพื่อถ่ายทอดความรู้ สร้างความเข้าใจ สร้างความสัมพันธ์อันดีต่อชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ในระยะ 5 กิโลเมตรโดยรอบ ผู้เข้าร่วมตัวแทนชุมชนละ 3 ท่าน ทั้งหมด 67 ชุมชน



Like us on Facebook



ถวายเทียนพรรษา ประจำปี 2565



เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2565 ที่ผ่านมา ผู้บริหารพร้อมคณะพนักงาน บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้ร่วมทำบุญถวายเทียนพรรษา ประจำปี 2565 พร้อมทั้ง เครื่องสังฆทาน หลอดไฟ และพุ่มเงิน ณ วัดจุฬามณี และวัดสามัคคีคุณาวาส โดยมียอดสมทบทำบุญทั้งสิ้น 10,000 บาท ประเพณีดังกล่าวจัดขึ้นเนื่องในวันเข้าพรรษา ซึ่งเป็นวันสำคัญทางพุทธศาสนาที่บริษัทฯ ได้มีการสนับสนุนงบประมาณในการจัดงานอีกด้วย

เอกสารที่ 26

สื่อประชาสัมพันธ์ของโครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง
โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

เกี่ยวกับเรา

ABOUT US

บริษัท
ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co.,Ltd

เป็นโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม
(Combined Cycle Power Plant)

ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
มีการทำงาน 2 ระบบ ร่วมกัน คือ
ระบบกังหันก๊าซ
และระบบกังหันไอน้ำ

ตั้งอยู่ในพื้นที่เขตอุตสาหกรรมเชิงนิเวศน์ไออาร์พีซี
เริ่มดำเนินการผลิตเต็มรูปแบบ
โครงการ 1 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2560
และ โครงการ 2 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2560



บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co.,Ltd

เลขที่ 299 หมู่ 5
ถ. สุขุมวิท ต. เชิงเนิน
อ. เมือง จ. ระยอง 21000
โทร. 038-912-333 ต่อ 4810

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ไออาร์พีซี
038-802-560

ติดตามเราได้ที่นี่
Facebook
IRPC Clean Power Co.,Ltd



บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC Clean Power Co.,Ltd



เน้นความปลอดภัย ใส่ใจประสิทธิภาพ
รักษาสีสิ่งแวดล้อม พร้อมเคียงข้างชุมชน



WHO ARE WE

ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด เป็นบริษัท ร่วมทุน
ระหว่าง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) : IRPC และ
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) : GPSC
เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อสร้างความมั่นคงของ
ระบบไฟฟ้าในเขตภาคตะวันออกและเขตประกอบการ
อุตสาหกรรมเชิงนิเวศ IRPC

ผลิตภัณฑ์ของเรา

OUR PRODUCT



กำลังผลิตไฟฟ้าสูงสุด
247 เมกกะวัตต์



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT)
จำนวน 180 เมกกะวัตต์
ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA-SPP Firm)
เป็นเวลา 25 ปี



ลูกค้ากลุ่มไออาร์พีซี
จำนวน 60 เมกกะวัตต์



ผลิตไอน้ำ 300 ตัน/ชั่วโมง



ลูกค้ากลุ่มไออาร์พีซี

การดำเนินธุรกิจของเรา

OUR BUSINESS



บริษัทฯ มีการควบคุมดูแลทั้งด้าน คุณภาพอากาศ
คุณภาพน้ำทิ้ง ของเสีย และการตรวจติดตามมาตรการเฝ้าระวัง
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมรวมทั้ง
การปฏิบัติที่สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง



บริษัทฯ ได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO14001:2015
ซึ่งเป็นความมุ่งมั่นและรับผิดชอบต่อในการดำเนินงานทาง
ด้านสิ่งแวดล้อมและกฎหมายอย่างเคร่งครัด รวมถึงรางวัล
อุตสาหกรรมสีเขียว และการรับรอง
โครงการความรับผิดชอบต่อสังคมระดับต้น

นโยบายด้านสังคมและชุมชน

CSR POLICY

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับ
ความรับผิดชอบต่อสังคม ผ่านการจัดกิจกรรม/โครงการ
และการสนับสนุน ชุมชนด้านต่างๆ เช่น ด้านการศึกษา คุณภาพชีวิต
กีฬา สิ่งแวดล้อม ศาสนา ประเพณีและวัฒนธรรม
นอกจากนี้ยังปฏิบัติตามกฎหมาย
และยึดหลักธรรมาภิบาล รวมทั้งดูแลจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด
เพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง



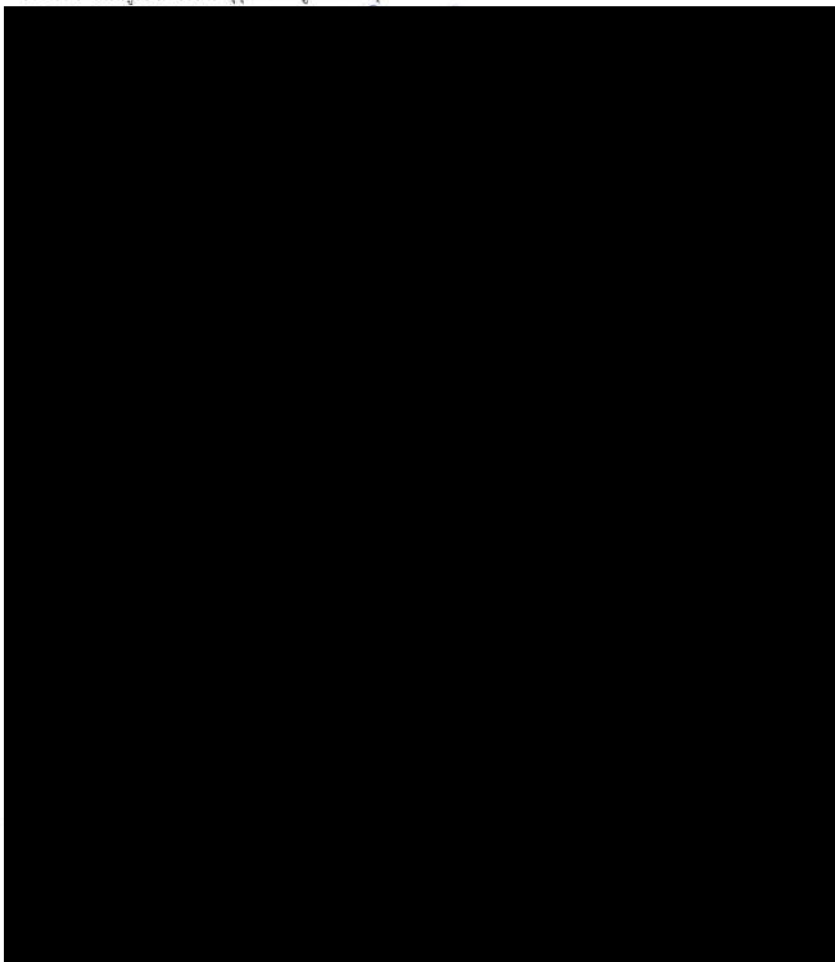
เอกสารที่ 27

เอกสารการเยี่ยมชมโรงงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565

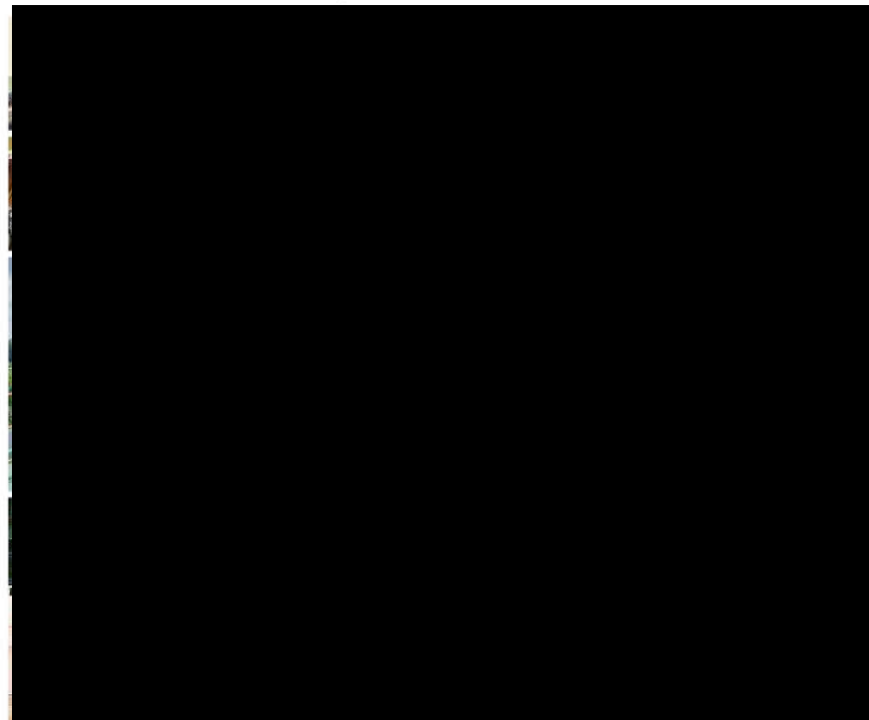
แบบตอบรับเข้าร่วมกิจกรรม "เปิดบ้านสานสัมพันธ์"

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด วันที่ 31 สิงหาคม 2565 เวลา 13.30 – 16.00 น.

คำชี้แจง บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จัดกิจกรรม "เปิดบ้านสานสัมพันธ์" หรือ Open house เพื่อถ่ายทอดความรู้ สร้างความเข้าใจ สร้างความสัมพันธ์อันดีต่อชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย จึงใคร่ขอตัวแทนจากหมู่บ้าน หมู่บ้านละ 3 ท่าน เพื่อเข้าร่วมกิจกรรม โดยทางบริษัทฯ จะจัดรถตู้รับ-ส่ง ไปตระเวนจุดขึ้นรถหมู่บ้านละ 1 จุด



IRPC-CP จัดกิจกรรม "เปิดบ้านสานสัมพันธ์" Open House 2022



วันที่ 31 สิงหาคมและ 1 กันยายน 2565 บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด จัดกิจกรรม "เปิดบ้านสานสัมพันธ์ 2565" โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเปิดบ้านให้เยี่ยมชมเพื่อถ่ายทอดความรู้ สร้างความเข้าใจ สร้างความสัมพันธ์อันดีต่อชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ในระยะ 5 กิโลเมตรโดยรอบ ผู้เข้าร่วมตัวแทนชุมชนละ 3 ท่าน ทั้งหมด 67 ชุมชน



Like us on
Facebook

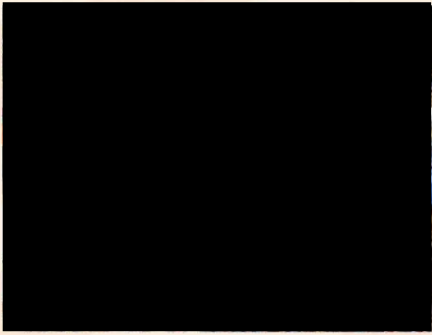


IRPC Clean Power Co., Ltd.



สื่อสารองค์กรและมวลชนสัมพันธ์ IRPC-CP

นโยบายด้านสังคมและชุมชน



บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ดำเนินธุรกิจควบคู่ไปกับการรับผิดชอบต่อสังคม ผ่านงบประมาณของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าทั้ง 7 ด้าน ได้แก่ ด้านสาธารณสุข ด้านการศึกษา ด้านเศรษฐกิจชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสาธารณูปโภค ด้านพลังงานชุมชน และแผนงานอื่นๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาชุมชน โดยยึดปฏิบัติตามกฎหมายและหลักธรรมาภิบาล เพื่อให้ไม่ส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง พร้อมกับแนวทางการดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมเพิ่มเติม ดังนี้

1. กิจกรรมเพิ่มพื้นที่สีเขียวในชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียง
2. กิจกรรมอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม
3. กิจกรรมปันสุขของจิตอาสา กลุ่ม อสม. และเจ้าหน้าที่สาธารณสุข
4. กิจกรรมให้ความรู้พัฒนาระบบไฟฟ้าในครัวเรือนให้แก่ชุมชน
5. กิจกรรมสนับสนุนด้านการศึกษา

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEAN POWER CO.,LTD



About Us

เลขที่ 299 หมู่ 5
ถ. สุขุมวิท ต. เจริญ
อ. เมือง จ. ระยอง 21000
โทร. 038-912-333 ต่อ 4810

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ไออาร์พีซี
038-802-560

ติดตามเราได้ที่นี่
Facebook
IRPC Clean Power Co.,Ltd



[HTTPS://WWW.FACEBOOK.COM/IRPCPOFFICIAL](https://www.facebook.com/IRPCPOFFICIAL)

IRPC
CLEAN POWER

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

OPEN HOUSE กิจกรรมเปิดบ้าน สานสัมพันธ์



เน้นความปลอดภัย ใส่ใจประสิทธิภาพ
รักษาสีสิ่งแวดล้อม พร้อมเคียงข้างชุมชน

รู้จักเรา

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
เป็นบริษัท ร่วมทุนระหว่าง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด มหาชน (IRPC) และ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด มหาชน (GPSC) เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ เพื่อสร้างความมั่นคงของ ระบบไฟฟ้าในเขตภาคตะวันออก และเขตประกอบการอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ IRPC

ผลิตภัณฑ์ของเรา

โครงการปัจจุบัน มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 240 เมกกะวัตต์ โดยมีสัญญาขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตจำนวน 2 สัญญา สัญญาละ 90 เมกกะวัตต์ รวม 180 เมกกะวัตต์ และมีสัญญาขายไฟฟ้ากับเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี จำนวน 60 เมกกะวัตต์ ผลิตไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงด้วยกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ โครงการส่วนขยาย ระยะที่ 1 ผลิตไฟฟ้าด้วยกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิต ประมาณ 70 เมกกะวัตต์ และสามารถผลิตไอน้ำได้ตามความต้องการได้ไม่เกิน 70 ตันต่อชั่วโมง



การจัดการด้านความปลอดภัย



- ออกแบบและควบคุมการก่อสร้างตามหลักวิศวกรรมและมาตรฐานสากล รวมทั้งมาตรฐานความปลอดภัย
- มีระบบแจ้งเตือนด้านความปลอดภัย การตัดแยก ระบบ และระบบดับเพลิงอัตโนมัติในพื้นที่ที่ไม่มีผู้ปฏิบัติงานประจำ
- มีแผนงานซ่อมบำรุงระบบความปลอดภัย ตามระยะเวลาที่กำหนด เพื่อให้ระบบมีความพร้อมตลอดเวลา
- มีการซ้อมแผนฉุกเฉินสม่ำเสมอและฝึกอบรมพนักงานที่ปฏิบัติงานให้มีความพร้อมในการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย



การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม

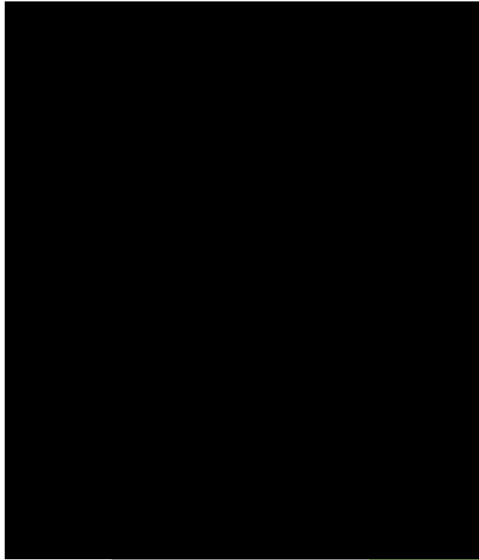
- มีการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมตลอดระยะเวลาก่อสร้างและการดำเนินงานตามมาตรการที่ EIA กำหนด
- การควบคุมมลภาวะทางอากาศ มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดคุณภาพอากาศอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องของเครื่องผลิตไอน้ำ เพื่อควบคุมและเฝ้าระวังการปล่อยมลสารไม่ให้เป็นค่ามาตรฐาน
- การจัดการของเสีย มีการจัดการขยะมูลฝอยจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน โดยการแยกประเภทและนำกลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์มากที่สุด แล่นำส่งให้เทศบาลนำไปกำจัดต่อไป
- การจัดการของเสียจากกระบวนการผลิต มีการเก็บรวบรวมของเสียและแยกประเภทใส่ในภาชนะ โดยจัดเก็บไว้ที่อาคารจัดเก็บวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (Waste Collection) ก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมไปกำจัดให้ถูกต้องตามหลักวิชาการ
- การจัดการน้ำเสียจากกระบวนการผลิต มีบ่อพักเพื่อตรวจวัดคุณภาพและปรับสภาพก่อนปล่อยระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี



เอกสารที่ 28

เอกสารผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

► ที่ตั้งโครงการ



ทิศเหนือ	ติดกับ	ลำรางสาธารณะ และพื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศใต้	ติดกับ	ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศตะวันตก	ติดกับ	ถนนสายรองของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

3

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง



จัดทำโดย

บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

► รายละเอียดโครงการ

โครงการ

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

บริษัท

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

วันที่ได้รับการเห็นชอบ

ตามหนังสือเห็นชอบ ที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

2

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดรวม 434.426 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 407.258 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) ในกรณีที่มีการเพิ่มกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โครงการต้องมีการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง และจัดส่งรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณาตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพทางปฏิบัติ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดรวม 434.426 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 407.258 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) ในกรณีที่มีการเพิ่มกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โครงการจะดำเนินการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ และจัดส่งรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง 	-

7

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายครบทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัท เอส.พี.เอส คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ บริษัทฯ ได้รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อหน่วยงานของรัฐเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยจัดส่งรายงานฉบับล่าสุด คือรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ. 2565 	-

8

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติไม่สอดคล้อง	ไม่ปฏิบัติ	
1. มาตรการทั่วไป	16	16	-	-	ไม่พบปัญหา
2. คุณภาพอากาศ	8	8	-	-	ไม่พบปัญหา
3. ระดับเสียง	14	14	-	-	ไม่พบปัญหา
4. คุณภาพน้ำ	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา
5. ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	3	3	-	-	ไม่พบปัญหา
6. การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสีย	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา

5

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวนมาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติไม่สอดคล้อง	ไม่ปฏิบัติ	
7. คมนาคมขนส่ง	7	7	-	-	ไม่พบปัญหา
8. สังคม-เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วมของชุมชน	20	20	-	-	ไม่พบข้อร้องเรียน
9. อาชีวอนามัยและสุขภาพ	62	62	-	-	ไม่พบปัญหา
10. อันตรายร้ายแรงระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	18	18	-	-	ไม่พบปัญหา
11. พื้นที่สีเขียว	4	4	-	-	ไม่พบปัญหา
รวม	170	170	-	-	-

9

IRPC CLEAN POWER			
ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายอากาศ <ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมอัตราการระบายมลพิษของปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) (1 ชั้นระบบควบคุมมลพิษแบบ Dry Low NO_x) และปล่อยเครื่องผลิตไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ไม่ให้เกินค่าตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ที่ความดัน 1 บรรยากาศ (อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสและออกซิเจนร้อยละ 7) ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG ดังนี้ ** HRSG 1 (HRSG 21) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศให้อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐานอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาณอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาณอากาศเสียที่ออกซิเจนส่วนเกิน (% excess air) ร้อยละ 7 โดยในระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศจำนวน 5 ปล่อง เมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2565 โดยมร.รายละเอียดดังนี้ ปล่อง HRSG unit 21 <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 24 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 2.415 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0280 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 1.8 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.0963 กรัมต่อวินาที 	-



IRPC CLEAN POWER			
ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ** HRSG 2 (HRSG 22) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที ** HRSG 3 (HRSG 31) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที ** HRSG 3 (HRSG 32) - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> ปล่อง HRSG unit 22 <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 24 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 2.282 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0289 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 2.2 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.1103 กรัมต่อวินาที ปล่อง HRSG unit 31 <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 18 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 1.504 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0233 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 2.2 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.0977 กรัมต่อวินาที ปล่อง HRSG unit 32 <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 23 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.020 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0255 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 2.5 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.1171 กรัมต่อวินาที 	-

IRPC CLEAN POWER			
ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม กรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซีและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา 	<ul style="list-style-type: none"> - ในระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรตาม หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนจากชุมชน บริษัทฯ จะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซีและสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา 	-



IRPC CLEAN POWER			
ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - หากบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตดำเนินการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกันให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้น ที่รับรองแจ้งไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม * หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยมีมติตามหนังสือเห็นชอบ ที่ พส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565 * บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยมีมติตามหนังสือเห็นชอบ ที่ พส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565 	-

IRPC CLEAN POWER			
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) - ติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์แสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลให้ชัดเจน - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู และที่ครอบหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ - กำหนดให้มีการตรวจสอบสมรรถนะการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำ - ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอยู่เสมอดตามแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อไม่ให้เกิดเสียงดังเกินกว่าที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยบริเวณที่มีป้ายเตือนพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง - บริษัทฯ มีการติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์ในบริเวณที่มีเสียงดังอย่างชัดเจน และควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลอย่างเคร่งครัด - บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหูและที่ครอบหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล(เอ) โดยจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ - บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสอบสมรรถนะการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี - บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอยู่เสมอดตามแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อไม่ให้เกิดเสียงดังเกินกว่าที่กำหนด 	-



IRPC CLEAN POWER			
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้นักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง - จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่โครงการภายหลังเปิดดำเนินการแล้วและกรณีที่มีการติดตั้งหรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง - ปลุกไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียงในธรรมชาติเพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง - ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณฉนวนที่ปล่อยดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น - หมั่นตรวจสอบ ดูแล ใช้ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบี ใส่เครื่องมือเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร - จัดหาวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดังในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทางในกรณีที่สามารถดำเนินการได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทาง การร้องเรียน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้จัดทำพนักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง - ปัจจุบันโรงงานก่อสร้างและการติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์บางส่วนเพิ่มเติมเสร็จสิ้นแล้ว บริษัทฯ จะจัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่โรงงาน ซึ่งดำเนินการตรวจวัดวันที่ 20-21 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ว่ามีระดับเสียงอยู่ในช่วง 47.4-87.6 dBA) - บริษัทฯ ได้ดำเนินการปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณรั้วบริเวณริมรั้วโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียงในธรรมชาติสำหรับลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง - บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณฉนวนที่ปล่อยดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น เรียบร้อยแล้ว - บริษัทฯ มีการตรวจสอบ ดูแล และใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือเครื่องจักร อย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร - บริษัทฯ มีวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดัง ในกรณีที่สามารถทำได้ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทางในกรณีที่สามารถดำเนินการได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง - บริษัทฯ ได้ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนที่ได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทาง การร้องเรียน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียน 	-

IRPC CLEAN POWER			
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ** HRSG 5 (HRSG 61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 42.2 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.323 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.0 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.329 กรัม/วินาที - ผุนละออง ไม่เกิน 4.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.167 กรัม/วินาที ** HRSG 6 (HRSG 71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที - ผุนละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที ** ปล่องระบายของเครื่องผลิตไอน้ำ (Auxiliary Boiler) <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 25.0 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.959 กรัม/วินาที - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 1.0 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.053 กรัม/วินาที - ผุนละออง ไม่เกิน 3.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.061 กรัม/วินาที 	<ul style="list-style-type: none"> - ทางบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างปล่อง HRSG 5 (HRSG 61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) หากดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ทางบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการกำหนด - ทางบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างปล่อง HRSG 6 (HRSG 71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) หากดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ทางบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการกำหนด - ปล่อง Auxiliary boiler <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 15 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 1.116 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.1 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0111 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 1.6 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.0636 กรัมต่อวินาที 	-



IRPC CLEAN POWER			
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low No_x Burner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ - ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายนอกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โดยวิธีการติดตั้งแบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โดยวิธีการติดตั้งแบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยผลการตรวจวัดจะแสดงผลในหน้าจอควบคุม รวมทั้งได้มีการส่งข้อมูลผ่านระบบ WAN/LAN ไปยังระบบ Environmental Quality Monitoring System ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีและส่งต่อข้อมูลเพื่อรายงานไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม - กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จาก CEMS เป็น 2 ระดับ ได้แก่ ระดับ Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ และระดับ High-Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ โดยค่าควบคุมที่ใช้ในการกำหนดค่าสัญญาณเตือนจะต้องสอดคล้องกับค่าควบคุมอัตราการระบาย และให้มีการบันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low No_x Burner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนโดยมีการควบคุมอัตโนมัติ - บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายนอกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยผลการตรวจวัดจะแสดงผลในหน้าจอควบคุม รวมทั้งได้มีการส่งข้อมูลผ่านระบบ WAN/LAN ไปยังระบบ Environmental Quality Monitoring System ของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีและส่งต่อข้อมูลเพื่อรายงานไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม - บริษัทฯ ได้กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จาก CEMS และมีการบันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง 	-



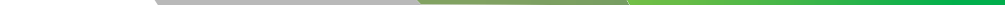
ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
6. การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสีย	- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตรายจากสำนักงาน	- บริษัทฯ จัดให้มีถังรองรับรองขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลกระจายอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ	-
	- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไปไปใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิดและสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามารับไปกำจัดต่อไป	- บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาดูแลและเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไป โดยแยกเป็นแต่ละประเภทใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามารับไปกำจัดต่อไป	-
	- ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้ภายในโครงการควรมานำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาดูแลนำขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้ภายในโรงงานนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อต่อไป	-
	- จัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาจัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัดต่อไป	-



ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
7. คมนาคมขนส่ง	- ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น	- โครงการฯ ได้ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น	-
	- สำหรัับในช่วงไม่เร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.) ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวก และจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โครงการ	- สำหรัับในช่วงไม่เร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.) บริษัทฯ ได้จัดเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ	-
	- หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.)	- บริษัทฯ ได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติในการขนส่ง โดยหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.)	-
	- ควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	- บริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกที่เข้าออก ไม่ให้เกิดความสามารถสูงสุดของรถตามกฎหมายกำหนด ทั้งนี้หากมีการก่อสร้างในส่วนอื่นๆ ในพื้นที่โครงการฯ จะมีการกั้นบับทึกน้ำหนักบนเอกสารอ้างอิงและภาพถ่ายในการควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกที่ที่เข้าออกพื้นที่โครงการ	-
	- จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง	- บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	-
	- ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์/ เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้างตามระยะเวลาที่กำหนด (ที่จะป่วนในคู่มือแนะนำการบำรุงรักษาของแต่ละเครื่องจักร)	- บริษัทฯ จะมีการตรวจสอบเอกสารต่อภาษีรถยนต์ก่อนอนุญาตเข้ามาทำงานในพื้นที่และมีแผนซ่อมบำรุงอุปกรณ์เครื่องจักร โดยมีการตรวจสอบตามแผนงาน	-
	- ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	- บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนต่างๆ ในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	-



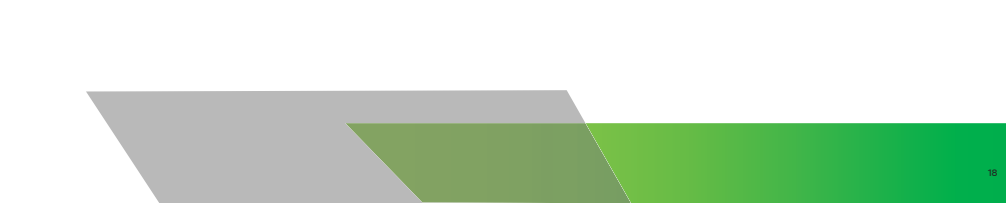
ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม


ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ	- จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วสู่ระบบรวบรวมน้ำทั้งและระบายสู่ระบบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี	- บริษัทฯ ได้ออกแบบระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปแยกจากน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมี โดยนำฝนในพื้นที่ทั่วไประบายลงสู่บ่อรวมน้ำฝน (Holding Pond) และเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ส่วนน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนมีบ่อรวมน้ำ (Sump) และส่งไปให้หน่วยแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนจะระบายน้ำไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการฯ (Retention Pond) และระบายลงสู่ระบบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีต่อไป	-
	- จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี	- บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค และบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี	-
	- จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้ง จากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- บริษัทฯ จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	-
	- จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำไปประโยชน์	- บริษัทฯ จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้ง เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์	-




ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
5. ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	- จัดสร้างระบบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี	- บริษัทฯ ได้สร้างระบบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ โดยนำฝนปนเปื้อนจะรวบรวมไปยังหน่วยแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปยังบ่อรวมน้ำทิ้ง (Retention Pond) ส่วนน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนรวบรวมสู่บ่อรวมน้ำฝน (Holding Pond) ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี	-
	- รวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)	- บริษัทฯ ได้รวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond)	-
	- กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะก่อนเข้าฤดูฝน	- ปัจจุบันทางโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างรางระบายน้ำถาวรเรียบร้อยแล้วเพื่อรองรับน้ำฝน โดยไม่จำเป็นต้องมีการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำ อย่างไรก็ตามทางโครงการมีการตรวจสอบตะกอนในรางระบายน้ำ หากมีการสะสมของตะกอนมากจะมีการขุดลอกตะกอนต่อไป	-





23



24

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม รายงานผลการติดตามตรวจสอบ

27

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรฐาน⁽¹⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริม และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง
มาตรฐาน⁽³⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

28

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

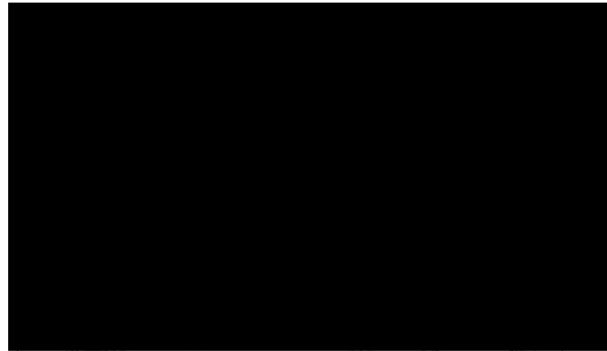
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
10. มาตรการด้าน อันตราย ร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซ ธรรมชาติ	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีกระบอกอากาศได้ดี - ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut off Valve เป็นต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าว สามารถตรวจจับการล้นก๊าซธรรมชาติ โดยอัตโนมัติหรือสามารถส่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล) - กำหนดวัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เช่น American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API) เป็นต้น - จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความเชี่ยวชาญในการออกแบบ และควบคุมการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ - กำหนดให้การตรวจสอบรอยเชื่อมท่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล - ก่อนการดำเนินการหรือการส่งมอบงานของบริษัทรับเหมาต้องมีการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้ตามปกติตามข้อกำหนดแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียงก๊าซในกรณีฉุกเฉิน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งและมีการระบายอากาศได้ดี - บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut off Valve เป็นต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถตรวจจับการล้นก๊าซธรรมชาติ โดยอัตโนมัติหรือสามารถส่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล) - บริษัทฯ ได้ใช้วัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล - บริษัทฯ มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบ และควบคุมการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ - บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมท่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565 - บริษัทฯ ได้ทำการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้ตามปกติตามข้อกำหนดแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียงก๊าซในกรณีฉุกเฉิน ก่อนดำเนินการหรือส่งมอบงานจากบริษัทผู้รับเหมา 	- - - - -

25

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
11. พื้นที่สีเขียว	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการประมาณ 9.04 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 7.6 ของพื้นที่โครงการ - ปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศแบบยั่งยืน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโรงงานเรียบร้อยแล้วโดยปัจจุบันคิดเป็นร้อยละ 7.60 ของพื้นที่โครงการ - ทางบริษัทฯ จะพิจารณาความเป็นไปได้ในการปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศแบบยั่งยืน ทั้งนี้ โครงการฯ ได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ที่มีความหนาแน่นมากที่สุด โดยเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมือง ไม่ลดมลพิษ ตามความเหมาะสมกับพื้นที่ที่มี และไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินการของโครงการฯ เช่น ยางนา มะค่าโมง บิบน นนทรีย์ ไทรเกาหลี เป็นต้น - บริษัทฯ ได้คัดเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมืองและพันธุ์ไม้ลดมลพิษที่เสนอแนะในเอกสารพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษในพื้นที่จังหวัดระยองและพื้นที่ใกล้เคียงกับประชาชน จัดทำโดยสำนักงานโยธาและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พ.ศ. 2555 มาปลูกบริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ - ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายต้องปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการป้องกันลมและลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง 	- - - -

26



HRSO 31



HRSO 32

ปล่อง	วันที่ ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSO 31	23 มี.ค. 65	14.1	18.0	<0.2	2.2	4.1
HRSO 32	24 มี.ค. 65	14.2	23.0	<0.2	2.5	2.3
ค่าที่กำหนด			60	5	5	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

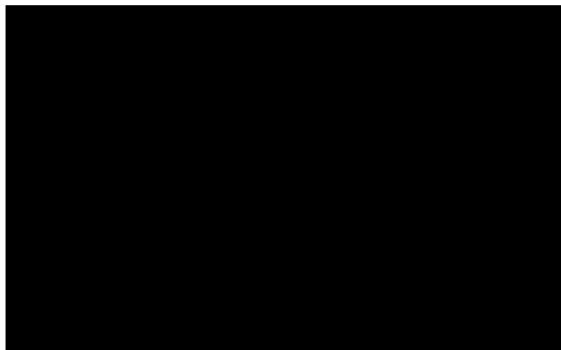
มาตรฐาน^[1] : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โคม 2553 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[3] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[4] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

31



Auxiliary Boiler

ปล่อง	วันที่ ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
Auxiliary Boiler	22 มี.ค. 65	7.5	15.0	<0.1	1.6	1.0
ค่าที่กำหนด			25	1	4.7	-
ค่ามาตรฐาน			200 ^{[3][4]}	60 ^{[3][4]}	320 ^{[3][4]}	690 ^{[3][4]}

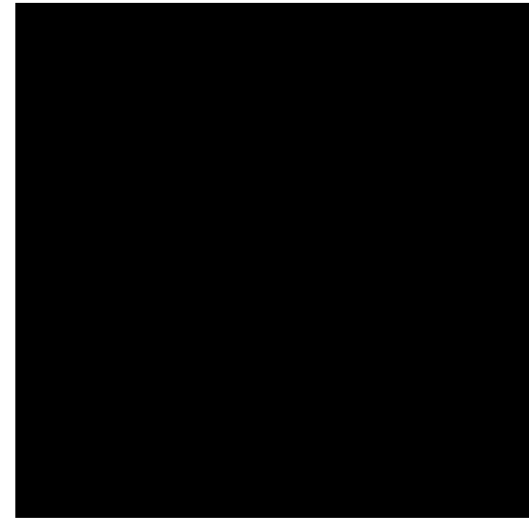
มาตรฐาน^[1] : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โคม 2553 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[3] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[4] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

32



ข้อมูลดัชนี	
จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	
1	ปล่อง HRSO 32
2	ปล่อง Auxiliary Boiler
3	ปล่อง HRSO 31
4	ปล่อง HRSO 22
5	ปล่อง HRSO 21



ระบบ CEMS ภายในพื้นที่โครงการ
และการแสดงผลที่ห้องควบคุม

29



HRSO 21



HRSO 22

ปล่อง	วันที่ ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSO 21	25 มี.ค. 65	13.9	24.0	<0.2	1.8	2.6
HRSO 22	24 มี.ค. 65	14.5	24.0	<0.2	2.2	3.0
ค่าที่กำหนด			60	5	5	-
ค่ามาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

มาตรฐาน^[1] : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า โคม 2553 (ที่ 7%O₂)

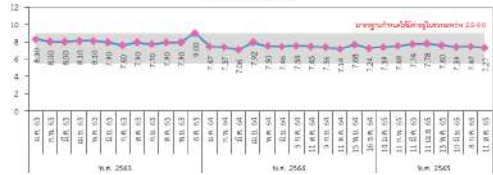
มาตรฐาน^[3] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[4] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

30

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพน้ำ

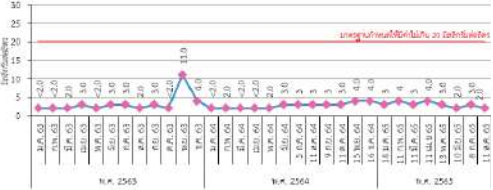
ค่าความเบี่ยงเบนค่า



ของแข็งแขวนลอย



บีโอดี



ค่าควบคุม : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำก่อนปล่อยเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 (WWT) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี

ซีโอดี



ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด

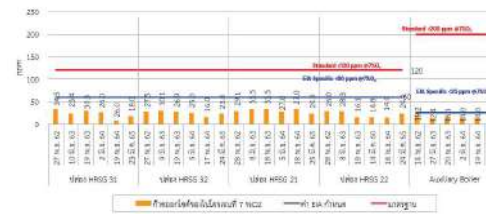


น้ำแข็งละลาย

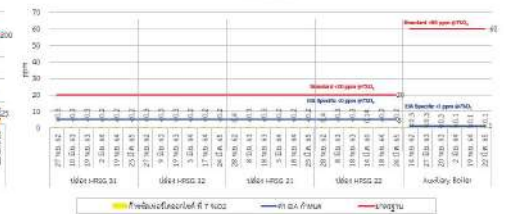


ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบ Stack Sampling

ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์



ฝุ่นละออง



ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์



มาตรฐาน¹⁾ : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน²⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยก๊าซจากโรงไฟฟ้าไหม พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน³⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน⁴⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยก๊าซจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

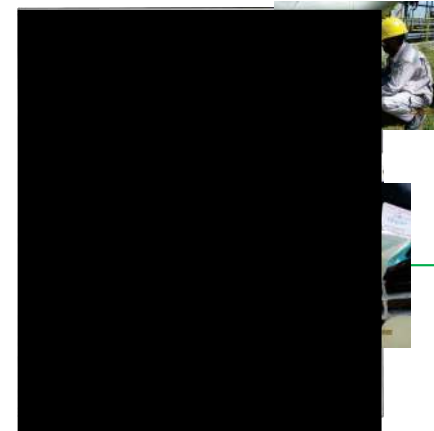
ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระดับเสียงโดยทั่วไป

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบล(เอ))			
	บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี		บริเวณบ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง	
	Leq (24)	L ₉₀	Leq (24)	L ₉₀
22-23 มี.ค. 65	54.2	47.6	52.2	47.6
23-24 มี.ค. 65	52.0	47.5	51.7	47.9
24-25 มี.ค. 65	52.7	48.5	51.7	47.5
25-26 มี.ค. 65	52.1	47.8	51.2	46.9
26-27 มี.ค. 65	51.7	47.7	50.9	47.2
ค่ามาตรฐาน	≤ 70	-	≤ 70	-

มาตรฐาน¹⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

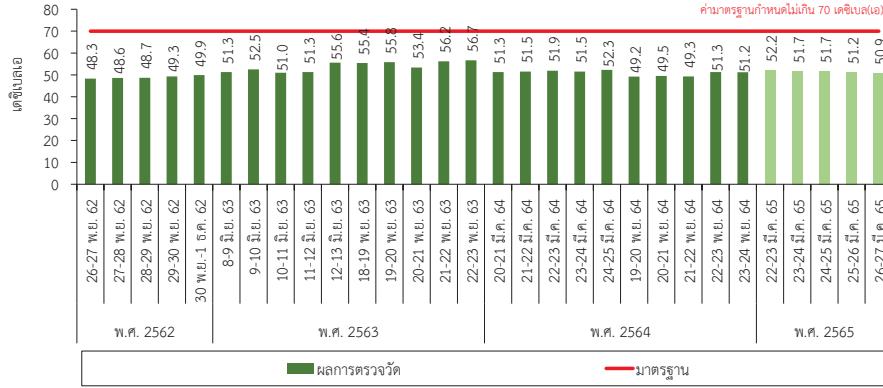
มาตรฐาน²⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม คุณภาพน้ำ



บริเวณจุดออกนอกโครงการ ก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนกลางแห่งที่ 3 ของเขตประกอบการ อออาร์พีซี

บ้านก้นหนอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

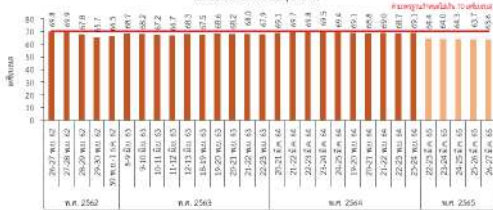
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบล(เอ))			
	ริมรั้วด้านที่ 1 (N3)	ริมรั้วด้านที่ 2 (N4)	ริมรั้วด้านที่ 3 (N5)	ริมรั้วด้านที่ 4 (N6)
22-23 มี.ค. 65	64.4	53.8	61.9	52.7
23-24 มี.ค. 65	64.0	53.9	61.8	53.7
24-25 มี.ค. 65	64.3	53.4	61.7	52.1
25-26 มี.ค. 65	63.7	52.6	61.5	52.8
26-27 มี.ค. 65	63.6	52.8	61.5	52.8
ค่ามาตรฐาน	≤ 70			

มาตรฐาน⁽¹⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

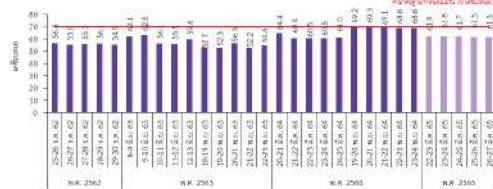
บ้านตรวจวัดระดับเสียง

- ริมรั้วด้านที่ 1 ทิศตะวันตก (N3)
- ริมรั้วด้านที่ 2 ทิศใต้ (N4)
- ริมรั้วด้านที่ 3 ทิศเหนือ (N5)
- ริมรั้วด้านที่ 4 ทิศตะวันออก (N6)

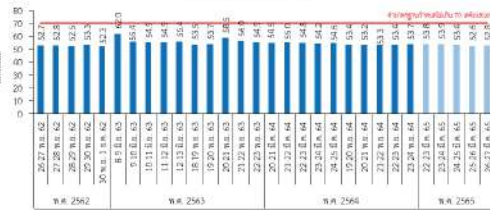
ริมรั้วด้านที่ 1 ทิศตะวันตก (N3)
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



ริมรั้วด้านที่ 3 ทิศเหนือ (N5)
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



ริมรั้วด้านที่ 2 ทิศใต้ (N4)
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)

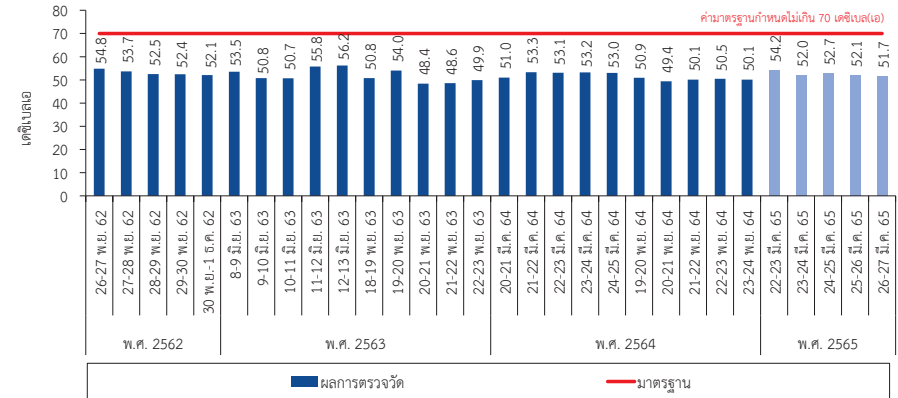


ริมรั้วด้านที่ 4 ทิศตะวันออก (N6)
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

วิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548



บริเวณระหว่าง HRSG 21-22 บริเวณระหว่าง HRSG 31-32 บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	
		Leq 8 hr	Lmax
Between HRSG 21-22	11 ส.ค. 65	76.6	78.7
Between HRSG 31-32	26 ส.ค. 65	79.9	81.4
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	11 ส.ค. 65	76.3	90.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	11 ส.ค. 65	72.3	78.3
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	11 ส.ค. 65	78.6	80.7
ค่ามาตรฐาน		≤ 90 ^[1]	≤ 140.0 ^[1] / 115.0 ^[2]

มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน^[2] : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

*บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจเพิ่มเติมตามการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649

รายงานอุบัติเหตุ

รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากรที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหการเกิดซ้ำ

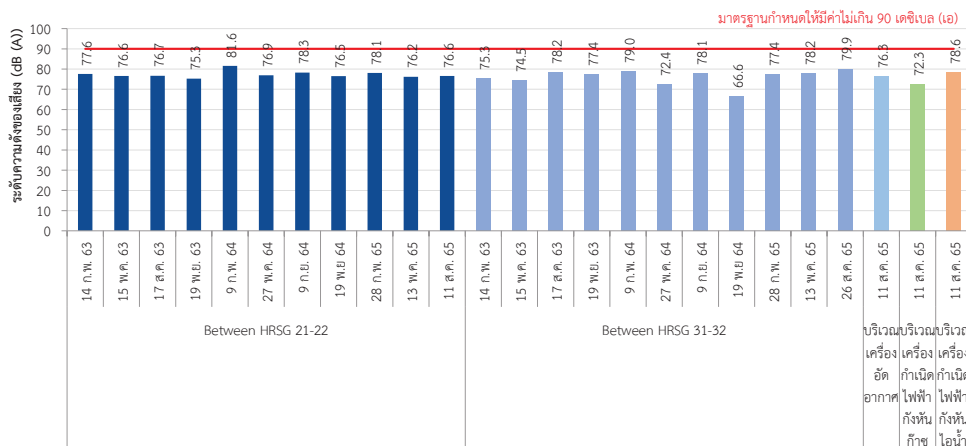
โครงการได้ทำการจดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากรที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไขปัญหการเกิดซ้ำ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคา ถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ หากพบการเกิดอุบัติเหตุ ทางโครงการมีการวิเคราะห์อุบัติเหตุเพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุเกิดซ้ำอีก และมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบหน่วยงานราชการกำหนด

การจัดการของเสีย

รวมรวบสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด

โครงการได้ทำรวมรวบสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ

ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hrs)



มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

*บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจเพิ่มเติมตามการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปของพนักงานใหม่และพนักงานทุกคน และตรวจสอบสุขภาพกรณีพิเศษประกอบด้วย การตรวจสายตา เอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน และผลการทดสอบการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท โออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานทุกคน รวมทั้ง และตรวจสอบสุขภาพกรณีพิเศษประกอบด้วย การตรวจสายตา เอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน และผลการทดสอบการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ปีละ 1 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 มีพนักงานใหม่จำนวน 3 คน พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานปกติ โดยในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ ในช่วงวันที่ 15 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2565

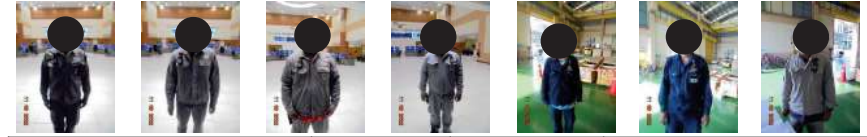
จุดการตรวจวัด	ช่วงเวลา (น.)	ความร้อน(องศาเซลเซียส)				WBGT Avg	ค่ามาตรฐาน (องศาเซลเซียส)	ลักษณะงาน
		NWB	DB	GT	WBGT			
บริเวณหน่วยผลิต HRSG 32	10:30-12:30 น.	32.3	35.8	27.7	29.7	29.7	34.0	งานเบา
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	10:35-12:35 น.	32.3	39.1	29.3	31.6	31.6	34.0	งานเบา

หมายเหตุ : NWB = Natural wet Bulb Temperature
: DB = Dry Bulb Temperature
: GT = Globe Temperature
: WBGT = Wet-Bulb Globe Temperature

ค่ามาตรฐาน⁽¹⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ค่ามาตรฐาน⁽²⁾ : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

* บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจเพิ่มเติมตามมาตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649

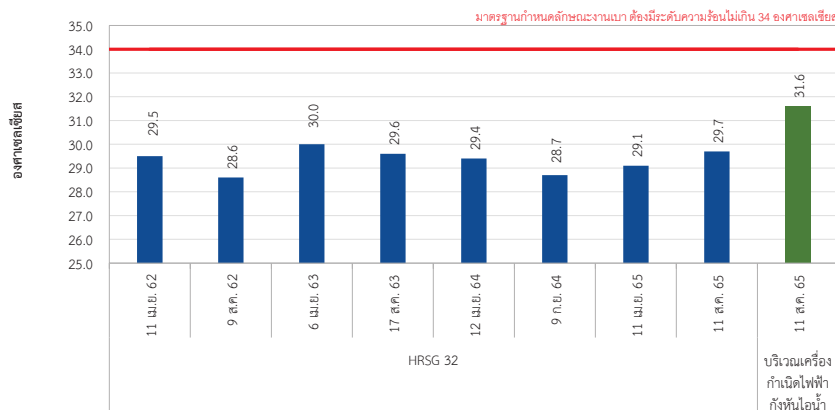


สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	เวลา	ผลการตรวจวัด [dB(A)]
			TWA
พื้นที่ปฏิบัติงานระหว่าง HRSG 21-22 (คุณวีรพงศ์ วงศ์อยู่)	11 ส.ค. 65	08:00-20:00 น.	82.5
พื้นที่ปฏิบัติงานระหว่าง HRSG 31-33 (คุณพิพัฒน์ บุพบา)	26 ส.ค. 65	08:00-20:00 น.	80.0
บริเวณพนักงานฝ่ายผลิต (คุณพรเทพ กลิ่นไธถม)	11 ส.ค. 65	08:00-20:00 น.	78.3
บริเวณพนักงานฝ่ายผลิต (คุณยุทธนา เชื้องใส)	11 ส.ค. 65	08:00-20:00 น.	72.7
มาตรฐาน			≤ 83.0 dB(A)
บริเวณพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง (คุณฐานิช พนเจริญ)	11 ส.ค. 65	08:00-17:00 น.	69.0
บริเวณพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง (คุณปวีรุต วัชรทอง)	11 ส.ค. 65	08:00-17:00 น.	69.4
บริเวณพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง (คุณดุสิต สว่างดี)	11 ส.ค. 65	08:00-17:00 น.	76.4
มาตรฐาน			≤ 85.0 dB(A)

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

* บริเวณพนักงานฝ่ายผลิต และ บริเวณพนักงานฝ่ายซ่อมบำรุง ตรวจเพิ่มเติมตามมาตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649

ระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ (Heat Stress)

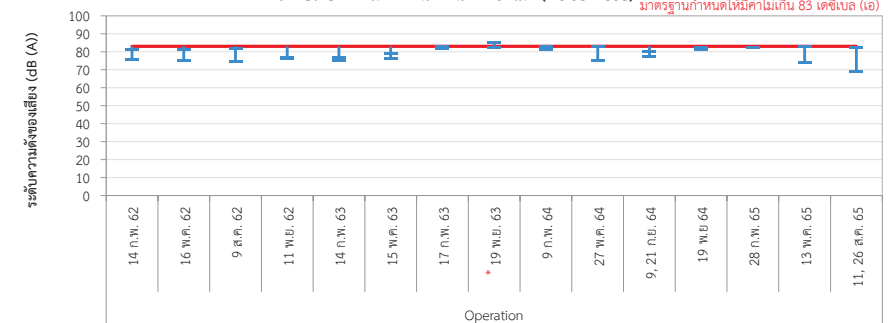


ค่ามาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ค่ามาตรฐาน : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

* บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจเพิ่มเติมตามมาตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649

ระดับเสียงสะสมที่ตัวพนักงาน 12 ชั่วโมง (Noise Dose)



มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

*วันที่ตรวจวัดตัวแทนพนักงานที่ติดตั้งเครื่องตรวจวัดเสียงเข้าไปปิดปิดสัญญาณเตือนในพื้นที่ปฏิบัติที่มีเสียงดัง ส่งผลให้มีความเครียดสูง และไม่ส่งผลกระทบต่อพนักงานเนื่องจากมีการสวมใส่ที่ครอบหู (Ear Muff) ตลอดเวลาที่เข้าไปปฏิบัติงาน ซึ่งสามารถลดเสียงได้ถึง 30-40 dB

จุดการตรวจวัด	วันที่	ช่วงเวลา (น.)	ความเข้มของแสงสว่าง (LUX)	ค่ามาตรฐาน		ลักษณะกิจกรรม
				[1]	[2]	
อาคาร WWT : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	269-468	200	300	พื้นที่กระบวนการผลิต
อาคาร ECB : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	159-363	200	300	พื้นที่กระบวนการผลิต
อาคาร Admin : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	158-746	400	300	ห้องประชุม
อาคาร 230 kW : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	206-242	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร 115 kW : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	357-384	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร MA : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	317-834	100	100	ตู้เก็บอุปกรณ์

ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

* หมายเหตุ ระดับแสงสว่างในสถานประกอบการตรวจเพิ่มเติมตามตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649



มาตรการกำหนดให้ดำเนินการศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงโดยดเนินการบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ และชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ปีละ 1 ครั้ง

ปี พ.ศ. 2565 มีแผนในการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในช่วงวันที่ 17-20 กันยายน พ.ศ. 2565

จุดการตรวจวัด	วันที่	ช่วงเวลา (น.)	ความเข้มของแสงสว่าง (LUX)	ค่ามาตรฐาน		ลักษณะกิจกรรม
				[1]	[2]	
อาคาร 230 kW : 2 nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	826	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร Admin : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	416-962	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร ECB : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	306-739	200	200-300	แม่ข่ายควบคุม
อาคาร Lab	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	406-915	300,400	300-500	จุดทดสอบทดลอง, ล้างชิ้นงาน
อาคาร LCR : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	621	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร MA : MA Manager 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	497	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร MA : MA Manager 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	602-992	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร MA : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	407-830	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร 115 kW : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	205-308	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร 230 kW : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	210-251	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร Admin : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	160-177	400	300	ห้องเก็บเอกสาร
อาคาร ECB : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	101-112	400	300	ห้องประชุม
อาคาร LCR : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	303-701	200	300	พื้นที่กระบวนการผลิต
อาคาร MA : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	304-414	400	300	ห้องประชุม

ค่ามาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ค่ามาตรฐาน^[2] : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

* หมายเหตุ ระดับแสงสว่างในสถานประกอบการตรวจเพิ่มเติมตามตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ พส 1010.7/6649



Thank You



Contract Signing
Project Effective Date
31-Mar-2022

Site Construction
First Piling on 1-May-2022

GTG Official walk down and Punch list on 19-Oct-23
GTG first fire on 13-Nov-23

GTG First Fire
GTG synchronization on 13-Dec-23
STG synchronization on 8-Feb-24

Plant Synchronization
COD 31-Mar-24

LLI Placed PO
GTG STG and HRSG purchase issued

LLI on Base
HRSG first module on base 1-Mar-23
GTG on base 20-May-23
STG on base 17-Jul-23

Plant MC
Plant Mechanical Completion on 17-Nov-23

Reliability Test Run
Reliability Test Run (14 days) include ECAT Trial Run on 13-Jan-24

อนุมัติรายงาน EIA ม.ค. 65

ลงนามว่าจ้างผู้รับเหมา ม.ค. 65

ใบอนุญาตก่อสร้าง มี.ย. 65

บัตรส่งเสริมการลงทุน มี.ย. 65

ลงเสาเอก 1 ก.ค. 65

ทดสอบเครื่อง ธ.ค. 66 - ก.พ. 67



NO	Activities	Target	2022				2023				2024			
			Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	
1	Engineering Design (Focused in Yr2022)	30-Jan-23												
1.1	30% MODEL Review	20-Sep-22												
1.2	HAZOP Study	21-23 Sep-22												
2	Procurement & Equipment Delivery	24-Aug-23												
2.1	PO for GTG (SGT800 - ISO 57MW) and GTG On Base	25-May-23												
2.2	PO for STG and STG On Base	17-Jul-23												
2.3	PO for HRSG and HRSG 1st Module On Base	2-May-23												
3	Construction & Commissioning	31-Mar-24												
3.1	Site Mobilization	7-May-22												
3.2	First Pile	1-Jul-22												
3.3	Plant Mechanical Completion	17-Nov-23												
3.4	GT Synchronization	13-Dec-23												
3.5	Reliability Test Run (14 days) Incl. EGAT Trial Run	13-Mar-24												
3.6	COD / Handing Over 30-March-2024	31-Mar-24												

เอกสารที่ 29

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(EIA Monitoring Committee)



**รายนามคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee) ปี พ.ศ. 2565**

1	ร้อยเอกณเฑาะ จันทกกลีน	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านเทคนิคและกระบวนการผลิต	ประธาน
2	นายวีรพงษ์ เอี่ยมเจริญชัย	กรมโรงงานอุตสาหกรรม	กรรมการ
3	นายพุทธิภรณ์ วิชัยดิษฐ์	อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง	กรรมการ
4	นพ.สุนทร เจริญภูมิการกิจ	นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง	กรรมการ
5	นายครุฑิต ศรีนพวรรณ	ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง	กรรมการ
6	นายวีรวิทย์ ภูมิสมิต	พลังงานจังหวัดระยอง	กรรมการ
7	เรือเอกรัฐันท์ ศรีโย	ผู้แทนพื้นที่ ร.7	กรรมการ
8	นายอุดม ศิริภักดี	ผู้แทนภาคประชาชน	กรรมการ
9	นายสังต์ วงษ์ประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่เทศบาลนครระยอง)	กรรมการ
10	นายอรัญ โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลเชิงเนิน)	กรรมการ
11	นายสุกิจ ชินนิยมพาณิชย์	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลเชิงเนิน)	กรรมการ
12	นายสุทน โพธิ์แก้ว	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลตะพง)	กรรมการ
13	นางสาวนวลฉวี อักษรศรี	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลตะพง)	กรรมการ
14	นายวิรัช สกุลพงษ์	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลบ้านแลง)	กรรมการ
15	นายสุวิทย์ สุนทรเวชพงษ์	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลบ้านแลง)	กรรมการ
16	นายสมาน รื่นเริง	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลบ้านแลง)	กรรมการ
17	นายพจน์ นวลศรี	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลนาตาขวัญ)	กรรมการ
18	นายสาธิต สุขประเสริฐ	ผู้แทนภาคประชาชน (พื้นที่ตำบลนาตาขวัญ)	กรรมการ
19	นางสาวปาริชาติ จุลพันธุ์	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
20	นายยศชน กิ่งวงษา	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการ
21	นายแสงจันทร์ ผาณิต	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	กรรมการและเลขานุการ

บทบาทและหน้าที่

คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA/EHIA Monitoring Committee) ปี พ.ศ. 2565

คณะกรรมการคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee) ประกอบด้วยตัวแทนจากภาคส่วนต่าง ๆ ดังนี้ ภาคประชาชน หน่วยงานราชการ ผู้ทรงคุณวุฒิ และผู้แทนจากบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ซึ่งจะมีการประชุม 2 เดือนครั้ง มีวาระ 2 ปี

คณะกรรมการมีหน้าที่ ดังต่อไปนี้

1. ตรวจสอบติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
2. แลกเปลี่ยนข่าวสารข้อมูลเพื่อให้เกิดความเข้าใจต่อกันและป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาความขัดแย้งระหว่างกัน
3. รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัด ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ
4. ให้ข้อมูล คำแนะนำ และข้อเสนอแนะ เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการมีความรอบคอบมากที่สุด และร่วมปรึกษาหารือ กำหนดแนวทางการป้องกันแก้ไขปัญหาร่วมกัน
5. ร่วมพิจารณาค่าชดเชยกรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการและพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตาม ดูแล การจ่ายค่าชดเชยจนแล้วเสร็จ
6. ตรวจเยี่ยมโครงการ รับรู้กระบวนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ
7. ร่วมตรวจสอบ ให้ข้อมูลความคิดเห็น ข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงโครงการที่ดำเนินการผลิตภายในเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ให้มีความเหมาะสม ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคมสิ่งแวดล้อม และสุขภาพ ไปสู่อุตสาหกรรมที่ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

เอกสารที่ 30

**เอกสารการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพ
สิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EIA/EHIA Monitoring Committee)**

วาระการประชุม
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
(EIA / EHIA Monitoring Committee)
ครั้งที่ 5/2565

วันพุธที่ 21 กันยายน พ.ศ. 2565

เวลา 09:00 - 12:00 น. ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนไออาร์พีซี และ Microsoft Team

.....

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งต่อที่ประชุม

วาระที่ 2 รับรองบันทึกการประชุม

รับรองบันทึกการประชุมครั้งที่ 4/2565 วันที่ 20 กรกฎาคม 2565

วาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) บริเวณพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ รายงานโดย คุณแสงจันทร์ ฝานิล

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

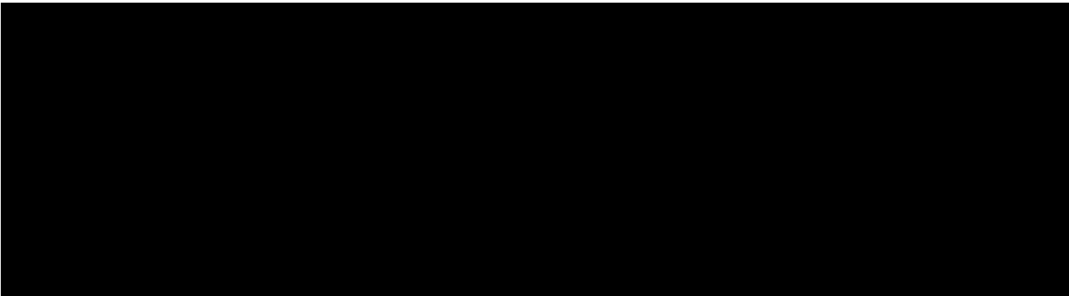
- 4.1 ความคืบหน้าการจัดทำรายงาน และการเปลี่ยนแปลง EIA/EHIA ประจำปี 2565 โดย คุณปาริชาติ จุลพันธ์
- 4.2 ความคืบหน้าการจัดการงานซ่อมบำรุงใหญ่ประจำปี 2565 (Green Tumaround) โดย คุณธิชา สุทธิกุล
- 4.3 ความคืบหน้าการดำเนินงานพัฒนาเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศจังหวัดระยอง พื้นที่ตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านแลง ปี 2565 และร่างตัวชี้วัดใหม่ ปี 2567 โดย คุณแสงจันทร์ ฝานิล

วาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณาให้ความเห็น

- 5.1 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการโครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม ระยะดำเนินการ โดย บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
- 5.2 นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EIA) โครงการผลิตน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยองโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด โดย นายอิศเรศ ยิ้มตระกูล บริษัท ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์ จำกัด

วาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

- 6.1 กิจกรรมเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ คพอ. และ คณะกรรมการ EIA เพื่อศึกษาเกี่ยวกับการพัฒนาชุมชน การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและเทคโนโลยีที่ทันสมัย โดย สมาคมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ
- 6.2 กำหนดการประชุมคณะกรรมการฯ ครั้งต่อไป



การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อม
และสุขภาพ (EIA / EHIA Monitoring Committee) ครั้งที่ 6/2564

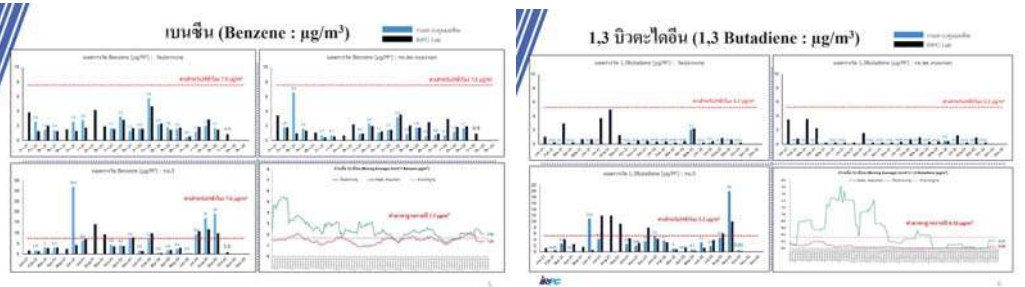


วันพุธที่ 16 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565

เวลา 09:00 - 12:00 น.

ห้องประชุมเมืองระยอง ศูนย์การเรียนรู้เครือข่ายชุมชนโออาร์พีซี

ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) บริเวณพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี



การพัฒนาโครงการ การปรับปรุงเปลี่ยนแปลงโครงการภายในพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี ปี 2565-2566

โครงการ	ปี	รายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง	ขั้นตอน ปัจจุบัน
1. EIA โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ หนัก (ส่วนขยายครั้งที่ 1)	2565	เพิ่มกำลังการผลิตประมาณร้อยละ 20 โดยการปรับปรุงเพิ่ม ประสิทธิภาพเครื่องจักรและอุปกรณ์ในหน่วยผลิตปัจจุบัน โดยไม่มีการเพิ่มพื้นที่โครงการ	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
2. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี	2564-2566	1. เปลี่ยนแปลงพื้นที่การไปปะโยชน์ภายในเขต ประกอบการ 2. ปรับปรุงการจัดหาน้ำของเขตประกอบการฯ	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
3. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงงานน้ำดิบ	2565	ขอย้ายตำแหน่งปล่องระบายของหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ ดีเซล (DHT) ให้สอดคล้องกับการออกแบบก่อสร้าง	อยู่ระหว่าง แจ้ง คสม. เพื่อ ทราบ
4. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน	2565	ขอปรับสัดส่วนการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) ซึ่งสามารถนำไปใช้ในการผลิตท่อที่มีความ สามารถทนต่อแรงกระแทกได้มากขึ้น โดยที่ค่าเชิงการ ผลิตรวมไม่เพิ่มขึ้นจากเดิมที่ระบุไว้ใน EIA	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
5. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกพีเอช	2565	ขอติดตั้งเครื่องจักรเพิ่มเติมในส่วนด้านกระบวนการผลิต เพื่อเพิ่มความสามารถในการผลิตเม็ดพลาสติกของโครงการ โดยที่ค่าเชิงการผลิตรวมไม่เพิ่มขึ้นจากเดิมที่ระบุไว้ใน EIA	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
6. การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน	2565-2566	ขอติดตั้งเครื่องจักรเพิ่มเติมเพื่อผลิตเม็ดพลาสติกชนิด สปีดแมกซ์ (นำไปผลิตเครื่องใช้ทางการแพทย์ เช่น ชุด PPE, หน้ากากอนามัย, ผ้าอ้อมเด็ก เป็นต้น) โดยที่ค่าเชิงการ ผลิตรวมไม่เพิ่มขึ้นจากเดิมที่ระบุไว้ใน EIA	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
7. โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แบบทุ่นลอยน้ำ (เฟส 2)	2565	ขอติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนพื้นที่การบำบัดน้ำดิบของ โออาร์พีซี เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ขนาด 8.6 เมกะวัตต์ และจัดทำรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (CoP) และรายงาน EIA ใหม่	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
8. โครงการขอขออนุญาตใช้พื้นที่ (ขยายกำลังการผลิตครั้งที่ 1)	2565-2566	ขอเพิ่มกำลังการผลิตประมาณ 130% จากวัตถุดิบที่มี ส่วนประกอบเป็นโพลีโพรพิลีน โดยมีการเปลี่ยนแปลงแรงดันไฟฟ้า โดย จะตั้งชื่อกระบวนการขึ้นใหม่ทั้งหมด	อยู่ระหว่างการจัด ทำรายงานของ คสม.
9. โครงการโรงงานผลิตน้ำดิบเพื่อใช้ในฐาน (ขยายกำลังการผลิตครั้งที่ 1)	2565	ขอเพิ่มกำลังการผลิตประมาณ 120% จากที่ระบุไว้ใน EIA	ยังไม่เริ่ม ดำเนินการ

ความคืบหน้าการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงาน EIA โครงการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (Polypropylene : PP)
และโครงการผลิตเม็ดพลาสติกเอกซ์แพนเดเบิลโพลีสไตรีน (Expandable Polystyrene : EPS)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ PP



1 การผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) ของโครงการใช้สารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ประเภทสารฮาเลต (Phthalate) ซึ่งทางโครงการต้องการผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) ชนิดที่ต้องสัมผัสโดยตรงกับมนุษย์ เพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายของยุโรป โครงการจึงขอติดตั้งชุดป้อนสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ประเภทไม่มีสารฮาเลต ที่สายการผลิตที่ 3 เพื่อผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) ชนิดปลอดภัยต่อมนุษย์ ทั้งนี้ทางโครงการยังสามารถผลิตเม็ดพลาสติกโพลีโพรพิลีน (PP) เกดเดิมได้ทั้งสายการผลิตที่ 3 โดยใช้ชุดป้อนสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ประเภทสารฮาเลต (Phthalate) เดิม โดยค่าเชิงการผลิตรวมของโครงการไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิมแต่อย่างใด

2 ขอย้ายตำแหน่งหอเผาที่ระดับพื้นดิน (Enclosed Ground Flare) เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานการออกแบบที่
ระยะปลอดภัย (Safety Distance) โดยตำแหน่งหอเผาที่ระดับพื้นดิน(Enclosed Ground Flare) ที่ได้รับความ
เห็นชอบเดิม

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ EPS



1 ขอติดตั้งเครื่องจักรใหม่เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความสามารถในการผลิตและให้สอดคล้องกับความต้องการของตลาดภายใต้
ค่าเชิงการผลิตรวมที่ขอไว้ 53,000 ล้านบาท เนื่องจากข้อจำกัดของเครื่องจักรที่อยู่ในส่วนของ downstream (หน่วย
ผลิตและหน่วยการจำหน่าย)

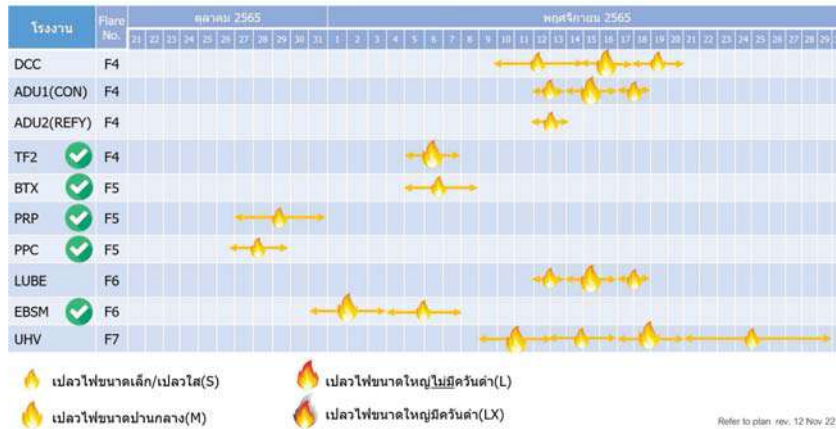
1.1 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075001C) 1 ตัว
1.2 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075002C) 1 ตัว
1.3 ระบบควบคุมอัตโนมัติแบบเปิด (Open Loop) : 075003C) 1 ตัว
1.4 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075004C) 1 ตัว

2 ขอปรับแก้ไขและเพิ่มเติมรายละเอียดของเครื่องจักรในกระบวนการผลิตให้ถูกต้องตามการปฏิบัติงานในพื้นที่

2.1 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075001C) 1 ตัว
2.2 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075002C) 1 ตัว
2.2.1 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075002C) 1 ตัว
2.2.2 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075002C) 1 ตัว
2.2.3 ระบบควบคุมอัตโนมัติแบบเปิด (Open Loop) : 075003C) 1 ตัว
2.2.4 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075004C) 1 ตัว
2.2.5 เครื่องจักรแบบฉีดพลาสติก (Injection Molding) : 075004C) 1 ตัว

ความคืบหน้าการจัดการงานซ่อมบำรุงใหญ่ประจำปี 2565 (Green Turnaround)

การขยายก๊าซไปยังหอเผาทั้ง ช่วงเริ่มเดินเครื่องจักร(สำหรับสื่อสารชุมชน)



นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA)
โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม					
ระยะดำเนินการ					
มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติตาม	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	ไม่ปฏิบัติตาม	
1. เชื้อเพลิง	22	22	-	-	-
2. ทรัพยากรสภาพ	40	40	-	-	-
3. ทรัพยากรธรรมชาติและระบบนิเวศ	2	2	-	-	-
4. คุณภาพสิ่งแวดล้อม	39	38	1	-	ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการดำเนินการพัฒนาพื้นที่ 10 ไร่ สำหรับดำเนินการสร้างแปลงปลูกพืชไร่และสวนผลไม้ตามโครงการพัฒนาพื้นที่เกษตรกรรม
5. ด้านคุณภาพชีวิต	55	55	-	-	-
6. สาธารณสุขและสุขภาพ	14	14	-	-	-
7. พื้นที่สีเขียวและสวน	1	1	-	-	-
8. การรับเรื่องร้องเรียนและการมีส่วนร่วม ของชุมชน	3	3	-	-	-
9. การฟื้นฟูสภาพจากกรณีเหตุฉุกเฉิน	10	10	-	-	-
สรุป	186	185	1	-	-

นำเสนอรายงานผลการดำเนินการตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA)

โครงการเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซีส่วนขยาย ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
ระยะดำเนินการ	
ประกอบด้วย 14 มาตรการ	1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ
	2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด
	3. เสียง
	4. คุณภาพน้ำผิวดิน
	5. ตะกอนดิน
	6. คุณภาพน้ำใต้ดิน
	7. คุณภาพน้ำทะเล
	8. คุณภาพน้ำเสียก่อนและหลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียและจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ
	9. พืชพันธุ์และสัตว์
	10. ชุมชน
	11. เศรษฐกิจและสังคม
	12. สาธารณสุข
	13. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
	14. ข้อร้องเรียน





วาระที่ 3.1 ผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (Volatile Organic Compounds : VOCs) บริเวณพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ซึ่งตรวจวัดโดยกรมควบคุมมลพิษ



แผนปี 2022	ค.พ.	IRPC
13-14 ม.ค.	●	●
5-6 ก.พ.	●	●
5-6 มี.ค.	●	●
6-7 เม.ย.	●	●
30-31 พ.ค.	●	●
15-16 มิ.ย.	●	●
6-7 ก.ค.	●	●
3-4 ส.ค.	●	●
7-8 ก.ย.	●	●
ต.ค.		
พ.ย.		
ธ.ค.		

IRPC Environmental Management

แผนการตรวจวัด VOCs

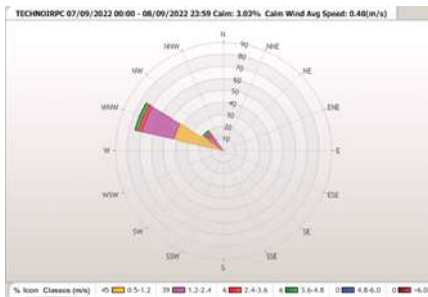


*** PCD : Pollution Control Department (กรมควบคุมมลพิษ)

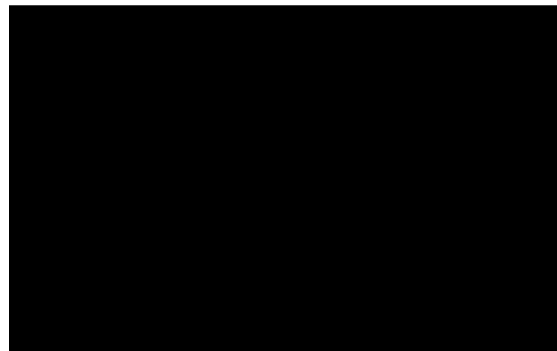
3

การตรวจวัด VOCs เดือนกันยายน 2565

วันที่เก็บตัวอย่าง 7-8 ก.ย. 2565



แผนภูมิลม (Wind rose) 7-8 กันยายน 2022
@Techno IRPC Station

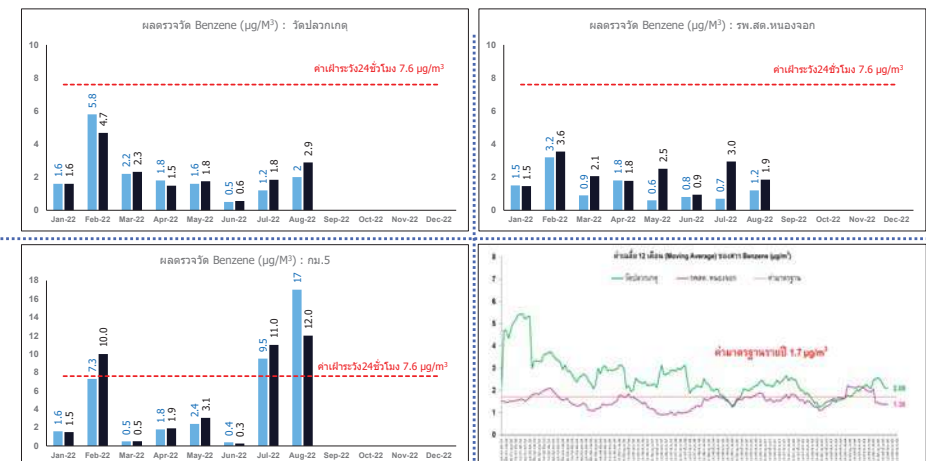


IRPC Environmental Management

4

เบนซีน (Benzene : $\mu\text{g}/\text{m}^3$)

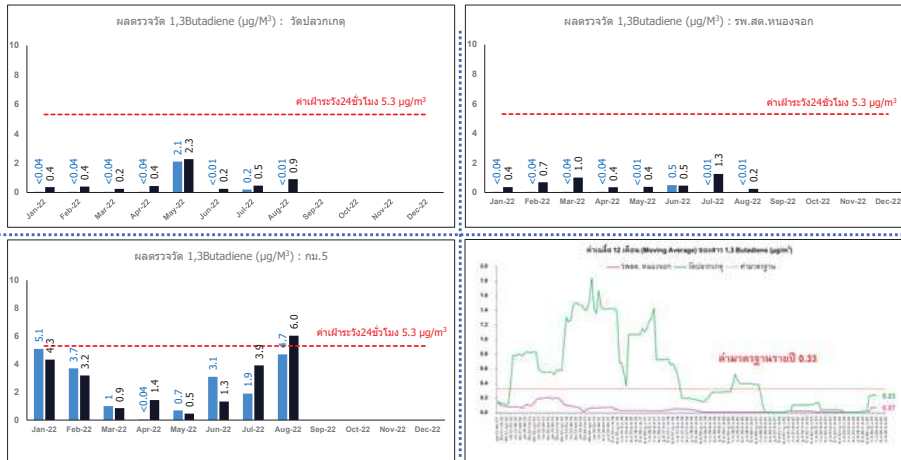
กรมควบคุมมลพิษ
IRPC Lab



5

1,3 บิวตะไดอิน (1,3 Butadiene : $\mu\text{g}/\text{m}^3$)

กรมควบคุมมลพิษ
IRPC Lab



IRPC

6



ขอบคุณครับ
Environmental Management

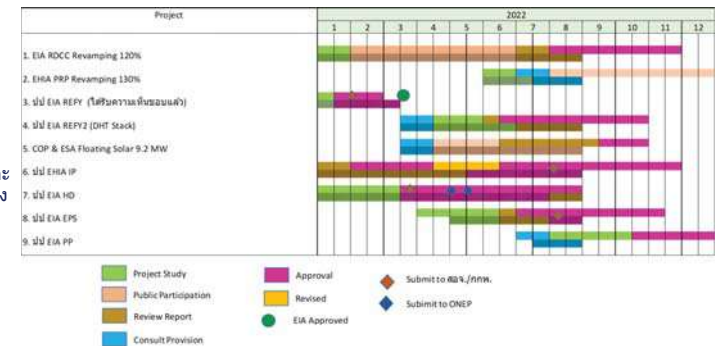
แผนงานและความคืบหน้าของ
การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (๕๖๔/๕๖๕๔)
ปี 2565

IRPC
SHAPE WHAT'S GOOD
FOR TOMORROW

แผนงานและความคืบหน้าการทำ EIA/EHIA

IRPC

Progression



High light :

- UHV จัดทำร่างรายงานส่ง สผ
- HD จัดทำร่างรายงานฉบับแก้ไขเพิ่มเติม
- IP ขี้แจงข้อมูลต่อ สอจ.ระยอง เพื่อทราบและส่งเรื่องต่อไปที่ กรอ.
- EPS นำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงไปที่ สอจ. และเข้าชี้แจง โดย สอจ. จะนำส่งรายงานต่อไปที่ สผ. พิจารณา
- FSP จัดรับฟังความคิดเห็นเมื่อ 19 ส.ค. และอยู่ระหว่างการจัดรับฟังความคิดเห็นต่อเนื่องเพิ่มเติม



21 September 2022

กำหนดการซ่อมบำรุงใหญ่ 2565-2566

โรงกลั่นน้ำมัน

เริ่ม 16 กันยายน – 30 พฤศจิกายน 2565

โรงผลิตเม็ดพลาสติก

เริ่ม 1 กุมภาพันธ์ – 9 เมษายน 2566

ประเด็นสำคัญในการบริหารจัดการงานซ่อมบำรุงใหญ่



การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม



การจัดการด้านความปลอดภัยและการจราจร



การจัดการด้านสุขภาพ

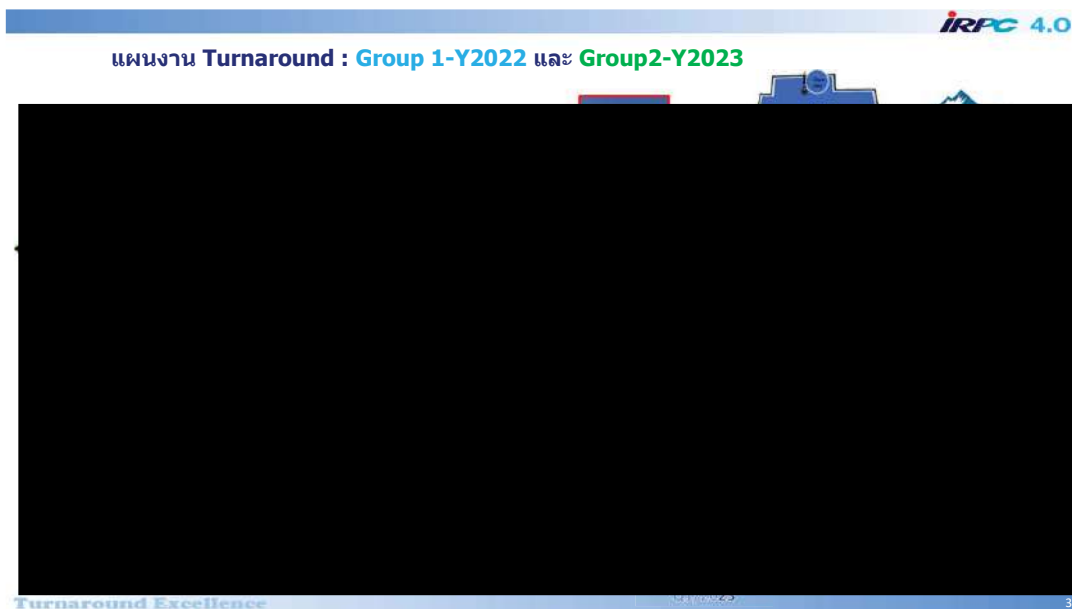


การจัดการด้านการสื่อสาร



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (QIEM) และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INQI)

2



การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม

4

มาตรการสำคัญในงานซ่อมบำรุง

CSR ชุมชนสัมพันธ์



จัดตั้งศูนย์ประสานงานภาคสนาม
รทประชาสัมพันธ์และออกสำรวจเฝ้า
ระวังผลกระทบ

การจราจร



การจราจร : มีการจัดจราจรในกรณีในช่วงเวลา
เร่งด่วน กำหนดทางเข้าออก และเหลือเวลาในการ
เข้างานของผู้รับเหมา เพื่อไม่ให้กระทบกับ
ชีวิตประจำวันของชุมชน

การควบคุมเสียง



หลีกเลี่ยงงานในช่วงเวลาพักผ่อนของชุมชน
และตรวจวัดเสียงในชุมชนและบริเวณ flare
ต่อเนื่อง

การควบคุมแสงสีเสียงจากหอเผาไหม้

Unit	เสียง		แสง		การปล่อยไอ	
	ค่า	หน่วย	ค่า	หน่วย	ค่า	หน่วย
04	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
05	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
06	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
07	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
08	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
09	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
10	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
11	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
12	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต

ควบคุมให้ flare เกิดน้อยและมีขนาดเล็ก
ไม่มีควัน และ ประเมินวันที่คาดว่าจะมีการ
ปล่อย flare เพื่อประชาสัมพันธ์

การควบคุมกลิ่นและ ไอสารอินทรีย์ระเหย (VOCs)



ควบคุมตั้งแต่อุปกรณ์ต้นทาง ให้ระบายสารไป
ยังอุปกรณ์รองรับ ไม่ระบายสู่บรรยากาศ และ
ตรวจวัดเฝ้าระวังที่รั่วรั่วและชุมชน



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (QIEM)
ฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INQUI)

9

มาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในงานซ่อมบำรุง

การควบคุมแสงสีเสียงจากหอเผาไหม้

Unit	เสียง		แสง		การปล่อยไอ	
	ค่า	หน่วย	ค่า	หน่วย	ค่า	หน่วย
04	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
05	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
06	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
07	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
08	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
09	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
10	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
11	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต
12	75	dB	10	ฟุต	10	ฟุต

ควบคุมให้ flare เกิดน้อยและมีขนาดเล็ก
ไม่มีควัน และ ประเมินวันที่คาดว่าจะมีการ
ปล่อย flare เพื่อประชาสัมพันธ์

การควบคุมของเสีย



จัดทำรายการของเสีย ชี้แจงปลายทางผู้รับ
กำจัดของเสีย ไม่ใช้วิธีฝังกลบและส่งไปยัง
ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานฯ

การควบคุมฝุ่น



กันพื้นที่ทำงานและใช้
อุปกรณ์กรองฝุ่น

การควบคุมน้ำเสีย



ทิ้งน้ำเสียเฉพาะจุดที่ได้รับอนุญาต ตรวจสอบ
คุณภาพน้ำเสีย กรองตะกอนก่อนระบายสู่ระบบบำบัด
น้ำเสียของโรงงาน

การควบคุมกลิ่น



ติดตั้งอุปกรณ์ลดกลิ่นในพื้นที่ใกล้ชุมชน
และงานที่มีกลิ่น

การควบคุมเสียง



หลีกเลี่ยงงานในช่วงเวลาพักผ่อนของ
ชุมชนและตรวจวัดเสียงในชุมชนและ
บริเวณหอเผาไหม้ ต่อเนื่อง

การควบคุมการรั่วไหล



ใช้ภาชนะแข็งแรงและวางในที่รองรับสำหรับ
สารเคมีหรือของเสียปนเปื้อนน้ำมัน



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (QIEM)
ฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INQUI)

10

มาตรการด้านการควบคุมไอสารอินทรีย์ระเหย (VOCs)



ควบคุมตั้งแต่อุปกรณ์ต้นทาง ให้
ระบายสารไปยังอุปกรณ์รองรับ ไม่
ระบายสู่บรรยากาศ



ตรวจวัด VOCs ก่อนเปิดและ
หลังปิดอุปกรณ์



ควบคุม VOCs จากอุปกรณ์ต้น
ทาง โดยการให้ผ้าใบปิดคลุม



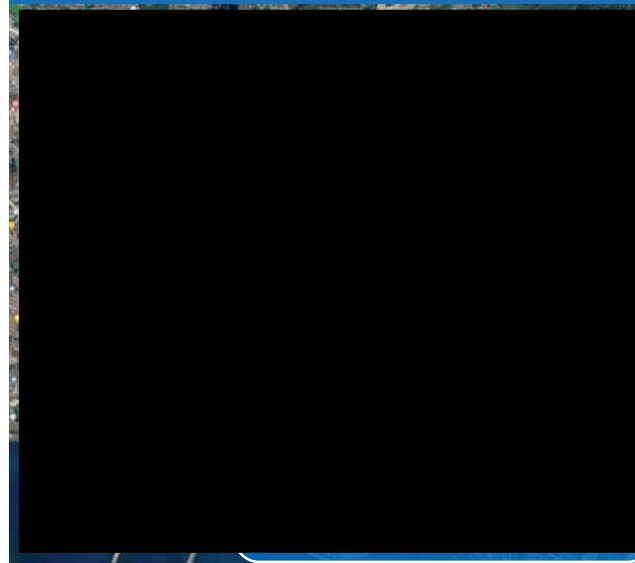
ตรวจวัด VOCs รอบรั้ว
โรงงานและในชุมชน



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (QIEM)
ฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INQUI)

11

จัดตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในพื้นที่ชุมชน ช่วงหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ ประจำปี 2565



ตรวจวัดคุณภาพอากาศ SO₂, NO₂, THC, PM₁₀
ในบรรยากาศตลอด 24 ชม. ที่บริเวณ

1. วัดปลวกเกิด
2. วิทยาลัยเทคโนโลยี ไออาร์พีซี
3. บ้านพักพนักงาน ไออาร์พีซี
4. รพ.สต.บ้านก้นหนอง
5. อบต.บ้านแลง
6. วัดเนินพุทรา



และการตรวจวัดคุณภาพอากาศเพิ่มเติมตามช่วงเวลา
ของกิจกรรม ที่บริเวณ

1. หมู่ 5 เข่งเนิน
2. หนองขี้ดีปาร์ค
3. บ้านหนองตาโพธิ์
4. รพ.สต.บ้านหนองจอก
5. บ้านโชดมะม่วง



จุดตรวจวัดเพิ่มเติมตามช่วงกิจกรรม	กันยายน	ตุลาคม	พฤศจิกายน
- บ้านผู้ใหญ่ หมู่ 5 เข่งเนิน	5-19	7-17	6-20
- หมู่บ้านระยองขี้ดีปาร์ค	19 Sep-7 Oct	17-28	
- รพ.สต.หนองจอก		10-21	6-20
- ศาลาทองมาก(หนองตาโพธิ์)	19 Sep-7 Oct		
- บ้านตะพงใน(โชดมะม่วง)		7-22	6-20

จุดตรวจวัดเสียง ช่วงหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ ประจำปี 2565

ติดตามวัดระดับความดังเสียง ช่วงซ่อม
บำรุงใหญ่ ตลอด 24 ชม. ที่บริเวณ

1. บ้านเนินพุดรา
2. บ้านหนองตาโพธิ์
3. บ้านตะพงใน(โขดมะม่วง)



จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งโรงงาน ช่วงหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ ประจำปี 2565

ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งโรงงาน
ช่วงที่มีการซ่อมบำรุงใหญ่ โดยมีตรวจ
วิเคราะห์ pH,Temp,BOD,COD,TDS,SS และ
Oil&Grease เป็นประจำทุกสัปดาห์

ตารางความถี่การเก็บตัวอย่างน้ำช่วงซ่อมบำรุงใหญ่

จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง	กันยายน	ตุลาคม	พฤศจิกายน
- น้ำทิ้งจากระบบบำบัด โรงที่ 1&2	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
- น้ำทิ้งจากระบบบำบัด โรงที่ 3	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
- น้ำทิ้งลงคลองกั้นกัก	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
- น้ำทิ้งลงคลองคาง	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
- น้ำทิ้งลงคลองคักกัณฑ์	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30
- น้ำคั่งลงท่ากระสาว	7 14 21 28	5 12 19 26	2 9 16 23 30



พื้นที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงาน ประจำวัน ของหน่วยงานประกอบการ ไออาร์พีซี

กิจกรรมการเฝ้าระวังฯ และ
การสำรวจสิ่งผิดปกติ บริเวณพื้นที่
ริมรั้วเขตประกอบการ และบริเวณ
พื้นที่ชุมชนใกล้เคียง กรณีพบเหตุ
ผิดปกติที่อาจเกิดจากการ
ปฏิบัติงานช่วงซ่อมบำรุง เพื่อ
ป้องกันและแก้ไขปัญหาเชิงรุก

หน่วยงานที่สำรวจ

- งานบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม
- — — งานชุมชนและรัฐกิจสัมพันธ์
- งานเขตประกอบการฯ



การจัดการด้านสุขภาพ

ส่งเสริมความปลอดภัยและสุขอนามัย



ส่งเสริมสนับสนุนการทำงานตามหลักความปลอดภัย

ประเมินสุขลักษณะของที่พักผู้รับเหมา ห้องน้ำ การจัดการขยะ ผู้รับเหมา การจัดการน้ำเสียจากที่พักผู้รับเหมา และรณรงค์ลดการใช้ขยะพลาสติกและการแยกขยะ

ทีมตรวจสอบไออาร์พีซีจะเข้าไป
ตรวจสอบมาตรการที่ไซต์
ออฟฟิศและแคมป์คนงานดังนี้

แผนการตรวจมาตรการด้านสุขภาพ

- ✓ มาตรการโควิด 19 ที่ไซต์ออฟฟิศและที่พักแคมป์คนงาน
- ✓ มาตรการป้องกันเชื้อโรคออก ลูกน้ำยุงลายที่แคมป์คนงาน
- ✓ สุขลักษณะในที่พักแคมป์คนงาน ได้แก่ ห้องน้ำ และน้ำเสียจากกิจกรรมต่างๆ ต้องมีการควบคุมดูแล



การจัดการด้านความ
ปลอดภัยและการจราจร

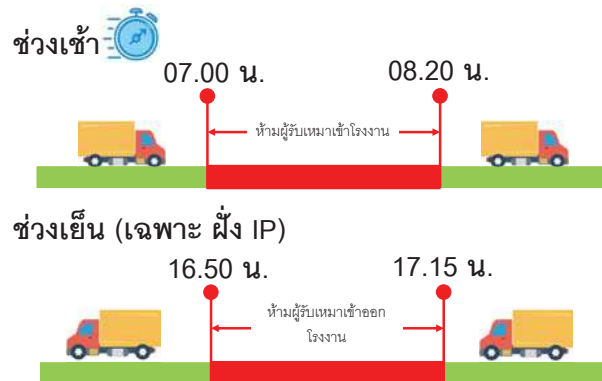


ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (QIEM)
ฝ่ายบริหารคุณภาพ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และบริหารเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี (INQI)

17

18

การกำหนดเวลาเข้า-ออกช่วงซ่อมบำรุงใหญ่

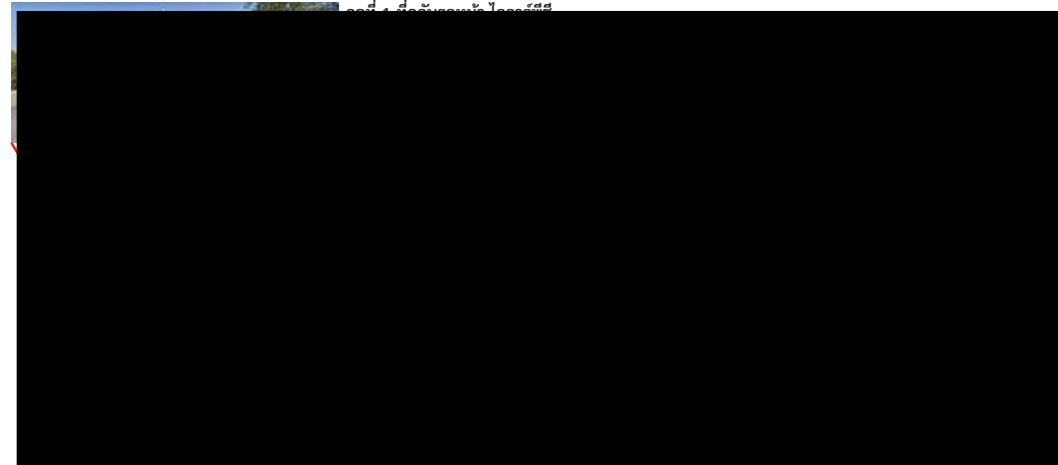


หมายเหตุ

- ผู้ที่มาหลังเวลา 07.00 น. ไม่อนุญาตให้เข้า จะเข้าได้เวลา 08.20 น.
- เป็นต้นไป เนื่องจากเป็นช่วงที่การจราจรในถนนรอบๆ เขตประกอบการมีความหนาแน่น
- ตอนเย็นผู้รับเหมาทยอยออก 16.50 น. และหลัง 17.15 น. เป็นต้นไป

19

แผนการจราจรภายนอก - เพิ่มตำรวจจราจร



- ช่วงเช้า 06.00 น. - 07.00 น. เพิ่มตำรวจจราจร 2 นาย
- ช่วงเย็น 17.00 น. - 18.00 น. เพิ่มตำรวจจราจร 2 นาย

20

แผนการจราจรภายนอก – การจราจรนอก IRPC



การจราจรภายนอกพื้นที่ IRPC

1. ห้ามจอดกีดขวางจราจรหรือตามไหล่ทางหรือขวางทางเข้า – ออกของชาวบ้าน
2. ผู้ที่จะซื้ออาหารที่ตลาดซีทีปาร์คให้วิ่งชิดซ้ายก่อนถึงตลาดและจอดรอในพื้นที่ ที่ตลาดจัดไว้(คนขับควรอยู่บนรถ)



21

แผนการสื่อสาร Turnaround 2022

โดย
หน่วยงานชุมชน สื่อ รัฐกิจสัมพันธ์
(กิจการเพื่อสังคมฯ)

ภารกิจสนับสนุนโครงการ



- ➡ สื่อสัมพันธ์
- ➡ รัฐกิจสัมพันธ์
- ➡ ชุมชนสัมพันธ์

1. ด้านการสื่อสาร / ประชาสัมพันธ์
2. ด้านการสร้างความสัมพันธ์ สร้างความเชื่อมั่น
3. ด้านการบริหารจัดการช่วงดำเนิน
4. กิจกรรมสาธารณะประโยชน์

แผนงานสนับสนุนการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ 2022



CSR management TA2022

แผน	ไตรมาส	ไตรมาส 1 2022	ไตรมาส 2 2022	ไตรมาส 3 2022	ไตรมาส 4 2022
1. การประชาสัมพันธ์	5-8				
2. การประชาสัมพันธ์ ในพื้นที่ชุมชน/โรงงาน					
3. กิจกรรมประชาสัมพันธ์ในชุมชน					
4. การประชาสัมพันธ์ชุมชนรอบ IRPC/วิสาหกิจชุมชน					
5. การดูแลความปลอดภัยชุมชน					
6. กองทุนช่วยเหลือผู้ยากไร้					
7. การฝึกอบรมอาสาสมัครชุมชนและหน่วยงานราชการ					
8. กิจกรรมเพื่อสังคมและสาธารณประโยชน์					
9. การประชาสัมพันธ์					
10. การประชาสัมพันธ์					
11. กิจกรรมเพื่อสังคม					

แผนงานสนับสนุนการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ 2022

Activity TA2022	Detail
1. รอดกระจ่ายเสียง 3 คัน	เริ่มดำเนินการ 12 ก.ย. 2565
2. เอกสารประชาสัมพันธ์ในพื้นที่ชุมชน / ราชการ	เริ่มจัดตั้ง 1 – 5 ก.ย. 2565
3. ป้ายประชาสัมพันธ์ พื้นที่ชุมชน	เริ่มติดตั้ง 15 – 20 ก.ย. 65
4. การประชาสัมพันธ์ชุมชนรอบ IRPC / วิทยุชุมชน	เริ่มดำเนินการ 1 ก.ย. – 30 พ.ย. 65
5. การดูแลสภาพชุมชนรอบ IRPC	เริ่มดำเนินการ 6 ครั้ง จนถึงสิ้นสุดโครงการ
6. การลงข่าวหนังสือพิมพ์	เริ่มดำเนินการ 1 ก.ย. – 30 พ.ย. 65
7. การจัดแสดงข่าวสื่อมวลชนและหน่วยงานราชการ	ดำเนินการ 6 ก.ย. 2565
8. บริหารประเด็น (สื่อมวลชนและหน่วยงานราชการ / ชุมชน)	ตลอดโครงการ
9. ศูนย์ประสานงานภาคสนาม	เริ่มดำเนินการ 16 ก.ย. 65
10. ตรวจสอบสารเสพติด	เริ่มดำเนินการ 30 ก.ย., 28 ต.ค., 25 พ.ย.
11. กิจกรรมสัมพันธ์	เสิร์ฟอาหารกลางวันตั้ง 27 ก.ย., พัฒนาวัด 20 ต.ค., เก็บขยะชายหาด 4 พ.ย.

ครั้งที่ 1	26 - 27 ก.ย.
ครั้งที่ 2	10 - 11 ต.ค.
ครั้งที่ 3	24 - 25 ต.ค.
ครั้งที่ 4	7 - 8 พ.ย.
ครั้งที่ 5	21 - 22 พ.ย.
ครั้งที่ 6	6 - 7 ธ.ค.

1.การประชาสัมพันธ์ สร้างการรับรู้ รับทราบ

กลุ่มที่ 1 สื่อมวลชน

สิ่งพิมพ์ 37 ฉบับ

กลุ่มที่ 2 หน่วยงานราชการ

สถานีวิทยุ 16 สถานี

การแถลงข่าว

กลุ่มที่ 3 ชุมชน

23 หน่วยงาน

กลุ่มที่ 4 สื่อสารผ่านโซเชียล

150 กลุ่มเป้าหมาย



การประชาสัมพันธ์ สื่อ สิ่งพิมพ์

เริ่มดำเนินการ 1 กันยายน -30 ตุลาคม 2565

- สื่อสิ่งพิมพ์ 37 ฉบับ



หมายเหตุ

หนังสือพิมพ์ท้องถิ่นที่จะลงโฆษณา การซ่อมแผนซ่อมบำรุงใหญ่ TA 2022 จะมีการลงโฆษณาได้ฉบับละ 1 ครั้ง โดยกำหนดไว้ คือเดือน – ตุลาคม 2565

- หนังสือพิมพ์ลงระยอง
- หนังสือพิมพ์พัลลภนิวส์
- หนังสือพิมพ์อีสานตะวัน
- หนังสือพิมพ์ปรัชญาข่าว
- หนังสือพิมพ์ธุรกิจฟ้าวันใหม่
- หนังสือพิมพ์มวลชนบูรพา
- หนังสือพิมพ์พลังมหาชน
- หนังสือพิมพ์โพสต์@ระยอง
- หนังสือพิมพ์ข่าวไท
- หนังสือพิมพ์เพื่อปวงชน
- หนังสือพิมพ์กรุงไทยธุรกิจ
- หนังสือพิมพ์นิวส์ไลน์โพสต์
- หนังสือพิมพ์ไทยออกนิวส์
- หนังสือพิมพ์ท่ามทองระยอง
- หนังสือพิมพ์สยาม
- หนังสือพิมพ์ข่าวระยอง
- หนังสือพิมพ์ข่าวร้อน
- หนังสือพิมพ์ยุติธรรม
- หนังสือพิมพ์ฐานมวลชน
- หนังสือพิมพ์ไทยแลนด์โพสต์

- หนังสือพิมพ์พระของโพสต์
- หนังสือพิมพ์สยามชนชั้น
- หนังสือพิมพ์เดอะวันเคย์
- หนังสือพิมพ์เมืองระยอง
- หนังสือพิมพ์ Add Variety
- หนังสือพิมพ์เสรีชน
- หนังสือพิมพ์พลังสื่อ
- หนังสือพิมพ์สยามสาร
- หนังสือพิมพ์ท่ามทองระยอง
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย
- หนังสือพิมพ์ทักษิณไทย

การประชาสัมพันธ์ สื่อ วิทยุ

สื่อวิทยุกระจายเสียง 16 สถานี เริ่มดำเนินการ 6 กันยายน 2565 -30 พฤศจิกายน

1. วิทยุพัชรวิภา ภูมิธรรม	พจนกมลกร	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	08.00 – 09.00 น. / 102.25
2. วิทยุชุมชน วิเทศทัศน์	เพลงเก่าข่าวแจ้ง	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	13.00 – 14.00 น. / 95.50
3. วิทยุชุมชน ออสมก	สื่อมวลชนสัมพันธ์	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	17.00 – 19.00 น. / 99.25
4. วิทยุชุมชน พิมเสน	ชุมชนร่วมพัฒนา	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	ทุกสัปดาห์ / 107
5. วิทยุพัชรา เหมะเสวี	มาบตาพุดสัมพันธ์	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	ทุกสัปดาห์, 13.00 – 15.30 น. / 90.75
6. วิทยุพัชรวิภา อินธิพันธ์	เพลงเพื่อปวงชน	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	08.00-11.00 น. / 99.50
7. วิทยุชุมชน ธรรมะอิน	สถานีข่าว	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	06.00-19.00 น. / 89.00
8. วิทยุพัชรวิภา อดิเรก	วิทยุชุมชนแก้วใจ	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	08.00-10.00 น. , 17.00-19.00 น. / 100.50
9. วิทยุชุมชน นาเจริญ	กรีนวิทยุ	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	05.00-24.00 น. / 105
10. วิทยุพัชรา วิทยุบุรี	สื่อกลาง	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	06.00-07.00 น. / 103.75 106.75
11. วิทยุพัชรวิภา วิทยุบุรี	เกษตรของดีไทย	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	09.00-12.00 น. / 99.25
12. วิทยุพัชรวิภา วิทยุบุรี	คุยข่าวกับสาวน้อย	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	ทุกสัปดาห์ / 99.25
13. สถานีวิทยุกระจายเสียงแห่งประเทศไทย จังหวัดระยอง	วิทยุชุมชนแก้วใจ	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	ทุกสัปดาห์ / 91.75
14. บริษัท อสมท. จก. (มหาชน)	อสมท.เพื่อชุมชน, ข่าวอสมท.	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	12.30-14.00 น. 96.75
15. วิทยุชุมชน วิทยุชุมชน	97.50 พลาซ่าวิทยุ	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	ทุกสัปดาห์, 13.00 – 15.30 น. / 97.50
16. วิทยุพัชรวิภา วิทยุบุรี	อโรมา	ทุกวันจันทร์-วันศุกร์	ทุกสัปดาห์ / 97.25

สำหรับศูนย์ราชการวิทยุที่จะใช้เผยแพร่จะนำไปยังทางสถานีวิทยุ ส่วนการเผยแพร่ในสื่อสังคมออนไลน์ จะมีการเปิดช่องทางติดต่อกับชุมชน ถึงเดือนธันวาคม 2565



ชุดที่ 1 ทำหนังสือขอเข้าพบ และ เชิญผู้บริหาร ทีมโครงการ, ทีมธุรกิจ เข้าชี้แจง

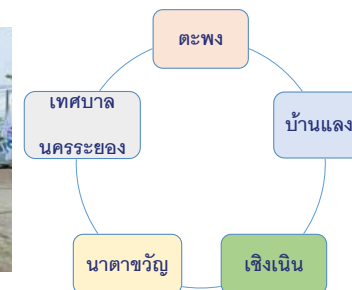
- ชุดที่ 2 ทำหนังสือขอเข้าพบ** ทีมโครงการ,ทีมรัฐกิจ เข้าชี้แจง จำนวน 9 หน่วยงาน

1. กองอำนาจการรวมถวายนโยบายหลัก
2. อุตสาหกรรมจังหวัดระยอง
3. นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดระยอง
4. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง
5. ผู้อำนวยการศูนย์ควบคุมมลพิษจังหวัดระยอง
6. นายอำเภอเมืองระยอง
7. ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดระยอง
8. ผู้บังคับกองพันทหารราบที่ 6 กรม ทหารราบที่ 2 กองพลนาวิกโยธิน
9. ผู้บังคับกองพันทหารราบที่ 7 กรม ทหารราบที่ 3 กองพลนาวิกโยธิน

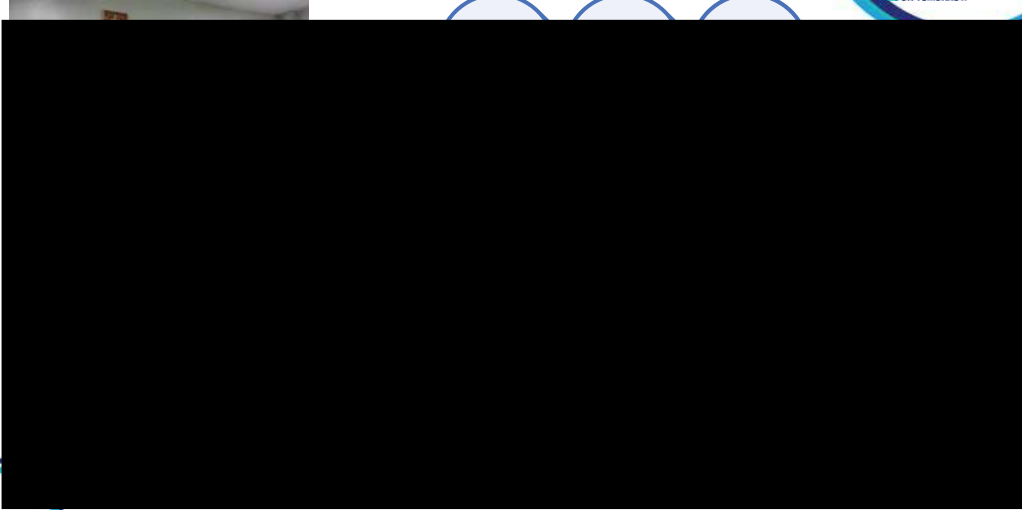


the 1990s, the number of people in the United States who are 65 years of age or older has increased by 25 percent, and the number of people 75 years of age or older has increased by 40 percent. The number of people 85 years of age or older has increased by 60 percent. The number of people 95 years of age or older has increased by 100 percent. The number of people 100 years of age or older has increased by 200 percent. The number of people 105 years of age or older has increased by 400 percent. The number of people 110 years of age or older has increased by 800 percent. The number of people 115 years of age or older has increased by 1,600 percent. The number of people 120 years of age or older has increased by 3,200 percent. The number of people 125 years of age or older has increased by 6,400 percent. The number of people 130 years of age or older has increased by 12,800 percent. The number of people 135 years of age or older has increased by 25,600 percent. The number of people 140 years of age or older has increased by 51,200 percent. The number of people 145 years of age or older has increased by 102,400 percent. The number of people 150 years of age or older has increased by 204,800 percent. The number of people 155 years of age or older has increased by 409,600 percent. The number of people 160 years of age or older has increased by 819,200 percent. The number of people 165 years of age or older has increased by 1,638,400 percent. The number of people 170 years of age or older has increased by 3,276,800 percent. The number of people 175 years of age or older has increased by 6,553,600 percent. The number of people 180 years of age or older has increased by 13,107,200 percent. The number of people 185 years of age or older has increased by 26,214,400 percent. The number of people 190 years of age or older has increased by 52,428,800 percent. The number of people 195 years of age or older has increased by 104,857,600 percent. The number of people 200 years of age or older has increased by 209,715,200 percent. The number of people 205 years of age or older has increased by 419,430,400 percent. The number of people 210 years of age or older has increased by 838,860,800 percent. The number of people 215 years of age or older has increased by 1,677,721,600 percent. The number of people 220 years of age or older has increased by 3,355,443,200 percent. The number of people 225 years of age or older has increased by 6,710,886,400 percent. The number of people 230 years of age or older has increased by 13,421,772,800 percent. The number of people 235 years of age or older has increased by 26,843,545,600 percent. The number of people 240 years of age or older has increased by 53,687,091,200 percent. The number of people 245 years of age or older has increased by 107,374,182,400 percent. The number of people 250 years of age or older has increased by 214,748,364,800 percent. The number of people 255 years of age or older has increased by 429,496,729,600 percent. The number of people 260 years of age or older has increased by 858,993,459,200 percent. The number of people 265 years of age or older has increased by 1,717,986,918,400 percent. The number of people 270 years of age or older has increased by 3,435,973,836,800 percent. The number of people 275 years of age or older has increased by 6,871,947,673,600 percent. The number of people 280 years of age or older has increased by 13,743,895,347,200 percent. The number of people 285 years of age or older has increased by 27,487,790,694,400 percent. The number of people 290 years of age or older has increased by 54,975,581,388,800 percent. The number of people 295 years of age or older has increased by 109,951,162,777,600 percent. The number of people 300 years of age or older has increased by 219,902,325,555,200 percent. The number of people 305 years of age or older has increased by 439,804,651,110,400 percent. The number of people 310 years of age or older has increased by 879,609,302,220,800 percent. The number of people 315 years of age or older has increased by 1,759,218,604,441,600 percent. The number of people 320 years of age or older has increased by 3,518,437,208,883,200 percent. The number of people 325 years of age or older has increased by 7,036,874,417,766,400 percent. The number of people 330 years of age or older has increased by 14,073,748,835,532,800 percent. The number of people 335 years of age or older has increased by 28,147,497,671,065,600 percent. The number of people 340 years of age or older has increased by 56,294,995,342,131,200 percent. The number of people 345 years of age or older has increased by 112,589,990,684,262,400 percent. The number of people 350 years of age or older has increased by 225,179,981,368,524,800 percent. The number of people 355 years of age or older has increased by 450,359,962,737,049,600 percent. The number of people 360 years of age or older has increased by 900,719,925,474,099,200 percent. The number of people 365 years of age or older has increased by 1,801,439,850,948,198,400 percent. The number of people 370 years of age or older has increased by 3,602,879,701,896,396,800 percent. The number of people 375 years of age or older has increased by 7,205,759,403,792,793,600 percent. The number of people 380 years of age or older has increased by 14,411,518,807,585,587,200 percent. The number of people 385 years of age or older has increased by 28,823,037,615,171,174,400 percent. The number of people 390 years of age or older has increased by 57,646,075,230,342,348,800 percent. The number of people 395 years of age or older has increased by 115,292,150,460,684,697,600 percent. The number of people 400 years of age or older has increased by 230,584,300,921,369,395,200 percent. The number of people 405 years of age or older has increased by 461,168,601,842,738,790,400 percent. The number of people 410 years of age or older has increased by 922,337,203,685,477,580,800 percent. The number of people 415 years of age or older has increased by 1,844,674,407,370,955,161,600 percent. The number of people 420 years of age or older has increased by 3,689,348,814,741,910,323,200 percent. The number of people 425 years of age or older has increased by 7,378,697,629,483,820,646,400 percent. The number of people 430 years of age or older has increased by 14,757,395,258,967,641,292,800 percent. The number of people 435 years of age or older has increased by 29,514,790,517,935,282,585,600 percent. The number of people 440 years of age or older has increased by 59,029,581,035,870,565,171,200 percent. The number of people 445 years of age or older has increased by 118,059,162,071,741,130,342,400 percent. The number of people 450 years of age or older has increased by 236,118,324,143,482,260,684,800 percent. The number of people 455 years of age or older has increased by 472,236,648,286,964,521,369,600 percent. The number of people 460 years of age or older has increased by 944,473,296,573,929,042,739,200 percent. The number of people 465 years of age or older has increased by 1,888,946,593,147,858,085,478,400 percent. The number of people 470 years of age or older has increased by 3,777,893,186,295,716,170,956,800 percent. The number of people 475 years of age or older has increased by 7,555,786,372,591,432,341,913,600 percent. The number of people 480 years of age or older has increased by 15,111,572,745,182,864,683,827,200 percent. The number of people 485 years of age or older has increased by 30,223,145,490,365,729,367,654,400 percent. The number of people 490 years of age or older has increased by 60,446,290,980,731,458,735,308,800 percent. The number of people 495 years of age or older has increased by 120,892,581,961,462,917,470,617,600 percent. The number of people 500 years of age or older has increased by 241,785,163,922,925,834,941,235,200 percent. The number of people 505 years of age or older has increased by 483,570,327,845,851,669,882,470,400 percent. The number of people 510 years of age or older has increased by 967,140,655,691,703,339,764,940,800 percent. The number of people 515 years of age or older has increased by 1,934,281,311,383,406,679,529,881,600 percent. The number of people 520 years of age or older has increased by 3,868,562,622,766,813,359,059,763,200 percent. The number of people 525 years of age or older has increased by 7,737,125,245,533,626,718,119,526,400 percent. The number of people 530 years of age or older has increased by 15,474,250,491,067,253,436,239,052,800 percent. The number of people 535 years of age or older has increased by 30,948,500,982,134,506,872,478,105,600 percent. The number of people 540 years of age or older has increased by 61,897,001,964,269,013,744,956,211,200 percent. The number of people 545 years of age or older has increased by 123,794,003,928,538,027,489,912,422,400 percent. The number of people 550 years of age or older has increased by 247,588,007,857,076,054,979,824,844,800 percent. The number of people 555 years of age or older has increased by 495,176,015,714,152,109,959,649,689,600 percent. The number of people 560 years of age or older has increased by 990,352,031,428,304,219,919,299,379,200 percent. The number of people 565 years of age or older has increased by 1,980,704,062,856,608,439,838,598,758,400 percent. The number of people 570 years of age or older has increased by 3,961,408,125,713,216,879,677,197,516,800 percent. The number of people 575 years of age or older has increased by 7,922,816,251,426,433,759,354,395,033,600 percent. The number of people 580 years of age or older has increased by 15,845,63

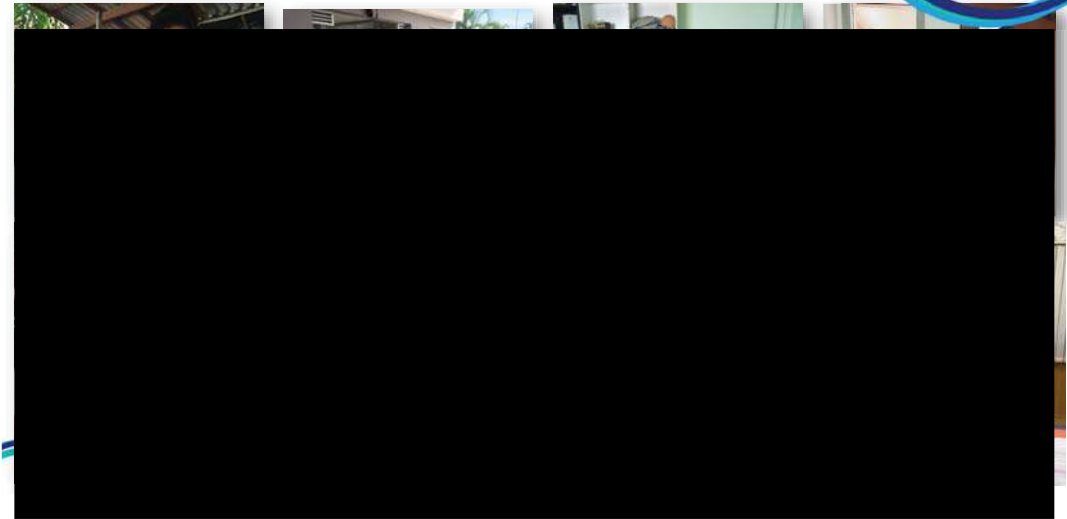
1. ปลัดจังหวัดระยอง
2. ผู้อำนวยการศูนย์ดำรงธรรมจังหวัดระยอง
3. ผู้อำนวยการโครงการชลประทานระยอง
4. ผู้อำนวยการสำนักงานบริหารจัดการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งที่ 1
5. ผู้กำกับสถานีตำรวจภูธรเมืองระยอง
6. ผู้อำนวยการโรงพยาบาลระยอง
7. พนักงานจังหวัดระยอง
8. ประชาสัมพันธ์จังหวัดระยอง
9. หัวหน้าสำนักงานจังหวัดระยอง
10. หัวหน้าสำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยจังหวัดระยอง
11. ประธานหอการค้าจังหวัดระยอง
12. ประธานสภาอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง



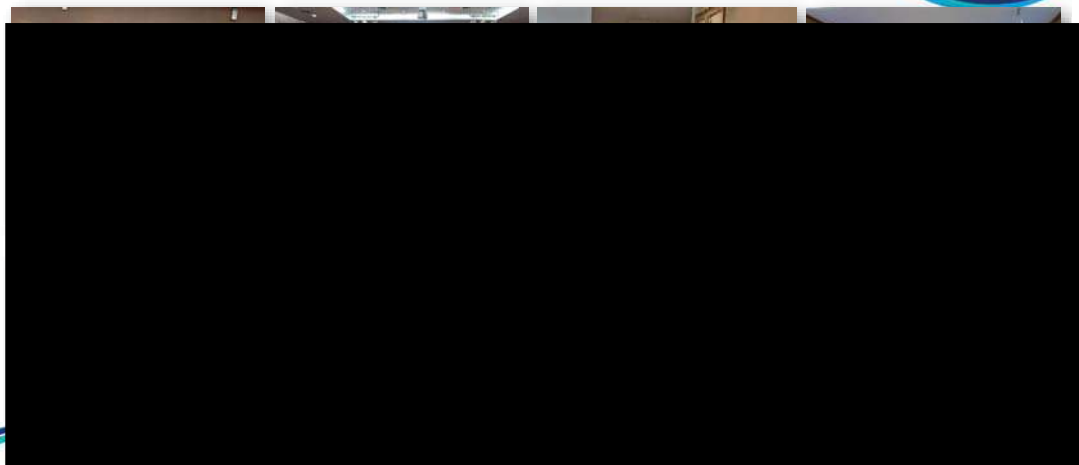
2.การแจกหนังสือและการลงชี้แจงข้อมูลให้กับผู้นำชุมชน ท้องที่ ท้องถิ่น



การแจกหนังสือและการลงชี้แจงข้อมูลให้กับผู้นำชุมชน



3.งานชี้แจงการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ต่อหน่วยงานราชการและเวทีประชุม



4.การติดป้ายประชาสัมพันธ์ในพื้นที่ชุมชน



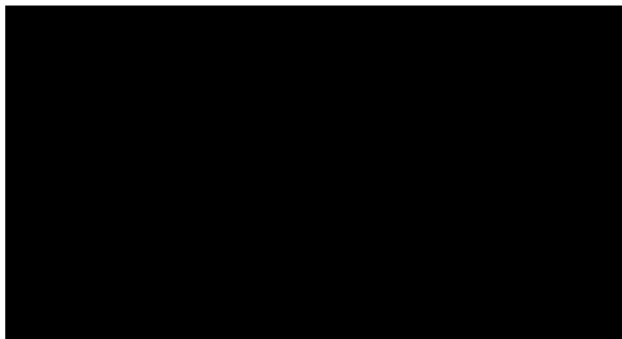
เอกสารประชาสัมพันธ์ จำนวน 1,000 ชุด เริ่ม 1 กันยายน 2565 เป็นต้นไป

- แผ่นพับ
- เอกสารประชาสัมพันธ์



5.ป้ายประชาสัมพันธ์ต่างๆ เริ่ม 15 สิงหาคม 2565

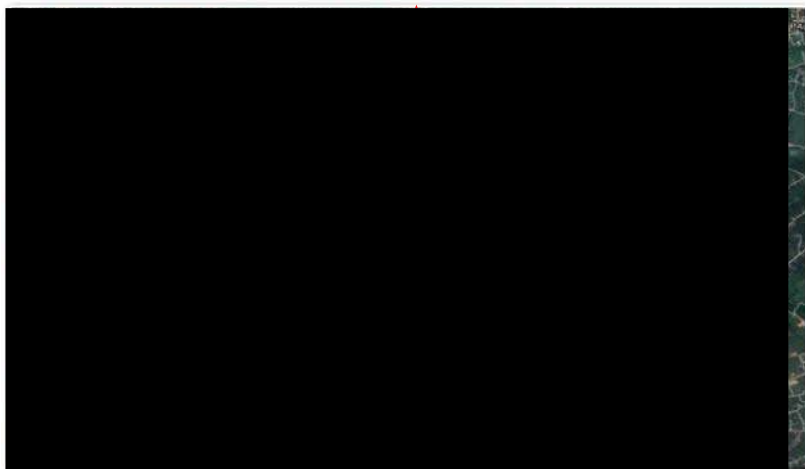
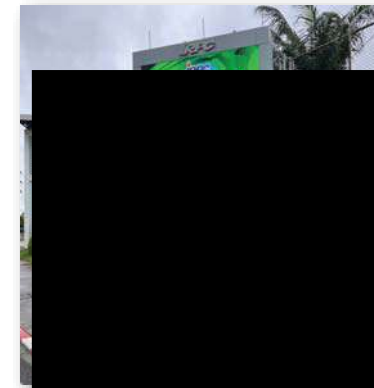
ป้ายขนาดเล็ก 20 จุด



ป้ายขนาดใหญ่ 11 จุด



ป้าย Digital Board หน้าบริษัทฯ และทางเข้า IP



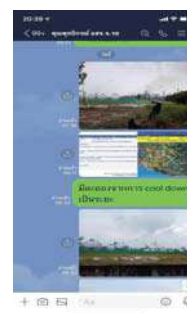
ป้ายโครงเหล็ก 11 ป้าย



ป้ายไวเนล 24 ป้าย

6. แจ้งข่าวสารทาง LINE

กลุ่มผู้นำชุมชน กลุ่มชุมชน ในพื้นที่รอบเขตประกอบการฯ



การดูแลสุขภาพชุมชนระหว่างดำเนินโครงการ

หน่วยแพทย์สัญจรในพื้นที่ชุมชน 4 ตำบล 1 เทศบาล
จำนวน 6 ครั้ง เริ่ม 26 กันยายน 2565



การเฝ้าระวังปัญหาเสพติด

การตรวจสอบสารเสพติด 3 ครั้ง จำนวน 300 ตัวอย่าง
ดำเนินการ ตามวันที่ดังนี้

ครั้งที่ 1 วันที่ 30 กันยายน 2565

ครั้งที่ 2 วันที่ 28 ตุลาคม 2565

ครั้งที่ 3 วันที่ 25 พฤศจิกายน 2565



เปิดศูนย์ประสานงานภาคสนาม

เปิดศูนย์เฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม 2 จุด

- ศาลาทองมาก ต.เชิงเนิน
- รพ.สต.บ้านก้นหนอง ต.บ้านแลง



ลงพื้นที่กิจกรรมสัมพันธ์ท้องถิ่น (Touch point)



กิจกรรมสัมพันธ์สัณจร ในชุมชน



กิจกรรมสัมพันธ์ด้านชุมชน, โรงเรียน, วัด



โครงการกิจกรรมสัมพันธ์ด้านจิตอาสา



หากพบเหตุผิดปกติ สามารถติดต่อได้ที่

ศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินและศูนย์รับเรื่องร้องเรียน (ECC) โทร 038-802560
1800-800-008 (เฉพาะ AIS โทรฟรี)

แอปพลิเคชัน IRPC Air (ไออาร์พีซี แอร์)



ส่วนบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม (QIEM)
ส่วนบริหารจัดการสถานการณ์ไออาร์พีซี (INQI)



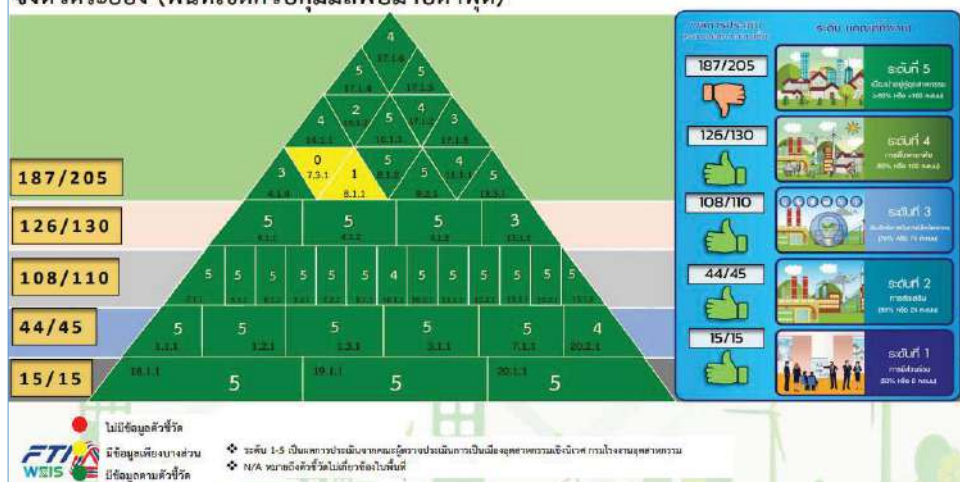
THANK YOU

ความคืบหน้าการดำเนินงานพัฒนาเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศจังหวัดระยอง พื้นที่ตำบลเชิงเนิน ตำบลตะพง ตำบลบ้านแลง ปี 2565 และร่างตัวชี้วัดใหม่ ปี 2567

1. ผลการประเมินเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ พื้นที่จังหวัดระยอง ปี 2565
2. ขั้นตอน ข้อกำหนด ตัวชี้วัดใหม่ในการประเมินเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ พื้นที่จังหวัดระยอง ปี 2566-67

1. ผลการประเมินเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ พื้นที่จังหวัดระยอง ปี 2565

จังหวัดระยอง (พื้นที่เขตควบคุมมลพิษมาตาพุต)



1. ผลการประเมินเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ พื้นที่จังหวัดระยอง ปี 2565

จังหวัดระยอง (พื้นที่ตำบลตะพง บ้านแลง และตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง)



ตัวชี้วัด 7.3.1

มิติ
ด้าน
เกณฑ์ตัวชี้วัด
ตัวชี้วัด
คำอธิบายตัวชี้วัด

สิ่งแวดล้อม

7. การจัดการคุณภาพน้ำ
- 7.3.1 คุณภาพแหล่งน้ำสาธารณะ

- แหล่งน้ำสาธารณะ หมายถึง แหล่งน้ำของรัฐที่ให้บริการแก่ประชาชนไว้ให้ประชาชนใช้ประโยชน์โดยสภาพธรรมชาติไว้ร่วมกัน ได้แก่
 - (1) แม่น้ำ ลำคลอง หนอง บึง ทะเลสาบ ทะเลสาบเขื่อน และแหล่งน้ำสาธารณะอื่นๆ
 - (2) แหล่งน้ำที่รัฐจัดสร้างขึ้น เพื่อให้ประชาชนใช้ประโยชน์ร่วมกัน
- แหล่งน้ำผิวดิน หมายถึง แม่น้ำ ลำคลอง หนอง บึง ทะเลสาบ ลำ่งกับน้ำ และแหล่งน้ำสาธารณะอื่นๆ ที่อยู่ภายในดินผิวดิน ซึ่งหมายความรวมถึงแหล่งน้ำสาธารณะที่อยู่ภายในดินผิวดินบนเกาะด้วย แต่ไม่รวมถึงน้ำบาดาลและน้ำกรมีที่แหล่งน้ำที่อยู่ติดกับทะเลให้หมายความถึงแหล่งน้ำที่อยู่ภายในแม่น้ำหรือปากทะเลสาบ ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ออกตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
- ปากแม่น้ำและปากทะเลสาบให้ถือเป็นเขตตามที่กำหนดไว้กำหนด
- ประเภทและมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ให้เป็นแหล่งน้ำผิวดินออกเป็น 5 ประเภท ได้แก่
 - (1) แหล่งน้ำประเภทที่ 1 ได้แก่ แหล่งน้ำที่คุณภาพน้ำมีสภาพตามธรรมชาติโดยปราศจากน้ำที่จากกิจกรรมทุกประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อ
 - (ก) การอุปโภคและบริโภคโดยดื่มสำหรับการชำระล้างใช้รดต้นไม้
 - (ข) การขยายพันธุ์สัตว์น้ำ
 - (ค) การอนุรักษ์สัตว์น้ำ
 - (ง) การประมง
 - (จ) การว่ายน้ำและกีฬาทางน้ำ
 - (2) แหล่งน้ำประเภทที่ 2 ได้แก่ แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำที่จากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อ
 - (ก) การอุปโภคและบริโภคโดยดื่มสำหรับการชำระล้างใช้รดต้นไม้ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำไว้ก่อน
 - (ข) การอุปโภคสัตว์น้ำ
 - (ค) การประมง
 - (ง) การว่ายน้ำและกีฬาทางน้ำ
 - (3) แหล่งน้ำประเภทที่ 3 ได้แก่ แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำที่จากกิจกรรมบางประเภทและสามารถใช้เป็นประโยชน์เพื่อ

- (ก) การอุปโภคและบริโภคโดยดื่มสำหรับการชำระล้างใช้รดต้นไม้ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำไว้ก่อน
- (ข) การประมง
- (ค) แหล่งน้ำประเภทที่ 4 ได้แก่ แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำที่จากกิจกรรมบางประเภทและสามารถใช้เป็นประโยชน์เพื่อ
 - (ก) การอุปโภคและบริโภคโดยดื่มสำหรับการชำระล้างใช้รดต้นไม้ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำไว้ก่อน
 - (ข) การอุปโภคสัตว์น้ำ
 - (ค) การประมง
 - (ง) การว่ายน้ำและกีฬาทางน้ำ
- (ง) แหล่งน้ำประเภทที่ 5 ได้แก่ แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำที่จากกิจกรรมบางประเภทและสามารถใช้เป็นประโยชน์เพื่อ
 - (ก) การอุปโภคและบริโภคโดยดื่มสำหรับการชำระล้างใช้รดต้นไม้ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำไว้ก่อน
 - (ข) การอุปโภคสัตว์น้ำ
 - (ค) การประมง
 - (ง) การว่ายน้ำและกีฬาทางน้ำ

ระดับ	รายละเอียด
1	มีฐานข้อมูลหรือ Database คุณภาพแหล่งน้ำสาธารณะในชั้นที่ ๓ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำ
2	มีจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ของจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำในชั้นที่ ๓ เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
3	มีจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำในชั้นที่ ๓ เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
4	มีจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำในชั้นที่ ๓ เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
5	มีจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนแหล่งน้ำสาธารณะ ณ จุดมีการวัดคุณภาพน้ำในชั้นที่ ๓ เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน

ตัวอย่างผลการปฏิบัติงาน

- ทีมตรวจสอบการวัดคุณภาพแหล่งน้ำสาธารณะในพื้นที่มีจุดสาธารณะทั้งหมด

ตัวอย่างหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ตัวชี้วัด

- กรมควบคุมมลพิษ
- กรุงเทพมหานคร
- สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาค
- สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด
- กรมเจ้าท่า

ตัวชี้วัด 8.1.1

ด้าน
เกณฑ์ตัวชี้วัด
ตัวชี้วัด

8. การจัดการคุณภาพอากาศ
- 8.1 การควบคุมมลพิษทางอากาศ
- 8.1.1 คุณภาพอากาศบริเวณใกล้จุดสาธารณะ เขตประกอบการอุตสาหกรรมสวนอุตสาหกรรม และชุมชน อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

คำอธิบายตัวชี้วัด

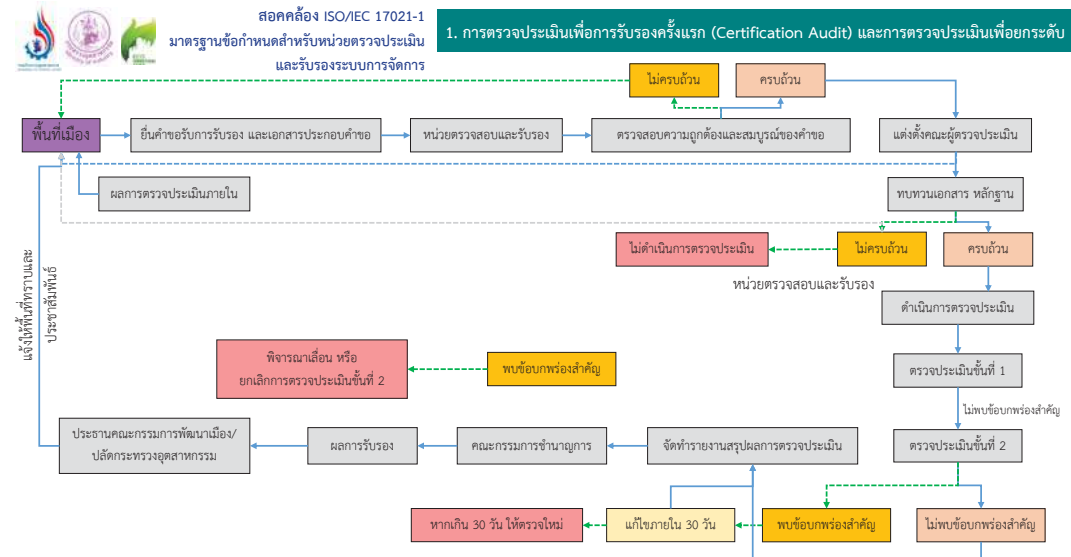
- ตัวชี้วัดคุณภาพอากาศ Air Quality Index (AQI) เป็นการรายงานข้อมูลคุณภาพอากาศในรูปแบบที่เป็นค่าตัวเลขความง่ายต่อการทำความเข้าใจ เพื่อเผยแพร่ประชาชนเห็นถึงปัญหามลพิษทางอากาศที่ได้รับทราบถึงสถานการณ์มลพิษทางอากาศในพื้นที่พื้นที่ที่รายงานได้

ระดับ	รายละเอียด
1	ผลการตรวจวัดค่าดัชนีคุณภาพอากาศเป็นไปตามมาตรฐานหรือมีค่ามาตรฐาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม หรือสวนอุตสาหกรรม หรือชุมชน ซึ่งพบในพื้นที่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานไม่น้อยกว่า 100% ของจำนวนตัวอย่างที่ตรวจวิเคราะห์
2	ผลการตรวจวัดค่าดัชนีคุณภาพอากาศเป็นไปตามมาตรฐานหรือมีค่ามาตรฐาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม หรือสวนอุตสาหกรรม หรือชุมชน ซึ่งพบในพื้นที่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนตัวอย่างที่ตรวจวิเคราะห์
3	ผลการตรวจวัดค่าดัชนีคุณภาพอากาศเป็นไปตามมาตรฐานหรือมีค่ามาตรฐาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม หรือสวนอุตสาหกรรม หรือชุมชน ซึ่งพบในพื้นที่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 ของจำนวนตัวอย่างที่ตรวจวิเคราะห์
4	ผลการตรวจวัดค่าดัชนีคุณภาพอากาศเป็นไปตามมาตรฐานหรือมีค่ามาตรฐาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม หรือสวนอุตสาหกรรม หรือชุมชน ซึ่งพบในพื้นที่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนตัวอย่างที่ตรวจวิเคราะห์
5	ผลการตรวจวัดค่าดัชนีคุณภาพอากาศเป็นไปตามมาตรฐานหรือมีค่ามาตรฐาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม หรือสวนอุตสาหกรรม หรือชุมชน ซึ่งพบในพื้นที่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ของจำนวนตัวอย่างที่ตรวจวิเคราะห์



(ร่าง) การตรวจประเมินและรับรองการเป็นเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ

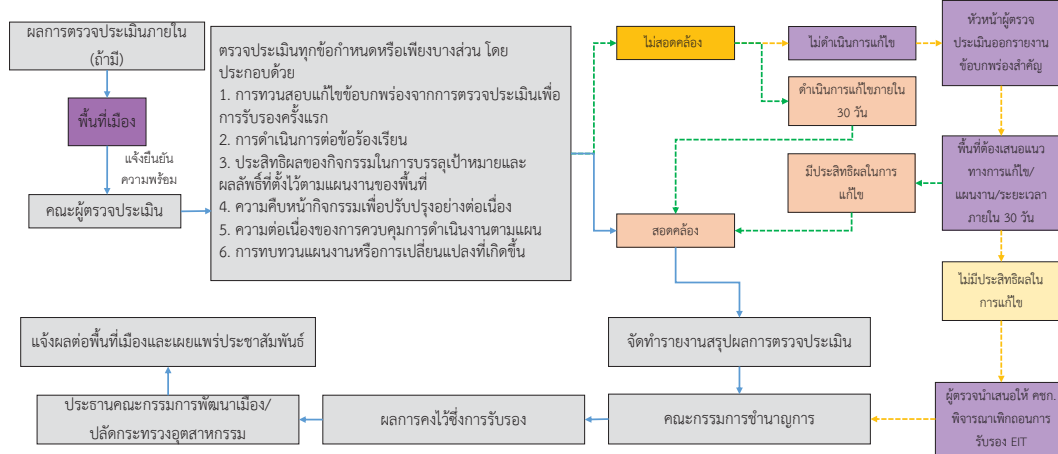
อ้างอิงตาม ISO/IEC 17021-1
มาตรฐานข้อกำหนดสำหรับหน่วยตรวจประเมินและรับรองระบบการจัดการ





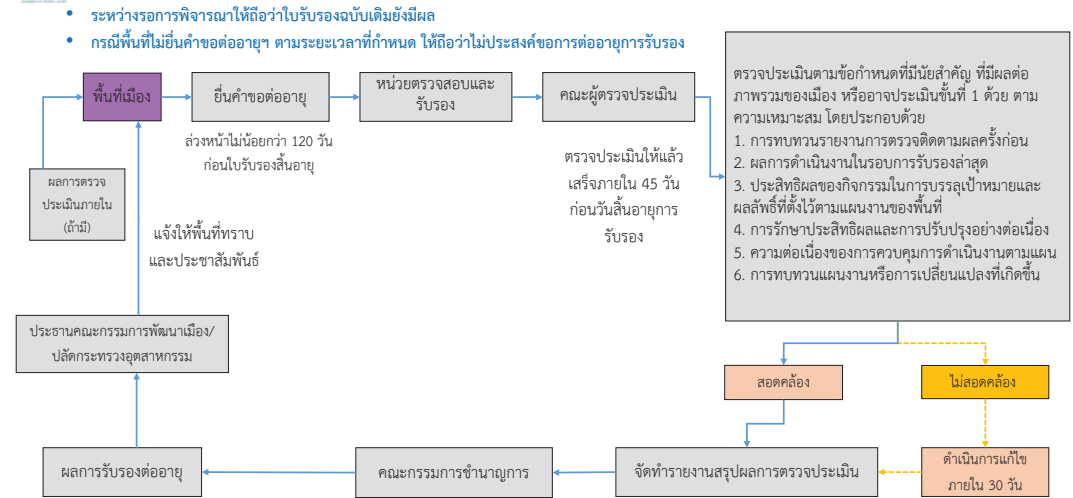
สอดคล้อง ISO/IEC 17021-1
มาตรฐานข้อกำหนดสำหรับหน่วยตรวจประเมิน
และรับรองระบบการจัดการ

2. การตรวจประเมินเพื่อติดตามผล (Surveillance Audit)

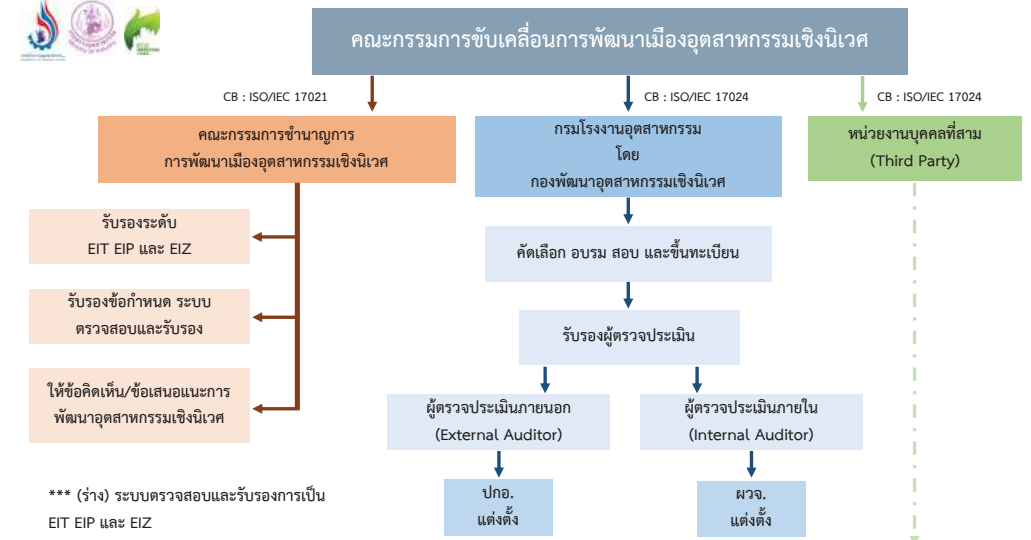
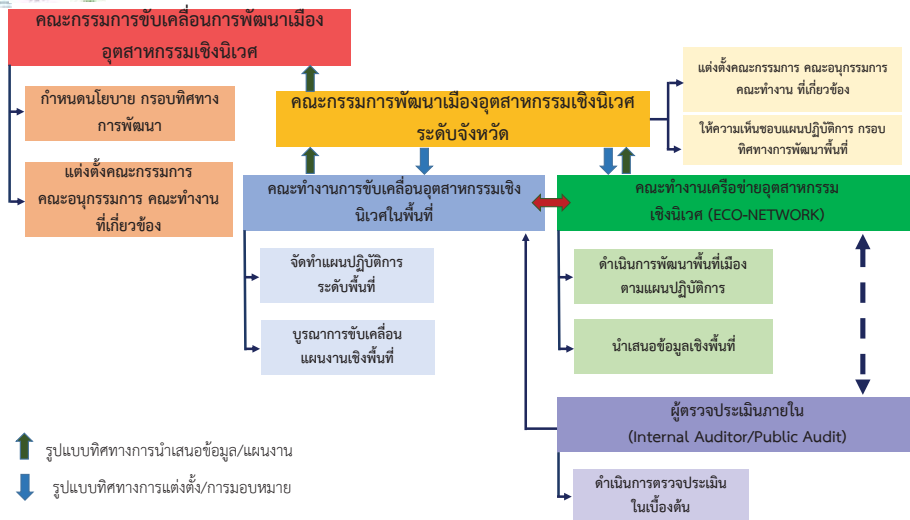


สอดคล้อง ISO/IEC 17021-1
มาตรฐานข้อกำหนดสำหรับหน่วยตรวจประเมิน
และรับรองระบบการจัดการ

3. การตรวจประเมินเพื่อต่ออายุการรับรองระบบ (Re-Certification Audit)



(ร่าง) โครงสร้างการบริหารงานพัฒนาเมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ




กองพัฒนาอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ
กรมโรงงานอุตสาหกรรม
 ☎ 0 2430 6310 ต่อ 1901 🖨 0 2430 6310 ต่อ 1999
 ✉ ecoid.diw@gmail.com
 📍 <http://ecocenter.diw.go.th>
 🌐 @eco.industrial.town

กรมโรงงานอุตสาหกรรม 75/6 ถนนพระรามที่ 6 แขวงทุ่งพญาไท เขตราชเทวี 10400

เมืองอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ
(Eco Industrial Town)



ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565





โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม
Combined Heat and Power (CHP)
 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)


 S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.



หัวข้อเรื่องที่น่าสนใจ

- 1 รายละเอียดทั่วไปของโครงการ
- 2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- 3 การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

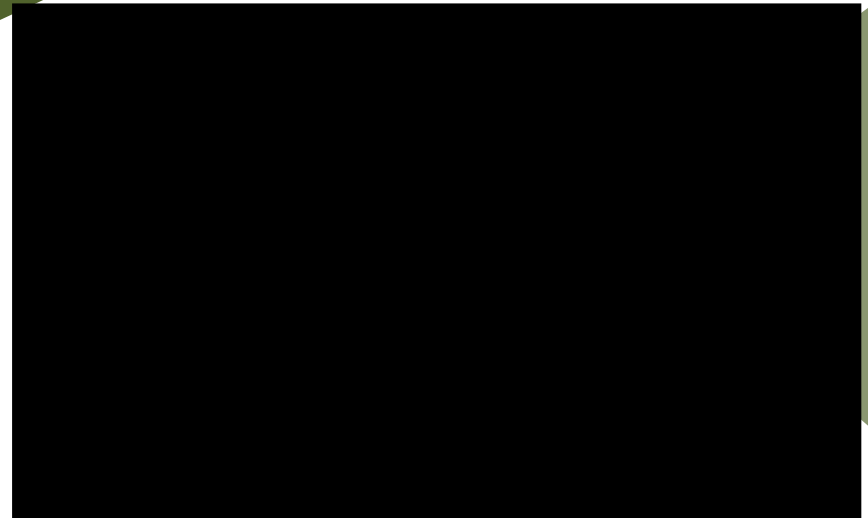


1. รายละเอียดทั่วไปของโครงการ

1. รายละเอียดทั่วไปของโครงการ

<input type="checkbox"/> ชื่อโรงงาน	โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม
<input type="checkbox"/> ทะเบียนโรงงาน	เลขที่ ข.3-88-1/36 รย.
<input type="checkbox"/> กำลังการผลิต	ผลิตไอน้ำ ปริมาณ 363 ตัน/ชั่วโมง ผลิตกระแสไฟฟ้า ปริมาณ 177 เมกะวัตต์
<input type="checkbox"/> สถานที่ตั้ง	เลขที่ 299 หมู่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
<input type="checkbox"/> หนังสือเห็นชอบ	ทส 1009.7/3318 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561
<input type="checkbox"/> ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ที่ตั้งโครงการ



2. การปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ
และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

1.แผนการปฏิบัติการทั่วไป

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- เสนอแผนการปรับปรุงหน่วยผลิตอื่นๆ เช่น CFBC Power Plant, PC Power Plant, Oil & Gas Power Plant หรือหน่วย สาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้องที่มีเป้าหมายในการลดอัตราการระบาย พร้อมระยะเวลาไว้ในรายงานฯ เพื่อให้เห็นภาพรวมของโครงการด้วย	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มีแผนการปรับปรุงหน่วยผลิตอื่นๆ จะจัดทำเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิต หากมีการปรับปรุงหน่วยการผลิตทางโครงการจะนำเสนอในรายงานให้ทราบต่อไป
- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้า บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้า ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และนำมาใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง
- นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับเหมาและให้ผู้รับเหมาถือปฏิบัติ

1.แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัทฯ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งหน่วยงานอนุญาตในพื้นที่จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาโดยให้ชุมชนมีส่วนร่วมด้วย	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่พบปัญหาเกี่ยวกับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและการร้องเรียนจากชุมชน
- กรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วให้บริษัทฯ ยื่นเรื่องขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด พร้อมทั้งประเมินผลเปรียบเทียบกับมาตรการและเงื่อนไขเดิมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการ	- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงาน EIA ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/3318 ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2552 และโครงการได้มีการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม โดยเป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะระบบควบคุมการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ ซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561

1.แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานอนุญาต จังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาตามระยะเวลาที่กำหนดในแผนการปฏิบัติการโดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของสำนักงานฯ	- โครงการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานอนุญาตจังหวัดระยอง และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบทุก 6 เดือน โดยครั้งสุดท้ายได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งที่ 1/2565 จัดส่งเมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2565
- ให้มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- โครงการมีการบำรุงรักษาดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำตามแผนการซ่อมบำรุงการตรวจสอบ เพื่อให้มีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง

1.แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ในประเด็นที่อาจมีข้อวิตกกังวลของชุมชนในพื้นที่ที่มีความเกี่ยวเนื่องกับการดำเนินโครงการ ให้ผู้ประกอบการเข้าแก้ไข โดยให้ชุมชนมีส่วนร่วมเป็นคณะกรรมการพหุภาคีอย่างต่อเนื่อง	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่พบประเด็นข้อร้องเรียนที่เกี่ยวข้องกับโครงการฯ
- หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับแต่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้โครงการทบทวนข้อมูลและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน	- โครงการปฏิบัติตามมาตรการกำหนด โดยเริ่มดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- เมื่อโครงการฯ ดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้ว พบว่าอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศช่วงต้นมีค่าที่ต่ำกว่า ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศช่วงต้นมีค่าที่ต่ำกว่าค่าควบคุม โครงการจะใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

1.แผนการปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- การขยายโรงงานจะมีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนการก่อสร้างโครงการ พร้อมกำหนดให้มีมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อให้มั่นใจว่าจะไม่เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างมีนัยสำคัญ และจัดให้มีการทบทวนมาตรการป้องกันและลดผลกระทบที่เกิดขึ้นเป็นระยะๆ เพื่อให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมโดยรอบโครงการ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 โครงการยังไม่มี การขยายโรงงานแต่อย่างใด หากโครงการมีความประสงค์ขยายโรงงาน โครงการจะดำเนินการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนก่อสร้างโครงการ

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ควบคุมการเกิด NO _x จาก GTG & HRSG ด้วยระบบ Steam Injection	- ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในการติดตั้งระบบ DLN 1+ (Dry Low NO _x combustion system) เพื่อควบคุม NO _x ที่ระบายออกจากโครงการเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561
- ก่อนเริ่มดำเนินโครงการในเชิงพาณิชย์ เขตประกอบการฯ ต้องหยุดเดินระบบหม้อไอน้ำเดิมที่ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง 6 ชุด คือ Boiler 15B051, Boiler A, Boiler B, Boiler ABB, Boiler GTB และ Boiler 80t อีกทั้งเขตประกอบการฯ จะปรับ เปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงของ Oil & gas boiler power plant มาเป็นก๊าซธรรมชาติ	- ปัจจุบันโครงการได้หยุดเดินระบบหม้อไอน้ำเดิมที่ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง 6 ชุด ได้แก่ Boiler 15B051, Boiler A, Boiler B, Boiler ABB, Boiler GTB และ Boiler 80t ปรับเปลี่ยนการใช้เชื้อเพลิงของ Oil & gas boiler power plant มาเป็นก๊าซธรรมชาติตามมาตรการกำหนด

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ

1. แผนการปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ควบคุมอัตราการปล่อยมลพิษจากปล่องระบายไม่ให้เกินมาตรฐานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยกำหนดค่าควบคุมการระบายมลพิษจากแต่ละปล่องระบายตามค่าออกแบบดังนี้ * NO _x ไม่เกิน 28 ppm และไม่เกิน 2.74 กรัมต่อวินาที * SO ₂ ไม่เกิน 1 ppm และไม่เกิน 0.14 กรัมต่อวินาที * ฝุ่นละอองไม่เกิน 7.4 mg/Nm ³ และไม่เกิน 0.38 กรัมต่อวินาที ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษข้างต้นอ้างอิงที่สภาวะปกติ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนร้อยละ 7	- โครงการควบคุมอัตราการระบายมลพิษจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่ามาตรฐานตามมาตรการกำหนด โดยการตรวจวัดวันที่ 19-21 เมษายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ดังนี้ * HRSG 1 พบว่า NO _x = 17 ppm และ 1.004 g/s SO ₂ = <0.3 ppm และ <0.027 g/s TSP = 1.9 mg/m ³ และ 0.064 g/s * HRSG 2 พบว่า NO _x = 19 ppm และ 1.239 g/s SO ₂ = <0.2 ppm และ <0.025 g/s TSP = 1.4 mg/m ³ และ 0.050 g/s * HRSG 3 พบว่า NO _x = 7 ppm และ 0.488 g/s SO ₂ = <0.2 ppm และ <0.024 g/s TSP = 1.9 mg/m ³ และ 0.065 g/s

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
	<p>* HRSG 4 พบว่า $\text{NO}_x = 7 \text{ ppm}$ และ 0.500 g/s $\text{SO}_2 = <0.2 \text{ ppm}$ และ $<0.025 \text{ g/s}$ $\text{TSP} = 0.5 \text{ mg/m}^3$ และ 0.017 g/s</p> <p>* HRSG 5 พบว่า $\text{NO}_x = 14 \text{ ppm}$ และ 0.916 g/s $\text{SO}_2 = <0.3 \text{ ppm}$ และ $<0.031 \text{ g/s}$ $\text{TSP} = 1.7 \text{ mg/m}^3$ และ 0.061 g/s</p> <p>* HRSG 6 พบว่า $\text{NO}_x = 7 \text{ ppm}$ และ 0.585 g/s $\text{SO}_2 = <0.2 \text{ ppm}$ และ $<0.029 \text{ g/s}$ $\text{TSP} = 1.4 \text{ mg/m}^3$ และ 0.058 g/s</p>

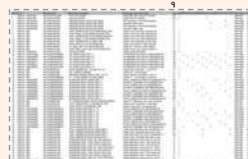

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- เขตประกอบการฯ และโครงการจะดำเนินการตามผลการศึกษาจากโครงการปรับปรุงการประเมินศักยภาพการรองรับมลพิษทางอากาศพื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง หากรายละเอียดมีความแตกต่างจากเดิมจะจัดทำการศึกษาและประเมินผลในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการ	- โครงการได้ทำการประเมินศักยภาพการรองรับมลพิษทางอากาศ พื้นที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)

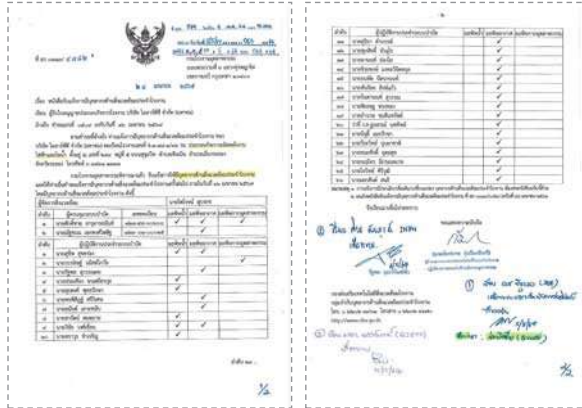
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
<p>- หากพบว่ามีค่า NO_x มีแนวโน้มเกินค่าที่กำหนดหรือมีค่าเกินร้อยละ 95 ของค่าควบคุม โครงการจะตรวจสอบและแก้ไขปัญหอย่างเร่งด่วนเพื่อป้องกันการระบายมลพิษเกินค่าควบคุม หากค่าระบายมลพิษยังคงมีแนวโน้มจะเกินค่าควบคุม โครงการจะประสานงานกับลูกค้าเพื่อเตรียมพร้อมลดกำลังการผลิตของโครงการโดยควบคุมไม่ให้อัตราการระบายเกินค่าที่กำหนดไว้ และหากจำเป็นก็จะหยุดเดินระบบ GTG เฉพาะหน่วยที่มีปัญหา</p> <p>- กรณีระบบ Steam Injection ของ GTG ชุดใดขัดข้อง จะหยุดเดิน GTG ชุดดังกล่าวชั่วคราวเพื่อซ่อมแซม/บำรุงรักษา และจะเดินระบบก็ต่อเมื่อระบบ Steam Injection สามารถใช้งานได้เป็นปกติแล้ว</p>	<p>- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 โครงการควบคุมค่า NO_x ให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้ ซึ่งหากมีแนวโน้มเกินค่าที่กำหนดหรือมีค่าเกินร้อยละ 95 ของค่าควบคุม โครงการจะตรวจสอบและแก้ไขปัญหอย่างเร่งด่วนตามมาตรการกำหนด</p> <p>- ปัจจุบันโครงการได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ในการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในการติดตั้งระบบ DLN 1+ (Dry Low NO_x combustion system) เพื่อควบคุม NO_x ที่ระบายออกจากโครงการเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 มกราคม 2561</p>

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	<p>- โครงการจัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมมลพิษทางอากาศ</p>  <p>แผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน</p>
- เตรียมอุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศให้เพียงพอเพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อระบบขัดข้องได้ทันที	<p>- อุปกรณ์และอะไหล่ของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศของโครงการอยู่ในความดูแลของส่วนกลาง (IRPC) ซึ่งจะมีจำนวนเพียงพอหากเกิดกรณีระบบขัดข้องสามารถเบิกอุปกรณ์ได้ทันที</p>  <p>อุปกรณ์อะไหล่สำรอง</p>

2.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบควบคุมมลพิษทางอากาศตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- โครงการจัดให้มีผู้ควบคุมระบบควบคุมมลพิษทางอากาศประจำโครงการตามกฎหมายกำหนด ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม หนังสือเลขที่ อก.0313/4782 วันที่ 28 เมษายน 2564



หนังสือรับแจ้งการมีบุคลากรสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

3.แผนปฏิบัติการด้านเสียง

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดทำเขตระดับเสียงที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงสำหรับพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ	- โครงการติดตั้งป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงบริเวณพื้นที่ที่มีระดับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ
- ติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์แสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลให้ชัดเจน	- โครงการติดตั้งป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่กำหนดอย่างชัดเจน
- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลให้เพียงพอกับพนักงานที่เข้าทำงานในบริเวณกำหนดไว้	- โครงการมีการแจกจ่ายอุปกรณ์ป้องกันเสียงส่วนบุคคลให้กับพนักงานตั้งแต่เข้าทำงานซึ่งมีความเพียงพอกับพนักงาน



ป้ายเตือนแสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคล

พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

3.แผนปฏิบัติการด้านเสียง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ให้นักงานทำงานในห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสโดยตรง	- โครงการจัดให้มีห้องควบคุมที่มีระบบปรับอากาศสำหรับพนักงานเพื่อลดการสัมผัสเสียงโดยตรง



ห้องควบคุมภายในโครงการ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

4.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีบ่อบำบัดน้ำเสียขนาดเล็ก 1,600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของเขตประกอบการต่อไป	- โครงการมีบ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร และมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง โดยน้ำทิ้งดังกล่าวโครงการนำกลับมาใช้ภายในโครงการ จึงไม่มีการระบายออกนอกโครงการ
- ควบคุมมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งที่ระบายออกนอกโครงการให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ * อุณหภูมิ <40 องศาเซลเซียส * พีเอช 5.5-9.0 * บีโอดี <20 มิลลิกรัม/ลิตร * ซีโอดี <120 มิลลิกรัม/ลิตร * เอสเอส <50 มิลลิกรัม/ลิตร * ทีดีเอส <3,000 มิลลิกรัม/ลิตร * ไนโตรเจนและฟอสฟอรัส <5 มิลลิกรัม/ลิตร	- โครงการมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเป็นประจำทุกเดือน ผลการวิเคราะห์ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งดังกล่าวโครงการนำกลับมาใช้ภายในโครงการ เช่น การรดน้ำต้นไม้ เป็นต้น



บ่อบำบัดน้ำทิ้งขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร



การนำน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่

4.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่มีความสามารถในการบำบัดน้ำเสียที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน อย่างเพียงพอ	- โครงการมีถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปบริเวณอาคารต่างๆ ภายในโครงการ ซึ่งสามารถบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานได้อย่างเพียงพอ
- จัดให้มีถังแยกน้ำ-น้ำมันเพื่อบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจากการล้างอุปกรณ์หรือพื้นน้ำฝนปนเปื้อน	- โครงการมีถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อบำบัดน้ำเสียปนเปื้อนน้ำมันจากการล้างอุปกรณ์หรือพื้นน้ำฝนปนเปื้อนก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัด
- จัดให้มีถังปรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- โครงการมีถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง สำหรับน้ำทิ้งจากการฟื้นฟูระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ



Septic Tank



ถังแยกน้ำมัน



ถังปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง

4.แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- หากตรวจพบว่าคุณภาพน้ำในบ่อบำบัดน้ำทิ้งไม่ได้ตามเกณฑ์ที่กำหนด โครงการจะสูบน้ำทิ้งดังกล่าวกลับไปยังบ่อบำบัดใหม่จนมีคุณภาพได้ตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของบริษัทฯ ต่อไป	- จากผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์
- ติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิ เครื่องตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง เป็นต้น	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ เช่น เครื่องตรวจวัดอุณหภูมิ เครื่องตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง เป็นต้น
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ดูแลและควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย	- โครงการมีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ดูแลและควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียประจำโครงการ
- จัดให้มีการดูแลบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสียอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program)



ระบบตรวจวัดน้ำทิ้งแบบอัตโนมัติ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการจัดการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ
และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน



การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังไอน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการจัดการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ
และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน



5.แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อ กับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ	- โครงการมีบ่อพักน้ำฝนภายในโครงการขนาด 600 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำฝนและมีรางระบายน้ำฝน ภายในโครงการ
- รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของ โครงการ	- โครงการมีการแยกน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนส่งไปยังถัง แยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งโครงการ



บ่อพักน้ำฝน



รางระบายน้ำฝน



6.แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ของเสีย ทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้และของเสีย อันตราย	- โครงการมีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ของเสียทั่วไป ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ และของเสียอันตราย
- เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการทำการเก็บรวบรวมมูลฝอยประเภทต่างๆ ใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดและประสานงานให้เทศบาล ตำบลเชิงเนินมารับไปกำจัดต่อไป
- ขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการควรนำ กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้ บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป	- โครงการมีการนำขยะมูลฝอยที่สามารถรีไซเคิลได้ กลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดและเก็บรวบรวมไว้ เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมาเก็บรวบรวมต่อไป



ถังขยะแยกประเภท



6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุม เพื่อเก็บกักของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- โครงการมีพื้นที่เก็บของเสียที่มีหลังคาปกคลุม เพื่อเก็บกักของเสียก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากราชการมารับไปกำจัดต่อไป
- ส่งเสริมการนำหลัก 3R มาประยุกต์ใช้ในการจัดการของเสีย ได้แก่ การลดการเกิดของเสียที่แหล่งกำเนิด (Reduce) การนำของเสียกลับมาใช้ใหม่ (Reuse) และการปรับปรุงคุณภาพของเสียเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)	- โครงการมีการส่งเสริมการนำหลัก 3R มาใช้ในการจัดการของเสีย เช่น การออกแบบระบบหล่อเย็นเป็นระบบปิด (Reduce) การนำน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิตน้ำสะอาดปราศจากแร่ธาตุมาใช้หล่อเย็นน้ำทิ้งจากหน่วยผลิตพลังงานไอน้ำ (Reuse) การรวบรวมกระดาษที่ไม่ได้ใช้งาน และการแยกขยะ (Recycle)



อาคารเก็บกักของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จำกัดความเร็วของยานพาหนะที่ขนส่งสารเคมีและยานพาหนะของพนักงานที่วิ่งทั้งภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ	- โครงการมีการจำกัดความเร็วของยานพาหนะที่ขนส่งสารเคมีและยานพาหนะของพนักงานที่วิ่งทั้งภายในพื้นที่เขตประกอบการฯ ไม่เกิน 40 กม./ชม.
- ร่วมมือกับทางเขตประกอบการฯ ในการกวดขันพนักงานขับรถให้ใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้น	- โครงการให้ความร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ในการกวดขันพนักงานขับรถให้ใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจร พร้อมทั้งมีการติดตั้งป้ายจราจรภายในโครงการ ซึ่งหากพบกรณีไม่ปฏิบัติตามกฎระเบียบโครงการจะมีการตักเตือนผู้กระทำผิด



ป้ายจำกัดความเร็วและป้ายจราจรภายในพื้นที่โครงการ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น	- โครงการติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ ประกอบด้วย ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น
- หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)	- โครงการกำหนดให้การขนส่งสารเคมีในช่วงเวลา 08.00 -17.00 น. โดยให้หลีกเลี่ยงการขนส่งสารเคมีในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (เวลา 07.00-08.00 น. และ 17.00-18.00 น.)
- ตรวจสอบเครื่องยนต์/ระบบความปลอดภัยของรถบรรทุก และรถรับส่งพนักงานของโครงการเป็นประจำ หากพบว่ามีความบกพร่องต้องรีบดำเนินการแก้ไขก่อนนำมาใช้งาน	- โครงการกำหนดให้ผู้รับจ้างต้องตรวจสอบเครื่องยนต์/ระบบความปลอดภัยของรถบรรทุก และรถรับส่งพนักงานของโครงการเป็นประจำ หากพบว่ามีความบกพร่องจะเร่งดำเนินการแก้ไขก่อนนำมาใช้งาน

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการกระจายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

8.แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน

สรุปจำนวนพนักงานและค่าจ้างเป็นรายแผนปฏิบัติการตามคุณสมบัติ

ระหว่างเดือน มกราคม - ธันวาคม 2565

ลำดับ	แผนปฏิบัติการ	Plant	คุณสมบัติ	รวมพนักงาน
1	33-44-15000	PCP (S.40000.00)	30	58
2	33-44-15000	PCP (S.40000.00)	40	100
3	33-44-15000	PCP	50	121
4	33-44-15000	PCP	30	89
5	33-44-15000	PCP	12	26
6	33-44-15000	PCP	42	98
7	33-44-15000	PCP	11	16
8	33-44-15000	PCP	13	22
9	33-44-15000	PCP	13	24
10	33-44-15000	PCP	21	16
11	33-44-15000	PCP	16	21
12	33-44-15000	PCP	44	86
13	33-44-15000	PCP	65	73
14	33-44-15000	PCP	21	31
15	33-44-15000	PCP	12	19
16	33-44-15000	PCP	56	100
17	33-44-15000	PCP	11	30
18	33-44-15000	PCP	40	87

รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ

- โครงการมีการพิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการเป็นอันดับแรก โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงาน โดยปัจจุบันในโครงการมีพนักงานร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนทั้งหมด 100 คน ดังนี้ ภูมิสำเนา จ.ระยอง 40 คน คิดเป็น 40.0% ต่างจังหวัด 60 คน คิดเป็น 60.00%

สรุปจำนวนพนักงาน ม.ค.-มิ.ย. 65

8.แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียง เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน

รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ

- โครงการมีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน เช่น โครงการปรับปรุงศาลาอเนก ประสงค์ ชุมชนศาลาแดงให้ชุมชนบ้านปากัน ตำบลตะพง จังหวัดระยอง, โครงการจัดซื้อยาตรวจแอนติเจนของโควิด-19 ATK ให้กับเทศบาลตำบลเชิงเนิน จังหวัดระยอง, ร่วมกิจกรรมบ่มรัก คีนผืนป่า สู่ผืนดิน ณ ศูนย์เรียนรู้สวนสมุนไพร ป่าชุมชน และธนาคารน้ำใต้ดิน, ร่วมกิจกรรมวันทะเลโลก 2565 ณ พระเจดีย์กลางน้ำ จังหวัดระยอง เป็นต้น



กิจกรรมสนับสนุนชุมชน CSR ปี 2565

8.แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- ดำเนินการด้านประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เช่น ระบบป้องกันภัย มาตรการด้านความปลอดภัย และแผนฉุกเฉินของโครงการ

- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหา ด้านสิ่งแวดล้อมหรือเมื่อเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ และจัดให้มีหน่วยงานเพื่อรับเรื่องร้องเรียนได้ตลอด 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งจัดให้มีการประชาสัมพันธ์กับชุมชนอย่างทั่วถึง

รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ

- โครงการมีการประชาสัมพันธ์การดำเนินโครงการ เช่น ระบบป้องกันภัย มาตรการด้านความปลอดภัย และแผนฉุกเฉินของโครงการ

- โครงการจัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนปัญหา ด้านสิ่งแวดล้อมหรือเมื่อเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ และจัดให้มีหน่วยงานเพื่อรับเรื่องร้องเรียนได้ตลอด 24 ชั่วโมง เบอร์โทรแจ้งเรื่องร้องเรียนเบอร์ 1800-800-008 (เบอร์โทรฟรี) และเบอร์ 038-802560 พร้อมทั้งจัดให้มีการประชาสัมพันธ์กับชุมชนอย่างทั่วถึง

8.แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ให้อำเภอมีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการและมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์พื้นที่อย่างต่อเนื่องเพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า โครงการไม่มีปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งหากมีการแจ้งเตือนเกิดขึ้น โครงการจะให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาที่เกิดขึ้น สำหรับการประชุมคณะกรรมการติดตามเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ ล่าสุดได้ดำเนินการประชุมคณะกรรมการ เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2565



การประชุมติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ

8.แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซีเพื่อส่งเสริมและเพิ่มโอกาสในการศึกษา รวมถึงจัดให้มีการมอบทุนการศึกษาให้แก่ชุมชนเป็นประจำทุกปี	- โครงการร่วมกับเขตประกอบการฯ จัดตั้งโรงเรียนเทคโนโลยีไออาร์พีซี โดยปัจจุบันได้เปลี่ยนเป็นวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซีและมีการมอบทุนการศึกษาให้นักเรียนเป็นประจำ
- สำรวจความคิดเห็น/ข้อวิตกกังวล/ข้อเสนอแนะของผู้นำชุมชน ส่วนราชการ/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการและชุมชนที่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการทำการสำรวจความคิดเห็น/ข้อวิตกกังวล/ข้อเสนอแนะของผู้นำชุมชน ส่วนราชการ/หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบโครงการและชุมชนที่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเป็นประจำทุกปี โดยในปี 2565 โครงการมีแผนดำเนินการสำรวจในช่วงเดือนพฤษภาคม-มิถุนายน 2565 ซึ่งจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป



วิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี

8.แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีกิจกรรมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ การพบปะเยี่ยมเยียนของชุมชนเชิญชวนประชาชนเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ เป็นต้น	- โครงการมีการจัดกิจกรรมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ การพบปะเยี่ยมเยียนของชุมชนเชิญชวนประชาชนเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ เป็นต้น
- จัดให้มีกิจกรรมมีส่วนร่วมของประชาชนในรูปแบบต่างๆ รวมถึงการจัดตั้งคณะกรรมการพหุภาคีที่มีตัวแทนจากประชาชน โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบการดำเนินการของโครงการ	- โครงการได้ดำเนินการจัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชนและได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ โดยจัดตั้งตัวแทนจากประชาชน โครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบการดำเนินการของโครงการ สำหรับการประชุมคณะกรรมการติดตามเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ ล่าสุดได้ดำเนินการประชุมคณะกรรมการ เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2565



บอร์ดประชาสัมพันธ์ในชุมชน

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย - กำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคน	- โครงการมีการกำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย เพื่อให้ชัดเจนต่อการนำไปปฏิบัติของพนักงานทุกคนตามมาตรการกำหนด

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดทำแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัย ซึ่งแผนการดังกล่าวเป็นการป้องกันอุบัติเหตุ โดยมุ่งจัดหรือลดเงื่อนไขที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุจากคน เครื่องจักรและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- โครงการมีแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัยตามมาตรการกำหนด ซึ่งแผนการดังกล่าวเป็นการป้องกันอุบัติเหตุ โดยมุ่งจัดหรือลดเงื่อนไขที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุจากคน เครื่องจักรและสภาพแวดล้อมในการทำงาน

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดตั้งหน่วยงานหรือผู้แทนเพื่อดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและชุมชน เพื่อดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและชุมชนสัมพันธ์ รวมถึงมีการรายงานผลการปฏิบัติงานให้ผู้บริหารทราบ โดยมีการประชุมอย่างน้อยเดือนละครั้ง	- โครงการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย เพื่อดูแลและดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัยและชุมชนสัมพันธ์ รวมถึงมีการรายงานผลการปฏิบัติงานให้ผู้บริหารทราบ

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - การบริหารงานด้านความปลอดภัย โดยนักกิจกรรมด้านความปลอดภัยแบบต่างๆ มาปฏิบัติ เพื่อให้แผนงานดังกล่าวบรรลุวัตถุประสงค์ในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- โครงการนำกิจกรรมด้านความปลอดภัยแบบต่างๆ มาปฏิบัติ สำหรับบริหารงานด้านความปลอดภัย เพื่อให้แผนงานดังกล่าวบรรลุวัตถุประสงค์ในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ



บอร์ดประชาสัมพันธ์ภายในโครงการ

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ทั้งนี้เพื่อวิเคราะห์ศึกษาและทบทวนเพื่อป้องกันอันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณีที่ต้องทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	- โครงการมีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการตามมาตรการกำหนด เพื่อวิเคราะห์ศึกษาและทบทวนรวมทั้งป้องกันอันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณีที่ต้องทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีผู้ควบคุม (Operator) ประจำอุปกรณ์หลักตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เช่น กฎกระทรวงฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535	- โครงการมีผู้ควบคุม (Operator) ประจำอุปกรณ์หลักตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนดและได้ขออนุญาตกรมโรงงานอุตสาหกรรมแล้ว



หนังสืออนุญาตให้เป็นผู้ควบคุมหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อความร้อน

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง และมีวิทยุสื่อสารใช้ในการติดต่อส่งข่าวระหว่างจุดต่างๆ ภายในโครงการ นอกจากนี้พนักงานรักษาความปลอดภัยจะได้รับการฝึกอบรมและร่วมฝึกซ้อมการป้องกันอัคคีภัยด้วย - ฝึกอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงาน เพื่อให้เข้าใจและตระหนักในการทำงานที่ปลอดภัย และหลังจากนั้นต้องจัดให้มีการอบรมเป็นระยะๆ	- โครงการมีพนักงานรักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง และมีวิทยุสื่อสารภายในโครงการ พร้อมทั้งได้รับการฝึกอบรมและร่วมฝึกซ้อมการป้องกันอัคคีภัย - โครงการมีแผนการพัฒนาบุคลากร ประจำปี 2565 และจัดฝึกอบรมพนักงานก่อนเริ่มทำงาน รวมทั้งมีการอบรมพนักงานเป็นประจำ ซึ่งอยู่ในความดูแลของส่วนกลางเขตประกอบการฯ



พนักงานรักษาความปลอดภัยภายในโครงการ

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงานเพื่อให้เข้าใจถึงระเบียบกฎเกณฑ์ต่างๆ ด้านความปลอดภัย	- โครงการมีการจัดทำคู่มือความปลอดภัยสำหรับพนักงาน โดยส่วนกลางเขตประกอบการฯ



9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
นโยบายและแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (ต่อ) - จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลภายในโครงการ รวมทั้งระบบส่งต่อผู้ป่วย (Referral System) ด้วย	- โครงการมีห้องปฐมพยาบาลส่วนกลาง กรณีพนักงานของโครงการได้รับความเจ็บป่วย พนักงานจะแจ้งต่อส่วนกลางเขตประกอบการฯ เพื่อดำเนินการส่งต่อผู้ป่วยไปยังโรงพยาบาลเป็นลำดับต่อไป



ห้องพยาบาล



อุปกรณ์ปฐมพยาบาล



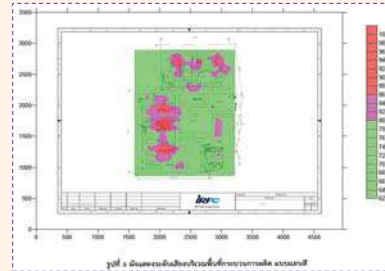
รถพยาบาลฉุกเฉิน

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) แสงสว่าง - จัดพื้นที่ปฏิบัติงานและทางสัญจรของพนักงานให้มีแสงสว่างเพียงพอ	- โครงการดำเนินการติดตั้งแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน และทางสัญจรของพนักงานอย่างเพียงพอ
ความร้อน - จัดให้พนักงานปฏิบัติงานในสภาพแวดล้อมที่มีอุณหภูมิไม่สูงหรือต่ำเกินไป	- โครงการจัดให้พนักงานปฏิบัติงานในสภาพแวดล้อมที่มีอุณหภูมิไม่สูงหรือต่ำเกินไป พร้อมทั้งมีการตรวจวัดค่าความร้อนเป็นประจำทุกปี ซึ่งในปี 2565 โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 27 เมษายน 2565 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีอุณหภูมิสูงสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตลอดเวลา	- บริเวณพื้นที่ที่มีอุณหภูมิสูง โครงการจะไม่ให้พนักงานเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว ยกเว้นกรณีที่มีการ Maintenance ซึ่งจะต้องทำการ Shutdown ระบบ และให้อุณหภูมิลดลงก่อนเข้าไปในบริเวณพื้นที่ ซึ่งพนักงานที่เข้าไปในพื้นที่จะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลตลอดเวลา รวมทั้งพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ทั่วไปของโครงการด้วย

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน - จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในโครงการตามกฎหมายกำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2549 ดังนี้ เสียง - จัดทำ Noise Contour เพื่อกำหนดเขตที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการจัดทำ Noise Contour ครึ่งล่าสุดเมื่อวันที่ 2 กรกฎาคม 2562 ซึ่งมีแผนจะดำเนินการครั้งถัดไปในช่วงเดือนกรกฎาคม 2565 โดยโครงการได้นำผลการตรวจวัดครั้งล่าสุดมากำหนด เป็นเขตที่ต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ ตามมาตรการกำหนด โดยการติดป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง



9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) ระบบ/อุปกรณ์ป้องกันอันตราย - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอ ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย เครื่องป้องกันอันตรายจากเสียง เป็นต้น	- โครงการมีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอให้กับพนักงานทุกคน ได้แก่ หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย เครื่องป้องกันอันตรายจากเสียง เป็นต้น โดยทำการแจกจ่ายตั้งแต่เริ่มเข้าทำงาน
- จัดให้มีอ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิตอาคารเก็บสารเคมี โดยต้องมีจำนวนที่เพียงพอ และเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้ง	- โครงการมีอ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกายในบริเวณกระบวนการผลิตอาคารเก็บสารเคมีอย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับบริเวณที่ติดตั้ง โดยมีสภาพพร้อมใช้งาน และมีระบบปรับอุณหภูมิเพื่อให้อุณหภูมิอยู่ในระดับที่เหมาะสม



อ่างล้างตาฉุกเฉินและร่างกาย

9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) ระบบ/อุปกรณ์ป้องกันอันตราย (ต่อ) - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) และมีความเพียงพอประกอบด้วย Sprinkler System, Gas Detector, CO ₂ System, Fire Hydrants, Fire Extinguishers, Fire Detector เป็นต้น	- โครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายต่างๆ อย่างเพียงพอและให้เป็นไปตามมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) เช่น Sprinkler System, Gas Detector, CO ₂ System, Fire Hydrants, Fire Extinguishers และ Fire Detector



อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย



9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
การทำงานเกี่ยวกับสารเคมี - จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีแต่ละชนิดพร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน - ให้ความรู้กับพนักงานเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมี เมื่อมีการหกรั่วไหล รวมทั้งแนวทางแก้ไข	- โครงการมีป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ติดตั้งประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน - โครงการมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายของสารเคมีเมื่อมีการหกรั่วไหล ซึ่งอยู่ในการอบรมหลักสูตร ISO 14000



ป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)



9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
การจัดการสภาพแวดล้อมในการทำงาน (ต่อ) ระบบ/อุปกรณ์ป้องกันอันตราย (ต่อ) - ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดต่างๆ เพื่อตรวจสอบการทำงาน เช่น ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล ระดับน้ำ เป็นต้น ทั้งนี้ อุปกรณ์ตรวจวัดข้างต้นสามารถแสดงผล/แจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลางได้ - กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ที่เกี่ยวกับความปลอดภัยหรือป้องกันอันตรายที่เกิดขึ้น เช่น ติดตั้งลื่นรัยอย่างน้อย 2 ชุด ซึ่งทำหน้าที่ระบายไอน้ำออกเมื่อความดันสูงกว่าที่ตั้งไว้	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดต่างๆ เพื่อตรวจสอบการทำงาน ประกอบด้วย ความดัน อุณหภูมิ อัตราการไหล ระดับน้ำ ซึ่งแสดงผลแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลาง โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ยังไม่พบกรณีผิดปกติ - โครงการติดตั้งลื่นรัย 2 ชุด ซึ่งทำหน้าที่ระบายไอน้ำออกเมื่อความดันสูงกว่าที่ตั้งไว้



อุปกรณ์ตรวจวัดความดัน



ลื่นรัย



ไซเลนเซอร์



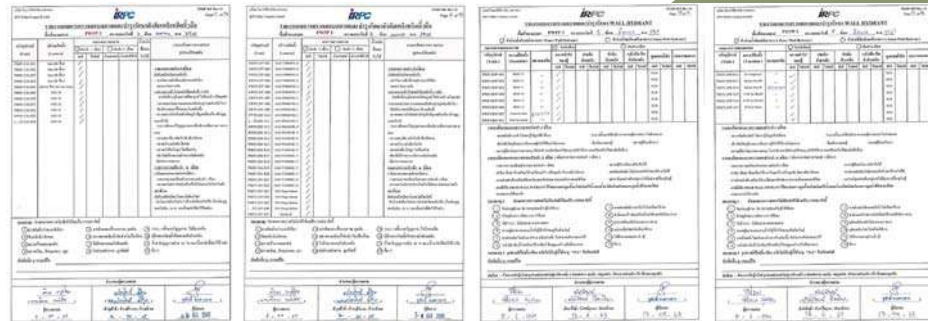
9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ดังนี้ * แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 * แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 * แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 - จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 ร่วมกับเขตประกอบการฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฯ ระดับ 3 - ตรวจสอบความปลอดภัยโดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยเป็นประจำทุกวัน พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขสภาพที่ไม่ปลอดภัยโดยทันที	- โครงการจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในระดับต่างๆ ตามมาตรการกำหนด ซึ่งได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม - โครงการได้ทำการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 โครงการได้มีการเลื่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน จากเดิมวันที่ 26 เมษายน 2565 เป็นวันที่ 1 กันยายน 2565 เนื่องจาก Plant มีงานซ่อมบำรุง ซึ่งรายงานผลในฉบับถัดไป - โครงการมีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการตรวจสอบความปลอดภัยเป็นประจำทุกวัน ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่พบสภาพการปฏิบัติงานที่ไม่ปลอดภัย



9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง (ต่อ)	
- บำรุงรักษาและตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการมีการบำรุงรักษาและตรวจสอบเครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ และอุปกรณ์ป้องกันอันตรายให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอตามแผนการบำรุงรักษาเครื่องจักร
- จัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ	- โครงการมีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยต่างๆ ให้สามารถใช้ได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ



9.แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน/แผนตรวจสอบ/ซ่อมบำรุง (ต่อ)	
- กำหนดให้มีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 6 (พ.ศ. 2534)	- โครงการมีการตรวจสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำเป็นประจำทุกปี ซึ่งจากการตรวจสอบไม่พบความผิดปกติ



การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

10.แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	- โครงการจัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) และมีอุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี
- ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut Off Valve เป็นต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติหรือสามารถสั่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล)	- โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut Off Valve หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหลของก๊าซอุปกรณ์ดังกล่าวจะตัดระบบการลำเลียงก๊าซธรรมชาติโดยอัตโนมัติหรือสั่งตัดระบบได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง
- กำหนดวัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เช่น American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API) เป็นต้น	- โครงการใช้วัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล ได้แก่ American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API)



สถานีควบคุมความดันก๊าซ

10.แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	- โครงการมีวิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบและควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ



ใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ



ใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

10.แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล	- โครงการมีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อตามมาตรฐานสากล



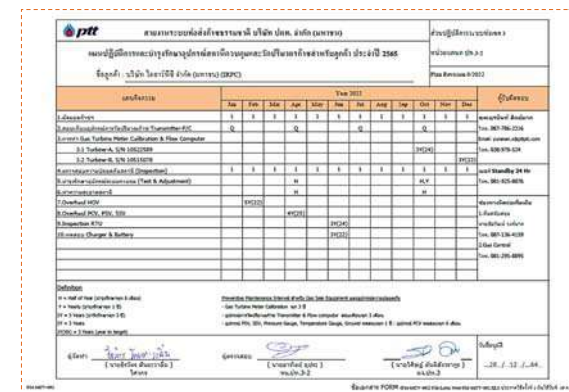
10.แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ก่อนการดำเนินการหรือการส่งมอบงานของบริษัทรับเหมา ต้องมีการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้ตามปกติตามที่ออกแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียงก๊าซในกรณีฉุกเฉิน	- โครงการร่วมกับเขตประกอบการไออาร์พีซี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และผู้รับเหมา ทำการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซตั้งแต่การส่งมอบงานของบริษัทรับเหมา ซึ่งระบบสามารถทำงานได้ตามที่ออกแบบไว้ และในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ยังไม่พบปัญหาการเดินระบบแต่อย่างใด



10.แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกันโดยเฉพาะอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	- โครงการจัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์เกี่ยวกับความปลอดภัยของระบบท่อก๊าซธรรมชาติ
- ตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการมีการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนการบำรุงรักษา



10.แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับที่ 2 ร่วมกับเขตประกอบการฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และให้ความร่วมมือในการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินระดับ 3	- โครงการมีการบันทึกรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 โครงการได้มีการเลื่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน จากเดิมวันที่ 26 เมษายน 2565 เป็นวันที่ 1 กันยายน 2565 เนื่องจาก Plant มีงานซ่อมบำรุง ซึ่งจะรายงานผลในฉบับถัดไป
- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผล โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น	- หลังการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โครงการมีการจัดทำสรุปผลการฝึกซ้อม เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น
- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย และสถานีตำรวจในท้องที่เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- โครงการร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย และสถานีตำรวจในท้องที่จัดตั้งคณะทำงานกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
- ประชาสัมพันธ์ข้อมูลรายละเอียดโครงการและแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้แก่สถานประกอบการและชุมชนใกล้เคียง	- โครงการจัดกิจกรรมเพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการอย่างต่อเนื่อง เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ การพบปะเยี่ยมเยียนชุมชน เชิญชวนประชาชนเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการ เป็นต้น

11.แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- จัดทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการจากการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่อง	- โครงการได้ทำการประเมินผลกระทบทางสุขภาพของชุมชนที่ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่โครงการจากการดำเนินโครงการอย่างต่อเนื่อง
- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกันและรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงานและที่เกิดเนื่องจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- โครงการมีการประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นในการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกันและรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงาน และจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติการทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการกระจายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการด้านสาธารณสุข

12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

11.แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
- ประสานงานกับหน่วยงานด้านสาธารณสุขท้องถิ่นเกี่ยวกับการบันทึกสถิติด้านสุขภาพ การเจ็บป่วย วิธีการป้องกันและรักษาโรคอันเกิดเนื่องมาจากการทำงานของพนักงานและที่เกิดเนื่องจากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการต่อชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบ	- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ทางโครงการร่วมกับเขตประกอบการได้ดำเนินการจัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ลงพื้นที่ชุมชน ณ บ้านเขาวังมาน หมู่ 5 ตำบลนาตาขวัญ อำเภอมือง จังหวัดระยอง



การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตพลังงานน้ำและไฟฟ้าร่วม

1. แผนการปฏิบัติทั่วไป

2. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ

3. แผนปฏิบัติการด้านเสียง

4. แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำ

5. แผนปฏิบัติการด้านการกระจายน้ำและป้องกันน้ำท่วม

6. แผนปฏิบัติการด้านการจัดการของเสีย

7. แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคมขนส่ง

8. แผนปฏิบัติการด้านสภาพสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

9. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

10. แผนปฏิบัติการด้านอันตรายร้ายแรง

11. แผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์

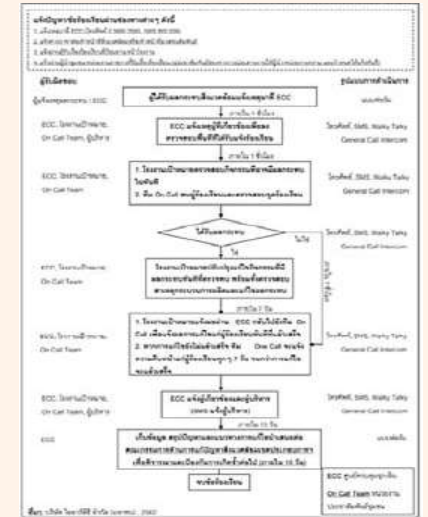
12. แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

12.แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
(1) กรณีข้อร้องเรียนทั่วไป (ต่อ)	
3) หน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย ประชุมร่วมกันเพื่อพิจารณาข้อร้องเรียน วิเคราะห์สาเหตุของปัญหา และเสนอต่อฝ่ายบริหารมอบหมายให้ผู้รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขต่อไป	
4) ฝ่ายบริหารโครงการสั่งการให้ดำเนินการแก้ไข	
5) ผู้ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไขหลังจากได้รับแจ้งให้ดำเนินการพร้อมกรอกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียนหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ	
6) ผู้ได้รับมอบหมายแจ้งผลการดำเนินการให้ผู้ร้องเรียนรับทราบ	
7) ผู้ได้รับมอบหมายแจ้งที่ประชุมโครงการเรื่องของผลการดำเนินการแก้ไข เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์รับข้อร้องเรียน ลงบันทึกข้อร้องเรียนเก็บไว้เป็นหลักฐาน และรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับสาเหตุของข้อร้องเรียนและประเมินผลเรื่องข้อร้องเรียนเป็นรายเดือนต่อไป	

12.แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
(1) กรณีข้อร้องเรียนทั่วไป	<p>1) เจ้าหน้าที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนจากผู้แจ้งเหตุ/พบเห็น หรือได้รับผลกระทบได้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกราย จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ และผู้รับข้อร้องเรียนจดชื่อที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ รายละเอียดที่ร้องเรียนพร้อมข้อเสนอแนะ และแนวทางการแก้ไขของผู้ร้องเรียนได้เบื้องต้น</p> <p>2) เจ้าหน้าที่รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปหน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม (QSHE) และจะมีการมอบหมายเจ้าหน้าที่ให้ผู้ร้องเรียนเข้าไปดูพื้นที่ที่ประสบปัญหา (ถ้ามี) ร่วมกัน จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบหมายจะจัดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบ พร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน (ข้อร้องเรียนทั่วไปจะดำเนินการตรวจสอบเบื้องต้นภายใน 3 วัน หลังจากได้รับแจ้ง)</p>



12.แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
(2) กรณีข้อร้องเรียนฉุกเฉิน	<p>1) เจ้าหน้าที่ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนได้รับแจ้งข้อร้องเรียนฉุกเฉินจากผู้ร้องเรียนโดยทางวาจา โทรศัพท์ บันทึกราย จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ ซึ่งผู้ร้องเรียนจดชื่อ ที่อยู่ เบอร์โทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ของผู้ร้องเรียนและรายละเอียดเบื้องต้น</p> <p>2) เจ้าหน้าที่รับข้อร้องเรียนส่งข้อร้องเรียนไปที่หน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม หลังจากนั้นหน่วยงานคุณภาพความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมรายงานรายละเอียดของเหตุการณ์ให้กับฝ่ายบริหารโครงการและประสานงานไปยังผู้ร้องเรียนภายใน 1 ชั่วโมง เพื่อบันทึกเหตุไปพื้นที่ที่ประสบปัญหาร่วมกัน (ซึ่งขึ้นกับความพร้อมของผู้ร้องเรียน) จากนั้นเจ้าหน้าที่ผู้ได้รับมอบหมายจะจัดบันทึกสิ่งที่พบหรือเหตุการณ์ที่พบพร้อมวิเคราะห์สาเหตุเบื้องต้น ระบุประเภทของข้อร้องเรียนลงในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน</p>

- ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ หากพบกรณีร้องเรียน โครงการจะดำเนินการตามมาตรการกำหนด

สรุปข้อมูลการแจ้งข้อร้องเรียนของประชาชน ประจำปี 2565

ลำดับ	รายชื่อโครงการ	จัดโดยหน่วยงาน
1	โครงการ ETP/DCC/BTS	ไม่พบข้อร้องเรียน
2	โครงการ ESDM	ไม่พบข้อร้องเรียน
3	โครงการ LRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
4	โครงการ RT	ไม่พบข้อร้องเรียน
5	โครงการ Multipurpose	ไม่พบข้อร้องเรียน
6	โครงการ NG station	ไม่พบข้อร้องเรียน
7	โครงการ GMP/UMPH/RT	ไม่พบข้อร้องเรียน
8	โครงการ PRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
9	โครงการ PRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
10	โครงการ ERT	ไม่พบข้อร้องเรียน
11	โครงการ PRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
12	โครงการ ABS/RT	ไม่พบข้อร้องเรียน
13	โครงการ Condo/RT	ไม่พบข้อร้องเรียน
14	โครงการ Railway	ไม่พบข้อร้องเรียน
15	โครงการ PRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
16	โครงการ LRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
17	โครงการ CPT	ไม่พบข้อร้องเรียน
18	โครงการ PRT	ไม่พบข้อร้องเรียน
19	โครงการ PRT	ไม่พบข้อร้องเรียน

12.แผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการฯ
(2) กรณีข้อร้องเรียนฉุกเฉิน (ต่อ) 3) ฝ่ายบริหารโครงการสั่งการให้ผู้รับผิดชอบแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมง และแจ้งผู้ร้องเรียนให้ทราบเรื่องการดำเนินการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง และแจ้งผู้ร้องเรียนหลังจากแก้ไขแล้วเสร็จ 4) ผู้ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไขการกรายละเอียดผลการดำเนินการในแบบฟอร์มข้อร้องเรียน 5) ผู้ที่ได้รับมอบหมายแจ้งที่ประชุมโครงการเรื่องของการดำเนินการแก้ไข เจ้าหน้าที่ประจำศูนย์รับข้อร้องเรียนลงบันทึกข้อร้องเรียนเก็บไว้เป็นหลักฐาน และรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับสาเหตุของข้อร้องเรียนและประเมินผลเรื่องข้อร้องเรียนเป็นรายเดือนต่อไป	

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วยและการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

3. การปฏิบัติตามมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตรวจวัด TSP (24 ชม.), PM ₁₀ , NO ₂ (1 ชม.) และ SO ₂ (1 ชม. และ 24 ชม.) ความถี่ทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์-เมษายน 1 ครั้ง และตุลาคม-ธันวาคม 1 ครั้ง จำนวน 5 สถานี ได้แก่ - บริเวณวัดปลวกเกตุ - บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีไออาร์พีซี - บริเวณโรงเรียนบ้านแลง - บริเวณบ้านหนองจอก - บริเวณหมู่บ้านระยองซีทีพาร์ค	โครงการได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจำนวน 5 สถานี ระหว่างวันที่ 18-25 เมษายน 2565 พบว่าทุกดัชนีที่ทำการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป, ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
บริเวณวัดปลวกเกตุ
บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี
บริเวณโรงเรียนบ้านแดง
บริเวณบ้านหนองจอก
บริเวณหมู่บ้านระยองซีทีพาร์ค

เร็วและทิศทางลม

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (mg/m ³)	PM ₁₀ (mg/m ³)	NO ₂ * (ppm)	SO ₂ (ppm)	
					1 hr สูงสุด*	24 hr (เฉลี่ย)
4. บริเวณบ้านหนองจอก (พิกัด 47P 0750387, 1402773)	18-19/04/65	0.016	0.046	0.001	0.013	0.013
	19-20/04/65	0.015	0.046	0.001	0.013	0.013
	20-21/04/65	0.030	0.069	0.001	0.013	0.013
	21-22/04/65	0.013	0.042	0.001	0.013	0.013
	22-23/04/65	0.012	0.028	0.001	0.013	0.013
	23-24/04/65	0.011	0.029	0.001	0.013	0.013
	24-25/04/65	0.015	0.029	0.001	0.013	0.012
5. บริเวณหมู่บ้านระยองซีทีพาร์ค (พิกัด 47P 0750889, 1402006)	18-19/04/65	0.026	0.016	0.0261	0.0055	0.0041
	19-20/04/65	0.042	0.022	0.0274	0.0054	0.0043
	20-21/04/65	0.039	0.019	0.0282	0.0052	0.0042
	21-22/04/65	0.028	0.017	0.0279	0.0057	0.0042
	22-23/04/65	0.030	0.015	0.0291	0.0056	0.0043
	23-24/04/65	0.036	0.022	0.0294	0.0054	0.0043
	24-25/04/65	0.044	0.024	0.0277	0.0053	0.0039
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33	ไม่เกิน 0.12	ไม่เกิน 0.17 ⁽¹⁾	ไม่เกิน 0.30 ⁽²⁾	ไม่เกิน 0.12

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรฐาน⁽¹⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

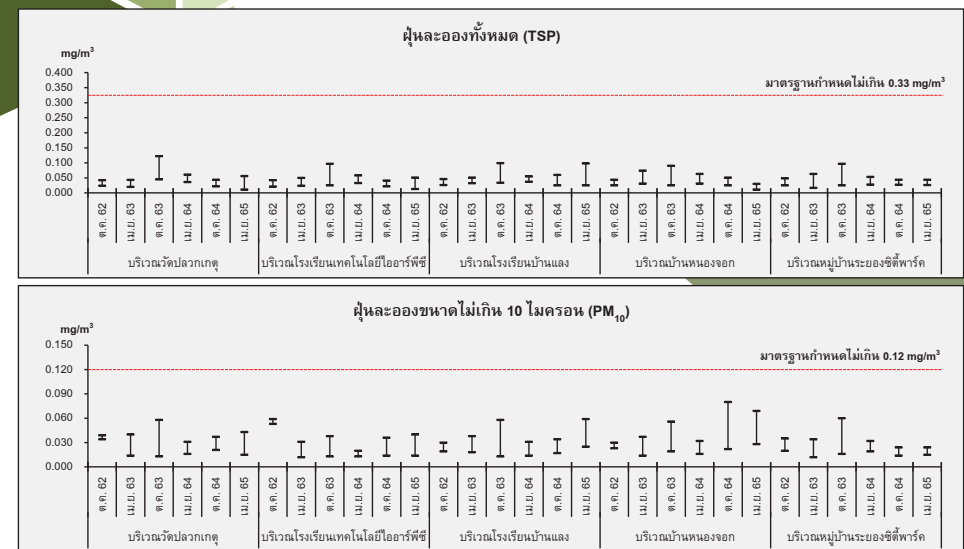
หมายเหตุ : * หมายถึง ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด ในช่วงการตรวจวัด 24 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด				
		TSP (mg/m ³)	PM ₁₀ (mg/m ³)	NO ₂ * (ppm)	SO ₂ (ppm)	
					1 hr สูงสุด*	24 hr (เฉลี่ย)
1. บริเวณวัดปลวกเกตุ (พิกัด 47P 0751373, 1400709)	18-19/04/65	0.014	0.027	0.017	0.004	0.001
	19-20/04/65	0.056	0.042	0.029	0.004	0.002
	20-21/04/65	0.036	0.043	0.013	0.005	0.002
	21-22/04/65	0.012	0.030	0.013	0.002	0.001
	22-23/04/65	0.016	0.022	0.009	0.005	0.001
	23-24/04/65	0.013	0.017	0.007	0.004	0.001
	24-25/04/65	0.011	0.015	0.006	0.004	0.002
2. บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี (พิกัด 47P 0751580, 1401373)	18-19/04/65	0.015	0.019	0.001	0.003	0.002
	19-20/04/65	0.051	0.023	0.001	0.004	0.003
	20-21/04/65	0.040	0.040	0.001	0.005	0.003
	21-22/04/65	0.013	0.037	0.001	0.003	0.003
	22-23/04/65	0.015	0.024	0.001	0.003	0.002
	23-24/04/65	0.014	0.017	0.001	0.004	0.003
	24-25/04/65	0.018	0.014	0.001	0.004	0.002
3. บริเวณโรงเรียนบ้านแดง (พิกัด 47P 0753444, 1405043)	18-19/04/65	0.025	0.025	0.008	0.002	0.002
	19-20/04/65	0.098	0.034	0.020	0.003	0.002
	20-21/04/65	0.065	0.059	0.014	0.002	0.001
	21-22/04/65	0.087	0.052	0.010	0.002	0.001
	22-23/04/65	0.035	0.025	0.010	0.001	0.001
	23-24/04/65	0.042	0.049	0.007	0.003	0.001
	24-25/04/65	0.040	0.035	0.010	0.003	0.001
มาตรฐาน		ไม่เกิน 0.33	ไม่เกิน 0.12	ไม่เกิน 0.17 ⁽¹⁾	ไม่เกิน 0.30 ⁽²⁾	ไม่เกิน 0.12

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)



มาตรฐาน¹⁾: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป



มาตรฐาน²⁾: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)



มาตรฐาน: ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

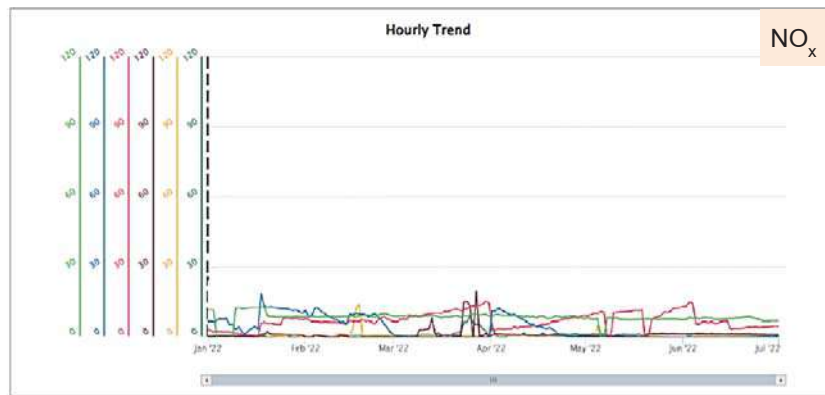
9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>2.1 ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMs ความถี่ทุก 6 เดือน ดังนี้การตรวจวัด NO_x และ SO_x จำนวน 6 สถานี ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปล่อง HRSG1 - ปล่อง HRSG2 - ปล่อง HRSG3 - ปล่อง HRSG4 - ปล่อง HRSG5 - ปล่อง HRSG6 	<p>ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 โครงการได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดด้วยระบบ CEMs เป็นประจำทุกเดือน และนำเสนอผลการตรวจวัดต่อ สผ. ทุก 6 เดือน</p>
<p>2.2 ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs) ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ความถี่ปีละ 1 ครั้ง</p>	<p>โครงการมีการดำเนินการตรวจวัดประสิทธิภาพระบบ CEMs เป็นประจำทุกปี</p>

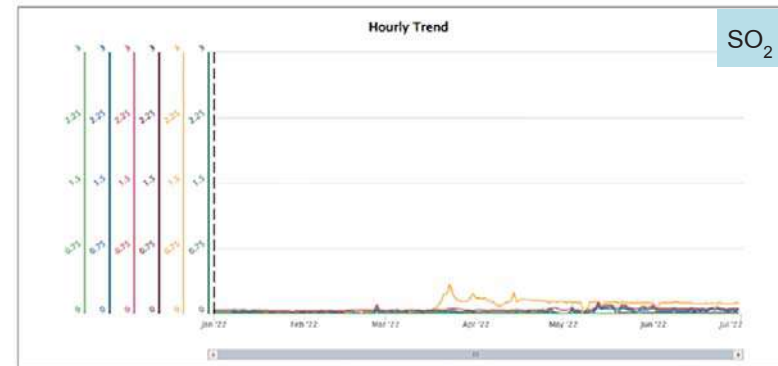


NO_x

Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y axis	Axis Y Min / Max	Reference Line on X axis	Cursor Value	Diff
CEM-ST3-001-OUT: CEM-ST3-HO4@7%	ppm	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST3-001-OUT: CEM-ST3-HO4@7%	ppm	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST3-001-OUT: CEM-ST3-HO4@7%	ppm	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST4-001-OUT: CEM-ST4-HO4@7%	ppm	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST6-001-OUT: CEM-ST6-HO4@7%	ppm	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST6-001-OUT: CEM-ST6-HO4@7%	ppm	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		

88

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE



SO₂

Tag	ENG. Unit	Upper / Lower on Y axis	Axis Y Min / Max	Reference Line on X axis	Cursor Value	Diff
CEM-ST1-002: CEM-ST1-SO2	PPM	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST2-002: CEM-ST2-SO2	PPM	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST4-002: CEM-ST4-SO2	PPM	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST6-002: CEM-ST6-SO2	PPM	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST6-002: CEM-ST6-SO2	PPM	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		
CEM-ST6-002: CEM-ST6-SO2	PPM	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set	<input type="text"/> <input type="text"/> Set		

89

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการ

2.2 ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs (Audit CEMs)

โครงการมีการดำเนินการตรวจวัดประสิทธิภาพระบบ

ตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบ CEMs ความถี่ปีละ 1 ครั้ง

CEMs เป็นประจำทุกปี

ปล่อง HRSG 1

IRPC Public Company Limited
100 Moo 10, Bang Sue, Bangkok 10800

ANALYSIS
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

ANALYST
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Measured Value	Unit	Limit	Result
1	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
2	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
3	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
4	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
5	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
6	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
7	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
8	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
9	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
10	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass

Checked by: [Signature]
Verified by: [Signature]

ปล่อง HRSG 2

IRPC Public Company Limited
100 Moo 10, Bang Sue, Bangkok 10800

ANALYSIS
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

ANALYST
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Measured Value	Unit	Limit	Result
1	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
2	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
3	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
4	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
5	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
6	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
7	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
8	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
9	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
10	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass

Checked by: [Signature]
Verified by: [Signature]

ปล่อง HRSG 3

IRPC Public Company Limited
100 Moo 10, Bang Sue, Bangkok 10800

ANALYSIS
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

ANALYST
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Measured Value	Unit	Limit	Result
1	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
2	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
3	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
4	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
5	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
6	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
7	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
8	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
9	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
10	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass

Checked by: [Signature]
Verified by: [Signature]

ปล่อง HRSG 4

IRPC Public Company Limited
100 Moo 10, Bang Sue, Bangkok 10800

ANALYSIS
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

ANALYST
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Measured Value	Unit	Limit	Result
1	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
2	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
3	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
4	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
5	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
6	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
7	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
8	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
9	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
10	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass

Checked by: [Signature]
Verified by: [Signature]

ปล่อง HRSG 5

IRPC Public Company Limited
100 Moo 10, Bang Sue, Bangkok 10800

ANALYSIS
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

ANALYST
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Measured Value	Unit	Limit	Result
1	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
2	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
3	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
4	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
5	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
6	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
7	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
8	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
9	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
10	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass

Checked by: [Signature]
Verified by: [Signature]

ปล่อง HRSG 6

IRPC Public Company Limited
100 Moo 10, Bang Sue, Bangkok 10800

ANALYSIS
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

ANALYST
VERIFICATION/TEST REPORT

Customer (Plant Name): P-001
Request No.: 001/2022
Report No.: 001/2022

VERIFICATION RESULTS

Item	Component Name	Measured Value	Unit	Limit	Result
1	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
2	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
3	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
4	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
5	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
6	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
7	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
8	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
9	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass
10	CEM-ST3-001-OUT	120	ppm	150	Pass

Checked by: [Signature]
Verified by: [Signature]

90

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE

91

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ)

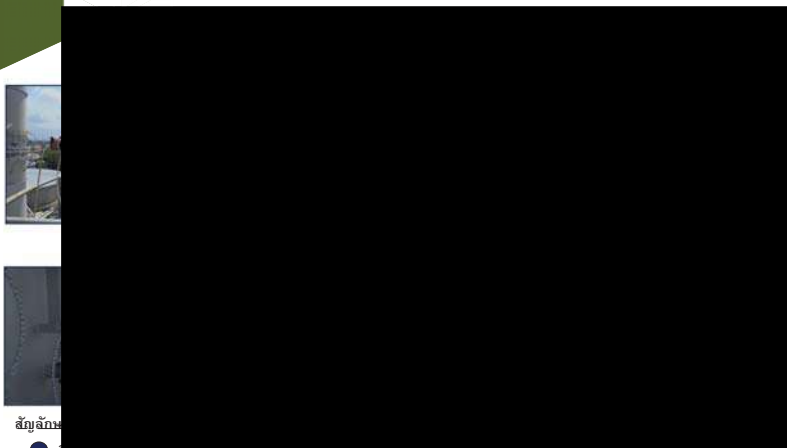
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
2.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling ความถี่ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับดัชนีการตรวจวัด TSP, NO _x และ SO _x จำนวน 6 สถานี ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - ปล่อง HRSG1 - ปล่อง HRSG2 - ปล่อง HRSG3 - ปล่อง HRSG4 - ปล่อง HRSG5 - ปล่อง HRSG6 	โครงการได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด Stack Sampling จำนวน 6 สถานี เมื่อวันที่ 19-21 เมษายน 2565 พบว่า TSP, NO _x และ SO _x มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O ₂), ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O ₂) และมาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA ทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด

ผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

ชื่อปล่อง	วันเดือนปี	ความเร็ว ก๊าซ (m/s)	อัตราการไหล (m³/s)	อุณหภูมิ (°C)	actual Oxygen (%)	ผลการตรวจวัด		มาตรฐาน		อัตรา การระบาย	ค่ากำหนดใน EIA		ชนิด เชื้อเพลิง
						ดัชนี ตรวจวัด	ผลการ ตรวจวัด	[1]	[2]		ความ เข้มข้น	อัตรา การระบาย	
ปล่อง HRSG 1	20/04/65	17.21	91.243	139	15.9	TSP NO _x SO ₂	1.9 mg/m³ 17 ppm <0.3 ppm	320 mg/m³ 200 ppm 60 ppm	60 mg/m³ 120 ppm 20 ppm	0.064 g/s 1.004 g/s <0.027 g/s	7.4 mg/m³ 28 ppm 1.0 ppm	0.38 g/s 2.74 g/s 0.14 g/s	Natural Gas
ปล่อง HRSG 2	21/04/65	15.79	82.588	142	14.9	TSP NO _x SO ₂	1.4 mg/m³ 19 ppm <0.2 ppm	320 mg/m³ 200 ppm 60 ppm	60 mg/m³ 120 ppm 20 ppm	0.050 g/s 1.239 g/s <0.025 g/s	7.4 mg/m³ 28 ppm 1.0 ppm	0.38 g/s 2.74 g/s 0.14 g/s	Natural Gas
ปล่อง HRSG 3	21/04/65	15.22	81.356	139	15.0	TSP NO _x SO ₂	1.9 mg/m³ 7 ppm <0.2 ppm	320 mg/m³ 200 ppm 60 ppm	60 mg/m³ 120 ppm 20 ppm	0.065 g/s 1.383 g/s <0.024 g/s	7.4 mg/m³ 28 ppm 1.0 ppm	0.38 g/s 2.74 g/s 0.14 g/s	Natural Gas
ปล่อง HRSG 4	19/04/65	15.62	83.276	135	15.0	TSP NO _x SO ₂	0.5 mg/m³ 7 ppm <0.2 ppm	320 mg/m³ 200 ppm 60 ppm	60 mg/m³ 120 ppm 20 ppm	0.017 g/s 0.500 g/s <0.025 g/s	7.4 mg/m³ 28 ppm 1.0 ppm	0.38 g/s 2.74 g/s 0.14 g/s	Natural Gas
ปล่อง HRSG 5	19/04/65	18.55	101.795	125	16.1	TSP NO _x SO ₂	1.7 mg/m³ 14 ppm <0.3 ppm	320 mg/m³ 200 ppm 60 ppm	60 mg/m³ 120 ppm 20 ppm	0.061 g/s 0.916 g/s <0.031 g/s	7.4 mg/m³ 28 ppm 1.0 ppm	0.38 g/s 2.74 g/s 0.14 g/s	Natural Gas
ปล่อง HRSG 6	20/04/65	18.54	97.449	143	15.0	TSP NO _x SO ₂	1.4 mg/m³ 7 ppm <0.2 ppm	320 mg/m³ 200 ppm 60 ppm	60 mg/m³ 120 ppm 20 ppm	0.058 g/s 0.585 g/s <0.029 g/s	7.4 mg/m³ 28 ppm 1.0 ppm	0.38 g/s 2.74 g/s 0.14 g/s	Natural Gas

มาตรฐาน⁽¹⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7% O₂)
 มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ พ.ศ. 2553 (ที่ 7% O₂)
 ค่ากำหนดใน EIA : มาตรฐานตามเงื่อนไขตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
 หมายเหตุ : Flow Rate (Qsd) และปริมาณมวลสารคำนวณเทียบกับความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 มิลลิเมตรปรอท และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (ต่อ) 2.3 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling



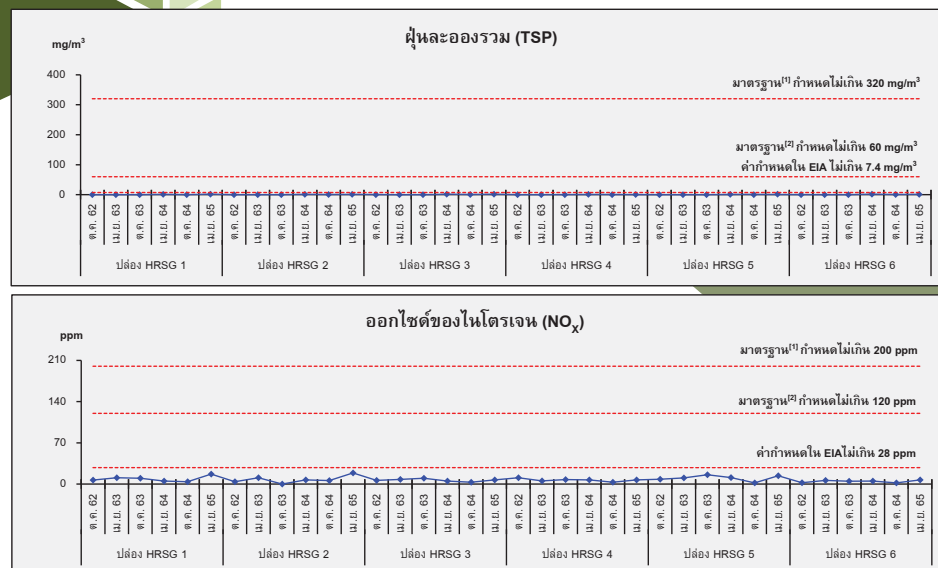
สัญลักษณ์

- 1 บริเวณปล่อง HRSG 1
- 2 บริเวณปล่อง HRSG 2
- 3 บริเวณปล่อง HRSG 3
- 4 บริเวณปล่อง HRSG 4
- 5 บริเวณปล่อง HRSG 5
- 6 บริเวณปล่อง HRSG 6

แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling

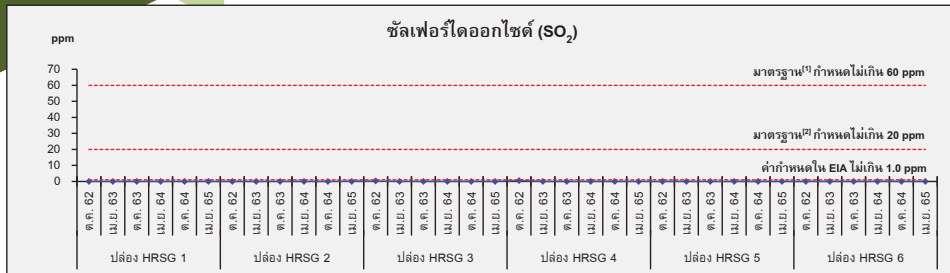
ผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศปล่องระหว่งปี พ.ศ. 2562-2565





ผลตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิดแบบ Stack Sampling (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)



3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป ความถี่ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง ดัชนีการตรวจวัด L_{eq} 24 ชม., L_{max} และ L_{90} จำนวน 2 สถานี ได้แก่	โครงการได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป จำนวน 2 สถานี ระหว่างวันที่ 12-17 เมษายน 2565 พบว่า L_{eq} 24 hr มีค่าอยู่ในช่วง 45.7-50.3 dB(A) ส่วน L_{max} มีค่าอยู่ในช่วง 49.6-55.2 dB(A) เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ที่กำหนดให้ L_{eq} 24 ชม. มีค่าได้ไม่เกิน 70.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 115.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด
	สำหรับ L_{90} มีค่าอยู่ในช่วง 44.1-47.8 dB(A) ซึ่งปัจจุบันยังไม่มีมาตรฐานกำหนดไว้เพื่อควบคุม
	
บริเวณบ้านปลวกเกต	บริเวณริมรั้วโครงการ

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

7. การตรวจสอบสุขภาพ

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

9. สาธารณสุข

10. การรับเรื่องร้องเรียน

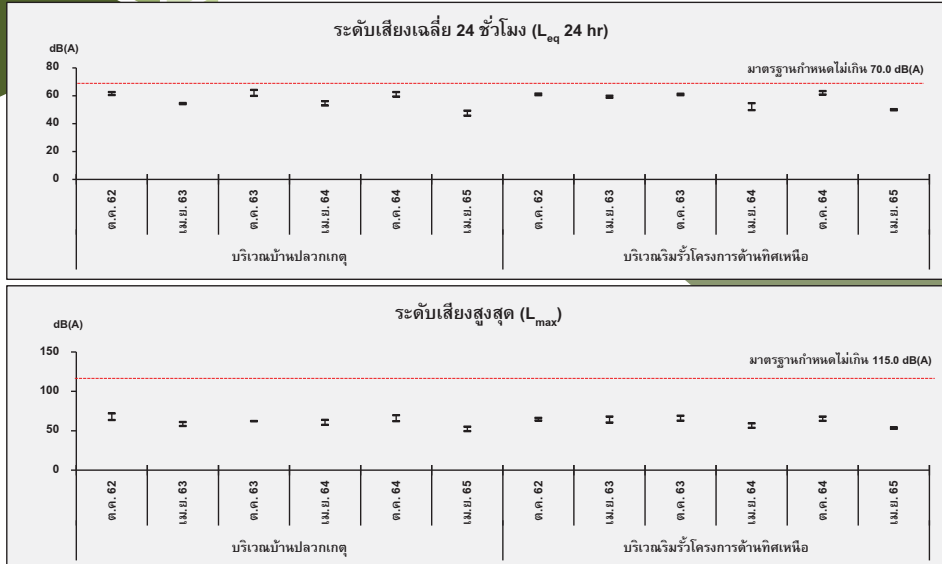
ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]		
		L_{eq} 24 hr	L_{max}	L_{90}
บริเวณบ้านปลวกเกต	12 เม.ย. 65	47.8	55.2	44.4
	13 เม.ย. 65	49.3	55.2	45.3
	14 เม.ย. 65	46.6	51.3	44.3
	15 เม.ย. 65	48.1	54.6	44.9
	16 เม.ย. 65	45.7	49.6	44.1
บริเวณริมรั้วโครงการ	13 เม.ย. 65	50.0	54.4	47.7
	14 เม.ย. 65	49.5	52.7	47.8
	15 เม.ย. 65	49.5	52.6	45.8
	16 เม.ย. 65	49.7	54.2	47.6
	17 เม.ย. 65	50.3	54.3	47.3
มาตรฐาน		ไม่เกิน 70	ไม่เกิน 115	-

มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

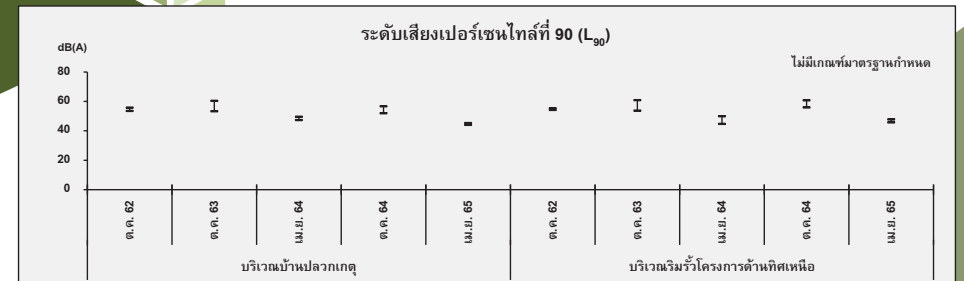
9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)



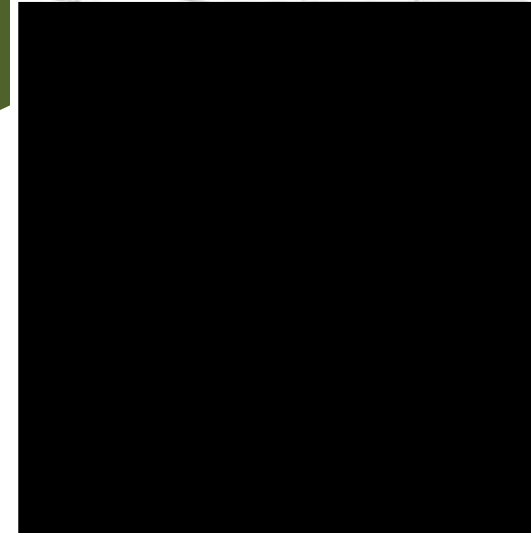
4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>ตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ความถี่ทุก 3 เดือน โดยมีดัชนีการตรวจวัด L_{eq} 8 ชม. และ L_{max} จำนวน 6 สถานี ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> -บริเวณ Gas Turbine Generator 1 -บริเวณ Gas Turbine Generator 2 -บริเวณ Gas Turbine Generator 3 -บริเวณ Gas Turbine Generator 4 -บริเวณ Gas Turbine Generator 5 -บริเวณ Gas Turbine Generator 6 	<p>โครงการได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน จำนวน 6 สถานี ระหว่างวันที่ 25-27 มกราคม และ 19-21 เมษายน 2565 พบว่า L_{eq} 8 ชม. มีค่าอยู่ในช่วง 81.0-84.9 dB(A) และ L_{max} มีค่าอยู่ในช่วง 82.0-91.5 dB(A) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ที่กำหนดให้ L_{eq} 8 ชม. มีค่าได้ไม่เกิน 90.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 140.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานีที่ทำการตรวจวัด</p>

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ทั้งนี้ โครงการได้ตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) กับพนักงานที่ปฏิบัติงานบริเวณ Gas Turbine เพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด จำนวน 5 สถานี ได้แก่ -บริเวณ SHIFT SUP -บริเวณ Operator 1 -บริเวณ Operator 2 -บริเวณ Operator 3 -บริเวณ Boardman	โครงการได้ทำการตรวจวัดปริมาณเสียงสะสม (Noise Dose) จำนวน 5 สถานี ระหว่างวันที่ 25-27 มกราคม และ 19-21 เมษายน 2565 พบว่า TWA มีค่าอยู่ในช่วง 56.7-82.5 dB(A) เมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ที่กำหนดให้ TWA มีค่าได้ไม่เกิน 85.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานที่ที่ทำการตรวจวัด

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)



สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน
- ① บริเวณ Gas Turbine Generator 1
- ② บริเวณ Gas Turbine Generator 2
- ③ บริเวณ Gas Turbine Generator 3
- ④ บริเวณ Gas Turbine Generator 4
- ⑤ บริเวณ Gas Turbine Generator 5
- ⑥ บริเวณ Gas Turbine Generator 6

แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		$L_{eq} 8 \text{ hr}$	L_{max}
บริเวณ Gas Turbine Generator 1	25 ม.ค. 65	83.3	86.0
	26 ม.ค. 65	83.4	85.8
	27 ม.ค. 65	83.2	85.6
	19 เม.ย. 65	84.8	91.5
	20 เม.ย. 65	84.7	87.2
	21 เม.ย. 65	84.6	86.8
บริเวณ Gas Turbine Generator 2	25 ม.ค. 65	83.1	84.8
	26 ม.ค. 65	83.2	85.7
	27 ม.ค. 65	83.3	84.9
	19 เม.ย. 65	83.9	86.0
	20 เม.ย. 65	83.8	86.3
	21 เม.ย. 65	84.0	86.1
บริเวณ Gas Turbine Generator 3	25 ม.ค. 65	81.0	82.4
	26 ม.ค. 65	81.0	83.9
	27 ม.ค. 65	81.9	84.7
	19 เม.ย. 65	84.6	87.6
	20 เม.ย. 65	84.9	86.1
	21 เม.ย. 65	84.6	85.5
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		$L_{eq} 8 \text{ hr}$	L_{max}
บริเวณ Gas Turbine Generator 4	25 ม.ค. 65	81.9	84.7
	26 ม.ค. 65	81.4	82.3
	27 ม.ค. 65	81.5	82.0
	19 เม.ย. 65	83.1	86.1
	20 เม.ย. 65	83.2	86.1
	21 เม.ย. 65	83.0	85.8
บริเวณ Gas Turbine Generator 5	25 ม.ค. 65	84.8	87.3
	26 ม.ค. 65	84.7	86.2
	27 ม.ค. 65	83.9	85.7
	19 เม.ย. 65	84.1	87.1
	20 เม.ย. 65	84.6	87.8
	21 เม.ย. 65	84.7	87.1
บริเวณ Gas Turbine Generator 6	25 ม.ค. 65	81.5	83.3
	26 ม.ค. 65	81.5	83.7
	27 ม.ค. 65	81.8	84.3
	19 เม.ย. 65	81.9	84.3
	20 เม.ย. 65	82.8	85.6
	21 เม.ย. 65	81.7	84.3
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลาการทำงาน

สถานีตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
		TWA [dB(A)]
บริเวณ SHIFT SUP	28 ม.ค. 65	77.0
Operator 1	28 ม.ค. 65	82.5
Operator 2	28 ม.ค. 65	80.0
Operator 3	28 ม.ค. 65	77.4
Boardman	28 ม.ค. 65	56.7
มาตรฐาน		ไม่เกิน 85.0

มาตรฐาน : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

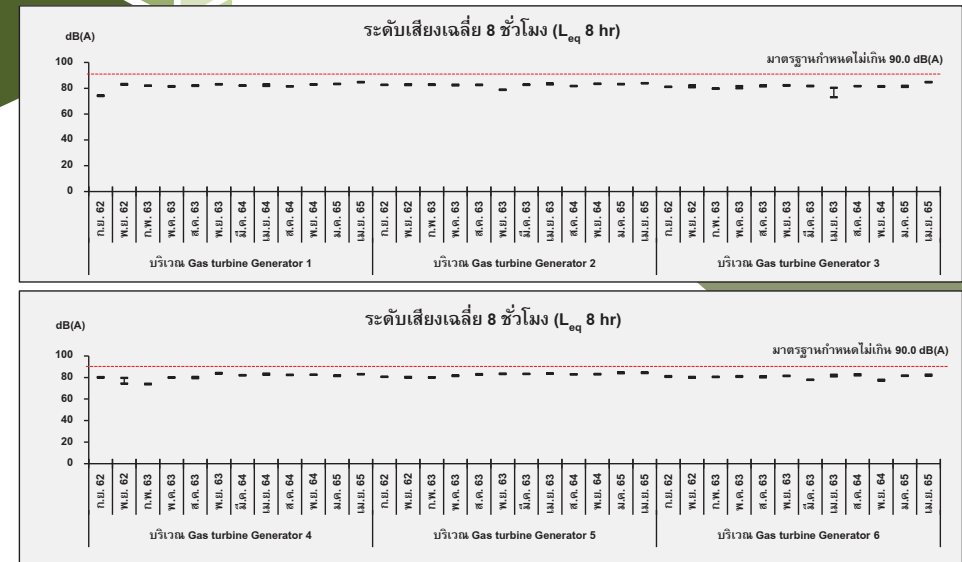
9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ความถี่เดือนละ 2 ครั้ง ดัชนีการตรวจวิเคราะห์ pH, Temperature, SS, TDS, BOD ₅ , COD, Oil & Grease จำนวน 1 สถานี คือ บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ	โครงการได้ทำการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า pH มีค่าอยู่ในช่วง 6.77-8.04, Temperature มีค่าอยู่ในช่วง 23.1-30.9 °C, TDS มีค่าอยู่ในช่วง 248-1,930 mg/L, BOD ₅ มีค่าอยู่ในช่วง 0.34-2.36 mg/L, COD มีค่าอยู่ในช่วง 26.8-79.0 mg/L, TSS มีค่าอยู่ในช่วงน้อยกว่า 2.0-8.60 mg/L และ Grease & Oil มีค่าอยู่ในน้อยกว่า 1.40-2.40 mg/L ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม เขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559) ทุกดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์

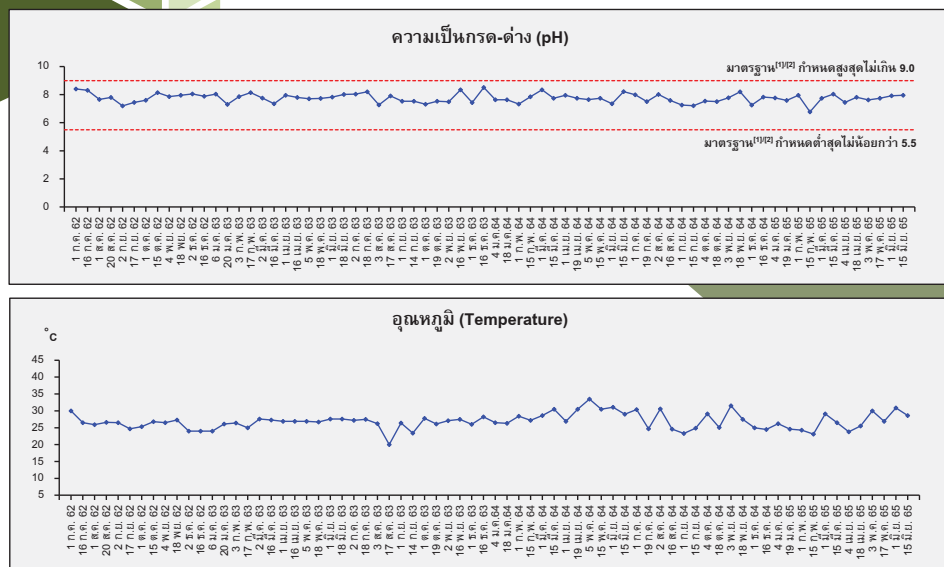
5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)



คุณภาพน้ำทิ้ง
ของโครงการ

แสดงตำแหน่งและภาพการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ

วันที่เก็บตัวอย่าง	ผลการตรวจวิเคราะห์ บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond CHP)						
	pH	Temperature (°C)	TDS (mg/L)	BOD ₅ (mg/L)	COD (mg/L)	SS (mg/L)	Grease & Oil (mg/L)
4 ม.ค. 65	7.77	26.2	990	0.34	45.0	4.60	<1.93
19 ม.ค. 65	7.59	24.6	1,226	0.66	46.4	<2.0	2.20
1 ก.พ. 65	7.95	24.3	1,774	0.56	65.3	<2.0	<1.93
15 ก.พ. 65	6.77	23.1	1,478	0.75	79.0	<2.0	<1.93
1 มี.ค. 65	7.74	29.1	1,226	1.86	30.3	<2.0	<1.93
15 มี.ค. 65	8.04	26.5	958	1.51	41.5	3.12	ND
4 เม.ย. 65	7.45	23.8	1,108	0.54	36.3	3.38	2.40
18 เม.ย. 65	7.81	25.5	1,538	1.05	46.6	8.60	<1.93
3 พ.ค. 65	7.62	30.0	1,930	1.53	26.8	2.75	ND
17 พ.ค. 65	7.74	26.9	1,774	0.49	48.8	3.30	ND
1 มิ.ย. 65	7.92	30.9	1,504	1.82	46.2	5.88	1.80
15 มิ.ย. 65	7.96	28.6	248	2.36	48.9	3.00	ND
มาตรฐาน ⁽¹⁾⁽²⁾	5.50-9.50	40	3,000	20	120	50	5

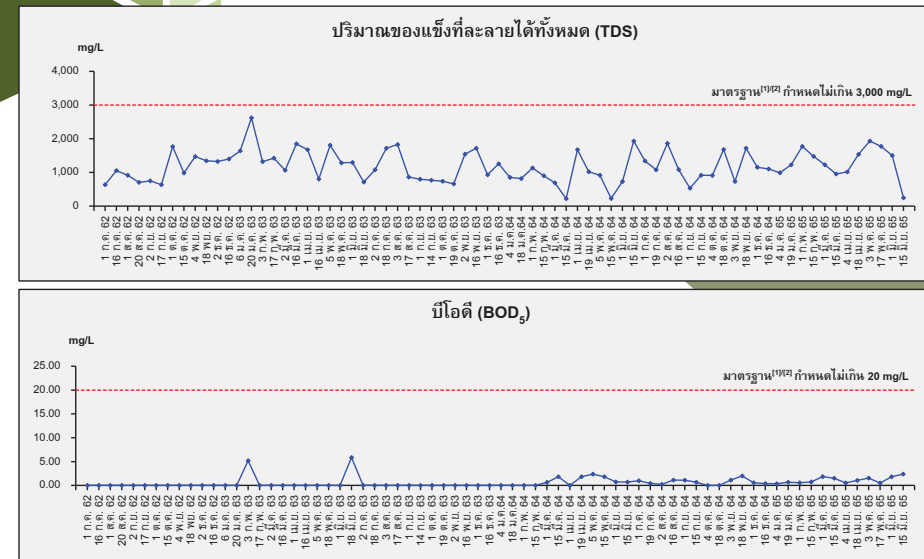
มาตรฐาน⁽¹⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม เขตประกอบการอุตสาหกรรม (พ.ศ. 2559)

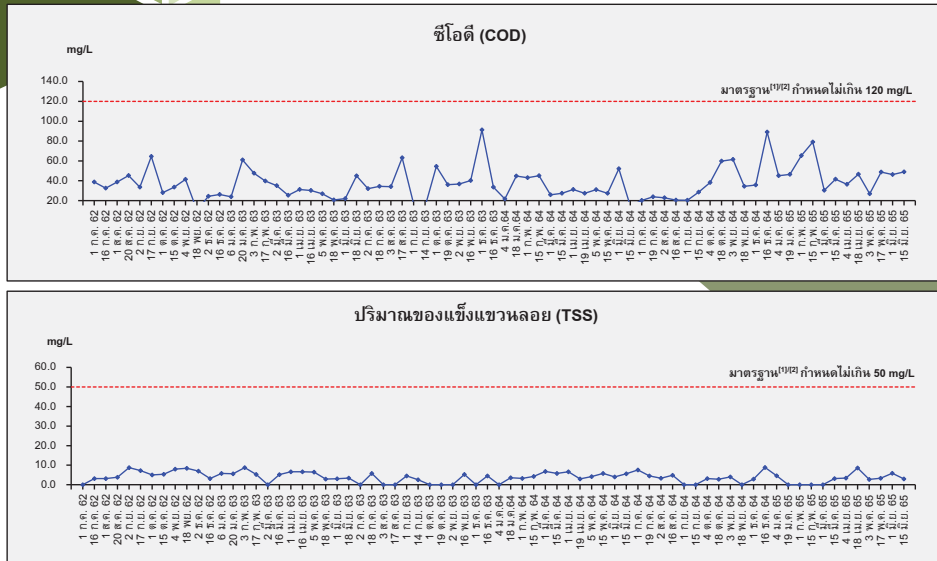
หมายเหตุ : ND = Non Detectable (Lower than MDL)
MDL : Oil & Grease (Gravimetric method) = 0.58 mg/L

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ (ต่อ)

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)



ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ (ต่อ)
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)

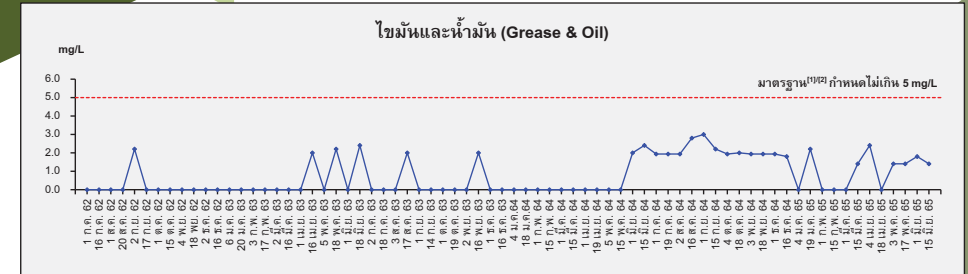


116

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE



ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณบ่อกักน้ำทิ้งโครงการ (ต่อ)
กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านมา ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565 (ต่อ)



117

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE



การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

- | | |
|---------------------------------|---|
| 1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ | 6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย |
| 2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด | 7. การตรวจสอบสุขภาพ |
| 3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป | 8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน |
| 4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน | 9. สาธารณสุข |
| 5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย | 10. การรับเรื่องร้องเรียน |

118

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE



6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>6.1 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ ความถี่ปีละ 1 ครั้ง</p> <p>ดัชนีการตรวจวัด WBGT จำนวน 2 สถานี ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณหน่วย GTG&HRSG 5 - บริเวณหน่วย GTG&HRSG 6 	<p>โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนบริเวณปฏิบัติงาน (WBGT) จำนวน 2 สถานี เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2565 พบว่า มีค่าเฉลี่ย WBGT เท่ากับ 31.8 องศาเซลเซียส ซึ่งเมื่อนำผลการตรวจวัดที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 และตามกฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 ที่กำหนดให้มีค่า WBGT ลักษณะงานเบา ได้ไม่เกิน 34.0 องศาเซลเซียส พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานที่ที่ทำการตรวจวัด</p>

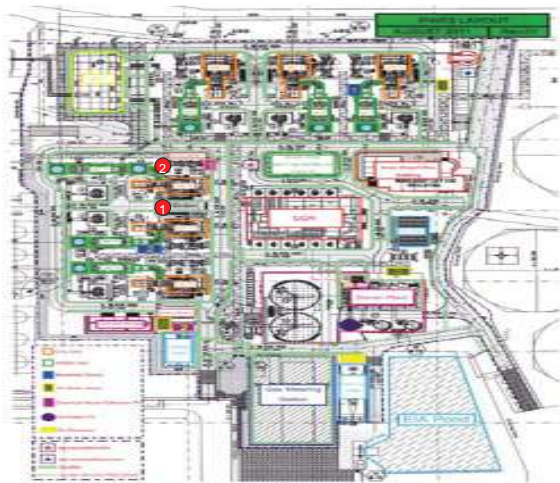
119

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE



6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

6.1 ระดับความร้อนในสถานประกอบการ



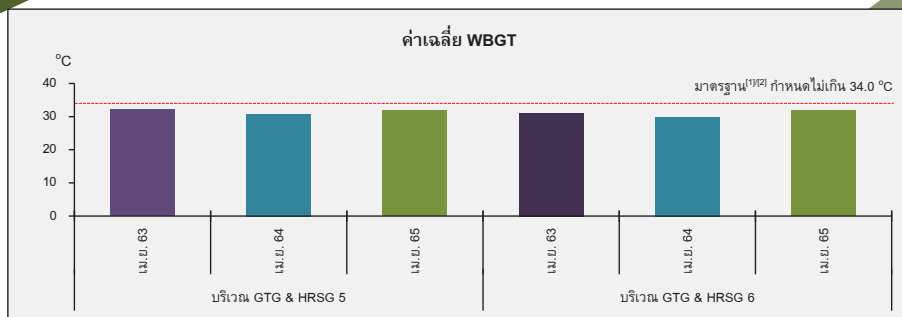
สัญลักษณ์

- จุดตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ
- ① บริเวณหน่วย GTG & HRSG 5
- ② บริเวณหน่วย GTG & HRSG 6

แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ

ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในสถานประกอบการ

สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
		ค่าเฉลี่ย WBGT (°C)
		ลักษณะงานเบา
บริเวณหน่วย GTG & HRSG 5	27 เม.ย. 65	31.8
บริเวณหน่วย GTG & HRSG 6	27 เม.ย. 65	31.8
มาตรฐาน ⁽¹⁾⁽²⁾		ไม่เกิน 34.0

มาตรฐาน⁽¹⁾: ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย
ในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

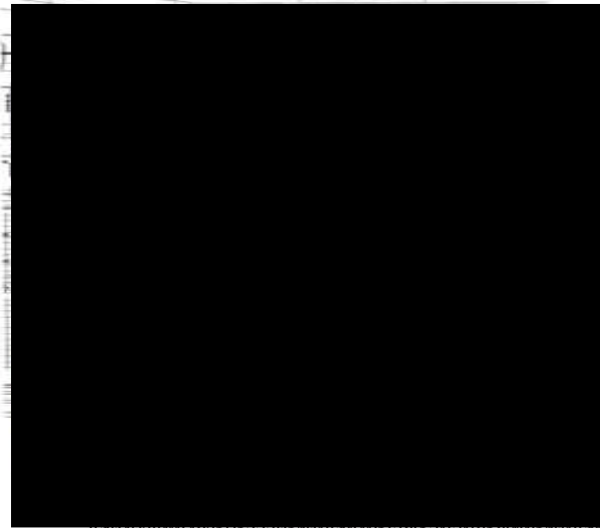
มาตรฐาน⁽²⁾: กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>6.2 ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ความถี่เดือนละ 3 ครั้ง ครั้งละ 3 วัน ต่อเนื่อง โดยมีดัชนีการตรวจวัด คือ L_{eq} 8 hr และ L_{max} จำนวน 3 สถานี ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณแนวท่อไอน้ำ - บริเวณ Fin Fan - บริเวณ Gas Metering 	<p>โครงการได้ทำการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 สถานี ระหว่างวันที่ 25-27 มกราคม และ 19-21 เมษายน 2565 พบว่า L_{eq} 8 hr มีค่าอยู่ในช่วง 76.4-84.4 dB(A) และ L_{max} มีค่าอยู่ในช่วง 80.9-88.9 dB(A) เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ได้มาเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 ที่กำหนดให้ค่า L_{eq} 8 hr มีค่าได้ไม่เกิน 90.0 dB(A) และ L_{max} มีค่าได้ไม่เกิน 140.0 dB(A) พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกสถานที่ทำการตรวจวัด</p>

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)

6.2 ระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)



แสดงตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

สัญลักษณ์

● จุดตรวจวัดระดับเสียงบริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

① บริเวณแนวท่อไอน้ำ

② บริเวณ Fin Fan

④ บริเวณ Gas Metering

ผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)

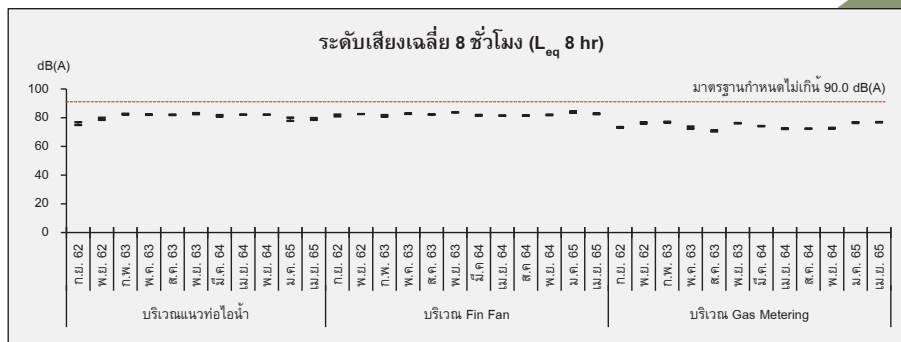
สถานที่ตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด [dB(A)]	
		L_{eq} 8 hr	L_{max}
บริเวณแนวท่อไอน้ำ	25 ม.ค. 65	77.9	81.9
	26 ม.ค. 65	80.2	81.5
	27 ม.ค. 65	79.8	80.9
	19 เม.ย. 65	79.7	88.2
	20 เม.ย. 65	79.8	81.2
	21 เม.ย. 65	78.6	82.9
บริเวณ Fin Fan	25 ม.ค. 65	84.4	85.4
	26 ม.ค. 65	83.6	84.2
	27 ม.ค. 65	83.5	86.5
	19 เม.ย. 65	82.5	88.9
	20 เม.ย. 65	82.9	83.8
	21 เม.ย. 65	83.0	83.8
บริเวณ Gas Metering	25 ม.ค. 65	76.8	83.6
	26 ม.ค. 65	76.9	81.3
	27 ม.ค. 65	76.4	81.5
	19 เม.ย. 65	77.0	84.5
	20 เม.ย. 65	76.9	84.7
	21 เม.ย. 65	76.8	85.9
มาตรฐาน		ไม่เกิน 90.0	ไม่เกิน 140.0

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

ผลการตรวจวัดระดับเสียง

กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง

บริเวณรอบอุปกรณ์ที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ระหว่างปี พ.ศ. 2562-2565



การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

7. การตรวจสอบสุขภาพ

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>ตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ปีละ 1 ครั้ง โดยแบ่งออกเป็น 2 ส่วน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ตรวจวัดสายตา ตรวจเอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดและทดสอบการทำงานของปอดให้แก่พนักงานทุกคน - ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) 	<p>โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยทำการตรวจสอบสุขภาพทั่วไปให้กับพนักงาน และตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยินให้แก่พนักงานที่ทำงานในสภาพที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 ไม่มีพนักงานเข้าใหม่ สำหรับตรวจสอบสุขภาพทั่วไป โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ เมื่อวันที่ 17-28 มกราคม และ 1-25 มีนาคม 2565 และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงการทำงาน เมื่อวันที่ 31 มกราคม-28 กุมภาพันธ์ 2565</p>



การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน



8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>มาตรการกำหนดให้ดำเนินการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ 	<p>โครงการได้ทำการบันทึกสถิติอุบัติเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นกับโครงการ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น</p>



8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติภาวะการเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
<p>มาตรการกำหนดให้ดำเนินการ ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - บันทึกการรายงานการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน 	<p>โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 โครงการได้มีการเลื่อนซ้อมแผนฉุกเฉิน จากเดิมวันที่ 26 เมษายน 2565 เป็นวันที่ 1 กันยายน 2565 เนื่องจาก Plant มีงานซ่อมบำรุง ซึ่งจะรายงานผลในฉบับถัดไป</p>



การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เดือนมกราคม-มิถุนายน 2565

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

6. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

7. การตรวจสอบสุขภาพ

3. ระดับเสียงในบรรยากาศทั่วไป

8. สถิติอุบัติเหตุ สถิติการบาดเจ็บป่วย และการฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉิน

4. ระดับเสียงในสถานที่ทำงาน

9. สาธารณสุข

5. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสีย

10. การรับเรื่องร้องเรียน

9. สาธารณสุข

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ทำการเก็บข้อมูลความถี่ ความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากโครงการ เช่น โรคทางเดินหายใจ ฯลฯ ข้อร้องเรียนของชาวชุมชนจากการดำเนินโครงการกับชุมชน โดยรอบโครงการที่มีแนวโน้มได้รับผลกระทบจากการดำเนินการโรงไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดปีละ 1 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลชุมชนเดิม นอกจากผลกระทบมีแนวโน้มเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้ง	- โครงการได้ดำเนินการรวบรวมเก็บข้อมูลความรุนแรงของการเจ็บป่วยด้วยโรคต่างๆ ที่อาจเกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยในปี 2565 มีแผนจะดำเนินการรวบรวมเก็บข้อมูลจากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลที่อยู่ใกล้เคียงบริเวณพื้นที่โครงการในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565 และจะรายงานผลในรายงานฉบับถัดไป

10. การรับเรื่องร้องเรียน

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ
มาตรการกำหนดให้บันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียน จำนวนข้อร้องเรียน สาเหตุ/สภาพปัญหา และการแก้ไขปัญหา ทุก 6 เดือน บริเวณภายในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้ทำการบันทึกสถิติข้อร้องเรียน ประเด็นข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ โดยในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2565 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดจากโครงการ

สรุปข้อมูลการแจ้งข้อร้องเรียนของประชาชน ประจำปี 2565 - มิถุนายน 2566

ลำดับ	รายละเอียดเรื่อง	แจ้งให้แก้ไข/ปิดเรื่อง
1	เรื่องขอ ETP OCC/BTH	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
2	เรื่องขอ ESDM	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
3	เรื่องขอ LHM	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
4	เรื่องขอ IP	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
5	เรื่องขอ Multipurpose	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
6	เรื่องขอ NG pipeline	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
7	เรื่องขอ HDPE pipeline PE	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
8	เรื่องขอ PPE	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
9	เรื่องขอ PFC	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
10	เรื่องขอ EPS	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
11	เรื่องขอ PS	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
12	เรื่องขอ ABS/SAW	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
13	เรื่องขอ Condensate	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
14	เรื่องขอ Refinery	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
15	เรื่องขอ PMP	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
16	เรื่องขอ LUBE	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
17	เรื่องขอ DMF	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
18	เรื่องขอ PIS	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข
19	เรื่องขอ PORT	ไม่ขอแจ้งให้แก้ไข

บันทึกข้อร้องเรียน

THANK YOU

136

ONE-STOP ENVIRONMENTAL SERVICE



irpc
CLEAN POWER

► รายละเอียดโครงการ

โครงการ

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

บริษัท

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด

วันที่ได้รับการเห็นชอบ

ตามหนังสือเห็นชอบ ที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565

2

irpc
CLEAN POWER

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด
IRPC CLEAN POWER COMPANY LIMITED

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี จังหวัดระยอง



จัดทำโดย
บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

irpc
CLEAN POWER

► ที่ตั้งโครงการ

ทิศเหนือ	ติดกับ	ลำรางสาธารณะ และพื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศใต้	ติดกับ	ถนนสายหลักของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศตะวันออก	ติดกับ	พื้นที่รอการพัฒนาในเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี
ทิศตะวันตก	ติดกับ	ถนนสายรองของเขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

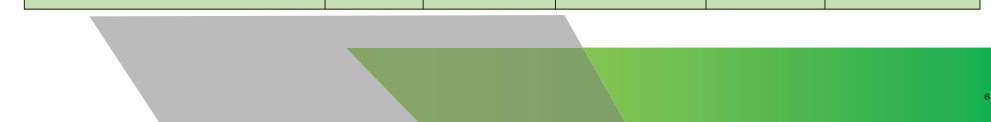
3

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติ ไม่สอดคล้อง	ไม่ปฏิบัติ	
7. คมนาคมขนส่ง	7	7	-	-	ไม่พบปัญหา
8. สังคม-เศรษฐกิจ/การมีส่วนร่วม ของชุมชน	20	20	-	-	ไม่พบข้อร้องเรียน
9. อาชีวอนามัยและสุขภาพ	62	62	-	-	ไม่พบปัญหา
10. อันตรายร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซธรรมชาติ	18	18	-	-	ไม่พบปัญหา
11. พื้นที่สีเขียว	4	4	-	-	ไม่พบปัญหา
รวม	170	170	-	-	-



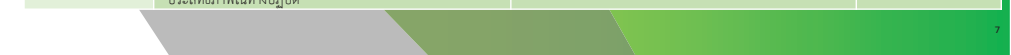
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ	ผลการปฏิบัติ			หมายเหตุ
		ปฏิบัติ	ปฏิบัติ ไม่สอดคล้อง	ไม่ปฏิบัติ	
1. มาตรการทั่วไป	16	16	-	-	ไม่พบปัญหา
2. คุณภาพอากาศ	8	8	-	-	ไม่พบปัญหา
3. ระดับเสียง	14	14	-	-	ไม่พบปัญหา
4. คุณภาพน้ำ	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา
5. ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	3	3	-	-	ไม่พบปัญหา
6. การจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสีย	9	9	-	-	ไม่พบปัญหา



ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป	<p>โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดรวม 434,426 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 407,258 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติ่มกำลังการผลิตที่มากกว่าการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โครงการต้องมีการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ ให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง และจัดตั้งรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณาตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา</p> <p>ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) บริษัท โออาร์ พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมโออาร์พีซี ตำบลเจ้เนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง อย่างเคร่งครัด และใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ</p>	<p>โครงการมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดรวม 434,426 เมกะวัตต์ โดยจะผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 407,258 เมกะวัตต์ (Gross Capacity) ในกรณีที่โครงการจะมีการเพิ่มเติ่มกำลังการผลิตโครงการจะดำเนินการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมใหม่ และจัดตั้งรายงานฯ เสนอต่อหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา</p> <p>บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง</p>	-



ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ต้องจัดจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) เพื่อตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม</p> <p>- ให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้นายงานของรัฐที่มีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายครบทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด</p>	<p>- บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัท เอส พี.เอส คอนสตรัคชั่น จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ</p> <p>- บริษัทฯ ได้รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อหน่วยงานของรัฐเป็นประจำทุก 6 เดือน โดยจัดส่งรายงานฉบับล่าสุด คือรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ. 2565</p>	-

8

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>- หากบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด มีความประสงค์เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการดังนี้</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนให้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้น ที่รับจดทะเบียนไว้ แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม</p> <p>* หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว</p>	<p>- บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการพิจารณาการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยมีมติเห็นชอบที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565</p> <p>* บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการพิจารณาการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ของบริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด โดยมีมติเห็นชอบที่ ทส. 1010.7/6649 ลงวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2565</p>	-

10

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม กรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- ในระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม และข้อร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ดี หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม และมีข้อร้องเรียนจากชุมชน บริษัทฯ จะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ จะแจ้งให้หน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พีซี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดระยองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	-

9

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม			
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายนอกอากาศ</p> <p>- ควบคุมอัตราการระบายมลพิษของปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator ; HRSG) (ใช้ระบบควบคุมมลพิษแบบ Dry Low NO_x) และปล่อยเครื่องผลิตไอน้ำ (Auxiliary Boiler) ไม่ให้เกิดค่าตามที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ที่ความดัน 1 บรรยากาศ (อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสและออกซิเจนร้อยละ 7) ดังนี้</p> <p>* ปล่องระบายของหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG ดังนี้</p> <p>** HRSG 1 (HRSG 21)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที</p> <p>- ฝุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที</p>	<p>- บริษัทฯ ควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศให้อยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด โดยอ้างอิงที่สภาวะมาตรฐานอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ ที่สภาวะแห้ง โดยมีปริมาณอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (% excess air) ร้อยละ 50 หรือมีปริมาณอากาศเสียที่ออกจิงส่วนเกิน (% excess air) ร้อยละ 7 โดยในระหว่างเดือนมกราคมถึงมีนาคม พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ จำนวน 5 ปล่อง เมื่อวันที่ 25 มีนาคม พ.ศ. 2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้</p> <p>ปล่อง HRSG unit 21</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 24 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 2.415 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0280 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 1.8 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.0963 กรัมต่อวินาที 	-

11

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>** HRSG 2 (HRSG 22)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที</p> <p>- ผุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที</p> <p>** HRSG 3 (HRSG 31)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที</p> <p>- ผุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที</p> <p>** HRSG 3 (HRSG 32)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที</p> <p>- ผุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที</p>	<p>ปล่อย HRSG unit 22</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 24 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 2.282 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0289 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 2.2 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.1103 กรัมต่อวินาที <p>ปล่อย HRSG unit 31</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 18 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 1.504 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0233 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 2.2 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.0977 กรัมต่อวินาที <p>ปล่อย HRSG unit 32</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 23 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 2.020 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.2 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0255 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 2.5 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.1171 กรัมต่อวินาที 	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>- จัดให้มีการติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low No_x Buner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ</p> <p>- ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โดยวิธีการติดตั้งระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) ให้เป็นไปตามวิธีการของ U.S-EPA สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยราย 1 ชั่วโมง ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรอากาศส่วนเกินร้อยละ 7</p> <p>- กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จาก CEMS เป็น 2 ระดับ ได้แก่ ระดับ Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ และระดับ High-Alarm กำหนดไว้ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุมที่กำหนดไว้ โดยค่าควบคุมที่ใช้ในการกำหนดค่าสัญญาณเตือนจะต้องสอดคล้องกับค่าควบคุมอัตราระบาย และให้มีการบันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง</p>	<p>- บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบระบบหัวฉีดเผาที่มีประสิทธิภาพ (Dry Low No_x Buner) สำหรับควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนโดยมีการควบคุมอัตโนมัติ</p> <p>- บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายด้วยระบบติดตามตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง (CEMS) สำหรับค่าที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยผลการตรวจวัดจะแสดงผลในที่ห้องควบคุม รวมทั้งได้มีการส่งข้อมูลผ่านระบบ WAN/LAN ไปยังระบบ Environmental Quality Monitoring System ของเขตประกอบการฯ โออาร์พีซีและส่งออกข้อมูลเพื่อรายงานไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม</p> <p>- บริษัทฯ ได้กำหนดค่าสัญญาณเตือนความผิดปกติของผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) จาก CEMS และมีการบันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงกว่า High Alarm ทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุ การแก้ไข และระยะเวลาที่ดำเนินการแต่ละครั้ง</p>	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
2. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<p>** HRSG 5 (HRSG 61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 42.2 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.323 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.0 พีพีเอ็ม และไม่เกิน 0.329 กรัม/วินาที</p> <p>- ผุ่นละออง ไม่เกิน 4.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.167 กรัม/วินาที</p> <p>** HRSG 6 (HRSG 71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 45 พีพีเอ็มและไม่เกิน 3.396 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 3.6 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.378 กรัม/วินาที</p> <p>- ผุ่นละออง ไม่เกิน 4.2 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.168 กรัม/วินาที</p> <p>** ปล่องระบายของเครื่องผลิตไอน้ำ (Auxiliary Boiler)</p> <p>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ไม่เกิน 25.0 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.959 กรัม/วินาที</p> <p>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ไม่เกิน 1.0 พีพีเอ็มและไม่เกิน 0.053 กรัม/วินาที</p> <p>- ผุ่นละออง ไม่เกิน 3.0 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตรและไม่เกิน 0.061 กรัม/วินาที</p>	<p>- ทางบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างปล่อง HRSG 5 (HRSG 61) (ส่วนขยาย ระยะที่ 1) หากดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ทางบริษัทจะดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการกำหนด</p> <p>- ทางบริษัทฯ อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างปล่อง HRSG 6 (HRSG 71) (ส่วนขยาย ระยะที่ 2) หากดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ทางบริษัทจะดำเนินการตรวจวัดตามมาตรการกำหนด</p> <p>ปล่อย Auxiliary boiler</p> <ul style="list-style-type: none"> • NO_x มีค่าเท่ากับ 15 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 1.116 กรัมต่อวินาที • SO₂ มีค่าเท่ากับ <0.1 ppm ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ <0.0111 กรัมต่อวินาที • TSP มีค่าเท่ากับ 1.6 mg/m³ ที่ 7%O₂ อัตราการระบายเท่ากับ 0.0636 กรัมต่อวินาที 	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง	<p>- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ)</p> <p>- ติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์แสดงบริเวณที่กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลให้ชัดเจน</p> <p>- จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู และที่ครอบหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล(เอ) และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้เพียงพอ</p> <p>- กำหนดให้มีการตรวจสอบสมรรถนะการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี</p> <p>- ตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอยู่เสมอดตามแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อไม่ให้เกิดเสียงดังเกินกว่าที่กำหนด</p>	<p>- บริษัทฯ ได้จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงดัง เกิน 85 เดซิเบล(เอ) โดยบริเวณที่มีป้ายเตือนพนักงานหรือผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าวจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง</p> <p>- บริษัทฯ มีการติดตั้งป้ายเตือนหรือเครื่องหมาย/สัญลักษณ์ในบริเวณที่มีเสียงดังอย่างชัดเจน และควบคุมให้ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงส่วนบุคคลอย่างเคร่งครัด</p> <p>- บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหูและที่ครอบหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดังมากกว่า 85 เดซิเบล(เอ) โดยจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ</p> <p>- บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสอบสมรรถนะการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดังเป็นประจำทุกปี</p> <p>- บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักรอยู่เสมอดตามแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) เพื่อไม่ให้เกิดเสียงดังเกินกว่าที่กำหนด</p>	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
3. ระดับเสียง (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้องค์กรทำงานในห้วงควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง - จัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่โครงการภายหลังเปิดดำเนินการแล้วและกรณีที่มีการติดตั้งหรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรอุปกรณ์ของโครงการที่เป็นแหล่งกำเนิดเสียง - ปลุกไม้ยืนต้นทรงสูงบริเวณรั้วโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียงในธรรมชาติเพื่อลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง - ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น - หมั่นตรวจสอบ ดูแล ใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบี ใส่เครื่องมือเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร - จัดหาวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดังในกรณีที่สามารถทำได้ ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทางในกรณีที่สามารถดำเนินการได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง - ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนที่ได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมใดๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้จัดให้องค์กรทำงานในห้วงควบคุมที่มีระบบปรับอากาศเพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงโดยตรง - ปัจจุบันโรงงานก่อสร้างและการติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์บางส่วนเพิ่มเติมเสร็จสิ้นแล้ว บริษัทฯ จะจัดทำแผนที่แสดงระดับเสียง (Noise Contour) บริเวณพื้นที่โรงงาน ซึ่งดำเนินการตรวจวัดวันที่ 20-21 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ว่ามีระดับเสียงอยู่ในช่วง 47.4-87.6 dB(A) - บริษัทฯ ได้ดำเนินการปลูกไม้ยืนต้นทรงสูงเรียบร้อยแล้วบริเวณรั้วโรงไฟฟ้า เพื่อใช้เป็นกำแพงกันเสียงในธรรมชาติสำหรับลดระดับเสียงรบกวนต่อชุมชนใกล้เคียง - บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง (silencer) บริเวณวาล์วที่มีเสียงดัง เช่น วาล์วของท่อระบายไอน้ำ เป็นต้น เรียบร้อยแล้ว - บริษัทฯ มีการตรวจสอบ ดูแล และใช้น้ำมันหล่อลื่น จารบีใส่เครื่องมือเครื่องจักร อย่างสม่ำเสมอ เพื่อลดความดังของเสียงจากเครื่องจักร - บริษัทฯ มีวัสดุครอบปิดแหล่งกำเนิดเสียงดัง ในกรณีที่สามารถทำได้ ตามหลักวิศวกรรมที่ต้นทางในกรณีที่สามารถดำเนินการได้ โดยไม่มีข้อจำกัดด้านวิศวกรรม รวมถึงการบำรุงรักษาอย่างเป็นระบบและสม่ำเสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง - บริษัทฯ ได้ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนที่ได้รับทราบล่วงหน้า กรณีที่มีกิจกรรมที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชน เช่น การทดลองเดินเครื่อง การหยุดซ่อมบำรุง เป็นต้น พร้อมทั้งจัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียน 	- - - - - - -

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
5. ระบบระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	<ul style="list-style-type: none"> - จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี - รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยังถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ - กำหนดให้มีแผนการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำของโครงการและมีการดำเนินการตามแผนที่กำหนดอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะก่อนเข้าฤดูฝน 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้สร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ โดยน้ำฝนปนเปื้อนของรวบรวมไปยังหน่วยแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนส่งไปยังบ่อรวบรวมน้ำทิ้ง (Retention Pond) ส่วนน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนรวบรวมสู่บ่อรวบรวมน้ำฝน (Holding Pond) ซึ่งเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี - บริษัทฯ ได้รวบรวมน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนไปยัง ถังแยกน้ำ-น้ำมัน เพื่อทำการแยกน้ำมันออกก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) - ปัจจุบันทางโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างรางระบายน้ำถาวรเรียบร้อยแล้วเพื่อรองรับน้ำฝน โดยไม่จำเป็นต้องมีการขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำ อย่างไรก็ตามทางโครงการมีการตรวจสอบตะกอนในรางระบายน้ำ หากมีการสะสมของตะกอนมากจะมีการขุดลอกตะกอนต่อไป 	- - -

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
4. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปกับน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมัน เพื่อรวบรวมไปบำบัดขั้นต้นที่บ่อแยกน้ำ-น้ำมัน ก่อนระบายน้ำที่แยกน้ำมันออกแล้วลงสู่ระบบรวบรวมน้ำทิ้งและระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี - จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคและบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี - จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้ง จากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ - จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ ได้ออกแบบระบบระบายน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ทั่วไปแยกจากน้ำฝนที่ตกในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมี โดยน้ำฝนในพื้นที่ทั่วไประบายลงสู่บ่อรวบรวมน้ำฝน (Holding Pond) และเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี ส่วนน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน (Sump) และส่งไปที่หน่วยแยกน้ำ-น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ (Retention Pond) และระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซีต่อไป - บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่มีประสิทธิภาพในการบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค และบริโภคของพนักงานทั้งหมดของโครงการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียส่วนกลางของเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี - บริษัทฯ จัดให้มีถังรับสภาพให้เป็นกลางเพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ - บริษัทฯ จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง เพื่อเก็บพักและตรวจสอบลักษณะน้ำทิ้งก่อนนำกลับมาใช้ประโยชน์ 	- - - -

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
6. การจัดการขยะมูลฝอย และกากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะอันตรายจากสำนักงาน - เก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไปใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิดและสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามาเก็บไปกำจัดต่อไป - ขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้ภายในโครงการควรนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริการที่ปรึกษาที่เข้ามาเก็บรวบรวม ต อ - จัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัด ต อ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ จัดให้มีถังรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะทั่วไป ขยะเปียก และขยะรีไซเคิลกระจายอยู่รอบพื้นที่โครงการ - บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาดูแลและเก็บรวบรวมขยะมูลฝอยทั่วไป โดยแยกเป็นแต่ละประเภทใส่ในภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวก ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการเข้ามาเก็บไปกำจัด ต - บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาดูแลนำขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่สามารถรีไซเคิลได้ภายในโรงงานนำกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้บริการที่ปรึกษาที่เข้ามาเก็บรวบรวม ต อ - บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทผู้รับเหมาจัดให้มีพื้นที่เก็บขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกักขยะมูลฝอย/สิ่งปฏิกูล และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วชั่วคราว ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการมารับไปกำจัด ต 	- - - -

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
7. คมนาคมขนส่ง	<ul style="list-style-type: none"> - ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น - สำหรับในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.) ต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวก และจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โครงการ - หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.) - ควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร - จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตร/ชั่วโมง - ตรวจสอบ บำรุงรักษา หรือตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์/ เครื่องจักรที่ใช้ในการก่อสร้างตามระยะเวลาที่กำหนด (ที่ระบุไว้ในคู่มือแนะนำการบำรุงรักษาของแต่ละเครื่องจักร) - ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการฯ ได้ร่วมมือกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี กวดขันให้พนักงานขับรถใช้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัดเพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น - สำหรับในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.) บริษัทฯ ได้จัดเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกและจัดระเบียบการจราจรบริเวณทางเข้าออกพื้นที่โครงการ - บริษัทฯ ได้กำหนดเป็นข้อปฏิบัติในการขนส่ง โดยหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงชั่วโมงเร่งด่วน (07:00-09:00 น. และ 16:00-19:00 น.) - บริษัทฯ มีการควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกที่เข้าออกไม่ให้เกินความสามารถสูงสุดของตามกฎหมายกำหนด ทั้งนี้หากมีการก่อสร้างในส่วนอื่นๆ ในพื้นที่โครงการฯ จะมีการเก็บน้ำหนักน้ำหนักแบบเอกสารอ้างอิงและภาพถ่ายในการควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกที่เข้าออกพื้นที่โครงการ - บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วรถในพื้นที่ก่อสร้าง โดยให้ใช้ความเร็วไม่เกิน 40 กิโลเมตรต่อชั่วโมง - บริษัทฯ จะมีการตรวจสอบเอกสารการต่อภาษีรถยนต์ก่อนอนุญาตเข้ามาทำงานในพื้นที่และมีแผนซ่อมบำรุงอุปกรณ์เครื่องจักร โดยมีการตรวจสอบตามแผนงาน - บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายสัญญาณเตือนต่างๆ ในพื้นที่โครงการ เช่น ป้ายจำกัดความเร็ว ป้ายบอกทาง เป็นต้น 	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัย และสุขภาพ 9.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ทำการอบรม/ให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน อาทิ * ข้อกำหนดและกฎเกณฑ์การทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย * การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน * การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล * การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง * ให้ความรู้แก่พนักงานเกี่ยวกับการป้องกันอันตรายจากการทำงานและการป้องกันโรคจากการทำงาน - จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน เช่น ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น - การเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และสารเคมี ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง - แยกจ่ายอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลหรือที่ครอบหูให้พนักงาน หากตรวจพบพนักงานไม่สวมใส่เกิน 3 ครั้ง ให้ผู้บังคับบัญชาตักเตือนหรือลงโทษ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ จัดอบรมให้ความรู้ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน เป็นประจำทุกปี - บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ที่ครอบหู ที่อุดหู แว่นตานิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น โดยจัดเตรียมอุปกรณ์ดังกล่าวไว้ให้เพียงพอและเหมาะสมกับประเภทงานแก่พนักงาน - บริษัทฯ ได้มีการระเบียบเมื่อพนักงานเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง ความร้อน และสารเคมี ให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้ถูกต้องและเหมาะสมกับลักษณะงานทุกครั้ง - บริษัทฯ ได้ทำการแจกจ่ายอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลหรือที่ครอบหูให้พนักงานทุกครั้งเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการสัมผัสเสียงดัง และมีการตรวจการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลสม่ำเสมอ หากตรวจพบพนักงานไม่สวมใส่เกิน 3 ครั้ง ให้ผู้บังคับบัญชาตักเตือนหรือลงโทษ 	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
8. สังคม-เศรษฐกิจ/ การมีส่วนร่วม ของชุมชน	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการและมีช่องทางในการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มีวชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ - จัดให้มีกิจกรรมการส่งเสริมให้ความรู้เกี่ยวกับบทบาทหน้าที่พื้นฐานทางทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ผลกระทบสิ่งแวดล้อม การติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม การป้องกันและดูแลอุบัติเหตุ สุขภาพอนามัย โดยการฝึกอบรม/ดูงานให้แก่คณะกรรมการชุดต่างๆ ของโครงการ - ในกรณีมีข้อร้องเรียนให้ดำเนินการตามผังการรับเรื่องร้องเรียน - ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนจากชุมชน ทางโครงการต้องเข้าตรวจสอบพื้นที่โดยทันทีพร้อมทั้งผู้ข้อร้องเรียน เพื่อพิสูจน์ว่าเกิดจากโครงการหรือไม่ กรณีที่เกิดจากโครงการต้องนำเสนอวิธีการแก้ไขและหรือบรรเทาปัญหาความเดือดร้อนราคาตามช่วงเวลาที่ตกลงกันระหว่างโครงการและผู้ข้อร้องเรียน - จัดทำบันทึกข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบอันเนื่องมาจากกิจกรรมช่วงดำเนินการพร้อมสรุปผลการแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ให้ทำการทบทวนถึงสาเหตุของปัญหาและแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำเป็นประจำทุกเดือน 	<ul style="list-style-type: none"> - ในปี พ.ศ. 2565 ทางโครงการมีแผนการจัดทำการสำรวจการเก็บข้อมูลความพึงพอใจของชุมชน ในช่วงวันที่ 17-20 กันยายน พ.ศ. 2565 - บริษัทฯ ได้จัดกิจกรรมร่วมกับเขตประกอบการฯ ไออาร์พีซี เพื่อประชาสัมพันธ์ข้อมูลโครงการให้กับชุมชนรอบพื้นที่โครงการ เช่น จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์ การลงพื้นที่พบปะชุมชน การเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้าเยี่ยมชมโครงการ เป็นต้น รวมทั้งในที่ประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบและเฝ้าระวังคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (CIA/EHIA Monitoring Committee) - หากทางโครงการมีข้อร้องเรียน จะดำเนินการตามผังการรับเรื่องร้องเรียน - ในกรณีที่มีข้อร้องเรียนจากชุมชน ทางโครงการจะเข้าตรวจสอบพื้นที่ทันที เพื่อพิสูจน์ว่าเกิดจากโครงการหรือไม่ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2565 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดจากโครงการทางโครงการ - ในระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนที่เกิดจากกิจกรรมช่วงดำเนินการโครงการ 	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัย และสุขภาพ 9.1 อาชีวอนามัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีรั่วไหล โดยต้องเก็บไว้ ณ สถานประกอบกิจการ พร้อมทั้งจะให้พนักงานตรวจความปลอดภัยตรวจสอบได้ ตลอดจนปรับปรุงแผนให้ทันสมัย และฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัทฯ มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินระดับที่ 2 ก่อนเปิดดำเนินการโครงการเรียบร้อยแล้ว และหลังจากเปิดดำเนินการทำการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง รวมถึงการซ้อมแบบไม่ประกาศแจ้งล่วงหน้าด้วย โดยเฉพาะการฝึกซ้อมจะมุ่งเน้นขั้นตอนการดับระเบิดล้างพิษก๊าซธรรมชาติได้ภายใน 30 นาที ด้วยอุปกรณ์ Line Break Protection Control ซึ่งเป็นอุปกรณ์ทำงานอัตโนมัติติดตั้งอยู่ทั่วลำโดยในปี พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการฝึกซ้อมแผนเพลิงไหม้ระดับ 1 (EF1) ในวันที่ 19 เมษายน พ.ศ.2565 และระดับ 2 (EF2) ในวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2565 การซ้อมแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหลวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และการซ้อมแผนตอบโต้ภาวะฉุกเฉินกรณีหือไอน้ำระเบิดในวันที่ 22 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 	-

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
9. อาชีวอนามัย และสุขภาพ 9.2 มาตรการ ด้านระบบ บริการสุขภาพ	- แจ้งจำนวน ช่วงอายุ และภูมิลำเนาของพนักงานและผู้ติดตามที่ย้าย เข้ามาอยู่ในพื้นที่โครงการให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบ เพื่อใช้ ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพ วางการป้องกันโรคและ เตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- บริษัทฯ ได้แจ้งจำนวน ช่วงอายุ และภูมิลำเนาของพนักงานและ ผู้ติดตามที่ย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่โครงการให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพ ทราบ เพื่อใช้ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพ วางการป้องกัน โรคและเตรียมความพร้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	-
	- ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพและอาสาสมัคร สาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและ ป้องกันสุขภาพของพนักงานในโครงการ ประชาชน (ทั่วไปและกลุ่ม ไวต่อการรับสัมผัส) การสร้างเครือข่ายเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของ ชุมชน	- บริษัทฯ ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพและอาสาสมัคร สาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและ ป้องกันสุขภาพของพนักงานในโครงการ ประชาชน (ทั่วไปและกลุ่ม ไวต่อการรับสัมผัส) การสร้างเครือข่ายเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของ ชุมชน	-
	- ให้การสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการป้องกันและ ส่งเสริมการดูแลสุขภาพชุมชน รวมถึงการให้ความรู้กับพนักงานใน การป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	- บริษัทฯ มีการสนับสนุนและจัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนที่เน้นการ ป้องกันและส่งเสริมการดูแลสุขภาพชุมชน รวมถึงการให้ความรู้กับ พนักงานในการป้องกันโรคติดต่อ และพฤติกรรมสร้างเสริมสุขภาพ	-
	- ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิดจาก โครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	- บริษัทฯ ให้ความรู้เกี่ยวกับระดับมลพิษและลักษณะผลกระทบที่เกิด จากโครงการ เพื่อให้ชุมชนสามารถป้องกันและดูแลตนเองได้	-

24

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
11. พื้นที่สีเขียว	- จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการประมาณ 9.04 ไร่ หรือคิด เป็นร้อยละ 7.6 ของพื้นที่โครงการ	- บริษัทฯ ได้ดำเนินการปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวของโรงงานเรียบร้อยแล้ว แล้วโดยปัจจุบันคิดเป็นร้อยละ 7.60 ของพื้นที่โครงการ	-
	- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวโดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศแบบยั่งยืน	- ทางบริษัทฯ จะพิจารณาความเป็นไปได้ในการปลูกต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว โดยใช้หลักการปลูกป่าเชิงนิเวศแบบยั่งยืน ทั้งนี้ โครงการฯ ได้ ดำเนินการปลูกต้นไม้ให้มีความหนาแน่นมากที่สุด โดยเลือกพันธุ์ไม้ พื้นเมือง ไม่ลดมลพิษ ตามความเหมาะสมกับพื้นที่ที่มี และไม่มี ผลกระทบต่อการดำเนินการของโครงการฯ เช่น ยางนา มะค่าโมง ปับ นนทรี ไทรเกาหลี เป็นต้น	-
	- คัดเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมืองและพันธุ์ไม้ลดมลพิษที่เสนอแนะใน เอกสารพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษในพื้นที่จังหวัดระยองและ พื้นที่ใกล้เคียงฉบับประชาชน จัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พ.ศ. 2555 มาปลูกบริเวณ พื้นที่สีเขียวของโครงการ	- บริษัทฯ ได้คัดเลือกพันธุ์ไม้พื้นเมืองและพันธุ์ไม้ลดมลพิษที่ เสนอแนะในเอกสารพรรณไม้ที่มีศักยภาพลดมลพิษในพื้นที่จังหวัด ระยองและพื้นที่ใกล้เคียงฉบับประชาชนมาปลูกบริเวณพื้นที่สีเขียว ของโครงการ ทั้งนี้ได้พิจารณาความเหมาะสมของพรรณไม้	-
	- ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตายต้องปลูกทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการเจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้ สามารถใช้ประโยชน์ในการป้องกันลมและลดการฟุ้งกระจายของ ฝุ่นละออง	- ในกรณีต้นไม้ในพื้นที่สีเขียวตาย ทางโครงการจะดำเนินการปลูก ทดแทนภายใน 30 วัน และมีการบำรุงรักษาให้มีอัตราการ เจริญเติบโตที่รวดเร็ว เพื่อให้สามารถใช้ประโยชน์ในการป้องกันลม และลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	-

26

ตัวอย่าง ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

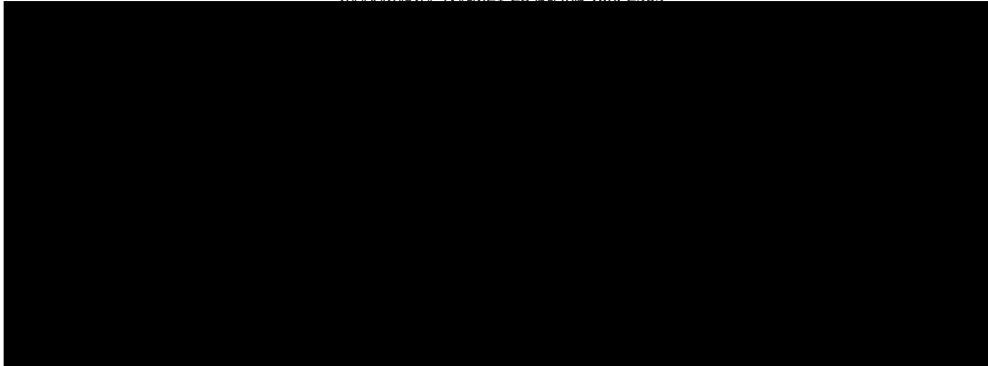
ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เอกสารอ้างอิง
10. มาตรการด้าน อันตราย ร้ายแรงระบบ ท่อก๊าซ ธรรมชาติ	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมี อุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	- บริษัทฯ มีสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซ (MRS) ซึ่งมี อุปกรณ์ควบคุมต่างๆ อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งและมีการระบายอากาศได้ดี	-
	- ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut off Valve เป็น ต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าว สามารถตรวจจับการลัดเลียงก๊าซธรรมชาติ โดยอัตโนมัติหรือสามารถส่งสัญญาณได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล)	- บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เช่น Flow Meter, Vent Valve, Control Valve, Shut off Valve เป็นต้น ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถตรวจจับการลัดเลียงก๊าซธรรมชาติ โดยอัตโนมัติหรือสามารถส่งสัญญาณได้จากห้องควบคุมส่วนกลาง (หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล)	-
	- กำหนดวิธีดูแล อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อก๊าซ ธรรมชาติให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล เช่น American Society of Mechanical Engineering (ASME) หรือ American Petroleum Institute (API) เป็นต้น	- บริษัทฯ ได้ใช้วัสดุ อุปกรณ์ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับระบบขนส่งท่อ ก๊าซธรรมชาติตามมาตรฐานสากล	-
	- จัดให้มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบ และควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	- บริษัทฯ มีเจ้าหน้าที่วิศวกรที่มีความรู้ความเชี่ยวชาญในการออกแบบ และควบคุมการก่อสร้างระบบท่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติ	-
	- กำหนดให้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตาม มาตรฐานสากล	- บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบรอยเชื่อมต่อและทดสอบท่อให้เป็นไปตาม มาตรฐานสากลเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ. 2565 ดำเนินการ ในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565	-
	- ก่อนการดำเนินการหรือการส่งมอบงานของบริษัทรับเหมาต้องมีการ ทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถทำงานได้ตามปกติ ตามที่ออกแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียงก๊าซในกรณีฉุกเฉิน	- บริษัทฯ ได้ทำการทดสอบระบบลำเลียงก๊าซเพื่อให้ระบบสามารถ ทำงานได้ตามปกติตามที่ออกแบบไว้ โดยเฉพาะระบบปิดท่อลำเลียง ก๊าซในกรณีฉุกเฉิน ก่อนดำเนินการหรือส่งมอบงานจากบริษัท ผู้รับเหมา	-

25

รายงานผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม รายงานผลการติดตามตรวจสอบ

27

ตรวจวัดระหว่างวันที่ 21-28 มีนาคม พ.ศ. 2565



ตำแหน่งการตรวจวัด	NO ₂ -1 hr (ppm)	SO ₂ -1 hr (ppm)	SO ₂ -24 hr (ppm)	TSP (mg/m ³)
วัดปลวกเกิด (A3)	0.0213-0.0247	0.0045-0.0051	0.0034-0.0039	0.024-0.037
รพศ.บ้านก้นหนอง (A4)	0.0232-0.0255	0.0048-0.0053	0.0036-0.0039	0.024-0.036
วัดนาข้าวผู้ (A5)	0.0203-0.0246	0.0045-0.0050	0.0036-0.0039	0.023-0.040
บริเวณโรงเรือนของปฏิกิริยา (A6)	0.0227-0.0258	0.0045-0.0050	0.0034-0.0037	0.020-0.033
ค มาตรฐาน	≤ 0.170 ^[3]	≤ 0.300 ^[2]	≤ 0.120 ^[1]	≤ 0.330 ^[1]

มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ. 2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

มาตรฐาน^[2] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ. 2544) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริม และรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

พ.ศ. 2535 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซพิษเพื่อใช้ตรวจวัดในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง

มาตรฐาน^[3] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซในโรงงานอุตสาหกรรมโดยทั่วไป

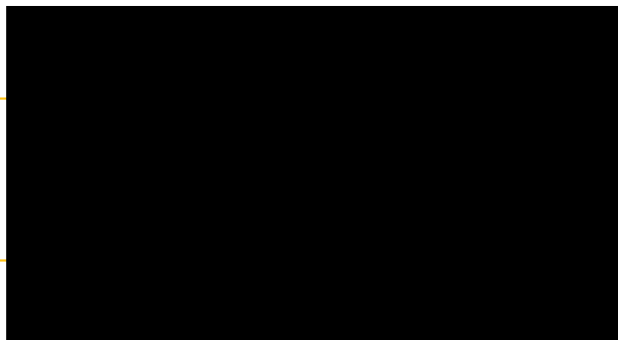
28



HRSO 21



HRSO 22



ปล อ	วันที่ ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSO 21	25 มี.ค. 65	13.9	24.0	<0.2	1.8	2.6
HRSO 22	24 มี.ค. 65	14.5	24.0	<0.2	2.2	3.0
ค ที่กำหนด			60	5	5	-
ค มาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

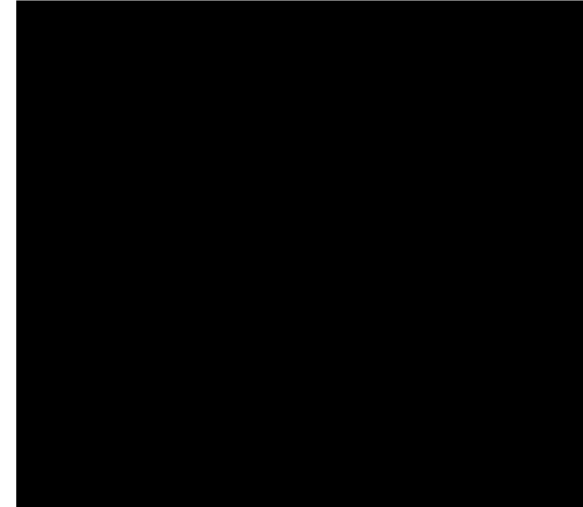
มาตรฐาน^[1] : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[3] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[4] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่อากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

30



จุดตรวจวัด	
1	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล อ
2	ปล อ HRSO 32
3	ปล อ Auxiliary Boiler
4	ปล อ HRSO 31
5	ปล อ HRSO 22
6	ปล อ HRSO 21



ระบบ CEMs ภายในพื้นที่โครงการ
และการแสดงผลที่ห้องควบคุม

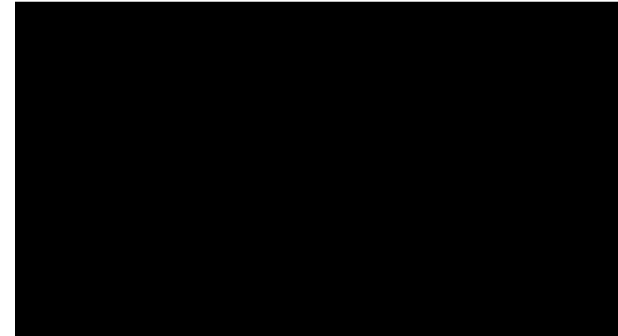
29



HRSO 31



HRSO 32



ปล อ	วันที่ ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
HRSO 31	23 มี.ค. 65	14.1	18.0	<0.2	2.2	4.1
HRSO 32	24 มี.ค. 65	14.2	23.0	<0.2	2.5	2.3
ค ที่กำหนด			60	5	5	-
ค มาตรฐาน			120 ^[2]	20 ^[2]	60 ^[2]	690 ^[3]

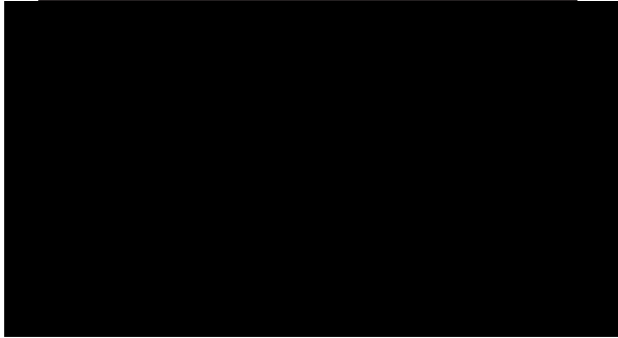
มาตรฐาน^[1] : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[3] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

มาตรฐาน^[4] : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่อากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

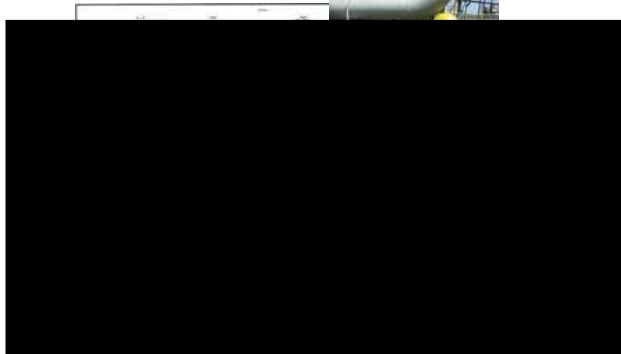
31



ปล่อง	วันที่ ทำการตรวจวัด	%O ₂	ผลการตรวจวัด (@7%O ₂)			
			NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	TSP (mg/m ³)	CO (ppm)
Auxiliary Boiler	22 มี.ค. 65	7.5	15.0	<0.1	1.6	1.0
ค่าที่กำหนด			25	1	4.7	-
ค่ามาตรฐาน			200 ⁽³⁾⁽⁴⁾	60 ⁽³⁾⁽⁴⁾	320 ⁽³⁾⁽⁴⁾	690 ⁽³⁾⁽⁴⁾

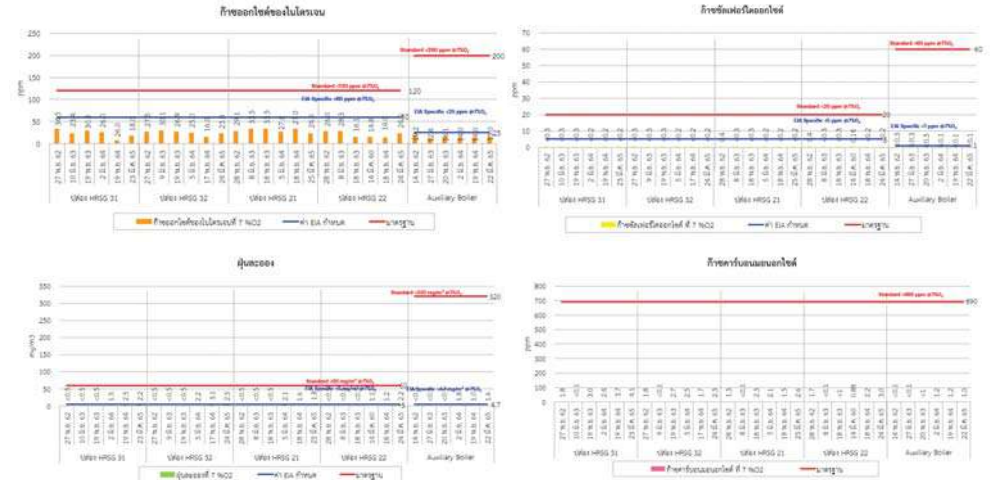
- มาตรฐาน⁽¹⁾ : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)
 มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่ออกทางปล่องจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)
 มาตรฐาน⁽³⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)
 มาตรฐาน⁽⁴⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่ออกทางปล่องจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

32



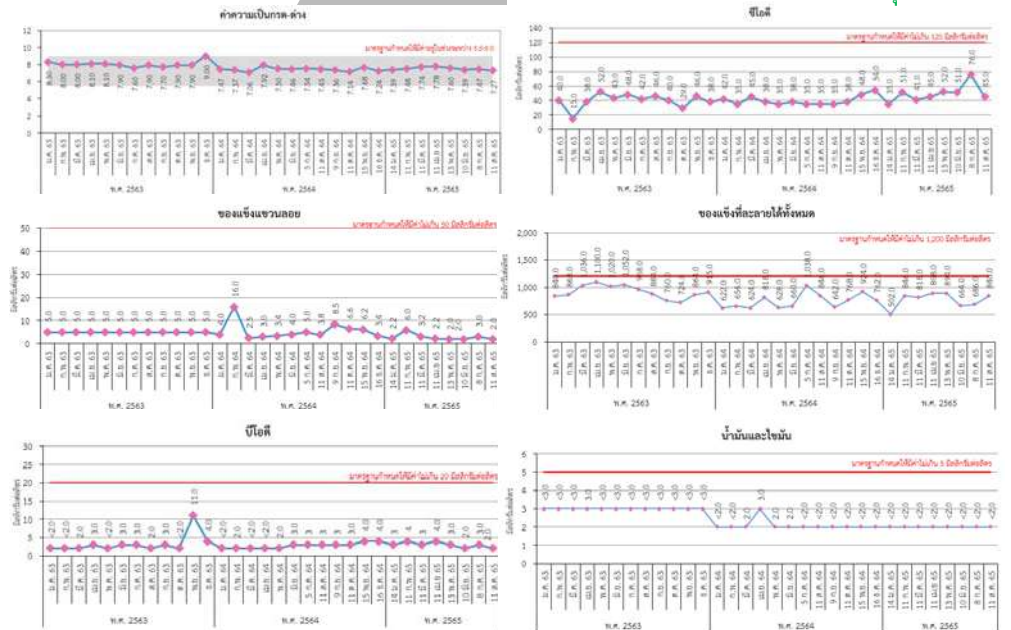
การ ก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสีย
ในเขตประกอบการฯ ไออาร์พาวเวอร์

34



- มาตรฐาน⁽¹⁾ : ค่าควบคุมตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ที่ 7%O₂)
 มาตรฐาน⁽²⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่ออกทางปล่องจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2553 (ที่ 7%O₂)
 มาตรฐาน⁽³⁾ : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)
 มาตรฐาน⁽⁴⁾ : ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานการควบคุมการปล่อยที่ออกทางปล่องจากโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2549 (ที่ 7%O₂)

33



ค่าควบคุม : ค่าควบคุมคุณภาพน้ำก่อนปล่อยเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 3 (WW7) ของเขตประกอบการอุตสาหกรรม ไออาร์พาวเวอร์

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบล(เอ))			
	บริเวณวิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี		บริเวณบ้านก้นทอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง	
	Leq (24)	L ₉₀	Leq (24)	L ₉₀
22-23 มี.ค. 65	54.2	47.6	52.2	47.6
23-24 มี.ค. 65	52.0	47.5	51.7	47.9
24-25 มี.ค. 65	52.7	48.5	51.7	47.5
25-26 มี.ค. 65	52.1	47.8	51.2	46.9
26-27 มี.ค. 65	51.7	47.7	50.9	47.2
ค่ามาตรฐาน	≤ 70	-	≤ 70	-

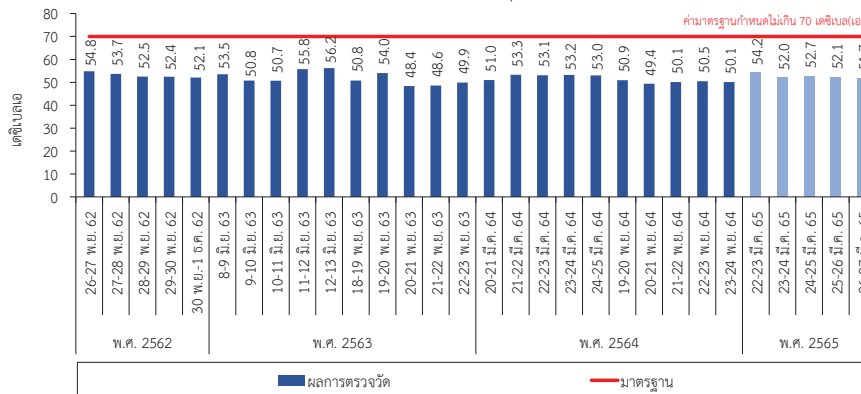
มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

36

วิทยาลัยเทคโนโลยีโออาร์พีซี

ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

38

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบล(เอ))			
	บริเวณด้านที่ 1 (N3)	บริเวณด้านที่ 2 (N4)	บริเวณด้านที่ 3 (N5)	บริเวณด้านที่ 4 (N6)
22-23 มี.ค. 65	64.4	53.8	61.9	52.7
23-24 มี.ค. 65	64.0	53.9	61.8	53.7
24-25 มี.ค. 65	64.3	53.4	61.7	52.1
25-26 มี.ค. 65	63.7	52.6	61.5	52.8
26-27 มี.ค. 65	63.6	52.8	61.5	52.8
ค่ามาตรฐาน	≤ 70			

มาตรฐาน^[1] : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง

กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรฐาน^[2] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

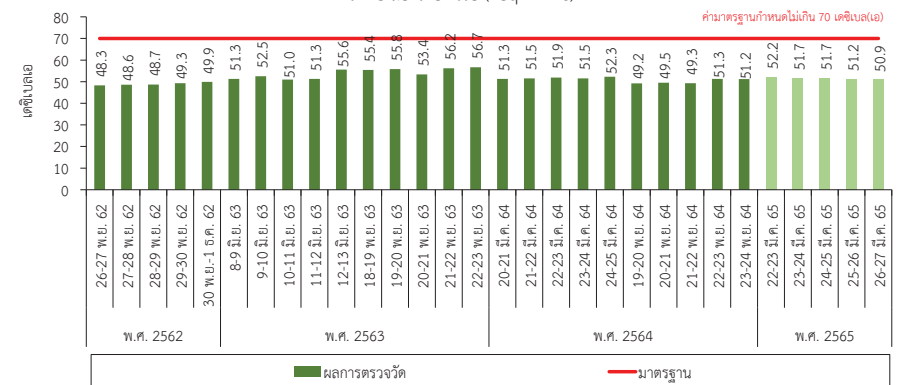
สถานีตรวจวัดระดับเสียง

- 1 บริเวณด้านที่ 1 ทิศตะวันตก (N3)
- 2 บริเวณด้านที่ 2 ทิศใต้ (N4)
- 3 บริเวณด้านที่ 3 ทิศเหนือ (N5)
- 4 บริเวณด้านที่ 4 ทิศตะวันออก (N6)

37

บ้านก้นทอง หมู่ที่ 2 ตำบลบ้านแลง

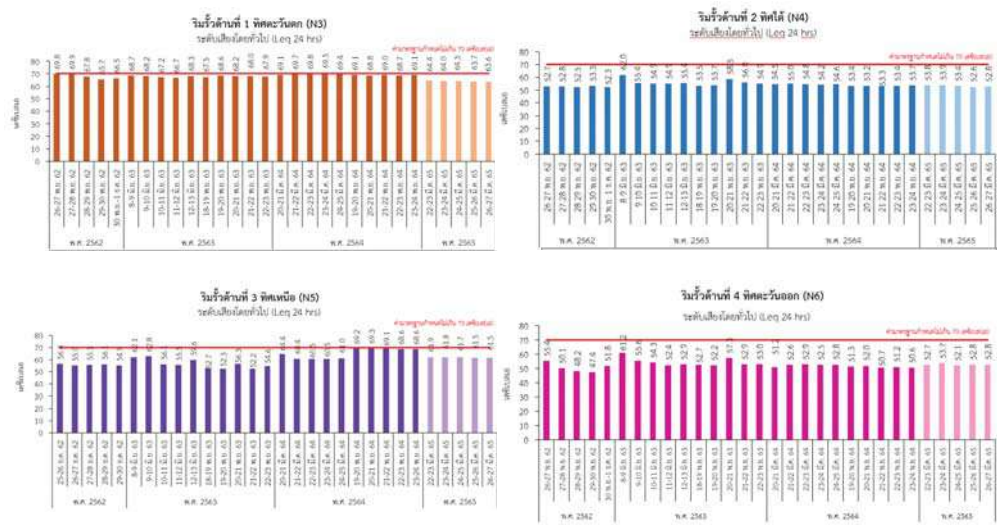
ระดับเสียงโดยทั่วไป (Leq 24 hrs)



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

38



มาตรฐาน : ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการตรวจสอบสภาพทั่วไปของพนักงานใหม่และพนักงานทุกคน และตรวจสอบการประกอบด้วย การตรวจสายตา เอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน และผลการทดสอบการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ปีละ 1 ครั้ง

บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด ได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงานใหม่และตรวจสอบสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานทุกคน รวมทั้ง และตรวจสอบสุขภาพประจำปีประกอบด้วย การตรวจสายตา เอกซเรย์ปอดและทดสอบการทำงานของปอดสำหรับพนักงานทุกคน และผลการทดสอบการได้ยิน (Hearing Test) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ปีละ 1 ครั้ง โดยในช่วงเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 มีพนักงานใหม่จำนวน 3 คน พบว่า ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานปกติ โดยในปี พ.ศ. 2565 โครงการมีแผนดำเนินการตรวจสอบสุขภาพ ในวันที่ 15 สิงหาคม-15 กันยายน พ.ศ. 2565

รายงานอุบัติเหตุ

รายงานสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากรายงที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไข้ปัญหาการเกิดซ้ำ

โครงการได้ทำการจัดบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุจากรายงที่เกิดจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกัน และแก้ไข้ปัญหาการเกิดซ้ำ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคา ถึงปัจจุบัน พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ ทั้งนี้ หากพบการเกิดอุบัติเหตุ ทางโครงการมีการวิเคราะห์อุบัติเหตุเพื่อหาสาเหตุและแนวทางการแก้ไข ป้องกันไม่ให้อุบัติเหตุเกิดซ้ำอีก และมีการรายงานกิจกรรมด้านความปลอดภัยตามแบบหน่วยงานราชการกำหนด

การจัดการของเสีย

รวมรวบสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยต้องระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่าย/กำจัด

โครงการได้ทำการรวบสถิติ ชนิด ปริมาณ ลักษณะสมบัติ และวิธีการจัดการกากของเสียในโรงงาน และบันทึกชนิด/ปริมาณ กากของเสียที่เกิดขึ้น และขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ

บริเวณระหว่าง HRSG 21-22

บริเวณระหว่าง HRSG 31-32

บริเวณเครื่องอัดอากาศ

บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ

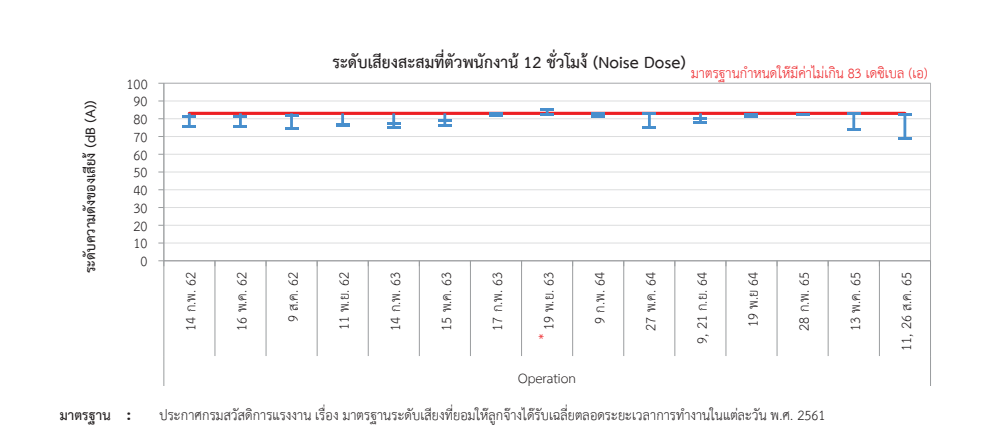
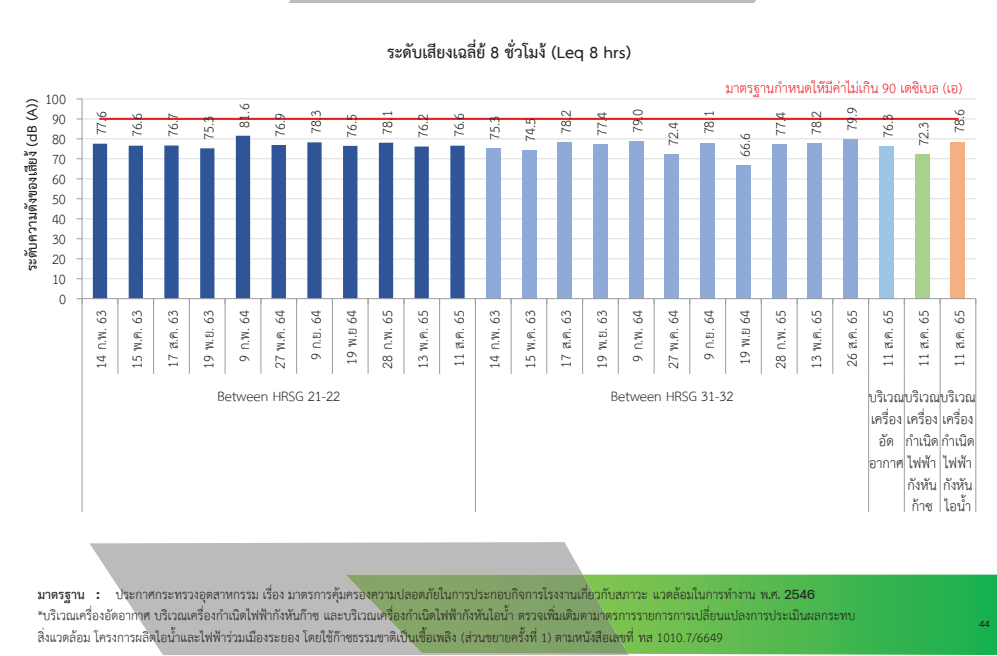
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ

บริเวณตรวจวัด	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	
		Leq 8 hr	Lmax
Between HRSG 21-22	11 ส.ค. 65	76.6	78.7
Between HRSG 31-32	26 ส.ค. 65	79.9	81.4
บริเวณเครื่องอัดอากาศ	11 ส.ค. 65	76.3	90.4
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	11 ส.ค. 65	72.3	78.3
บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ	11 ส.ค. 65	78.6	80.7
ค่ามาตรฐาน		≤ 90 ^[1]	≤ 140.0 ^[1] /115.0 ^[2]

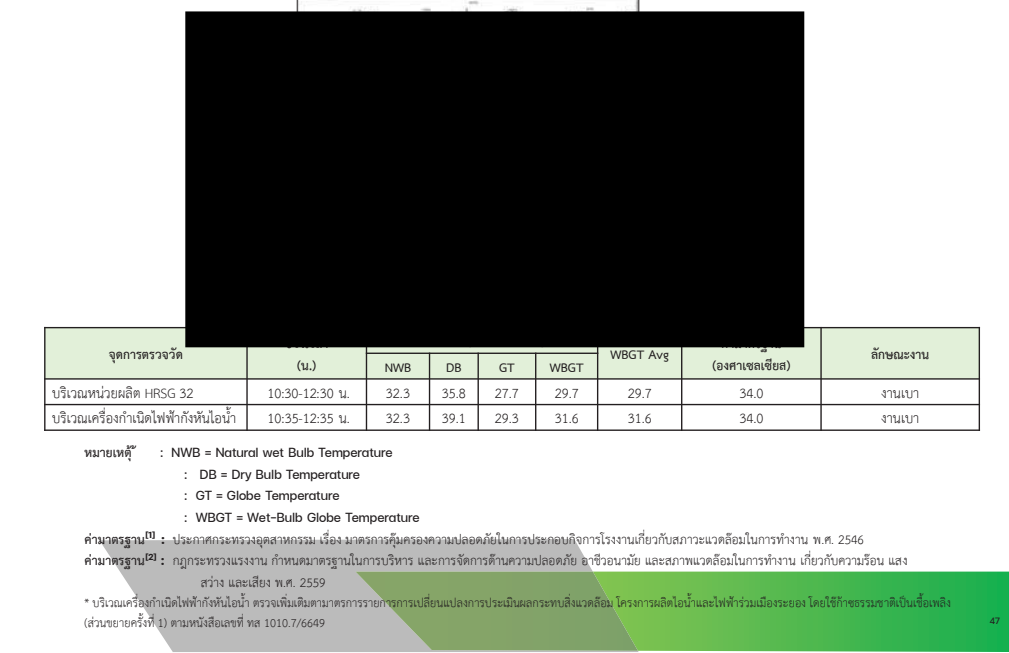
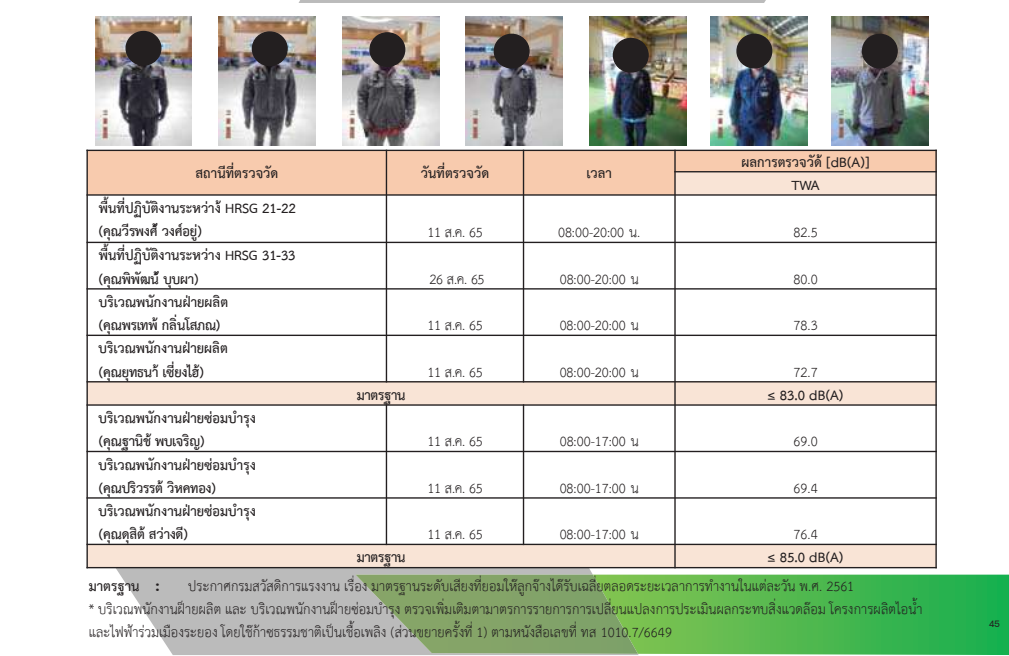
มาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

มาตรฐาน^[2] : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

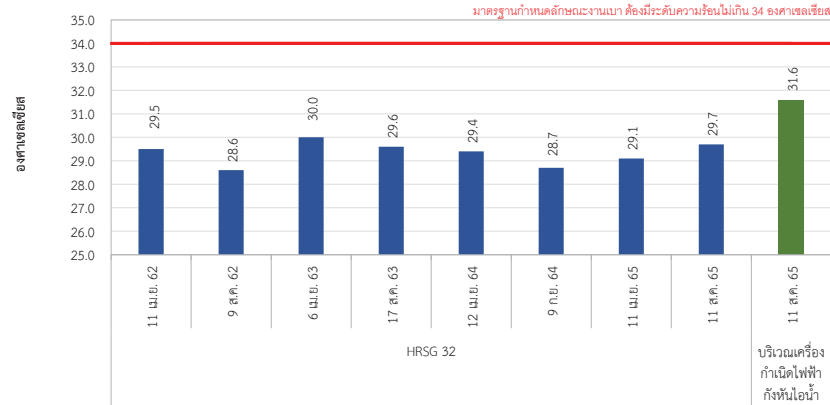
*บริเวณเครื่องอัดอากาศ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจทั้งติดตามมาตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ใช้ธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือครั้งที่ พส 1010.7/6649



*วันที่ตรวจวัดตัวแทนพนักงานที่ติดตั้งเครื่องตรวจวัดเสียงเข้าไปปิดสัญญาณเตือนในพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีเสียงดัง ส่งผลให้มีค่าระดับเสียงสูง แต่ไม่ส่งผลกระทบต่อตัวพนักงานเนื่องจากการสวมใส่ที่ครอบหู (Ear Muff) ตลอดเวลาเข้าไปปฏิบัติงาน ซึ่งสามารถลดเสียงได้ตั้งแต่ 30-40 dB



ระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ (Heat Stress)



คำมาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

คำมาตรฐาน : กฎกระทรวงแรงงาน กำหนดมาตรฐานในการบริหาร และการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

* บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ ตรวจเพิ่มเติมตามตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/6649

48



49

จุดการตรวจวัด	วันที่	ช่วงเวลา (น.)	ความเข้มข้นของแสงสว่าง (LUX)	ค่ามาตรฐาน		ลักษณะกิจกรรม
				[1]	[2]	
อาคาร 230 kW : 2 nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	826	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร Admin : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	416-962	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร ECB : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	306-739	200	200-300	แผงควบคุม
อาคาร Lab	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	406-915	300,400	300-500	จุดทดสอบทดลอง, ล้างชิ้นงาน
อาคาร LCR : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	621	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร MA : MA Manager 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	497	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร MA : MA Manager 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	602-992	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร MA : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	407-830	400	400-500	งานคอมพิวเตอร์
อาคาร 115 kW : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	205-308	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร 230 kW : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	210-251	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร Admin : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	160-177	400	300	ห้องเก็บเอกสาร
อาคาร ECB : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	101-112	400	300	ห้องประชุม
อาคาร LCR : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	303-701	200	300	พื้นที่กระบวนการผลิต
อาคาร MA : 2nd Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	304-414	400	300	ห้องประชุม

คำมาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

คำมาตรฐาน^[2] : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

* หมายเหตุ ระดับแสงสว่างในสถานประกอบการตรวจเพิ่มเติมตามตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/6649

50

จุดการตรวจวัด	วันที่	ช่วงเวลา (น.)	ความเข้มข้นของแสงสว่าง (LUX)	ค่ามาตรฐาน		ลักษณะกิจกรรม
				[1]	[2]	
อาคาร WWT : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	269-468	200	300	พื้นที่กระบวนการผลิต
อาคาร ECB : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	159-363	200	300	พื้นที่กระบวนการผลิต
อาคาร Admin : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	158-746	400	300	ห้องประชุม
อาคาร 230 kW : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	206-242	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร 115 kW : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	357-384	200	200	ห้องควบคุม
อาคาร MA : 1st Floor	7,8 ก.ค. 65	09:00-16:00 น.	317-834	100	100	ตู้เก็บอุปกรณ์

คำมาตรฐาน^[1] : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546

คำมาตรฐาน^[2] : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่าง ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560

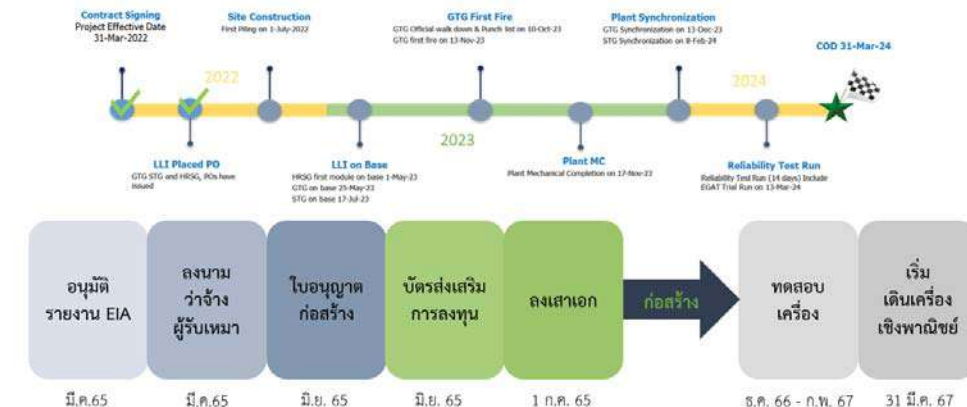
* หมายเหตุ ระดับแสงสว่างในสถานประกอบการตรวจเพิ่มเติมตามตรการรายการการเปลี่ยนแปลงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไอน้ำและไฟฟ้าร่วมเมืองระยอง โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (ส่วนขยายครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/6649

51

มาตรการกำหนดให้ดำเนินการศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสภาพการเปลี่ยนแปลงโดยดเนินการบริเวณชุมชนโดยรอบโครงการ และชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ปีละ 1 ครั้ง

ปี พ.ศ. 2565 มีแผนในการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น และตัวแทนหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในช่วงวันที่ 17-20 กันยายน พ.ศ. 2565

CHP III 70 MW Cogeneration Combined Cycle Project Construction Progress : 16.22%



CHP III 70 MW Cogeneration Combined Cycle Project Construction Progress : 16.22%

NO	Activities	Target	2022				2023				2024		
			Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3
1	Engineering Design (Focused in Yr2022)	30-Jan-23											
1.1	30% MODEL Review	20-Sep-22											
1.2	HAZOP Study	21-23 Sep-22											
2	Procurement & Equipment Delivery	24-Aug-23											
2.1	PO for GTG (SGT800 - ISO 57MW) and GTG On Base	25-May-23											
2.2	PO for STG and STG On Base	17-Jul-23											
2.3	PO for HRSG and HRSG 1st Module On Base	2-May-23											
3	Construction & Commissioning	31-Mar-24											
3.1	Site Mobilization	7-May-22											
3.2	First Pile	1-Jul-22											
3.3	Plant Mechanical Completion	17-Nov-23											
3.4	GT Synchronization	13-Dec-23											
3.5	Reliability Test Run (14 days) Incl. EGAT Trial Run	13-Mar-24											
3.6	COD / Handing Over 30-March-2024	31-Mar-24											

► End of Aug 2022



เอกสารที่ 31

ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและบันทึกการรับเรื่องร้องเรียน

ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม พ.ศ. 2565

ผู้รับผิดชอบ	รายละเอียด	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<div data-bbox="56 109 210 260">ผู้รับข้อร้องเรียน / ผู้บังคับบัญชา</div> <div data-bbox="56 302 210 403">ผู้แจ้งข้อร้องเรียน</div> <div data-bbox="56 462 210 613">EMR และวิศวกร สิ่งแวดล้อม</div> <div data-bbox="56 655 210 806">EMR และวิศวกร สิ่งแวดล้อม</div> <div data-bbox="56 848 210 999">EMR และวิศวกร สิ่งแวดล้อม</div> <div data-bbox="56 1041 210 1192">ผู้รับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย</div> <div data-bbox="56 1251 210 1402">ผู้รับผิดชอบที่ได้รับมอบหมาย</div> <div data-bbox="56 1444 210 1562">EMR</div>	<pre> graph TD A[แจ้งข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม ไปยังช่องทางที่กำหนดหรือแจ้งไปยังผู้บังคับบัญชาทันที] --> B[กรอกข้อมูลรายละเอียดข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม] B -- "ภายใน 2 ชั่วโมง" --> C{พิจารณาข้อร้องเรียน} C -- "ข้อมูลไม่เพียงพอ" --> D[ปิดข้อร้องเรียน] C -- "ข้อมูลเป็นจริง" --> E[กำหนดผู้รับผิดชอบในการแก้ไข] E --> F[ออกใบร้องขอให้ดำเนินการแก้ไข
ภายใน 24 ชั่วโมง] F --> G[แก้ไขปรับปรุงข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม] G -- "ภายในระยะเวลาที่กำหนดและแจ้งผู้ร้องเรียนทราบทันที" --> H[ตรวจติดตามผลการแก้ไขปรับปรุงข้อร้องเรียน] H -- "ภายใน 24 ชั่วโมง หลังการแก้ไขแล้วเสร็จ" --> I[แจ้งผลการแก้ไขปรับปรุงข้อร้องเรียนต่อผู้ร้องเรียน
ภายใน 7 วัน นับจากได้รับเรื่องร้องเรียน
กรณีแก้ไขปัญหาล้มเหลวเสร็จให้แจ้งความคืบหน้าผู้ร้องเรียนเป็นประจำ ทุก 7 วัน] </pre>	<div data-bbox="882 100 1358 243">QSM-EV-FM-017 แบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม</div> <div data-bbox="882 814 1358 898">กรอกข้อมูลลงใน โปรแกรม e-SMART ISO ผ่าน Module : ACTION MANAGEMENT</div> <div data-bbox="882 1444 1358 1587">QSM-EV-FM-018 บัญชีรายการข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม</div>

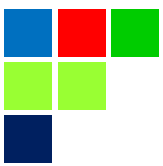


บันทึกการรับเรื่องร้องเรียน ประจำปี 2565

เดือน	รายละเอียดการร้องเรียน (วันที่รับเรื่อง)	สาเหตุ/บริเวณ	ผู้ร้องเรียน	หน่วยงาน/บริษัท	การดำเนินการแก้ไข	ผลการดำเนินการแก้ไข	ผู้รับผิดชอบ	กำหนดแล้วเสร็จ
มกราคม	1 - 31 มกราคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
กุมภาพันธ์	1 - 28 กุมภาพันธ์ 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
มีนาคม	1 - 31 มีนาคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
เมษายน	1 - 30 เมษายน 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
พฤษภาคม	1 - 31 พฤษภาคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
มิถุนายน	1 - 30 มิถุนายน 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
กรกฎาคม	1 - 31 กรกฎาคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
สิงหาคม	1 - 31 สิงหาคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
กันยายน	1 - 30 กันยายน 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
ตุลาคม	1 - 31 ตุลาคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
พฤศจิกายน	1 - 30 พฤศจิกายน 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-
ธันวาคม	1 - 31 ธันวาคม 2565	ไม่พบเรื่องร้องเรียน	-	-	-	-	-	-

เอกสารที่ 32

แผนและผลการซ่อมปฏิบัติการฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2565



กำหนดการซ่อมแผนฉุกเฉิน ประจำปี 2565

ลำดับ	วัน เดือน ปี	ประชุมเพื่อ เตรียมความพร้อม	แผนฉุกเฉิน	กะ	หมายเหตุ
1	19-เม.ย.-65 (อังคาร)	8-เม.ย.-65 (ศุกร์) 10.00 – 11.00 น.	EF1	D	ดำเนินการแล้ว
2	22-ก.ค.-65 (ศุกร์)	5-ก.ค.-65 (อังคาร) 13.30 – 14.30 น.	EF1 (Boiler)	C	ดำเนินการแล้ว
3	18-ต.ค.-65 (อังคาร)	9-ก.ย.-65 (ศุกร์) 10.00 – 11.00 น.	EF2	A	ดำเนินการแล้ว
4	23-ธ.ค.-65 (ศุกร์)	14-ธ.ค.-65 (พุธ)	EG+EF1	B	ดำเนินการแล้ว

EF : การซ่อมแผนฉุกเฉินไฟฟ้าไหม้

EG : การซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีอันตรายรั่วไหล