

ภาคผนวก ก

เอกสารประกอบผลการปฏิบัติตาม
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ก.1

ผลการตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C1

Date	Flow : Value Nm3/h	TEMP : Value degC	STACK : Value %	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2.1 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading Tons	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading Tons	Fuel Type	Remark				
1/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
2/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
3/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
4/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
5/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
6/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
7/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
8/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
9/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
10/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
11/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
12/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
13/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
14/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
15/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
16/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
17/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
18/7/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
19/7/2025	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	-	-	-	-	-	Unit S/D Planned Outage				
20/7/2025	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	-	-	-	-	-	Unit Start up tuning				
21/7/2025	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	SU	-	-	-	-	-	Unit Start up tuning				
22/7/2025	2727927.78	94.37	0.41	92.92	0.87	39.77	0.00	13.36	0.29029	80.64	0.00624	1.73	0.20413	56.70	0.00000	0.00	Gas	Unit Start up tuning	
23/7/2025	2735326.04	94.15	0.44	9.57	0.84	41.88	0.00	13.09	0.02997	8.32	0.00599	1.66	0.21553	59.87	0.00000	0.00	Gas		
24/7/2025	2674420.49	94.05	0.37	17.43	0.87	31.00	0.00	13.23	0.05340	14.83	0.00610	1.69	0.15598	43.33	0.00000	0.00	Gas		
25/7/2025	2673985.42	93.90	0.39	32.41	0.94	30.26	0.00	13.32	0.09924	27.57	0.00659	1.83	0.15223	42.29	0.00000	0.00	Gas		
26/7/2025	2692171.18	94.34	0.31	2.14	0.84	32.27	0.00	13.03	0.00660	1.83	0.00594	1.65	0.16343	45.40	0.00000	0.00	Gas		
27/7/2025	2677815.97	93.46	0.32	64.83	0.83	29.77	0.00	13.31	0.19879	55.22	0.00580	1.61	0.15000	41.67	0.00000	0.00	Gas		
28/7/2025	2736995.14	94.44	0.41	23.87	0.82	42.29	0.00	13.30	0.07482	20.78	0.00585	1.62	0.21779	60.50	0.00000	0.00	Gas		
29/7/2025	2737788.54	94.10	0.40	8.35	0.78	39.78	0.00	13.15	0.02617	7.27	0.00557	1.55	0.20491	56.92	0.00000	0.00	Gas		
30/7/2025	2737575.69	94.33	0.39	1.65	0.70	39.17	0.00	12.94	0.00518	1.44	0.00502	1.39	0.20175	56.04	0.00000	0.00	Gas		
31/7/2025	2739135.07	94.06	0.49	19.41	0.75	52.98	0.00	13.23	0.06088	16.91	0.00536	1.49	0.27304	75.84	0.00000	0.00	Gas		
MIN:	2673985.42	93.46	0.31	1.65	0.70	29.77	0.00	12.94	0.00518	0.00502	0.00502	1.50000	0.00000	0.00000	0.00000	-	-		
MAX:	2739135.07	94.44	0.49	92.92	0.94	52.98	0.00	13.36	0.29029	80.64	0.00659	1.83	0.27304	75.84	0.00000	0.00000	-	-	
AVG:	2713314.13	94.12	0.39	27.26	0.82	37.92	0.00	13.20	0.08453	20.78	0.00584	1.62	0.19388	56.04	0.00000	0.00000	-	-	
Emission Loading "Sum"									0.84533	0.05844	0.00584	1.93880	0.00000						
Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20							-	-	-	-	-	
Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	20							-	-	-	-	-	

Prepare by:



(Mr. Peerasak Chanapiwat)

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:



(Mr. Supachai Khawnuon)

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C2

Date	FLOW: Value	TEMP: Value	STACK: Value	OPACITY: Value	CO@7%O2: Value	SO2@7%O2: Value	NOx@7%O2.1: Value	TSP@7%O2: Value	O2: Value	CO@7%O2: Loading	SO2@7%O2: Loading	NOx@7%O2: Loading	TSP@7%O2: Loading	Fuel Type	Remark			
	Nm3/h	degC	%	ppm	ppm	ppm	mg/m3	%	Tons	g/s	Tons	g/s	Tons			g/s		
1/7/2025	3,607,363.54	89.64	0.42	6.66	0.24	37.49	0.00	12.32	0.02753	7.65	0.00225	0.62	0.25442	70.67	0.00000	0.00	Gas	
2/7/2025	3,517,750.00	90.03	0.26	2.47	0.26	41.32	0.00	12.26	0.00994	2.76	0.00239	0.66	0.27347	75.96	0.00000	0.00	Gas	
3/7/2025	3,611,279.82	90.13	0.25	6.02	0.26	40.34	0.00	12.35	0.02491	6.92	0.00249	0.69	0.27406	76.13	0.00000	0.00	Gas	
4/7/2025	3,540,844.44	89.75	0.24	12.99	0.32	44.85	0.00	12.52	0.05268	14.63	0.00293	0.81	0.29880	83.00	0.00000	0.00	Gas	
5/7/2025	3,587,285.07	90.14	0.26	12.86	0.31	40.05	0.00	12.50	0.05282	14.67	0.00290	0.81	0.27029	75.08	0.00000	0.00	Gas	
6/7/2025	3,509,622.22	90.07	0.27	18.38	0.30	38.72	0.00	12.70	0.07386	20.52	0.00273	0.76	0.25564	71.01	0.00000	0.00	Gas	
7/7/2025	3,514,028.47	89.92	0.55	2.54	0.22	45.34	0.00	12.29	0.01021	2.84	0.00204	0.57	0.29978	83.27	0.00001	0.00	Gas	
8/7/2025	3,566,769.44	90.12	0.36	2.47	0.20	43.23	0.00	12.24	0.01010	2.81	0.00190	0.53	0.29010	80.58	0.00000	0.00	Gas	
9/7/2025	3,612,468.06	90.03	0.46	2.35	0.21	41.54	0.00	12.35	0.00972	2.70	0.00195	0.54	0.28230	78.42	0.00000	0.00	Gas	
10/7/2025	3,557,419.79	90.18	0.58	2.75	0.27	45.38	0.01	12.33	0.01120	3.11	0.00256	0.71	0.30370	84.36	0.00002	0.01	Gas	
11/7/2025	3,528,059.03	90.26	0.32	6.72	0.26	48.85	0.00	12.58	0.02714	7.54	0.00239	0.66	0.32424	90.07	0.00000	0.00	Gas	
12/7/2025	3,515,835.76	90.87	0.34	9.00	0.25	38.80	0.00	12.59	0.03625	10.07	0.00233	0.65	0.25664	71.29	0.00000	0.00	Gas	
13/7/2025	3,500,477.08	91.55	0.54	2.36	0.22	45.65	0.00	12.34	0.00947	2.63	0.00206	0.57	0.30061	83.50	0.00001	0.00	Gas	
14/7/2025	3,517,757.99	90.15	0.37	2.56	0.22	45.41	0.00	12.31	0.01030	2.86	0.00199	0.55	0.30052	83.48	0.00002	0.00	Gas	
15/7/2025	3,438,669.79	90.66	0.03	2.70	0.24	45.80	0.00	12.28	0.01062	2.95	0.00220	0.61	0.29627	82.30	0.00000	0.00	Gas	
16/7/2025	3,499,298.96	91.19	0.00	9.31	0.26	46.25	0.00	12.43	0.03731	10.36	0.00234	0.65	0.30448	84.58	0.00000	0.00	Gas	
17/7/2025	3,730,107.64	90.41	0.93	2.19	0.24	37.91	0.03	12.27	0.00937	2.60	0.00239	0.66	0.26601	73.89	0.00010	0.03	Gas	
18/7/2025	3,351,179.86	90.21	1.48	8.00	0.26	40.59	0.06	12.46	0.03068	8.52	0.00224	0.62	0.25593	71.09	0.00020	0.05	Gas	
19/7/2025	3,174,330.21	89.86	1.13	25.49	0.29	38.13	0.04	12.71	0.09268	25.74	0.00238	0.66	0.22771	63.25	0.00014	0.04	Gas	
20/7/2025	3,424,612.15	90.30	1.29	4.13	0.26	39.80	0.05	12.46	0.01620	4.50	0.00233	0.65	0.25642	71.23	0.00017	0.05	Gas	
21/7/2025	3,412,286.81	90.24	1.26	2.95	0.26	37.75	0.05	12.41	0.01152	3.20	0.00229	0.64	0.24236	67.32	0.00017	0.05	Gas	
22/7/2025	3,279,981.60	90.11	0.98	27.93	0.27	40.53	0.04	12.60	0.10491	29.14	0.00233	0.65	0.25009	69.47	0.00014	0.04	Gas	
23/7/2025	3,248,974.31	90.00	1.18	9.25	0.27	42.16	0.04	12.52	0.03442	9.56	0.00227	0.63	0.25769	71.58	0.00014	0.04	Gas	
24/7/2025	3,304,596.18	90.03	1.20	23.26	0.27	32.64	0.04	12.63	0.08803	24.45	0.00234	0.65	0.20295	56.37	0.00015	0.04	Gas	
25/7/2025	3,037,170.49	90.74	1.15	18.65	0.28	32.80	0.04	12.70	0.06486	18.02	0.00222	0.62	0.18744	52.07	0.00013	0.04	Gas	
26/7/2025	3,306,975.00	90.29	1.11	8.94	0.28	35.84	0.04	12.54	0.03385	9.40	0.00242	0.67	0.22299	61.94	0.00014	0.04	Gas	
27/7/2025	3,077,101.04	89.51	1.07	38.77	0.25	31.47	0.04	12.71	0.13664	37.95	0.00198	0.55	0.18217	50.60	0.00014	0.04	Gas	
28/7/2025	3,070,551.39	90.16	0.86	13.23	0.79	45.45	0.04	12.87	0.04652	12.92	0.00638	1.77	0.26256	72.93	0.00013	0.04	Gas	
29/7/2025	3,057,655.56	90.29	0.75	9.08	0.15	42.65	0.04	12.65	0.03179	8.83	0.00121	0.34	0.24533	68.15	0.00014	0.04	Gas	
30/7/2025	3,034,339.58	90.15	0.79	3.52	0.12	43.15	0.04	12.57	0.01223	3.40	0.00095	0.27	0.24631	68.42	0.00013	0.04	Gas	
31/7/2025	3,081,110.42	90.14	0.84	13.51	0.17	42.51	0.04	12.64	0.04769	13.25	0.00136	0.38	0.24641	68.45	0.00014	0.04	Gas	
MIN:	3,034,339.58	89.51	0.00	2.19	0.12	31.47	0.00	12.24	0.00937		0.00095		0.18217		0.00000			
MAX:	3,730,107.64	91.55	1.48	38.77	0.79	48.85	0.06	12.87	0.13664		0.00638		0.32424		0.00020			
AVG:	3,394,061.34	90.23	0.69	10.03	0.26	41.04	0.02	12.49	0.03792		0.00234		0.26251		0.00007			
Emission Loading "Sum"									1.17544		0.07254		8.13768		0.00223			
Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20										-	
Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	20										-	

Prepare by:

(Mr. Peerasak Chanapiwat)

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

(Mr. Supachai Khawnuon)

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C1

Date	Flow : Value Nm ³ /h	TEMP. STACK : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O ₂ : Value ppm	SO ₂ @7%O ₂ : Value ppm	NO _x @7%O ₂ : Value ppm	TSP@7%O ₂ : Value mg/m ³	O ₂ : Value %	CO@7%O ₂ : Loading Tons	SO ₂ @7%O ₂ : Loading Tons	NO _x @7%O ₂ : Loading Tons	TSP@7%O ₂ : Loading Tons	Fuel Type	Remark				
1/8/2025	2747334.38	93.36	0.40	22.31	0.84	41.74	0.00	13.27	0.07020	19.50	0.00603	1.68	0.21574	59.93	0.00000	0.00	Gas	
2/8/2025	2736327.78	95.52	0.35	4.34	0.75	39.58	0.00	13.11	0.01360	3.78	0.00534	1.48	0.20377	56.60	0.00000	0.00	Gas	
3/8/2025	2743578.13	94.26	0.38	21.67	0.77	41.21	0.00	13.31	0.06807	18.91	0.00555	1.54	0.21269	59.08	0.00000	0.00	Gas	
4/8/2025	2729517.01	93.97	0.34	32.13	0.68	40.50	0.00	13.23	0.10042	27.89	0.00486	1.35	0.20797	57.77	0.00000	0.00	Gas	
5/8/2025	2740401.74	93.97	0.37	23.03	0.95	40.11	0.00	13.15	0.07226	20.07	0.00685	1.90	0.20678	57.44	0.00000	0.00	Gas	
6/8/2025	2725411.81	94.23	0.40	20.53	0.97	43.06	0.00	13.18	0.06407	17.80	0.00694	1.93	0.22077	61.33	0.00000	0.00	Gas	
7/8/2025	2739085.42	94.39	0.28	14.31	0.85	41.47	0.00	13.31	0.04488	12.47	0.00612	1.70	0.21369	59.36	0.00000	0.00	Gas	
8/8/2025	2738277.78	94.49	0.32	30.52	0.80	40.13	0.00	13.23	0.09571	26.59	0.00574	1.59	0.20673	57.43	0.00000	0.00	Gas	
9/8/2025	2666524.31	94.01	0.35	58.73	0.84	29.41	0.00	13.33	0.17934	49.82	0.00586	1.63	0.14755	40.99	0.00000	0.00	Gas	
10/8/2025	2682071.88	93.43	0.29	41.92	0.81	32.69	0.00	13.46	0.12876	35.77	0.00571	1.59	0.16497	45.82	0.00000	0.00	Gas	
11/8/2025	2683615.63	93.48	0.27	19.25	0.76	31.28	0.00	13.31	0.05917	16.44	0.00532	1.48	0.15796	43.88	0.00000	0.00	Gas	
12/8/2025	2736457.29	94.33	0.27	38.70	1.03	36.61	0.00	13.33	0.12127	33.69	0.00737	2.05	0.18847	52.35	0.00000	0.00	Gas	
13/8/2025	2745346.18	94.38	0.33	9.15	0.91	43.98	0.00	13.04	0.02878	7.99	0.00655	1.82	0.22717	63.10	0.00000	0.00	Gas	
14/8/2025	2682118.06	92.94	0.24	7.60	1.04	34.50	0.00	13.31	0.02335	6.49	0.00732	2.03	0.17410	48.36	0.00000	0.00	Gas	
15/8/2025	2668320.14	93.19	0.21	8.57	1.04	32.81	0.00	13.29	0.02618	7.27	0.00729	2.03	0.16472	45.76	0.00000	0.00	Gas	
16/8/2025	2721984.72	93.71	0.22	6.77	1.02	32.50	0.00	13.25	0.02110	5.86	0.00730	2.03	0.16644	46.23	0.00000	0.00	Gas	
17/8/2025	2669586.81	93.23	0.32	47.47	1.16	29.84	0.00	13.38	0.14512	40.31	0.00809	2.25	0.14986	41.63	0.00000	0.00	Gas	
18/8/2025	2700116.67	93.84	0.29	30.11	1.12	32.10	0.00	13.31	0.09311	25.86	0.00794	2.21	0.16305	45.29	0.00000	0.00	Gas	
19/8/2025	2712814.93	94.50	0.26	1.92	0.96	34.39	0.00	12.92	0.00597	1.66	0.00683	1.90	0.17552	48.76	0.00000	0.00	Gas	
20/8/2025	2725564.93	95.19	0.27	29.48	1.07	36.05	0.00	13.32	0.09203	25.56	0.00764	2.12	0.18484	51.34	0.00000	0.00	Gas	
21/8/2025	2707210.76	94.53	0.30	1.99	1.06	41.22	0.00	13.00	0.00617	1.71	0.00752	2.09	0.20997	58.33	0.00000	0.00	Gas	
22/8/2025	2648488.89	94.80	0.16	23.11	0.99	31.04	0.00	13.17	0.07008	19.47	0.00683	1.90	0.15465	42.96	0.00000	0.00	Gas	
23/8/2025	2695614.58	93.97	0.79	73.11	1.54	33.93	0.00	13.42	0.22569	62.69	0.01088	3.02	0.17207	47.80	0.00000	0.00	Gas	
24/8/2025	2675332.99	94.40	0.84	23.03	0.69	32.36	0.00	13.36	0.07055	19.60	0.00483	1.34	0.16286	45.24	0.00000	0.00	Gas	
25/8/2025	2654139.93	94.79	0.76	56.76	0.70	32.03	0.00	13.33	0.17251	47.92	0.00486	1.35	0.15996	44.43	0.00000	0.00	Gas	
26/8/2025	2722188.19	93.91	0.80	20.81	0.55	31.98	0.00	13.10	0.06489	18.02	0.00394	1.09	0.16377	45.49	0.00000	0.00	Gas	
27/8/2025	2713167.36	93.79	0.78	32.20	0.61	31.05	0.00	13.32	0.10005	27.79	0.00433	1.20	0.15850	44.03	0.00000	0.00	Gas	
28/8/2025	2753416.67	94.00	0.76	0.49	0.69	31.52	0.00	13.19	0.00153	0.43	0.00496	1.38	0.16326	45.35	0.00000	0.00	Gas	
29/8/2025	2946303.47	94.49	0.80	22.18	0.63	39.54	0.00	13.32	0.07484	20.79	0.00487	1.35	0.21919	60.89	0.00000	0.00	Gas	
30/8/2025	2861661.81	93.69	0.76	36.25	0.67	34.64	0.00	13.41	0.11878	32.99	0.00504	1.40	0.18649	51.80	0.00000	0.00	Gas	
31/8/2025	2915312.50	93.92	0.79	35.43	0.67	33.72	0.00	13.34	0.11829	32.86	0.00513	1.42	0.18495	51.38	0.00000	0.00	Gas	
MIN:	2648488.89	92.94	0.16	0.49	0.55	29.41	0.00	12.92	0.00153	0.43	0.00394	1.09	0.14755	40.99	0.00000	0.00	Gas	
MAX:	2946303.47	95.52	0.84	73.11	1.54	43.98	0.00	13.46	0.22569	62.69	0.01088	3.02	0.22717	63.10	0.00000	0.00	Gas	
AVG:	2728622.35	94.09	0.44	25.61	0.88	35.71	0.00	13.26	0.07990	24.46	0.00625	1.83	0.18350	51.38	0.00000	0.00	Gas	
Emission Loading "Sum"									2.47676		0.19386		5.68845		0.00000			
Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20										-	-
Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	20										-	-

Prepare by:

(Mr. Peerasak Chanapiwat)

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

(Mr. Supachai Khawnuon)

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C2

Date	FLOW : Value Nm3/h	TEMP : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2.1 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading Tons	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading Tons	Fuel Type	Remark
1/8/2025	-	90.28	0.79	14.80	0.15	44.73	0.04	12.72	0.00000	0.00	0.00000	0.00	Gas	Flow sensor error
2/8/2025	-	91.24	0.82	7.87	0.14	41.70	0.04	12.69	0.00000	0.00	0.00000	0.00	Gas	Flow sensor error
3/8/2025	-	90.89	0.77	22.60	0.13	42.75	0.04	12.70	0.00000	0.00	0.00000	0.00	Gas	Flow sensor error
4/8/2025	2,115,796.87	91.35	0.94	22.48	0.13	42.85	0.04	12.68	0.05447	15.13	0.00071	0.20	Gas	
5/8/2025	3,159,771.18	90.82	0.83	18.96	0.18	43.25	0.04	12.64	0.06860	19.06	0.00146	0.40	Gas	
6/8/2025	2,425,937.85	90.03	0.84	17.15	0.17	45.33	0.04	12.65	0.04766	13.24	0.00106	0.30	Gas	
7/8/2025	2,436,400.00	90.23	0.75	10.24	0.16	43.27	0.04	12.75	0.02858	7.94	0.00103	0.29	Gas	
8/8/2025	2,325,537.50	91.30	0.79	15.12	0.19	42.05	0.04	12.79	0.04026	11.18	0.00114	0.32	Gas	
9/8/2025	1,884,709.03	89.77	1.47	39.55	0.20	31.12	0.06	12.75	0.08535	23.71	0.00099	0.27	Gas	
10/8/2025	1,531,438.54	89.54	1.55	29.22	0.18	34.21	0.07	12.88	0.05125	14.24	0.00072	0.20	Gas	
11/8/2025	-	89.38	1.79	14.87	0.17	32.13	0.08	12.78	0.00000	0.00	0.00000	0.00	Gas	Flow sensor error
12/8/2025	-	90.20	1.58	23.97	0.16	38.35	0.07	12.81	0.00000	0.00	0.00000	0.00	Gas	Flow sensor error
13/8/2025	2,484,192.01	90.61	1.34	13.94	0.16	47.02	0.05	12.63	0.03966	11.02	0.00105	0.29	Gas	
14/8/2025	-	89.74	1.14	12.44	0.19	36.83	0.04	12.81	0.00000	0.00	0.00000	0.00	Gas	Flow sensor error
15/8/2025	1,723,353.13	89.67	1.33	19.06	0.10	33.79	0.05	12.79	0.03762	10.45	0.00046	0.13	Gas	
16/8/2025	1,621,068.40	89.77	1.51	8.85	0.11	34.99	0.06	12.80	0.01644	4.57	0.00048	0.13	Gas	
17/8/2025	1,505,385.42	89.26	1.18	34.69	0.79	31.54	0.05	13.19	0.05981	16.61	0.00310	0.86	Gas	
18/8/2025	1,505,805.56	89.96	1.11	30.14	0.28	33.68	0.04	12.77	0.05197	14.44	0.00112	0.31	Gas	
19/8/2025	3,212,696.88	90.44	1.51	2.53	0.24	36.19	0.06	12.48	0.00929	2.58	0.00203	0.56	Gas	
20/8/2025	3,252,507.64	91.42	1.63	28.52	0.27	38.81	0.07	12.73	0.10622	29.51	0.00228	0.63	Gas	
21/8/2025	3,305,339.58	91.48	1.46	7.70	0.30	44.08	0.06	12.57	0.02915	8.10	0.00256	0.71	Gas	
22/8/2025	3,264,530.90	90.43	1.40	21.98	0.28	32.88	0.06	12.60	0.08217	22.83	0.00242	0.67	Gas	
23/8/2025	3,287,692.36	89.94	1.43	44.44	0.26	36.16	0.06	12.75	0.16731	46.47	0.00221	0.61	Gas	
24/8/2025	3,323,101.39	90.94	1.15	23.08	0.28	33.52	0.04	12.77	0.08782	24.40	0.00243	0.67	Gas	
25/8/2025	3,259,553.13	91.77	1.39	34.45	0.32	34.44	0.05	12.72	0.12861	35.73	0.00269	0.75	Gas	
26/8/2025	3,302,604.86	89.72	1.47	15.39	0.31	32.72	0.06	12.55	0.05820	16.17	0.00267	0.74	Gas	
27/8/2025	3,248,552.43	89.89	1.34	25.83	0.30	33.88	0.05	12.70	0.09609	26.69	0.00257	0.71	Gas	
28/8/2025	3,232,044.79	92.32	1.36	5.83	0.31	34.46	0.05	12.68	0.02157	5.99	0.00263	0.73	Gas	
29/8/2025	3,287,059.38	90.86	1.29	16.47	0.30	41.04	0.06	12.69	0.06198	17.22	0.00255	0.71	Gas	
30/8/2025	3,256,722.92	89.29	1.30	19.56	0.31	33.78	0.05	12.82	0.07294	20.26	0.00264	0.73	Gas	
31/8/2025	3,237,399.31	89.93	1.53	20.23	0.27	37.06	0.06	12.80	0.07501	20.84	0.00228	0.63	Gas	
MIN:	-	89.26	0.75	2.53	0.10	31.12	0.04	12.48	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	-	-
MAX:	3,323,101.39	92.32	1.79	44.44	0.79	47.02	0.08	13.19	0.16731	0.00310	0.27414	0.00022	-	-
AVG:	2,167,393.58	90.40	1.25	20.06	0.24	37.70	0.05	12.73	0.05090	0.00146	0.15257	0.00012	-	-
Emission Loading "Sum"									1.57803	0.04526	4.72968	0.00360		
Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20						-	-
Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	20						-	-

Prepare by:

(Mr. Peerasak Chanapiwat)

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

(Mr. Supachai Khawnuon)

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C1

Date	FLOW : Value Nm3/h	TEMP : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading g/s	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading g/s	Fuel Type	Remark				
1/9/2025	2939767.36	94.65	0.81	0.35	0.58	40.52	0.00	12.96	0.00117	0.32	0.00444	1.23	0.22410	62.25	0.00000	0.00	Gas	
2/9/2025	2917858.68	94.15	0.80	4.40	0.65	41.04	0.00	13.18	0.01471	4.09	0.00493	1.37	0.22530	62.58	0.00000	0.00	Gas	
3/9/2025	2906012.50	93.80	1.46	12.02	0.67	38.51	0.00	13.13	0.04000	11.11	0.00513	1.42	0.21054	58.48	0.00000	0.00	Gas	
4/9/2025	3110079.51	93.77	1.47	0.96	0.67	35.26	0.00	13.16	0.00342	0.95	0.00545	1.51	0.20631	57.31	0.00000	0.00	Gas	
5/9/2025	3075652.78	94.53	1.08	10.51	0.66	32.05	0.00	13.05	0.03702	10.28	0.00532	1.48	0.18547	51.52	0.00000	0.00	Gas	
6/9/2025	3114025.69	96.36	1.03	19.33	0.65	30.51	0.00	13.27	0.06893	19.15	0.00533	1.48	0.17877	49.66	0.00000	0.00	Gas	
7/9/2025	3148159.38	94.24	0.98	32.17	0.62	29.00	0.00	13.36	0.11597	32.21	0.00513	1.42	0.17174	47.71	0.00000	0.00	Gas	
8/9/2025	3131451.74	94.65	0.84	54.00	0.57	32.63	0.00	13.23	0.19365	53.79	0.00465	1.29	0.19224	53.40	0.00000	0.00	Gas	
9/9/2025	3161198.61	94.54	0.88	31.94	0.60	32.08	0.00	13.29	0.11563	32.12	0.00499	1.39	0.19078	52.99	0.00000	0.00	Gas	
10/9/2025	3158656.60	93.98	0.74	24.52	0.65	30.51	0.00	13.29	0.08869	24.64	0.00536	1.49	0.18129	50.36	0.00000	0.00	Gas	
11/9/2025	3153425.69	95.26	0.80	49.71	0.64	35.77	0.00	13.33	0.17953	49.87	0.00531	1.47	0.21221	58.95	0.00000	0.00	Gas	
12/9/2025	3143938.54	95.24	0.78	54.58	0.74	30.96	0.00	13.31	0.19651	54.59	0.00608	1.69	0.18311	50.86	0.00000	0.00	Gas	
13/9/2025	3185331.94	94.48	0.76	48.68	0.69	35.62	0.00	13.32	0.17756	49.32	0.00574	1.59	0.21346	59.30	0.00000	0.00	Gas	
14/9/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Shutdown unit Hot air leak
15/9/2025	3103035.42	93.11	0.76	7.96	0.55	39.27	0.00	21.00	0.02828	7.86	0.00448	1.24	0.22928	63.69	0.00000	0.00	Gas	
16/9/2025	3146000.00	95.30	0.75	47.02	0.65	35.73	0.00	13.34	0.16939	47.05	0.00536	1.49	0.21148	58.75	0.00000	0.00	Gas	
17/9/2025	3141886.81	94.94	0.85	49.36	0.60	33.30	0.00	13.36	0.17761	49.34	0.00493	1.37	0.19686	54.68	0.00000	0.00	Gas	
18/9/2025	3111960.42	94.29	0.83	34.55	0.72	29.84	0.00	13.31	0.12315	34.21	0.00583	1.62	0.17469	48.53	0.00000	0.00	Gas	
19/9/2025	3115364.58	95.04	0.75	27.88	0.59	29.52	0.00	13.43	0.09948	27.63	0.00479	1.33	0.17301	48.06	0.00000	0.00	Gas	
20/9/2025	3108208.68	94.14	0.67	49.84	1.89	29.50	0.00	13.42	0.17741	49.28	0.01535	4.26	0.17251	47.92	0.00000	0.00	Gas	
21/9/2025	3162715.63	94.06	0.74	45.41	0.80	34.76	0.00	13.42	0.16446	45.68	0.00665	1.85	0.20685	57.46	0.00000	0.00	Gas	
22/9/2025	3176848.26	94.85	0.76	49.24	0.76	33.93	0.00	13.29	0.17915	49.77	0.00635	1.76	0.20281	56.34	0.00000	0.00	Gas	
23/9/2025	3176789.93	94.87	0.74	39.79	0.76	30.09	0.00	13.23	0.14476	40.21	0.00628	1.75	0.17982	49.95	0.00000	0.00	Gas	
24/9/2025	3178596.88	93.06	0.80	36.01	0.74	39.45	0.00	13.30	0.13106	36.41	0.00616	1.71	0.23590	65.53	0.00000	0.00	Gas	
25/9/2025	3208327.08	94.09	0.82	34.44	0.74	39.83	0.00	13.31	0.12654	35.15	0.00619	1.72	0.24042	66.78	0.00000	0.00	Gas	
26/9/2025	3164006.20	94.19	0.80	0.51	0.74	35.04	0.00	13.00	0.00183	0.51	0.00616	1.71	0.20860	57.94	0.00000	0.00	Gas	
27/9/2025	3126914.93	94.04	0.75	32.32	0.78	32.49	0.00	13.35	0.11574	32.15	0.00642	1.78	0.19114	53.10	0.00000	0.00	Gas	
28/9/2025	3187620.49	93.74	0.77	13.08	0.81	37.09	0.00	13.21	0.04774	13.26	0.00675	1.88	0.22242	61.78	0.00000	0.00	Gas	
29/9/2025	3183182.99	94.64	0.76	23.62	0.79	39.64	0.00	13.29	0.08610	23.92	0.00655	1.82	0.23741	65.95	0.00000	0.00	Gas	
30/9/2025	3197624.65	94.57	0.69	19.80	3.36	39.82	0.00	21.00	0.07252	20.14	0.02812	7.81	0.23953	66.54	0.00000	0.00	Gas	
MIN:	2906012.50	93.06	0.67	0.35	0.55	29.00	0.00	12.96	0.00117	-	0.00444	-	0.17174	-	0.00000	-	-	
MAX:	3208327.08	96.36	1.47	54.58	3.36	41.04	0.00	21.00	0.19651	-	0.02812	-	0.24042	-	0.00000	-	-	
AVG:	3125332.48	94.43	0.85	29.45	0.82	34.61	0.00	13.80	0.10614	-	0.00670	-	0.20338	-	0.00000	-	-	
Emission Loading "Sum"									3.07802		0.19424		5.89803		0.00000		-	
Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20							-	-	-	-	
Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	20							-	-	-	-	

Prepare by

(Mr. Peerasak Chanapiwat)

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

(Mr. Supachai Khawnuon)

Position Environmental Manager

#

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C1

Unit: HRP-C1																		
Date	FLOW : Value Nm3/h	TEMP_STACK : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2_1 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading Tons	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading Tons	Fuel Type	Remark				
1/10/2025	3225204.51	94.73	0.79	0.34	0.75	41.62	0.00	12.94	0.00124	0.34	0.00635	1.76	0.25257	70.16	0.00000	0.00	Gas	
2/10/2025	3217448.96	95.12	0.72	4.16	0.77	42.84	0.00	13.14	0.01531	4.25	0.00646	1.79	0.25931	72.03	0.00000	0.00	Gas	
3/10/2025	3198541.67	94.47	0.75	16.61	0.76	40.03	0.00	13.25	0.06083	16.90	0.00640	1.78	0.24089	66.92	0.00000	0.00	Gas	
4/10/2025	3199351.74	94.66	0.72	25.28	0.83	37.48	0.00	13.25	0.09264	25.73	0.00694	1.93	0.22559	62.66	0.00000	0.00	Gas	
5/10/2025	3172060.07	93.66	0.61	43.28	0.83	33.43	0.00	13.38	0.15721	43.67	0.00693	1.92	0.19949	55.41	0.00000	0.00	Gas	
6/10/2025	3189109.72	94.61	0.72	28.31	0.81	38.07	0.00	13.34	0.10341	28.72	0.00678	1.88	0.22842	63.45	0.00000	0.00	Gas	
7/10/2025	3170379.86	94.21	0.70	25.10	0.84	36.18	0.00	13.33	0.09114	25.32	0.00695	1.93	0.21580	59.94	0.00000	0.00	Gas	
8/10/2025	3216246.18	94.87	0.66	0.37	0.84	40.91	0.00	12.97	0.00135	0.38	0.00707	1.96	0.24752	68.76	0.00000	0.00	Gas	
9/10/2025	3196278.82	94.59	0.68	15.70	0.78	40.83	0.00	13.18	0.05748	15.97	0.00654	1.82	0.24552	68.20	0.00000	0.00	Gas	
10/10/2025	3209364.24	94.85	0.61	6.30	0.78	39.17	0.00	13.20	0.02314	6.43	0.00651	1.81	0.23650	65.69	0.00000	0.00	Gas	
11/10/2025	3192720.83	93.98	0.68	34.29	0.73	38.23	0.00	13.35	0.12537	34.82	0.00610	1.69	0.22966	63.80	0.00000	0.00	Gas	
12/10/2025	3194905.90	93.76	0.68	31.90	0.76	39.40	0.00	13.38	0.11672	32.42	0.00638	1.77	0.23682	65.78	0.00000	0.00	Gas	
13/10/2025	3190916.32	93.90	0.67	48.48	0.73	34.72	0.00	13.35	0.17715	49.21	0.00608	1.69	0.20843	57.90	0.00000	0.00	Gas	
14/10/2025	3129989.58	94.32	0.56	16.48	0.59	34.80	0.00	13.13	0.05906	16.41	0.00484	1.34	0.20490	56.92	0.00000	0.00	Gas	
15/10/2025	3150426.74	94.03	0.58	0.34	0.61	32.85	0.00	12.97	0.00121	0.34	0.00502	1.39	0.19474	54.09	0.00000	0.00	Gas	
16/10/2025	3119408.68	95.60	0.58	47.98	0.80	33.92	0.00	13.31	0.17138	47.61	0.00656	1.82	0.19905	55.29	0.00000	0.00	Gas	
17/10/2025	3134627.78	94.46	0.67	60.94	0.81	31.35	0.00	13.30	0.21877	60.77	0.00669	1.86	0.18491	51.36	0.00000	0.00	Gas	
18/10/2025	3203314.24	94.64	0.69	43.23	0.77	38.30	0.00	13.32	0.15860	44.05	0.00649	1.80	0.23082	64.12	0.00000	0.00	Gas	
19/10/2025	3216286.81	94.37	0.61	71.26	0.80	39.71	0.00	13.33	0.26249	72.91	0.00672	1.87	0.24030	66.75	0.00000	0.00	Gas	
20/10/2025	3219760.42	93.37	3.01	65.21	0.74	40.41	0.08	13.29	0.24045	66.79	0.00622	1.73	0.24479	68.00	0.00025	0.07	Gas	
21/10/2025	3153219.10	93.21	3.04	62.99	0.75	30.84	0.08	13.30	0.22747	63.19	0.00616	1.71	0.18297	50.83	0.00024	0.07	Gas	
22/10/2025	3172343.06	93.37	1.68	21.02	0.73	32.51	0.01	13.34	0.07637	21.22	0.00603	1.67	0.19401	53.89	0.00002	0.01	Gas	
23/10/2025	3156268.40	93.96	1.45	54.14	0.69	33.72	0.00	13.33	0.19571	54.36	0.00568	1.58	0.20024	55.62	0.00000	0.00	Gas	
24/10/2025	3117816.32	93.10	1.10	55.53	0.73	30.71	0.00	13.36	0.19826	55.07	0.00599	1.66	0.18016	50.04	0.00000	0.00	Gas	
25/10/2025	3157021.88	93.36	2.56	55.92	2.34	32.22	0.09	13.78	0.20219	56.16	0.01932	5.37	0.19136	53.16	0.00029	0.08	Gas	
26/10/2025	3222910.76	94.30	1.07	40.51	0.51	33.84	0.00	13.32	0.14950	41.53	0.00433	1.20	0.20517	56.99	0.00000	0.00	Gas	
27/10/2025	3256158.33	93.99	0.98	25.21	0.50	34.84	0.00	13.14	0.09401	26.12	0.00427	1.19	0.21345	59.29	0.00000	0.00	Gas	
28/10/2025	3218043.40	94.04	0.98	0.65	0.49	37.90	0.00	12.97	0.00238	0.66	0.00416	1.16	0.22947	63.74	0.00000	0.00	Gas	
29/10/2025	3209151.39	93.63	1.04	14.61	0.50	50.43	0.00	13.16	0.05370	14.92	0.00423	1.18	0.30448	84.58	0.00000	0.00	Gas	
30/10/2025	3126038.19	93.45	0.98	4.34	0.37	32.37	0.00	12.99	0.01555	4.32	0.00300	0.83	0.19038	52.88	0.00000	0.00	Gas	
31/10/2025	3136456.94	93.97	1.14	44.41	0.45	33.60	0.00	13.24	0.15953	44.31	0.00371	1.03	0.19830	55.08	0.00000	0.00	Gas	
MIN:	3117816.32	93.10	0.56	0.34	0.37	30.71	0.00	12.94	0.00121		0.00300		0.18016		0.00000		-	
MAX:	3256158.33	95.60	3.04	71.26	2.34	50.43	0.09	13.78	0.26249		0.01932		0.30448		0.00029		-	
AVG:	3182960.35	94.15	1.02	31.13	0.75	36.68	0.01	13.25	0.11321		0.00629		0.21987		0.00003		-	
Emission Loading "Sum"									3.50965		0.19491		6.81601		0.00081		-	
DIW: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	15	80	20										-	
DIW: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	50	130	30										-	
EIA: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20										-	
EIA: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	35										-	

Prepare by:

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C2

Unit: HKP-C2

Date	FLOW : Value Nm3/h	TEMP_STACK : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2_1 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading g/s	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading g/s	Fuel Type	Remark				
1/10/2025	2,773,568.75	90.63	1.18	2.65	0.23	43.00	0.05	12.45	0.00841	2.33	0.00170	0.47	0.22437	62.32	0.00013	0.04	Gas	
2/10/2025	2,672,020.14	90.91	1.33	9.75	0.24	46.17	0.05	12.71	0.02983	8.28	0.00169	0.47	0.23209	64.47	0.00014	0.04	Gas	
3/10/2025	2,695,410.42	90.12	1.36	10.58	0.22	43.36	0.05	12.71	0.03265	9.07	0.00158	0.44	0.21988	61.08	0.00014	0.04	Gas	
4/10/2025	2,557,147.57	90.70	0.74	18.72	0.20	39.85	0.05	12.73	0.05481	15.22	0.00134	0.37	0.19174	53.26	0.00012	0.03	Gas	
5/10/2025	2,528,920.14	89.74	1.10	26.15	0.20	35.18	0.04	12.82	0.07573	21.04	0.00133	0.37	0.16736	46.49	0.00011	0.03	Gas	
6/10/2025	2,503,273.26	90.53	1.26	21.43	0.16	41.29	0.05	12.82	0.06143	17.06	0.00107	0.30	0.19446	54.02	0.00012	0.03	Gas	
7/10/2025	2,439,389.58	90.80	1.00	15.43	0.18	40.21	0.04	12.82	0.04310	11.97	0.00116	0.32	0.18455	51.26	0.00011	0.03	Gas	
8/10/2025	2,273,876.39	90.85	1.20	2.77	0.25	44.24	0.05	12.46	0.00722	2.01	0.00151	0.42	0.18927	52.58	0.00010	0.03	Gas	
9/10/2025	2,114,274.31	90.86	1.18	12.93	0.23	43.15	0.05	12.64	0.03132	8.70	0.00128	0.36	0.17163	47.68	0.00010	0.03	Gas	
10/10/2025	2,073,283.34	91.06	0.85	11.89	0.20	41.92	0.04	12.74	0.02823	7.84	0.00111	0.31	0.16350	45.42	0.00009	0.02	Gas	
11/10/2025	2,055,485.07	90.52	1.29	24.38	0.14	40.88	0.05	12.81	0.05738	15.94	0.00074	0.21	0.15809	43.91	0.00010	0.03	Gas	
12/10/2025	2,264,859.38	89.86	1.09	26.08	0.09	41.71	0.05	12.83	0.06764	18.79	0.00052	0.15	0.17774	49.37	0.00011	0.03	Gas	
13/10/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Reserve Shutdown & Start up
14/10/2025	2,123,472.57	90.11	0.74	14.01	0.10	36.79	0.04	12.71	0.03406	9.46	0.00058	0.16	0.14697	40.83	0.00009	0.03	Gas	
15/10/2025	1,947,408.33	90.20	1.45	2.61	0.12	34.96	0.06	12.44	0.00581	1.61	0.00061	0.17	0.12808	35.58	0.00011	0.03	Gas	
16/10/2025	1,913,104.51	91.91	0.74	36.73	0.13	36.19	0.04	12.74	0.08048	22.36	0.00066	0.18	0.13026	36.18	0.00008	0.02	Gas	
17/10/2025	2,118,223.61	90.48	0.77	39.82	0.13	33.63	0.04	12.76	0.09659	26.83	0.00073	0.20	0.13403	37.23	0.00009	0.03	Gas	
18/10/2025	1,924,687.50	90.93	0.75	33.43	0.13	41.40	0.04	12.75	0.07369	20.47	0.00068	0.19	0.14993	41.65	0.00008	0.02	Gas	
19/10/2025	1,858,345.49	90.26	0.81	41.31	0.12	43.45	0.04	12.77	0.08792	24.42	0.00057	0.16	0.15191	42.20	0.00008	0.02	Gas	
20/10/2025	1,853,424.65	89.84	1.11	37.06	0.11	42.56	0.04	12.75	0.07867	21.85	0.00053	0.15	0.14840	41.22	0.00008	0.02	Gas	
21/10/2025	1,748,356.60	89.95	1.02	37.67	0.09	33.90	0.04	12.75	0.07543	20.95	0.00042	0.12	0.11150	30.97	0.00007	0.02	Gas	
22/10/2025	1,732,762.15	89.75	0.81	24.74	0.06	34.74	0.04	12.77	0.04910	13.64	0.00027	0.07	0.11325	31.46	0.00008	0.02	Gas	
23/10/2025	1,766,214.24	90.05	0.77	33.90	0.09	38.88	0.04	12.83	0.06856	19.05	0.00044	0.12	0.12918	35.88	0.00007	0.02	Gas	
24/10/2025	1,572,749.31	89.65	0.75	34.69	0.09	34.11	0.04	12.83	0.06248	17.35	0.00037	0.10	0.10094	28.04	0.00007	0.02	Gas	
25/10/2025	1,525,591.67	89.54	0.74	34.78	0.23	35.48	0.04	12.82	0.06077	16.88	0.00093	0.26	0.10183	28.29	0.00007	0.02	Gas	
26/10/2025	1,563,964.58	90.13	0.75	29.21	0.10	37.58	0.05	12.84	0.05231	14.53	0.00040	0.11	0.11057	30.71	0.00007	0.02	Gas	
27/10/2025	1,565,386.81	90.02	0.74	20.49	0.09	38.61	0.04	12.68	0.03673	10.20	0.00037	0.10	0.11372	31.59	0.00007	0.02	Gas	
28/10/2025	2,328,344.86	90.35	4.21	3.00	0.34	40.80	0.25	12.85	0.00799	2.22	0.00208	0.58	0.17873	49.65	0.00059	0.16	Gas	
29/10/2025	2,052,218.40	90.35	0.74	16.77	0.21	33.60	0.04	12.71	0.03942	10.95	0.00114	0.32	0.12972	36.03	0.00009	0.03	Gas	
30/10/2025	2,464,214.94	89.94	2.20	11.77	1.15	57.53	0.12	12.69	0.03320	9.22	0.00743	2.06	0.26672	74.09	0.00031	0.09	Gas	
31/10/2025	2,227,779.86	90.46	0.90	30.85	0.06	31.62	0.05	12.62	0.07871	21.86	0.00037	0.10	0.13251	36.81	0.00011	0.03	Gas	
MIN:	1,525,591.67	89.54	0.74	2.61	0.06	31.62	0.04	12.44	0.00581	0.00027	0.10094	0.00007	-	-	0.00007	-	-	
MAX:	2,773,568.75	91.91	4.21	41.31	1.15	57.53	0.25	12.85	0.09659	0.00743	0.26672	0.00059	-	-	0.00059	-	-	
AVG:	2,107,925.28	90.35	1.12	22.19	0.19	39.56	0.06	12.73	0.05066	0.00112	0.15843	0.00012	-	-	0.00012	-	-	
Emission Loading "Sum"									1.51967	0.03360	4.75293	0.00358						
DIW: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	15	80	20										-	-
DIW: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	50	130	30										-	-
EIA: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20										-	-
EIA: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	35										-	-

Prepare by:

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C1

Date	FLOW : Value Nm3/h	TEMP_STACK : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading g/s	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading g/s	Fuel Type	Remark				
1/11/2025	3209194.79	94.65	2.11	0.32	0.38	39.33	0.03	12.91	0.00117	0.33	0.00320	0.89	0.23744	65.96	0.00009	0.03	Gas	
2/11/2025	3209142.01	95.23	2.03	0.36	0.40	34.15	0.03	13.00	0.00133	0.37	0.00334	0.93	0.20621	57.28	0.00008	0.02	Gas	
3/11/2025	3205075.00	93.86	1.56	0.52	0.40	35.49	0.00	12.95	0.00190	0.53	0.00338	0.94	0.21402	59.45	0.00001	0.00	Gas	
4/11/2025	3142526.74	93.49	1.42	35.61	0.47	34.13	0.00	13.23	0.12816	35.60	0.00388	1.08	0.20178	56.05	0.00000	0.00	Gas	
5/11/2025	3152000.35	92.89	1.41	11.70	0.43	35.00	0.00	13.17	0.04225	11.74	0.00356	0.99	0.20755	57.65	0.00000	0.00	Gas	
6/11/2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Unit Trip and Re-start
7/11/2025	3189146.88	94.07	1.25	0.71	0.49	42.80	0.00	12.94	0.00259	0.72	0.00407	1.13	0.25678	71.33	0.00000	0.00	Gas	
8/11/2025	3192271.18	94.44	1.19	0.40	0.36	41.51	0.00	12.94	0.00146	0.41	0.00298	0.83	0.24932	69.26	0.00000	0.00	Gas	
9/11/2025	3192650.00	94.65	1.09	0.50	0.40	41.22	0.00	13.02	0.00183	0.51	0.00334	0.93	0.24758	68.77	0.00000	0.00	Gas	
10/11/2025	3239739.93	94.11	2.18	0.60	0.47	41.56	0.03	12.90	0.00223	0.62	0.00398	1.11	0.25334	70.37	0.00010	0.03	Gas	
11/11/2025	3258965.97	94.62	2.01	0.99	0.50	40.26	0.02	12.97	0.00369	1.03	0.00426	1.18	0.24686	68.57	0.00008	0.02	Gas	
12/11/2025	3240662.50	94.68	1.99	0.82	0.43	40.92	0.02	12.95	0.00303	0.84	0.00366	1.02	0.24948	69.30	0.00007	0.02	Gas	
13/11/2025	3227516.67	94.20	1.57	0.56	0.41	38.46	0.00	12.97	0.00207	0.58	0.00348	0.97	0.23352	64.87	0.00001	0.00	Gas	
14/11/2025	3151004.51	93.64	2.32	13.04	0.53	39.23	0.04	13.20	0.04704	13.07	0.00439	1.22	0.23255	64.60	0.00013	0.04	Gas	
15/11/2025	3150422.92	93.22	2.37	43.71	0.49	34.64	0.04	13.37	0.15768	43.80	0.00405	1.13	0.20532	57.03	0.00014	0.04	Gas	
16/11/2025	3233279.17	93.92	2.18	45.93	0.44	30.66	0.04	13.43	0.17007	47.24	0.00372	1.03	0.18648	51.80	0.00011	0.03	Gas	
17/11/2025	3181655.90	92.80	1.94	62.80	0.46	30.51	0.02	13.32	0.22883	63.56	0.00383	1.06	0.18262	50.73	0.00007	0.02	Gas	
18/11/2025	3196085.76	92.77	1.46	0.67	0.42	36.04	0.00	13.04	0.00245	0.68	0.00352	0.98	0.21674	60.21	0.00000	0.00	Gas	
19/11/2025	3174336.81	92.07	1.47	40.61	0.53	32.58	0.00	13.40	0.14764	41.01	0.00443	1.23	0.19457	54.05	0.00000	0.00	Gas	
20/11/2025	3172847.22	91.10	1.65	69.33	0.59	31.51	0.01	13.55	0.25192	69.98	0.00490	1.36	0.18811	52.25	0.00002	0.01	Gas	
21/11/2025	3187275.35	88.75	1.69	81.53	0.62	26.59	0.01	13.49	0.29759	82.66	0.00520	1.44	0.15945	44.29	0.00003	0.01	Gas	
22/11/2025	2883114.24	89.81	1.66	90.13	2.03	24.46	0.01	13.49	0.29759	82.66	0.01529	4.25	0.13268	36.85	0.00002	0.01	Gas	
23/11/2025	2954450.69	90.98	1.76	87.02	0.85	30.03	0.01	13.43	0.29442	81.78	0.00659	1.83	0.16690	46.36	0.00004	0.01	Gas	
24/11/2025	3022410.76	91.04	1.73	74.71	0.78	34.66	0.01	13.39	0.25859	71.83	0.00619	1.72	0.19710	54.75	0.00003	0.01	Gas	
25/11/2025	3058664.93	91.31	1.67	74.90	0.68	32.57	0.01	13.49	0.26237	72.88	0.00541	1.50	0.18741	52.06	0.00003	0.01	Gas	
26/11/2025	3086178.82	90.49	1.72	99.45	0.67	33.94	0.01	13.44	0.35148	97.63	0.00541	1.50	0.19704	54.73	0.00004	0.01	Gas	
27/11/2025	3212809.38	90.60	1.67	52.68	0.72	37.66	0.01	13.45	0.19383	53.84	0.00605	1.68	0.22763	63.23	0.00003	0.01	Gas	
28/11/2025	3325452.43	90.23	1.63	50.24	0.76	32.87	0.01	13.53	0.19133	53.15	0.00662	1.84	0.20562	57.12	0.00003	0.01	Gas	
29/11/2025	3255759.03	91.74	1.72	35.62	0.85	34.53	0.01	13.53	0.13281	36.89	0.00720	2.00	0.21151	58.75	0.00004	0.01	Gas	
30/11/2025	3375070.14	90.74	1.70	48.38	0.90	39.09	0.01	13.51	0.18699	51.94	0.00791	2.20	0.24822	68.95	0.00004	0.01	Gas	
MIN:	2883114.24	88.75	1.09	0.32	0.36	24.46	0.00	12.90	0.00117	0.33	0.00298	0.83	0.13268	36.85	0.00000	0.00	-	
MAX:	3375070.14	95.23	2.37	99.45	2.03	42.80	0.04	13.55	0.35148	97.63	0.01529	4.25	0.25678	71.33	0.00014	0.03	-	
AVG:	3175162.42	92.62	1.73	35.31	0.60	35.39	0.01	13.24	0.12636	35.60	0.00496	1.36	0.21186	56.05	0.00004	0.00	-	
Emission Loading "Sum"									3.66436	0.14386	6.14385	0.00126						
DIW: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	15	80	20										-	
DIW: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	50	130	30										-	
EIA: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20										-	
EIA: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	35										-	

Pre



Position Air Pollution Supervisor

Appro



Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C2

Date	FLOW : Value Nm3/h	TEMP STACK : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O2 : Value ppm	SO2@7%O2 : Value ppm	NOx@7%O2 : Value ppm	TSP@7%O2 : Value mg/m3	O2 : Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading g/s	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading g/s	Fuel Type	Remark				
1/11/2025	2,080,637.50	91.12	0.74	1.62	0.06	39.32	0.04	12.38	0.00385	1.07	0.00033	0.09	0.15391	42.75	0.00009	0.03	Gas	
2/11/2025	2,029,202.43	91.76	1.04	2.61	0.06	34.08	0.04	12.51	0.00606	1.68	0.00034	0.10	0.13009	36.14	0.00009	0.02	Gas	
3/11/2025	2,555,061.54	90.60	1.03	1.82	0.04	35.16	0.06	12.41	0.00533	1.48	0.00029	0.08	0.16903	46.95	0.00016	0.04	Gas	
4/11/2025	2,159,125.69	90.50	0.74	19.62	0.07	33.91	0.04	12.69	0.04851	13.47	0.00041	0.11	0.13774	38.26	0.00009	0.03	Gas	
5/11/2025	2,116,674.65	90.16	0.74	11.69	0.06	32.85	0.04	12.60	0.02835	7.87	0.00033	0.09	0.13081	36.34	0.00009	0.03	Gas	
6/11/2025	2,124,822.57	90.73	0.74	2.74	0.07	34.13	0.04	12.60	0.00668	1.86	0.00041	0.11	0.13642	37.90	0.00009	0.03	Gas	
7/11/2025	2,461,540.97	90.14	0.77	2.24	0.11	41.93	0.04	12.40	0.00632	1.76	0.00069	0.19	0.19420	53.94	0.00010	0.03	Gas	
8/11/2025	2,482,842.36	91.19	0.74	1.83	0.08	39.75	0.04	12.41	0.00519	1.44	0.00051	0.14	0.18568	51.58	0.00011	0.03	Gas	
9/11/2025	2,474,302.78	91.36	0.78	2.77	0.10	41.98	0.04	12.59	0.00784	2.18	0.00066	0.18	0.19543	54.29	0.00011	0.03	Gas	
10/11/2025	2,476,475.35	91.48	0.75	2.18	0.09	40.81	0.04	12.38	0.00619	1.72	0.00059	0.16	0.19016	52.82	0.00011	0.03	Gas	
11/11/2025	2,488,361.11	91.90	1.18	2.20	0.11	41.30	0.04	12.43	0.00627	1.74	0.00073	0.20	0.19336	53.71	0.00011	0.03	Gas	
12/11/2025	2,471,305.21	91.66	0.91	2.26	0.09	40.66	0.04	12.41	0.00641	1.78	0.00057	0.16	0.18903	52.51	0.00011	0.03	Gas	
13/11/2025	2,440,308.68	91.29	0.75	1.93	0.07	38.30	0.04	12.37	0.00539	1.50	0.00042	0.12	0.17584	48.85	0.00011	0.03	Gas	
14/11/2025	2,430,157.64	90.66	0.89	16.04	0.06	38.89	0.04	12.63	0.04465	12.40	0.00035	0.10	0.17781	49.39	0.00011	0.03	Gas	
15/11/2025	2,421,622.22	89.80	0.86	43.58	0.02	37.89	0.04	12.80	0.12085	33.57	0.00015	0.04	0.17265	47.96	0.00011	0.03	Gas	
16/11/2025	2,123,955.56	90.92	0.75	31.87	0.04	30.12	0.04	12.83	0.07753	21.54	0.00024	0.07	0.12038	33.44	0.00010	0.03	Gas	
17/11/2025	1,937,683.68	90.07	0.75	47.32	0.05	29.28	0.05	12.70	0.10500	29.17	0.00024	0.07	0.10674	29.65	0.00009	0.02	Gas	
18/11/2025	2,375,026.39	90.32	0.74	12.12	0.04	34.61	0.04	12.63	0.03295	9.15	0.00024	0.07	0.15465	42.96	0.00011	0.03	Gas	
19/11/2025	3,336,007.99	89.92	0.74	23.26	0.04	30.82	0.04	12.78	0.08887	24.69	0.00034	0.09	0.19343	53.73	0.00015	0.04	Gas	
20/11/2025	1,718,888.89	88.44	0.74	50.21	0.06	30.79	0.05	12.83	0.09883	27.45	0.00027	0.08	0.09959	27.66	0.00008	0.02	Gas	Flow transmitter read incorrectly
21/11/2025	1,169,316.67	87.98	0.74	63.33	0.09	24.21	0.05	12.87	0.08481	23.56	0.00028	0.08	0.05325	14.79	0.00005	0.02	Gas	WO25-52686
22/11/2025	1,145,492.36	85.49	0.74	59.40	0.12	21.43	0.05	12.89	0.07792	21.64	0.00035	0.10	0.04618	12.83	0.00005	0.01	Gas	
23/11/2025	1,036,555.90	88.48	0.74	56.88	0.14	27.66	0.05	12.84	0.06752	18.75	0.00039	0.11	0.05394	14.98	0.00005	0.01	Gas	
24/11/2025	1,036,197.57	88.68	0.74	48.22	0.05	33.23	0.04	12.90	0.05722	15.90	0.00014	0.04	0.06478	17.99	0.00005	0.01	Gas	
25/11/2025	1,074,864.58	88.91	0.74	50.92	0.05	31.46	0.04	12.84	0.06268	17.41	0.00014	0.04	0.06363	17.67	0.00005	0.01	Gas	
26/11/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	Unit Shutdown Inspect
27/11/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	GT Combustion
28/11/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	
29/11/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	
30/11/2025	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	SD	
MIN:	1,036,197.57	85.49	0.74	1.62	0.02	21.43	0.04	12.37	0.00385		0.00014		0.04618		0.00005			-
MAX:	3,336,007.99	91.90	1.18	63.33	0.14	41.98	0.06	12.90	0.12085		0.00073		0.19543		0.00016			-
AVG:	2,086,657.21	90.14	0.80	22.35	0.07	34.58	0.04	12.63	0.04245		0.00038		0.13955		0.00009			-
Emission Loading "Sum"									1.06121		0.00943		3.48875		0.00233			
DIW: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	15	80	20											-
DIW: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	50	130	30											-
EIA: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20											-
EIA: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	35											-

Prepa

Position Air Pollution Supervisor

Approve by

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C1

Date	FLOW : Value Nm ³ /h	TEMP_STACK : Value degC	OPACITY : Value %	CO@7%O ₂ : Value ppm	SO ₂ @7%O ₂ : Value ppm	NO _x @7%O ₂ : Value ppm	TSP@7%O ₂ : Value mg/m ³	O ₂ : Value %	CO@7%O ₂ : Loading Tons	SO ₂ @7%O ₂ : Loading g/s	NO _x @7%O ₂ : Loading Tons	TSP@7%O ₂ : Loading g/s	Fuel Type	Remark				
1/12/2025	3334937.15	92.51	1.42	7.37	0.75	37.04	0.00	13.20	0.02814	7.82	0.00657	1.83	0.23241	64.56	0.00000	0.00	Gas	
2/12/2025	3322486.11	93.32	1.40	1.73	0.67	35.29	0.00	13.10	0.00660	1.83	0.00584	1.62	0.22061	61.28	0.00000	0.00	Gas	
3/12/2025	3367986.11	94.04	1.38	1.44	0.57	37.27	0.00	12.99	0.00555	1.54	0.00505	1.40	0.23615	65.60	0.00000	0.00	Gas	
4/12/2025	3302314.24	93.48	1.38	2.04	0.59	40.69	0.00	12.99	0.00773	2.15	0.00510	1.42	0.25277	70.22	0.00000	0.00	Gas	
5/12/2025	3278880.56	92.85	1.36	1.47	0.58	42.47	0.00	13.00	0.00552	1.53	0.00501	1.39	0.26198	72.77	0.00000	0.00	Gas	
6/12/2025	3275145.49	93.92	1.34	1.18	0.68	36.38	0.00	13.01	0.00442	1.23	0.00581	1.61	0.22420	62.28	0.00000	0.00	Gas	
7/12/2025	3306861.46	93.96	1.34	1.24	0.65	34.34	0.00	13.02	0.00468	1.30	0.00564	1.57	0.21363	59.34	0.00000	0.00	Gas	
8/12/2025	3245927.08	92.98	1.32	37.48	0.70	32.89	0.00	13.39	0.13932	38.70	0.00591	1.64	0.20085	55.79	0.00000	0.00	Gas	
9/12/2025	3293131.25	92.24	1.48	36.20	0.70	32.80	0.00	13.23	0.13651	37.92	0.00604	1.68	0.20320	56.44	0.00001	0.00	Gas	
10/12/2025	3253339.24	92.61	1.68	66.81	0.73	42.74	0.01	13.37	0.24891	69.14	0.00625	1.73	0.26163	72.67	0.00003	0.01	Gas	
11/12/2025	3343538.54	92.24	1.35	0.64	0.62	40.37	0.00	13.09	0.00247	0.69	0.00540	1.50	0.25395	70.54	0.00000	0.00	Gas	
12/12/2025	3387643.06	92.19	1.34	0.82	0.65	40.38	0.00	13.04	0.00319	0.89	0.00574	1.59	0.25734	71.48	0.00000	0.00	Gas	
13/12/2025	3287907.29	93.28	1.36	9.76	0.66	40.69	0.00	13.13	0.03674	10.20	0.00572	1.59	0.25169	69.91	0.00000	0.00	Gas	
14/12/2025	3340877.43	92.74	1.32	11.11	0.67	39.48	0.00	13.28	0.04250	11.80	0.00583	1.62	0.24812	68.92	0.00000	0.00	Gas	
15/12/2025	3341900.69	92.89	1.26	0.60	0.63	35.22	0.00	13.01	0.00229	0.64	0.00551	1.53	0.22144	61.51	0.00000	0.00	Gas	
16/12/2025	3402617.01	92.67	1.44	21.68	0.59	35.36	0.00	13.28	0.08448	23.47	0.00522	1.45	0.22638	62.88	0.00001	0.00	Gas	
17/12/2025	3407168.75	93.71	1.29	0.99	0.49	37.15	0.00	13.02	0.00387	1.07	0.00433	1.20	0.23813	66.15	0.00000	0.00	Gas	
18/12/2025	3341213.54	93.13	1.29	1.20	0.59	35.63	0.00	13.04	0.00460	1.28	0.00514	1.43	0.22396	62.21	0.00000	0.00	Gas	
19/12/2025	3426607.99	93.24	1.31	0.92	0.55	38.41	0.00	13.05	0.00360	1.00	0.00491	1.36	0.24762	68.78	0.00000	0.00	Gas	
20/12/2025	3386394.79	93.98	1.32	2.05	2.38	34.83	0.00	13.07	0.00794	2.21	0.02106	5.85	0.22189	61.64	0.00000	0.00	Gas	
21/12/2025	3413311.46	93.23	1.53	38.17	0.86	33.61	0.01	13.38	0.14922	41.45	0.00768	2.13	0.21582	59.95	0.00002	0.01	Gas	
22/12/2025	3435309.38	93.19	1.30	1.09	0.77	33.66	0.00	13.08	0.00429	1.19	0.00690	1.92	0.21754	60.43	0.00000	0.00	Gas	
23/12/2025	3387599.65	93.16	1.36	1.58	0.78	40.43	0.00	12.99	0.00612	1.70	0.00696	1.93	0.25769	71.58	0.00000	0.00	Gas	
24/12/2025	3493626.39	92.96	1.27	1.15	0.73	35.34	0.00	13.01	0.00458	1.27	0.00668	1.85	0.23230	64.53	0.00000	0.00	Gas	
25/12/2025	3499168.06	93.40	1.29	1.65	0.77	38.75	0.00	12.98	0.00660	1.83	0.00705	1.96	0.25513	70.87	0.00000	0.00	Gas	
26/12/2025	3499661.46	93.06	1.27	0.92	0.74	41.45	0.00	13.00	0.00371	1.03	0.00678	1.88	0.27289	75.80	0.00000	0.00	Gas	
27/12/2025	3438893.75	93.20	1.27	1.19	0.78	37.22	0.00	13.08	0.00470	1.30	0.00706	1.96	0.24080	66.89	0.00000	0.00	Gas	
28/12/2025	3469345.83	93.62	1.36	18.05	0.79	36.40	0.00	13.26	0.07172	19.92	0.00719	2.00	0.23759	66.00	0.00001	0.00	Gas	
29/12/2025	3502427.78	93.53	1.29	0.74	0.73	37.84	0.00	13.02	0.00295	0.82	0.00665	1.85	0.24933	69.26	0.00000	0.00	Gas	
30/12/2025	3496909.38	93.67	1.36	4.02	0.69	36.89	0.00	13.19	0.01612	4.48	0.00634	1.76	0.24270	67.42	0.00000	0.00	Gas	
31/12/2025	3516270.83	92.44	1.29	27.04	0.75	36.79	0.00	13.50	0.10887	30.24	0.00690	1.92	0.24336	67.60	0.00000	0.00	Gas	
MIN:	3245927.08	92.19	1.26	0.60	0.49	32.80	0.00	12.98	0.00229		0.00433		0.20085		0.00000		-	
MAX:	3516270.83	94.04	1.68	66.81	2.38	42.74	0.01	13.50	0.24891		0.02106		0.27289		0.00003		-	
AVG:	3380625.86	93.14	1.35	9.75	0.74	37.35	0.00	13.12	0.03735		0.00652		0.23752		0.00000		-	
Emission Loading "Sum"									1.15795		0.20225		7.36308		0.00010		-	
DIW: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	15	80	20										-	
DIW: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	50	130	30										-	
EIA: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20										-	
EIA: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	35										-	

Prepared by:

Position Air Pollution Supervisor

Approve by:

Position Environmental Manager

HINKONG POWER EMISSION CONTROL MONTHLY REPORT



Unit: HKP-C2

Date	FLOW :Value Nm3/h	TEMP :STACK :Value degC	OPACITY :Value %	CO@7%O2 :Value ppm	SO2@7%O2 :Value ppm	NOx@7%O2 :Value ppm	TSP@7%O2 :Value mg/m3	O2 :Value %	CO@7%O2 : Loading Tons	SO2@7%O2 : Loading Tons	NOx@7%O2 : Loading Tons	TSP@7%O2 : Loading Tons	Fuel Type	Remark	
1/12/2025	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	-	Unit inspect GT combustion	
2/12/2025	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	-		
3/12/2025	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	-		
4/12/2025	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	-		
5/12/2025	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	S/U	-	Unit Start up	
6/12/2025	3,323,520.00	90.85	0.78	1.75	0.18	38.09	0.04	12.55	0.00667	1.85	0.00157	0.44	0.23817	Gas	Flow transmitter read incorrectly
7/12/2025	3,323,520.00	90.79	0.75	2.29	0.16	36.67	0.04	12.62	0.00873	2.42	0.00137	0.38	0.22929	Gas	see detail in note1
8/12/2025	3,323,520.00	89.53	0.94	17.61	0.14	33.69	0.05	12.89	0.06704	18.62	0.00121	0.34	0.21065	Gas	
9/12/2025	3,323,520.00	88.85	0.79	28.84	0.18	34.80	0.05	12.87	0.10978	30.50	0.00153	0.42	0.21758	Gas	
10/12/2025	3,323,520.00	89.83	0.79	102.88	0.23	44.20	0.04	12.88	0.39158	108.77	0.00201	0.56	0.27640	Gas	
11/12/2025	3,323,520.00	89.15	0.75	1.94	0.15	43.13	0.05	12.59	0.00738	2.05	0.00129	0.36	0.26967	Gas	
12/12/2025	3,323,520.00	89.20	0.84	1.98	0.16	41.71	0.05	12.55	0.00753	2.09	0.00136	0.38	0.26079	Gas	
13/12/2025	3,323,520.00	90.08	0.75	10.36	0.12	43.74	0.04	12.64	0.03944	10.95	0.00107	0.30	0.27350	Gas	
14/12/2025	3,323,520.00	90.12	0.75	26.76	0.17	41.36	0.05	12.83	0.10185	28.29	0.00149	0.41	0.25860	Gas	
15/12/2025	3,323,520.00	89.62	0.75	1.85	0.16	37.54	0.04	12.55	0.00705	1.96	0.00137	0.38	0.23471	Gas	
16/12/2025	3,323,520.00	89.43	0.75	10.70	0.17	38.22	0.05	12.81	0.04073	11.31	0.00149	0.41	0.23895	Gas	
17/12/2025	3,323,520.00	90.33	0.75	1.89	0.17	38.43	0.04	12.55	0.00719	2.00	0.00150	0.42	0.24027	Gas	
18/12/2025	3,323,520.00	89.89	0.75	2.01	0.17	39.28	0.04	12.54	0.00764	2.12	0.00152	0.42	0.24560	Gas	
19/12/2025	3,232,290.28	89.59	0.75	1.94	0.18	44.84	0.04	12.53	0.00718	2.00	0.00154	0.43	0.27268	Gas	
20/12/2025	3,234,118.06	90.55	0.84	1.96	0.18	39.25	0.05	12.57	0.00725	2.01	0.00154	0.43	0.23885	Gas	
21/12/2025	3,264,338.89	89.29	0.75	25.51	0.18	38.68	0.04	12.85	0.09538	26.49	0.00151	0.42	0.23756	Gas	
22/12/2025	3,239,077.08	90.17	0.75	1.93	0.17	35.62	0.04	12.60	0.00715	1.99	0.00144	0.40	0.21707	Gas	Replaced Flow transmitter
23/12/2025	2,729,221.53	89.50	0.76	1.96	0.18	42.84	0.04	12.46	0.00614	1.71	0.00130	0.36	0.21999	Gas	
24/12/2025	2,726,035.76	90.15	0.75	2.03	0.21	39.66	0.04	12.50	0.00634	1.76	0.00148	0.41	0.20343	Gas	
25/12/2025	2,743,061.46	90.29	0.77	2.21	0.19	42.58	0.05	12.44	0.00694	1.93	0.00137	0.38	0.21977	Gas	
26/12/2025	2,715,659.03	89.31	0.85	1.96	0.21	42.78	0.05	12.52	0.00611	1.70	0.00148	0.41	0.21855	Gas	
27/12/2025	2,759,155.56	90.00	0.75	6.00	1.12	43.42	0.04	12.94	0.01895	5.26	0.00809	2.25	0.22538	Gas	
28/12/2025	2,782,864.58	89.70	0.75	20.64	0.03	39.39	0.04	12.57	0.06578	18.27	0.00024	0.07	0.20623	Gas	
29/12/2025	2,758,731.60	89.77	0.76	2.17	0.02	41.26	0.04	12.35	0.00685	1.90	0.00017	0.05	0.21415	Gas	
30/12/2025	2,766,759.03	90.04	0.75	2.41	0.01	37.91	0.04	12.30	0.00764	2.12	0.00004	0.01	0.19732	Gas	
31/12/2025	2,764,745.14	88.84	0.75	20.17	0.00	39.20	0.04	12.67	0.06387	17.74	0.00001	0.00	0.20391	Gas	
MIN:	2,715,659.03	88.84	0.75	1.75	0.00	33.69	0.04	12.30	0.00611		0.00001		0.19732	-	
MAX:	3,323,520.00	90.85	0.94	102.88	1.12	44.84	0.05	12.94	0.39158		0.00809		0.27640	-	
AVG:	3,112,377.61	89.80	0.77	11.61	0.19	39.93	0.05	12.62	0.04262		0.00150		0.23343	-	
Emission Loading "Sum"									1.10819		0.03899		6.06906		0.00365
DIW: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	15	80	20						-	-	
DIW: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	50	130	30						-	-	
EIA: Limit (Fuel Gas):	-	-	-	690	10	59	20						-	-	
EIA: Limit (Fuel Oil):	-	-	-	690	20	99	35						-	-	

Note1: Flow value refer from stack measurement by SECOT on 27-Oct-2025 3,323,520 m³/h

Prepare

Position Air Pollution Supervisor

Approve by

Position Environmental Manager

ภาคผนวก ก.2

ผลการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของ CEMS



BY145/03/68

1/12/67

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang, Ratchaburi 70000
Sampling by : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Total Suspended Particulate Matter (PM)
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11 (RRA)
Sampling Date : 18 March 2025 (16:50-21:00)

Emission Test and Results of Relative Standard Deviation (% RSD) of HRSG Stack Unit 1, Hin Kong Power Co., Ltd. On 18 March 2025

Item	Results					
	Team A01	Team B01	Team A02	Team B02	Team A03	Team B03
Sampling date	18 March 2025		18 March 2025		18 March 2025	
Sampling time	16:50-17:50		18:30-19:30		20:00-21:00	
Stack temperature (°C)	93.9	93.9	93.8	93.8	94.1	94.1
Oxygen content (%)	12.4	12.4	12.5	12.5	12.5	12.5
Moisture content (%)	10.16	10.30	10.21	10.50	10.19	10.36
Stack gas velocity (m/s)	31.45	31.46	30.78	30.80	30.22	30.23
Stack gas flow rate (Qsd) (Nm ³ /min) ^{1/}	57830.82	57756.36	56578.32	56427.42	55524.54	55437.18
Particulate concentration (at 7% O ₂ , mg/Nm ³) ^{1/}	1.34	1.24	1.09	1.27	1.42	1.31
Average (mg/Nm ³)	1.29		1.18		1.37	
RSD (%)	3.88		7.63		4.03	
RSD Criteria ^{2/}	24.52		24.70		24.39	
Pass/Fail	Pass		Pass		Pass	

Remark : 1. ^{1/} At standard pressure 760 mmHg, temperature of 25 °C and dry basis.
2. ^{2/} Acceptance limit for precision of paired trains is:
- RSD < 10% concentration is > 10 mg/Nm³
- RSD < 25% concentration is < 1 mg/Nm³
For concentration between 1 and 10 mg/Nm³
the allowable RSD decreases linearly from 25% to 10%.
% RSD is defined as $100 \times (C_A - C_B) / (C_A + C_B)$.

Site Operator

Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

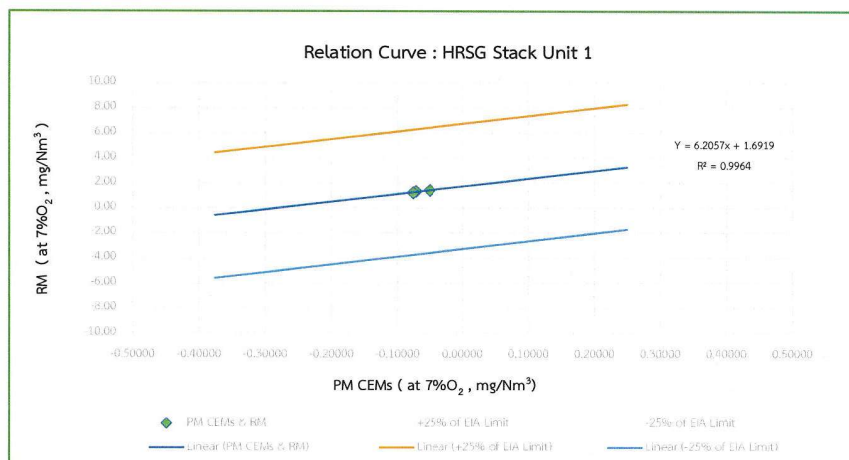


BY145/03/68

1/12/67

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang ,
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Total Suspended Particulate Matter (PM)
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11 (RRA)
Sampling Date : 18 March 2025 (16:50-21:00)



(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

Ref. No. A529/03/25

Report No. 2503/310

1/12/67

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 18 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Yottana Kongkaw (๓-011-๙-0033)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 1 (RUN 1) (Team A01)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	16:50-17:50		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.08		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	32.8		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	93.9		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.16		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	31.45		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	57830.82		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.4	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	131.36	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.82	1.34	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.790	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
- Fuel Consumption Rate: 62,676 MMBTU
- Capacity: 10,227,872 KWh
- Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.

Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)

Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)

Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๓-011-๙-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AR2501

Ref. No. A529/03/25

Report No. 2503/310_1

1/12/67

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 18 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Satapone Wisadmune (๓-011-๙-0058)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 1 (RUN 1) (Team B01)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	16:50-17:50		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.08		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	32.3		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	93.9		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.30		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	31.46		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	57756.36		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.4	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	131.36	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.76	1.24	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.732	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
- Fuel Consumption Rate: 62,676 MMBTU
- Capacity: 10,227,872 KWh
- Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.

Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)

Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)

Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๓-011-๙-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AR2501

Ref. No. A530/03/25

Report No. 2503/310

1/12/67

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 18 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Yottana Kongkaw (๓-011-๑-0033)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 1 (RUN 2) (Team A02)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	18:30-19:30		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.10		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	31.7		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	93.8		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.21		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	30.78		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	56578.32		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.66	1.09	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.622	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
- Fuel Consumption Rate: 62,676 MMBTU
- Capacity: 10,227,872 KWh
- Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.

Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)

Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)

Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๓-011-๙-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AR2501

Ref. No. A530/03/25

Report No. 2503/310_1

1/12/67

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 18 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Satapone Wisadmune (๓-011-๑-0058)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 1 (RUN 2) (Team B02)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	18:30-19:30		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.10		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	31.1		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	93.8		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.50		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	30.80		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	56427.42		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.77	1.27	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.724	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
- Fuel Consumption Rate: 62,676 MMBTU
- Capacity: 10,227,872 KWh
- Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.

Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)

Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)

Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๓-011-๙-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AR2501

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 18 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Yottana Kongkaw (๓-011-๙-0033)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 1 (RUN 3) (Team A03)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	20:00-21:00		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.13		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	31.2		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	94.1		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.19		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	30.22		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	55524.54		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.86	1.42	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.796	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
- Fuel Consumption Rate: 62,676 MMBTU
- Capacity: 10,227,872 KWh
- Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.

Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)

Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)

Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.
Do not copy partial of this analysis report without official approval.



๓-011-๙-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AR2501

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 18 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Satapone Wisadmune (๓-011-๙-0058)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 1 (RUN 3) (Team B03)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	20:00-21:00		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.13		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	30.7		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	94.1		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.36		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	30.23		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	55437.18		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.79	1.31	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.730	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
- Fuel Consumption Rate: 62,676 MMBTU
- Capacity: 10,227,872 KWh
- Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.

Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)

Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)

Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.
Do not copy partial of this analysis report without official approval.



๓-011-๙-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AR2501



BY145/03/68

1/12/67

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi,
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
(US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
Sampling Date : 18 March 2025 (14:00-21:00)

Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA)

(HRSG Stack Unit 1)

Run No.	Time		O ₂			NO _x			SO ₂			Load_MW
	Start	End	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	
			% O ₂ (Actual, Dry Basis)			ppmvd@ 7% O ₂			ppmvd@ 7% O ₂			
1	14:00	14:30	12.46	12.86	-0.40	38.56	33.89	4.67	0.56	0.21	0.35	465.93
2	14:30	15:00	12.48	12.84	-0.36	39.25	33.88	5.37	0.54	0.16	0.38	461.06
3	15:00	15:30	12.51	12.89	-0.38	36.90	32.49	4.41	0.52	0.08	0.44	463.21
4	15:30	16:00	12.55	12.93	-0.38	37.21	33.48	3.74	0.50	0.11	0.38	467.41
5	16:00	16:30	12.49	12.84	-0.35	44.81	39.98	4.83	0.54	0.14	0.40	479.11
6	16:30	17:00	12.44	12.82	-0.38	46.89	42.35	4.53	0.49	0.11	0.39	482.76
7	18:00	18:30	12.42	12.85	-0.43	48.16	43.57	4.59	0.41	0.06	0.36	484.50
8	18:30	19:00	12.46	12.87	-0.42	48.65	42.90	5.74	0.42	0.06	0.36	484.55
9	19:00	19:30	12.43	12.88	-0.45	46.59	41.75	4.83	0.40	0.08	0.32	483.52
10	19:30	20:00	12.48	12.88	-0.40	46.74	41.43	5.31	0.39	0.04	0.35	483.63
11	20:00	20:30	12.51	12.86	-0.35	46.95	41.82	5.14	0.41	0.05	0.36	484.11
12	20:30	21:00	12.52	12.86	-0.33	47.17	41.41	5.75	0.39	0.03	0.35	483.28
Average			12.48	12.87	-0.39	43.99	39.08	4.91	0.46	0.09	0.37	476.92
Confidence Coefficient			-			0.372			0.020			
Relative Accuracy Test Audit			0.39			12.01			3.91			
Performance Specification :			± 1%O ₂ of RM			± 20% of RM			±10% of RM			

Remark : The NO_x Emission Limit is 59 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following EIA Emission Standard. (Natural Gas Fuel)
: 20% When mean of RM Value (NO_x) is Used to Calculate RA.
: The SO₂ Emission Limit is 10 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following EIA Emission Standard. (Natural Gas Fuel)
: 10% When SO₂ Emission Standard (10 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

2/13

BY145/03/68

1/12/67

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi,
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
(US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
Sampling Date : 18 March 2025 (14:00-14:30)

Run No. : 1		Location : HRSG Stack Unit 1									
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)		CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs				
1	14:00-14:01	12.42	12.83	23.64	21.56	0.31	0.28	0.01			
2	14:01-14:02	12.51	12.82	24.72	22.37	0.28	0.06				
3	14:02-14:03	12.60	12.85	24.03	22.26	0.25	0.02				
4	14:03-14:04	12.48	12.97	20.96	19.53	0.28	0.13				
5	14:04-14:05	12.43	13.02	19.31	17.21	0.30	0.03				
6	14:05-14:06	12.40	12.93	18.42	12.93	0.33	0.06				
7	14:06-14:07	12.44	12.93	19.58	17.56	0.31	0.09				
8	14:07-14:08	12.55	12.89	21.49	18.59	0.33	0.17				
9	14:08-14:09	12.52	12.87	21.32	19.34	0.20	0.17				
10	14:09-14:10	12.52	12.83	24.27	20.24	0.34	0.20				
11	14:10-14:11	12.52	12.90	21.34	18.97	0.34	0.21				
12	14:11-14:12	12.48	13.03	19.40	17.00	0.36	0.18				
13	14:12-14:13	12.47	12.89	21.51	19.05	0.33	0.31				
14	14:13-14:14	12.43	12.92	20.43	18.13	0.37	0.20				
15	14:14-14:15	12.48	12.89	22.28	19.15	0.38	0.18				
16	14:15-14:16	12.60	12.87	22.07	18.87	0.40	0.19				
17	14:16-14:17	12.51	12.82	23.35	20.51	0.34	0.15				
18	14:17-14:18	12.53	12.80	25.09	22.42	0.36	0.26				
19	14:18-14:19	12.52	12.76	27.96	24.56	0.37	0.10				
20	14:19-14:20	12.49	12.71	31.04	27.21	0.41	0.11				
21	14:20-14:21	12.44	12.67	32.19	29.26	0.40	0.12				
22	14:21-14:22	12.41	12.70	31.40	27.90	0.38	0.11				
23	14:22-14:23	12.39	12.79	27.37	24.19	0.41	0.08				
24	14:23-14:24	12.35	12.82	26.21	22.65	0.38	0.07				
25	14:24-14:25	12.30	12.87	23.94	20.56	0.40	0.04				
26	14:25-14:26	12.34	12.90	20.86	17.38	0.37	0.15				
27	14:26-14:27	12.41	12.87	21.39	18.37	0.34	0.17				
28	14:27-14:28	12.46	12.86	22.97	18.91	0.29	0.08				
29	14:28-14:29	12.49	12.93	20.12	17.17	0.32	0.11				
30	14:29-14:30	12.52	12.88	20.54	18.28	0.30	0.10				
Average		12.47	12.86	23.41	20.59	0.34	0.13				

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (14:30-15:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 2		Location : HRSG Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	14:30-14:31	12.51	12.85	21.45	19.43	0.36	0.14
2	14:31-14:32	12.50	12.92	18.34	20.37	0.40	0.14
3	14:32-14:33	12.55	13.08	17.70	15.73	0.38	0.13
4	14:33-14:34	12.53	12.91	21.66	18.65	0.36	0.15
5	14:34-14:35	12.50	12.88	23.03	19.06	0.34	0.06
6	14:35-14:36	12.56	12.84	27.18	20.01	0.32	0.08
7	14:36-14:37	12.70	12.80	24.69	21.72	0.31	0.10
8	14:37-14:38	12.58	12.76	24.85	22.92	0.42	0.11
9	14:38-14:39	12.54	12.73	26.11	23.86	0.37	0.10
10	14:39-14:40	12.50	12.70	26.52	24.58	0.35	0.11
11	14:40-14:41	12.45	12.69	27.47	24.65	0.38	0.04
12	14:41-14:42	12.42	12.79	24.05	21.09	0.33	0.13
13	14:42-14:43	12.39	12.89	22.23	18.28	0.39	0.07
14	14:43-14:44	12.36	12.88	23.81	18.75	0.42	0.18
15	14:44-14:45	12.38	13.01	20.04	17.09	0.43	0.15
16	14:45-14:46	12.45	12.95	21.75	17.87	0.41	0.08
17	14:46-14:47	12.53	12.90	21.13	18.06	0.38	0.10
18	14:47-14:48	12.56	12.85	21.37	19.25	0.34	0.08
19	14:48-14:49	12.64	12.80	23.16	21.20	0.29	0.06
20	14:49-14:50	12.59	12.76	24.74	22.42	0.27	0.09
21	14:50-14:51	12.56	12.72	26.35	24.38	0.30	0.08
22	14:51-14:52	12.53	12.71	27.68	24.61	0.28	0.07
23	14:52-14:53	12.47	12.77	24.26	22.10	0.29	0.08
24	14:53-14:54	12.42	12.83	24.43	20.23	0.30	0.09
25	14:54-14:55	12.38	12.81	26.72	20.78	0.28	0.04
26	14:55-14:56	12.37	12.81	25.65	21.54	0.29	0.10
27	14:56-14:57	12.43	12.79	27.51	22.30	0.25	0.10
28	14:57-14:58	12.49	12.88	21.93	18.99	0.24	0.09
29	14:58-14:59	12.47	12.86	23.38	19.41	0.23	0.03
30	14:59-15:00	12.46	12.89	21.64	18.41	0.25	0.08
Average		12.49	12.84	23.76	20.52	0.33	0.10


(Somprasong Mangmee)
Site Operator


(Peera Detudom)
Technical Supervisor

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (15:00-15:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 3		Location : HRSG Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	15:00-15:01	12.42	12.88	22.09	19.05	0.38	0.03
2	15:01-15:02	12.50	12.88	25.13	19.01	0.31	0.02
3	15:02-15:03	12.49	12.91	20.84	17.96	0.32	0.02
4	15:03-15:04	12.53	12.87	21.32	19.27	0.33	0.06
5	15:04-15:05	12.52	12.85	22.75	19.82	0.31	0.04
6	15:05-15:06	12.51	12.82	24.61	20.65	0.33	0.01
7	15:06-15:07	12.55	12.87	21.26	19.11	0.30	0.03
8	15:07-15:08	12.51	12.88	21.97	18.92	0.27	0.01
9	15:08-15:09	12.50	12.86	23.84	19.99	0.33	0.05
10	15:09-15:10	12.47	12.96	21.91	18.05	0.29	0.00
11	15:10-15:11	12.53	12.93	20.76	18.70	0.30	0.00
12	15:11-15:12	12.52	12.91	21.49	18.58	0.28	0.03
13	15:12-15:13	12.50	13.00	18.78	17.13	0.25	0.01
14	15:13-15:14	12.58	12.94	20.34	18.21	0.22	0.00
15	15:14-15:15	12.57	12.86	22.69	20.24	0.26	0.02
16	15:15-15:16	12.55	12.81	23.72	21.75	0.24	0.05
17	15:16-15:17	12.62	12.90	21.47	19.63	0.25	0.04
18	15:17-15:18	12.59	12.96	20.83	18.32	0.30	0.05
19	15:18-15:19	12.51	12.93	21.91	19.46	0.32	0.02
20	15:19-15:20	12.47	12.89	22.35	19.87	0.36	0.06
21	15:20-15:21	12.53	12.88	22.24	20.09	0.33	0.08
22	15:21-15:22	12.60	12.86	23.96	21.52	0.32	0.10
23	15:22-15:23	12.57	12.83	24.75	22.41	0.33	0.09
24	15:23-15:24	12.54	12.84	23.86	21.64	0.35	0.05
25	15:24-15:25	12.53	12.88	22.94	20.35	0.38	0.11
26	15:25-15:26	12.51	12.87	22.38	20.26	0.42	0.06
27	15:26-15:27	12.48	12.87	22.61	20.28	0.36	0.11
28	15:27-15:28	12.50	12.89	23.23	21.01	0.39	0.04
29	15:28-15:29	12.53	12.92	22.46	20.11	0.33	0.10
30	15:29-15:30	12.51	13.08	19.14	16.78	0.35	0.07
Average		12.53	12.89	22.25	19.61	0.32	0.05


(Somprasong Mangmee)
Site Operator


(Peera Detudom)
Technical Supervisor

BY145/03/68

1/12/67

5/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (15:30-16:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 4		Location : HRS5 Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	15:30-15:31	12.51	13.09	17.93	15.67	0.32	0.03
2	15:31-15:32	12.53	12.91	20.65	18.50	0.30	0.03
3	15:32-15:33	12.57	12.90	21.26	18.99	0.33	0.05
4	15:33-15:34	12.69	12.97	19.74	17.48	0.28	0.11
5	15:34-15:35	12.72	13.08	18.58	16.46	0.31	0.10
6	15:35-15:36	12.57	13.08	19.17	16.99	0.27	0.06
7	15:36-15:37	12.55	13.06	19.31	16.90	0.30	0.04
8	15:37-15:38	12.60	12.90	22.56	20.12	0.26	0.10
9	15:38-15:39	12.69	12.92	22.15	19.80	0.27	0.06
10	15:39-15:40	12.71	12.99	21.03	18.50	0.31	0.08
11	15:40-15:41	12.70	12.98	20.92	18.57	0.28	0.05
12	15:41-15:42	12.57	12.95	21.38	19.46	0.29	0.05
13	15:42-15:43	12.56	12.89	22.59	20.73	0.26	0.09
14	15:43-15:44	12.63	12.97	20.66	18.95	0.27	0.07
15	15:44-15:45	12.61	13.00	18.91	17.78	0.22	0.09
16	15:45-15:46	12.59	12.87	24.14	22.80	0.26	0.10
17	15:46-15:47	12.53	12.77	29.37	27.06	0.27	0.14
18	15:47-15:48	12.60	12.74	30.29	28.18	0.28	0.07
19	15:48-15:49	12.64	12.85	25.34	22.98	0.29	0.04
20	15:49-15:50	12.52	12.84	25.41	23.00	0.35	0.06
21	15:50-15:51	12.41	12.84	25.28	22.75	0.38	0.08
22	15:51-15:52	12.39	12.84	24.63	22.38	0.36	0.01
23	15:52-15:53	12.46	12.80	26.15	24.02	0.35	0.05
24	15:53-15:54	12.48	12.95	21.94	19.99	0.32	0.10
25	15:54-15:55	12.47	13.02	19.73	18.20	0.30	0.07
26	15:55-15:56	12.48	12.88	24.06	21.83	0.33	0.05
27	15:56-15:57	12.44	12.92	22.97	20.51	0.34	0.02
28	15:57-15:58	12.56	12.93	21.64	19.19	0.31	0.08
29	15:58-15:59	12.65	12.97	21.12	17.70	0.32	0.02
30	15:59-16:00	12.53	12.95	21.25	17.74	0.36	0.13
Average		12.56	12.93	22.34	20.11	0.30	0.07

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

BY145/03/68

1/12/67

6/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (16:00-16:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 5		Location : HRS5 Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	16:00-16:01	12.55	12.94	22.06	18.48	0.31	0.10
2	16:01-16:02	12.56	13.11	20.19	15.94	0.35	0.04
3	16:02-16:03	12.59	13.01	20.84	17.47	0.32	0.09
4	16:03-16:04	12.58	12.90	22.62	19.41	0.34	0.05
5	16:04-16:05	12.57	12.91	22.37	19.29	0.32	0.11
6	16:05-16:06	12.72	12.86	22.41	20.89	0.30	0.13
7	16:06-16:07	12.66	12.84	24.63	22.59	0.34	0.12
8	16:07-16:08	12.58	12.83	25.38	23.85	0.33	0.14
9	16:08-16:09	12.55	12.83	26.67	24.22	0.34	0.09
10	16:09-16:10	12.51	12.77	29.32	27.25	0.33	0.09
11	16:10-16:11	12.49	12.73	31.45	29.14	0.37	0.09
12	16:11-16:12	12.46	12.74	31.56	28.80	0.36	0.08
13	16:12-16:13	12.47	12.96	23.34	20.11	0.34	0.10
14	16:13-16:14	12.42	12.93	23.98	20.44	0.39	0.12
15	16:14-16:15	12.39	12.85	26.81	22.68	0.37	0.07
16	16:15-16:16	12.38	12.83	28.63	24.38	0.39	0.15
17	16:16-16:17	12.56	12.81	27.89	25.56	0.28	0.05
18	16:17-16:18	12.57	12.78	28.95	27.12	0.32	0.07
19	16:18-16:19	12.49	12.79	29.41	27.00	0.33	0.08
20	16:19-16:20	12.48	12.77	28.65	27.47	0.34	0.07
21	16:20-16:21	12.45	12.82	26.87	25.53	0.25	0.02
22	16:21-16:22	12.41	12.81	28.59	25.93	0.36	0.12
23	16:22-16:23	12.42	12.86	28.35	25.16	0.32	0.11
24	16:23-16:24	12.41	12.83	29.07	25.56	0.33	0.04
25	16:24-16:25	12.45	12.82	30.24	25.98	0.31	0.08
26	16:25-16:26	12.45	12.80	30.91	26.17	0.34	0.08
27	16:26-16:27	12.47	12.76	29.89	27.54	0.32	0.08
28	16:27-16:28	12.48	12.73	30.93	28.39	0.30	0.02
29	16:28-16:29	12.45	12.73	32.66	28.58	0.29	0.06
30	16:29-16:30	12.44	12.83	28.35	25.13	0.31	0.03
Average		12.50	12.84	27.10	24.20	0.33	0.08

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (16:30-17:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 6		Location : HRSO Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	16:30-16:31	12.41	12.82	30.26	25.63	0.32	0.06
2	16:31-16:32	12.37	12.82	29.58	25.35	0.34	0.14
3	16:32-16:33	12.36	12.84	28.34	24.87	0.35	0.08
4	16:33-16:34	12.44	12.88	27.27	23.50	0.29	0.11
5	16:34-16:35	12.46	12.84	28.36	24.29	0.33	0.07
6	16:35-16:36	12.44	12.81	27.45	25.79	0.29	0.05
7	16:36-16:37	12.47	12.80	30.52	26.27	0.30	0.08
8	16:37-16:38	12.49	12.80	29.19	26.88	0.27	0.08
9	16:38-16:39	12.46	12.75	30.36	28.53	0.30	0.07
10	16:39-16:40	12.44	12.77	30.43	28.06	0.29	0.04
11	16:40-16:41	12.43	12.83	26.85	25.62	0.33	0.09
12	16:41-16:42	12.42	12.83	26.94	25.54	0.32	0.02
13	16:42-16:43	12.39	12.85	28.07	25.48	0.34	0.13
14	16:43-16:44	12.40	12.82	29.49	26.28	0.32	0.05
15	16:44-16:45	12.45	12.78	31.13	27.60	0.30	0.04
16	16:45-16:46	12.46	12.75	32.78	28.43	0.33	0.01
17	16:46-16:47	12.47	12.72	31.65	29.30	0.31	0.05
18	16:47-16:48	12.43	12.71	31.81	29.73	0.34	0.01
19	16:48-16:49	12.41	12.73	31.17	28.90	0.32	0.01
20	16:49-16:50	12.38	12.87	26.36	24.03	0.37	0.02
21	16:50-16:51	12.37	12.83	27.79	25.69	0.35	0.04
22	16:51-16:52	12.35	12.85	27.15	24.99	0.29	0.06
23	16:52-16:53	12.39	12.84	27.53	25.33	0.25	0.02
24	16:53-16:54	12.62	12.85	27.37	24.94	0.23	0.04
25	16:54-16:55	12.45	12.85	26.62	24.35	0.24	0.12
26	16:55-16:56	12.51	12.88	26.58	24.02	0.27	0.17
27	16:56-16:57	12.72	12.90	25.16	22.69	0.29	0.07
28	16:57-16:58	12.61	12.91	26.51	22.37	0.31	0.08
29	16:58-16:59	12.54	12.89	24.75	22.71	0.29	0.08
30	16:59-17:00	12.53	12.83	27.69	25.96	0.27	0.04
Average		12.46	12.82	28.51	25.77	0.31	0.06



Site Operator



(Peera Detudom)
Technical Supervisor

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (18:00-18:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 7		Location : HRSO Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	18:00-18:01	12.47	12.83	31.54	27.30	0.29	0.06
2	18:01-18:02	12.48	12.82	31.26	27.89	0.28	0.00
3	18:02-18:03	12.46	12.81	31.48	28.27	0.27	0.07
4	18:03-18:04	12.44	12.92	27.52	24.32	0.29	0.02
5	18:04-18:05	12.41	12.90	26.95	25.38	0.30	0.04
6	18:05-18:06	12.40	12.89	26.57	25.40	0.28	0.03
7	18:06-18:07	12.39	12.88	27.04	25.57	0.27	0.02
8	18:07-18:08	12.45	12.85	28.65	26.29	0.25	0.02
9	18:08-18:09	12.48	12.82	29.58	27.42	0.23	0.01
10	18:09-18:10	12.47	12.87	28.17	25.84	0.21	0.02
11	18:10-18:11	12.46	12.87	28.63	25.97	0.26	0.00
12	18:11-18:12	12.44	12.84	30.36	27.10	0.27	0.05
13	18:12-18:13	12.40	12.87	29.24	25.70	0.24	0.02
14	18:13-18:14	12.44	12.89	29.45	25.25	0.25	0.06
15	18:14-18:15	12.45	12.88	30.01	25.88	0.23	0.03
16	18:15-18:16	12.42	12.89	28.93	25.46	0.24	0.02
17	18:16-18:17	12.44	12.88	29.18	25.47	0.25	0.01
18	18:17-18:18	12.47	12.83	31.39	27.24	0.28	0.01
19	18:18-18:19	12.45	12.80	30.02	28.38	0.31	0.01
20	18:19-18:20	12.46	12.76	33.57	29.24	0.26	0.03
21	18:20-18:21	12.45	12.76	31.74	29.48	0.28	0.04
22	18:21-18:22	12.41	12.74	32.09	30.24	0.27	0.02
23	18:22-18:23	12.38	12.72	32.92	30.50	0.30	0.07
24	18:23-18:24	12.35	12.73	32.06	30.82	0.31	0.01
25	18:24-18:25	12.37	12.89	26.54	25.29	0.26	0.01
26	18:25-18:26	12.72	12.91	27.38	24.73	0.22	0.10
27	18:26-18:27	12.36	12.91	27.75	24.55	0.23	0.08
28	18:27-18:28	12.74	12.92	27.16	24.33	0.25	0.07
29	18:28-18:29	12.41	12.94	26.73	23.68	0.22	0.05
30	18:29-18:30	12.38	12.90	27.59	24.67	0.24	0.06
Average		12.45	12.85	29.38	26.59	0.26	0.03



(Somprasong Mangmee)
Site Operator



(Peera Detudom)
Technical Supervisor



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

9/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (18:30-19:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 8		Location : HRSg Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	18:30-18:31	12.67	12.92	27.28	24.63	0.24	0.02
2	18:31-18:32	12.56	12.95	27.03	23.40	0.23	0.08
3	18:32-18:33	12.54	12.91	28.46	24.51	0.28	0.05
4	18:33-18:34	12.51	12.86	29.75	25.92	0.32	0.04
5	18:34-18:35	12.50	12.90	28.67	24.53	0.27	0.02
6	18:35-18:36	12.52	12.89	29.51	25.27	0.24	0.07
7	18:36-18:37	12.49	12.86	30.64	27.29	0.23	0.04
8	18:37-18:38	12.46	12.84	31.28	27.54	0.27	0.04
9	18:38-18:39	12.48	12.88	29.52	26.14	0.24	0.04
10	18:39-18:40	12.47	12.87	29.63	26.43	0.26	0.01
11	18:40-18:41	12.44	12.89	28.34	25.50	0.28	0.02
12	18:41-18:42	12.43	12.89	29.12	26.00	0.25	0.01
13	18:42-18:43	12.46	12.91	28.87	25.39	0.26	0.06
14	18:43-18:44	12.45	12.93	27.94	24.42	0.21	0.05
15	18:44-18:45	12.49	12.94	26.63	23.47	0.22	0.06
16	18:45-18:46	12.47	13.00	25.26	21.67	0.24	0.04
17	18:46-18:47	12.48	12.95	27.15	23.19	0.23	0.02
18	18:47-18:48	12.51	12.92	28.44	24.68	0.25	0.01
19	18:48-18:49	12.52	12.91	28.72	24.68	0.27	0.03
20	18:49-18:50	12.57	12.89	29.99	25.68	0.28	0.06
21	18:50-18:51	12.54	12.88	29.81	26.03	0.27	0.00
22	18:51-18:52	12.50	12.85	30.97	26.93	0.25	0.01
23	18:52-18:53	12.49	12.88	29.46	25.79	0.29	0.00
24	18:53-18:54	12.47	12.85	30.83	26.92	0.30	0.04
25	18:54-18:55	12.46	12.80	30.91	28.16	0.32	0.04
26	18:55-18:56	12.44	12.77	31.75	29.17	0.31	0.04
27	18:56-18:57	12.47	12.76	33.19	29.98	0.29	0.03
28	18:57-18:58	12.44	12.74	33.56	30.71	0.27	0.03
29	18:58-18:59	12.40	12.73	33.24	30.58	0.31	0.07
30	18:59-19:00	12.37	12.82	30.35	27.12	0.29	0.02
Average		12.49	12.87	29.54	26.06	0.27	0.04

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

10/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (19:00-19:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 9		Location : HRSg Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	19:00-19:01	12.36	12.91	28.12	24.74	0.31	0.01
2	19:01-19:02	12.33	12.90	27.86	24.73	0.30	0.01
3	19:02-19:03	12.37	12.87	29.41	25.81	0.29	0.02
4	19:03-19:04	12.40	12.83	30.59	26.86	0.28	0.02
5	19:04-19:05	12.48	12.93	27.15	23.72	0.24	0.05
6	19:05-19:06	12.49	12.94	26.67	23.44	0.25	0.04
7	19:06-19:07	12.46	12.88	28.03	24.88	0.24	0.02
8	19:07-19:08	12.42	12.88	28.16	25.20	0.27	0.00
9	19:08-19:09	12.50	12.91	27.41	24.86	0.23	0.04
10	19:09-19:10	12.52	12.89	27.95	25.23	0.22	0.03
11	19:10-19:11	12.48	12.84	29.18	26.61	0.24	0.01
12	19:11-19:12	12.47	12.90	27.73	24.35	0.27	0.09
13	19:12-19:13	12.49	12.89	28.29	25.03	0.28	0.08
14	19:13-19:14	12.46	12.88	28.65	25.55	0.25	0.09
15	19:14-19:15	12.45	12.84	30.32	26.71	0.26	0.06
16	19:15-19:16	12.50	12.81	31.56	27.88	0.28	0.08
17	19:16-19:17	12.49	12.80	31.97	28.53	0.24	0.02
18	19:17-19:18	12.48	12.86	28.72	25.54	0.25	0.04
19	19:18-19:19	12.45	12.92	27.53	24.38	0.24	0.08
20	19:19-19:20	12.41	12.91	27.19	23.96	0.26	0.08
21	19:20-19:21	12.39	12.90	27.35	25.07	0.29	0.05
22	19:21-19:22	12.46	12.87	27.96	25.91	0.26	0.09
23	19:22-19:23	12.50	12.84	29.02	26.75	0.23	0.08
24	19:23-19:24	12.52	12.88	27.81	25.76	0.24	0.04
25	19:24-19:25	12.49	12.87	28.36	25.99	0.25	0.03
26	19:25-19:26	12.47	12.90	27.69	24.97	0.24	0.08
27	19:26-19:27	12.44	12.88	27.73	25.44	0.23	0.07
28	19:27-19:28	12.48	12.88	28.24	25.48	0.24	0.04
29	19:28-19:29	12.47	12.89	27.71	25.17	0.25	0.06
30	19:29-19:30	12.49	12.89	27.43	24.96	0.23	0.05
Average		12.46	12.88	28.39	25.45	0.26	0.05

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

11/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (19:30-20:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 10		Location : HRSO Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	19:30-19:31	12.49	12.95	26.44	23.32	0.26	0.03
2	19:31-19:32	12.48	12.95	26.28	22.77	0.25	0.05
3	19:32-19:33	12.49	12.90	27.75	24.31	0.26	0.07
4	19:33-19:34	12.50	12.89	27.52	25.08	0.21	0.04
5	19:34-19:35	12.52	12.86	28.21	26.08	0.24	0.00
6	19:35-19:36	12.54	12.80	30.47	27.83	0.22	0.00
7	19:36-19:37	12.51	12.84	28.56	26.65	0.21	0.01
8	19:37-19:38	12.50	12.91	25.92	24.23	0.23	0.00
9	19:38-19:39	12.47	12.90	26.65	24.49	0.27	0.03
10	19:39-19:40	12.43	12.88	27.53	24.79	0.24	0.01
11	19:40-19:41	12.44	12.86	28.28	25.92	0.25	0.02
12	19:41-19:42	12.51	12.87	27.49	25.43	0.22	0.00
13	19:42-19:43	12.53	12.92	26.91	23.77	0.23	0.03
14	19:43-19:44	12.51	12.95	26.76	23.23	0.21	0.03
15	19:44-19:45	12.48	12.91	27.52	24.17	0.24	0.02
16	19:45-19:46	12.50	12.92	27.38	23.54	0.23	0.05
17	19:46-19:47	12.55	12.87	28.45	25.25	0.20	0.01
18	19:47-19:48	12.57	12.87	28.94	25.33	0.22	0.03
19	19:48-19:49	12.55	12.84	32.75	27.17	0.26	0.00
20	19:49-19:50	12.56	12.87	31.63	25.89	0.27	0.00
21	19:50-19:51	12.52	12.90	29.46	25.14	0.28	0.01
22	19:51-19:52	12.51	12.88	29.59	25.24	0.27	0.04
23	19:52-19:53	12.49	12.90	27.67	24.24	0.28	0.00
24	19:53-19:54	12.51	12.87	28.74	25.56	0.26	0.01
25	19:54-19:55	12.54	12.89	27.53	25.22	0.27	0.02
26	19:55-19:56	12.53	12.86	28.65	25.81	0.24	0.01
27	19:56-19:57	12.55	12.83	29.92	26.87	0.26	0.02
28	19:57-19:58	12.52	12.82	30.67	27.10	0.25	0.03
29	19:58-19:59	12.53	12.89	28.49	24.74	0.24	0.08
30	19:59-20:00	12.52	12.91	26.93	23.54	0.22	0.07
Average		12.51	12.88	28.30	25.09	0.24	0.02

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

12/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (20:00-20:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 11		Location : HRSO Stack Unit 1					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	20:00-20:01	12.49	12.86	28.34	25.19	0.24	0.07
2	20:01-20:02	12.47	12.88	28.26	25.04	0.28	0.06
3	20:02-20:03	12.54	12.85	28.39	26.05	0.24	0.02
4	20:03-20:04	12.57	12.88	27.18	24.87	0.26	0.03
5	20:04-20:05	12.53	12.87	27.22	25.15	0.23	0.02
6	20:05-20:06	12.54	12.84	28.45	26.11	0.25	0.05
7	20:06-20:07	12.53	12.84	28.57	26.33	0.24	0.05
8	20:07-20:08	12.54	12.87	27.81	25.46	0.23	0.05
9	20:08-20:09	12.55	12.86	28.26	25.50	0.24	0.01
10	20:09-20:10	12.52	12.86	27.75	25.46	0.26	0.03
11	20:10-20:11	12.53	12.85	28.69	25.83	0.24	0.00
12	20:11-20:12	12.55	12.86	28.48	25.86	0.25	0.04
13	20:12-20:13	12.57	12.86	27.82	25.46	0.22	0.06
14	20:13-20:14	12.55	12.80	29.94	26.87	0.23	0.06
15	20:14-20:15	12.54	12.77	31.56	28.02	0.26	0.04
16	20:15-20:16	12.53	12.79	31.05	27.61	0.22	0.06
17	20:16-20:17	12.54	12.87	28.13	24.83	0.24	0.01
18	20:17-20:18	12.50	12.96	25.32	21.79	0.26	0.04
19	20:18-20:19	12.47	12.96	25.64	21.55	0.29	0.01
20	20:19-20:20	12.49	12.92	26.78	22.92	0.30	0.01
21	20:20-20:21	12.56	12.88	28.39	24.28	0.28	0.05
22	20:21-20:22	12.63	12.86	29.26	24.99	0.26	0.03
23	20:22-20:23	12.65	12.82	30.15	26.48	0.25	0.01
24	20:23-20:24	12.62	12.84	30.03	26.09	0.30	0.01
25	20:24-20:25	12.59	12.84	29.67	25.92	0.27	0.02
26	20:25-20:26	12.56	12.89	27.84	23.98	0.28	0.02
27	20:26-20:27	12.51	12.93	26.92	22.80	0.29	0.00
28	20:27-20:28	12.52	12.88	27.46	24.42	0.24	0.02
29	20:28-20:29	12.54	12.85	27.58	25.17	0.31	0.01
30	20:29-20:30	12.56	12.80	28.81	26.88	0.27	0.01
Average		12.54	12.86	28.33	25.23	0.26	0.03

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพิบูลย์ธรณ์ 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phibulyothin 24, Phibulyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

13/13

BY145/03/68

1/12/67

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 18 March 2025 (20:30-21:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 12

Location : HRSG Stack Unit 1

Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	20:30-20:31	12.61	12.79	28.91	26.94	0.24	0.01
2	20:31-20:32	12.58	12.89	25.75	23.93	0.21	0.00
3	20:32-20:33	12.56	12.87	27.84	24.88	0.23	0.01
4	20:33-20:34	12.52	12.82	30.37	26.32	0.24	0.00
5	20:34-20:35	12.50	12.84	32.51	25.67	0.23	0.01
6	20:35-20:36	12.57	12.85	28.76	25.47	0.22	0.00
7	20:36-20:37	12.56	12.82	28.23	26.14	0.23	0.00
8	20:37-20:38	12.53	12.80	29.48	27.05	0.25	0.00
9	20:38-20:39	12.55	12.85	27.14	25.07	0.22	0.04
10	20:39-20:40	12.54	12.91	25.32	22.98	0.23	0.00
11	20:40-20:41	12.53	12.87	27.46	24.18	0.25	0.02
12	20:41-20:42	12.49	12.87	28.15	24.90	0.24	0.00
13	20:42-20:43	12.52	12.92	25.67	22.84	0.26	0.00
14	20:43-20:44	12.59	12.93	23.29	21.96	0.25	0.06
15	20:44-20:45	12.56	12.88	25.34	23.97	0.23	0.05
16	20:45-20:46	12.58	12.84	28.78	26.42	0.25	0.04
17	20:46-20:47	12.60	12.82	29.31	26.74	0.21	0.04
18	20:47-20:48	12.63	12.86	29.45	25.09	0.22	0.04
19	20:48-20:49	12.57	12.89	28.52	24.13	0.24	0.02
20	20:49-20:50	12.54	12.89	26.76	24.44	0.28	0.02
21	20:50-20:51	12.51	12.85	28.81	25.10	0.23	0.00
22	20:51-20:52	12.55	12.87	28.37	24.76	0.26	0.04
23	20:52-20:53	12.58	12.84	29.83	25.38	0.28	0.02
24	20:53-20:54	12.57	12.86	30.66	25.28	0.27	0.01
25	20:54-20:55	12.55	12.81	31.71	26.29	0.25	0.02
26	20:55-20:56	12.56	12.85	30.58	24.93	0.26	0.00
27	20:56-20:57	12.53	12.86	30.27	24.40	0.24	0.04
28	20:57-20:58	12.55	12.82	30.14	25.87	0.26	0.01
29	20:58-20:59	12.53	12.85	28.49	24.28	0.23	0.05
30	20:59-21:00	12.54	12.88	26.73	23.35	0.25	0.00
Average		12.55	12.86	28.42	24.96	0.24	0.02

(Somprasong Mangmee)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor



BY145/03/68

1/12/67

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Ratchaburi 70000
Sampling by : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Total Suspended Particulate Matter (PM)
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11 (RRA)
Sampling Date : 19 March 2025 (15:50-19:50)

Emission Test and Results of Relative Standard Deviation (% RSD) of HRSG Stack Unit 2, Hin Kong Power Co., Ltd. On 19 March 2025

Item	Results					
	Team A01	Team B01	Team A02	Team B02	Team A03	Team B03
Sampling date	19 March 2025		19 March 2025		19 March 2025	
Sampling time	15:50-16:50		17:20-18:20		18:50-19:50	
Stack temperature (°C)	91.7	91.7	91.6	91.6	91.3	91.3
Oxygen content (%)	12.5	12.5	12.5	12.5	12.6	12.6
Moisture content (%)	10.14	10.38	10.41	10.11	10.21	10.39
Stack gas velocity (m/s)	29.20	29.22	29.38	29.36	29.62	29.63
Stack gas flow rate (Qsd) (Nm ³ /min) ^{1/}	54,045.48	53,929.56	54,222.18	54,371.22	54,819.78	54,726.84
Particulate concentration (at 7% O ₂ , mg/Nm ³) ^{1/}	1.34	1.52	1.46	1.26	1.21	1.32
Average (mg/Nm ³)	1.43		1.36		1.27	
RSD (%)	6.29		7.35		4.35	
RSD Criteria ^{2/}	24.28		24.40		24.56	
Pass/Fail	Pass		Pass		Pass	

Remark : 1. ^{1/} At standard pressure 760 mmHg, temperature of 25 °C and dry basis.
2. ^{2/} Acceptance limit for precision of paired trains is:
- RSD < 10% concentration is > 10 mg/Nm³
- RSD < 25% concentration is < 1 mg/Nm³
For concentration between 1 and 10 mg/Nm³
the allowable RSD decreases linearly from 25% to 10%
(C_A+C_B).

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

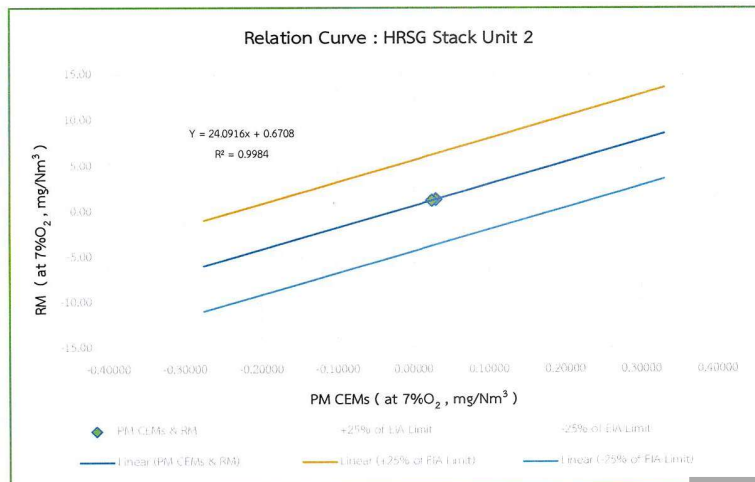


BY145/03/68

1/12/67

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Tambon Hin Kong, Amphur Mueang,
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Total Suspended Particulate Matter (PM)
(US.EPA. Method 5) (RM) / PS-11 (RRA)
Sampling Date : 19 March 2025 (15:50-19:50)



Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

Ref. No. A533/03/25
1/12/67

Report No. 2503/310

Stack Air Quality Analysis Report


Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 19 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Yottana Kongkaw (๓-011-๑-0033)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 2 (RUN 1) (Team A01)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	15:50-16:50		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.16		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	33.8		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	91.7		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.14		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	29.20		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	54045.48		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.81	1.34	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.730	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
 - Fuel Consumption Rate: 61,704 MMBTU
 - Capacity: 10,057,376 KWh
 - Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.
- Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.
Do not copy partial of this analysis report without official approval.


(Supawadee Saentawisuk)
๓-011-๓-0026
Laboratory Supervisor
28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AIR2501

Ref. No. A533/03/25
1/12/67

Report No. 2503/310_1

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 19 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Satapone Wisadmune (๓-011-๑-0058)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 2 (RUN 1) (Team B01)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	15:50-16:50		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.16		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	34.2		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	91.7		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.38		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	29.22		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	53929.56		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.92	1.52	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.827	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
 - Fuel Consumption Rate: 61,704 MMBTU
 - Capacity: 10,057,376 KWh
 - Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.
- Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.
Do not copy partial of this analysis report without official approval.


(Supawadee Saentawisuk)
๓-011-๓-0026
Laboratory Supervisor
28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AIR2501

Ref. No. A534/03/25
1/12/67

Report No. 2503/310

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 19 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Yottana Kongkaw (๓-011-๑-0033)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 2 (RUN 2) (Team A02)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	17:20-18:20		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.13		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	32.8		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	91.6		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.41		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	29.38		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	54222.18		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.88	1.46	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.795	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
 - Fuel Consumption Rate: 61,704 MMBTU
 - Capacity: 10,057,376 KWh
 - Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.
- Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.
Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๓-011-๑-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AIR2501

Ref. No. A534/03/25
1/12/67

Report No. 2503/310_1

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 19 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analys : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Satapone Wisadmune (๓-011-๑-0058)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๓-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 2 (RUN 2) (Team B02)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	17:20-18:20		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.13		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	33.2		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	91.6		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.11		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	29.36		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	54371.22		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.5	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	134.00	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.76	1.26	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.689	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
 - Fuel Consumption Rate: 61,704 MMBTU
 - Capacity: 10,057,376 KWh
 - Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.
- Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.
Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๓-011-๑-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AIR2501



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. A535/03/25

Report No. 2503/310

1/12/67

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 19 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Yottana Kongkaw (๖-011-๖-0033)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๖-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 2 (RUN 3) (Team A03)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	18:50-19:50		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.15		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	31.9		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	91.3		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.21		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	29.62		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	54819.78		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.6	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	136.70	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.72	1.21	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.658	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
 - Fuel Consumption Rate: 61,704 MMBTU
 - Capacity: 10,057,376 KWh
 - Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.
- Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๖-011-๖-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AIR2501



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. A535/03/25

Report No. 2503/310_1

1/12/67

Stack Air Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 19 March 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 20 March 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 20-27 March 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 28 March 2025
Sampling by : Satapone Wisadmune (๖-011-๖-0058)
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd. (๖-011)

Parameter	Unit	Sampling Method	Analytical Method	HRSG Stack Unit 2 (RUN 3) (Team B03)		Standard		
						[1]	[2]	[3]
Sampling Time	-	-	-	18:50-19:50		-	-	-
Height	m.	-	-	60.0		-	-	-
Diameter	cm.	-	-	734		-	-	-
Barometric Pressure	mmHg	-	-	756.06		-	-	-
Absolute Stack Gas Pressure	mmHg	-	-	754.15		-	-	-
Dry Gas Meter Temperature	°C	-	-	32.5		-	-	-
Stack Temperature	°C	-	-	91.3		-	-	-
Moisture	%	-	-	10.39		-	-	-
Velocity	m/s	-	-	29.63		-	-	-
Flow Rate (Qsd)	Nm ³ /min	-	-	54726.84		-	-	-
Oxygen	%	-	-	12.6	7.0	-	-	-
Excess Air	%	-	-	136.70	50.0	-	-	-
Total Suspended Particulate	mg/m ³	Isokinetic	Gravimetric Method (U.S. EPA Method 5)	0.79	1.32	20	20	20
Emission Rate of Total Suspended Particulate	g/s	-	Calculate	0.721	-	-	-	9.70

Remark:

- Type of Fuel: Natural Gas
 - Fuel Consumption Rate: 61,704 MMBTU
 - Capacity: 10,057,376 KWh
 - Flow Rate (Qsd) and pollutants are calculated under standard condition at 1 atmosphere or 760 mmHg and temperature 25 degree celsius and dry basis.
- Standard^[1] = Notifications of the Ministry of Industry Re: Prescribing quantities for the contamination air emissions from power plants, B.E. 2567 (2024) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[2] = Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment prescribing standards for controlling air emissions from power plants, B.E. 2566 (2023) (New) (at 7% O₂)
- Standard^[3] = The EIA report of the Hin Kong power plant project, B.E. 2563 (2020)

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.

(Supawadee Saentawisuk)

๖-011-๖-0026

Laboratory Supervisor

28 / 03 / 25

----- End of Report -----

F1210-2/21-01-23/AIR2501



BY145/03/68

1/12/67

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd.
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi,
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
(USEPA Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
Sampling Date : 19 March 2025 (12:00-19:00)

Relative Accuracy Test Audit for CEMs (RATA)
(HRSG Stack Unit 2)

Run No.	Time		O ₂			NO _x			SO ₂			Load_MW
	Start	End	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	Instrumental RM	CEMs	Diff (di)	
			% O ₂ (Actual, Dry Basis)			ppmvd@ 7% O ₂			ppmvd@ 7% O ₂			
1	12:00	12:30	12.85	12.71	0.14	13.05	15.17	-2.11	0.55	0.09	0.46	342.49
2	12:30	13:00	12.62	12.49	0.13	22.91	25.23	-2.31	0.56	0.08	0.48	460.64
3	13:00	13:30	12.71	12.56	0.15	20.30	23.61	-3.31	0.60	0.11	0.49	459.59
4	13:30	14:00	12.63	12.47	0.16	23.14	25.94	-2.80	0.55	0.08	0.47	458.71
5	14:00	14:30	12.60	12.47	0.13	23.02	26.31	-3.28	0.51	0.07	0.44	460.77
6	14:30	15:00	12.62	12.45	0.17	24.64	27.64	-3.00	0.57	0.10	0.47	462.87
7	16:00	16:30	12.49	12.32	0.18	36.09	39.49	-3.40	0.54	0.12	0.42	483.61
8	16:30	17:00	12.57	12.38	0.19	33.22	36.23	-3.01	0.58	0.12	0.46	483.75
9	17:00	17:30	12.51	12.36	0.15	32.93	36.47	-3.54	0.55	0.10	0.45	484.71
10	17:30	18:00	12.43	12.27	0.16	37.84	40.86	-3.02	0.54	0.12	0.42	482.38
11	18:00	18:30	12.56	12.39	0.17	31.73	34.22	-2.48	0.57	0.14	0.43	483.38
12	18:30	19:00	12.52	12.33	0.19	34.59	37.49	-2.90	0.52	0.09	0.43	485.16
Average			12.59	12.43	0.16	27.79	30.72	-2.93	0.55	0.10	0.45	462.34
Confidence Coefficient			-			0.281			0.016			
Relative Accuracy Test Audit			0.16			5.44			4.67			
Performance Specification :			± 1%O ₂ of RM			±10% of RM			±10% of RM			

Remark : The NO_x Emission Limit is 59 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following EIA Emission Standard. (Natural Gas Fuel)
: 10% When NO_x Emission Standard (59 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) Is Used to Calculate RA.
: The SO₂ Emission Limit is 10 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis) Following EIA Emission Standard. (Natural Gas Fuel)
: 10% When SO₂ Emission Standard (10 ppm (at 7%O₂, 25°C, 760 mmHg, Dry Basis)) Is Used to Calculate RA.

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Deudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR

2/13

BY145/03/68
1/12/67

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (USEPA Method 3A/TE/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (12:00-12:30)
Ratchaburi 70000

Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 1		Location : HRSG Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	12:00-12:01	12.97	12.87	4.98	5.83	0.26	0.11
2	12:01-12:02	12.99	12.88	5.05	5.66	0.25	0.13
3	12:02-12:03	12.94	12.84	4.83	5.55	0.27	0.07
4	12:03-12:04	12.96	12.82	4.45	5.86	0.24	0.07
5	12:04-12:05	12.98	12.89	4.22	5.59	0.25	0.10
6	12:05-12:06	12.95	12.85	3.99	5.61	0.27	0.05
7	12:06-12:07	12.93	12.77	3.86	6.33	0.31	0.04
8	12:07-12:08	12.96	12.89	3.95	5.66	0.34	0.12
9	12:08-12:09	12.99	12.90	3.88	5.49	0.30	0.07
10	12:09-12:10	12.94	12.87	3.79	5.52	0.32	0.09
11	12:10-12:11	12.88	12.74	5.01	6.42	0.31	0.06
12	12:11-12:12	12.95	12.69	5.16	7.00	0.32	0.04
13	12:12-12:13	12.92	12.65	5.24	7.28	0.31	0.04
14	12:13-12:14	12.90	12.66	5.37	7.39	0.33	0.05
15	12:14-12:15	12.85	12.72	4.95	6.89	0.31	0.04
16	12:15-12:16	12.98	12.92	4.48	5.66	0.36	0.10
17	12:16-12:17	12.93	12.81	4.97	6.14	0.29	0.01
18	12:17-12:18	12.90	12.84	5.53	6.23	0.32	0.03
19	12:18-12:19	12.95	12.86	5.92	6.79	0.34	0.04
20	12:19-12:20	12.98	12.81	6.59	7.68	0.30	0.01
21	12:20-12:21	12.92	12.65	8.85	8.91	0.31	0.02
22	12:21-12:22	12.90	12.62	8.59	9.24	0.32	0.02
23	12:22-12:23	12.91	12.51	10.88	11.70	0.30	0.05
24	12:23-12:24	12.88	12.61	11.30	12.03	0.34	0.01
25	12:24-12:25	12.72	12.43	15.25	16.60	0.33	0.01
26	12:25-12:26	12.69	12.41	17.11	17.84	0.34	0.07
27	12:26-12:27	12.57	12.44	16.26	16.66	0.32	0.03
28	12:27-12:28	12.63	12.48	14.17	15.06	0.35	0.00
29	12:28-12:29	12.59	12.44	14.25	15.47	0.34	0.04
30	12:29-12:30	12.55	12.43	13.10	15.23	0.36	0.02
Average		12.87	12.71	7.53	8.78	0.31	0.05

(Somprasong Mangmee)
Site Operator

(Peera Deudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

3/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (12:30-13:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 2		Location : HRSFG Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	12:30-12:31	12.50	12.35	14.85	16.93	0.30	0.04
2	12:31-12:32	12.54	12.41	14.14	15.57	0.28	0.02
3	12:32-12:33	12.53	12.40	13.95	16.02	0.29	0.04
4	12:33-12:34	12.51	12.34	15.70	17.34	0.32	0.01
5	12:34-12:35	12.55	12.44	13.46	15.07	0.30	0.03
6	12:35-12:36	12.68	12.54	13.39	13.60	0.34	0.03
7	12:36-12:37	12.62	12.55	13.28	13.55	0.33	0.05
8	12:37-12:38	12.66	12.56	13.16	13.36	0.35	0.07
9	12:38-12:39	12.60	12.55	13.57	13.71	0.36	0.07
10	12:39-12:40	12.57	12.47	13.63	15.06	0.33	0.06
11	12:40-12:41	12.62	12.45	12.05	15.09	0.35	0.07
12	12:41-12:42	12.61	12.38	14.78	16.97	0.33	0.06
13	12:42-12:43	12.63	12.30	16.62	18.86	0.35	0.03
14	12:43-12:44	12.54	12.24	17.86	20.36	0.34	0.04
15	12:44-12:45	12.53	12.21	18.42	21.17	0.32	0.04
16	12:45-12:46	12.72	12.56	13.16	13.97	0.37	0.05
17	12:46-12:47	12.66	12.45	14.27	15.90	0.36	0.03
18	12:47-12:48	12.51	12.38	15.79	17.41	0.40	0.10
19	12:48-12:49	12.58	12.47	15.85	15.96	0.35	0.02
20	12:49-12:50	12.67	12.59	12.61	13.81	0.33	0.03
21	12:50-12:51	12.63	12.49	13.36	15.10	0.36	0.03
22	12:51-12:52	12.66	12.58	13.08	13.17	0.31	0.05
23	12:52-12:53	12.85	12.74	9.79	10.05	0.33	0.03
24	12:53-12:54	12.79	12.63	11.51	12.04	0.32	0.05
25	12:54-12:55	12.74	12.59	11.74	12.43	0.30	0.06
26	12:55-12:56	12.66	12.56	12.39	13.55	0.33	0.05
27	12:56-12:57	12.78	12.65	10.86	12.79	0.30	0.08
28	12:57-12:58	12.71	12.60	11.75	13.96	0.31	0.05
29	12:58-12:59	12.69	12.60	10.88	13.19	0.30	0.04
30	12:59-13:00	12.73	12.47	12.90	15.03	0.29	0.02
Average		12.64	12.49	13.63	15.03	0.33	0.05

(Somprasong mangmee)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

4/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (13:00-13:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 3		Location : HRSFG Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	13:00-13:01	12.70	12.61	10.97	13.42	0.31	0.10
2	13:01-13:02	12.63	12.55	11.48	14.47	0.33	0.05
3	13:02-13:03	12.74	12.62	11.59	13.84	0.32	0.09
4	13:03-13:04	12.81	12.69	11.15	11.99	0.35	0.04
5	13:04-13:05	12.84	12.75	10.07	10.38	0.33	0.08
6	13:05-13:06	12.88	12.76	9.73	10.02	0.34	0.06
7	13:06-13:07	12.93	12.77	9.56	9.97	0.35	0.05
8	13:07-13:08	12.79	12.59	11.63	12.84	0.36	0.07
9	13:08-13:09	12.76	12.47	13.54	15.09	0.38	0.08
10	13:09-13:10	12.78	12.45	12.81	15.51	0.34	0.07
11	13:10-13:11	12.73	12.43	13.75	16.33	0.33	0.07
12	13:11-13:12	12.69	12.58	12.16	14.24	0.36	0.04
13	13:12-13:13	12.71	12.63	10.57	13.21	0.35	0.06
14	13:13-13:14	12.68	12.48	11.89	15.86	0.37	0.07
15	13:14-13:15	12.65	12.43	13.25	17.02	0.38	0.06
16	13:15-13:16	12.57	12.46	13.41	15.75	0.34	0.08
17	13:16-13:17	12.65	12.48	12.56	14.65	0.37	0.03
18	13:17-13:18	12.58	12.47	12.77	15.37	0.39	0.09
19	13:18-13:19	12.81	12.71	10.62	10.99	0.34	0.03
20	13:19-13:20	12.86	12.71	9.94	10.65	0.37	0.07
21	13:20-13:21	12.74	12.64	10.85	12.39	0.38	0.09
22	13:21-13:22	12.68	12.60	12.22	13.24	0.39	0.10
23	13:22-13:23	12.70	12.49	12.70	14.54	0.34	0.05
24	13:23-13:24	12.74	12.41	13.95	15.97	0.32	0.07
25	13:24-13:25	12.79	12.64	11.43	12.72	0.30	0.04
26	13:25-13:26	12.82	12.64	10.27	12.76	0.34	0.07
27	13:26-13:27	12.67	12.50	11.54	14.48	0.35	0.08
28	13:27-13:28	12.54	12.41	13.35	16.37	0.32	0.04
29	13:28-13:29	12.63	12.42	13.48	16.08	0.30	0.02
30	13:29-13:30	12.66	12.39	14.89	17.34	0.33	0.07
Average		12.73	12.56	11.94	13.92	0.35	0.06

(Somprasong Mangmee)

Site Operator

(Peera Detudom)

Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com., www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

5/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (13:30-14:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 4		Location : HRSO Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	13:30-13:31	12.60	12.40	15.23	17.33	0.35	0.06
2	13:31-13:32	12.52	12.37	15.35	17.82	0.33	0.05
3	13:32-13:33	12.49	12.39	14.59	16.89	0.36	0.05
4	13:33-13:34	12.46	12.35	16.45	18.27	0.32	0.03
5	13:34-13:35	12.50	12.40	14.62	16.84	0.37	0.06
6	13:35-13:36	12.53	12.46	14.98	16.29	0.33	0.04
7	13:36-13:37	12.66	12.52	14.52	14.91	0.34	0.05
8	13:37-13:38	12.58	12.43	15.25	16.52	0.31	0.03
9	13:38-13:39	12.56	12.40	14.99	16.83	0.38	0.10
10	13:39-13:40	12.67	12.60	12.65	13.07	0.35	0.02
11	13:40-13:41	12.59	12.50	13.73	14.61	0.34	0.04
12	13:41-13:42	12.50	12.40	14.41	16.35	0.33	0.03
13	13:42-13:43	12.46	12.31	16.86	18.72	0.34	0.05
14	13:43-13:44	12.62	12.27	18.49	20.06	0.30	0.06
15	13:44-13:45	12.58	12.48	13.52	15.03	0.37	0.07
16	13:45-13:46	12.69	12.52	12.93	14.88	0.35	0.07
17	13:46-13:47	12.60	12.46	13.81	15.71	0.36	0.07
18	13:47-13:48	12.73	12.62	12.16	12.61	0.32	0.05
19	13:48-13:49	12.89	12.75	9.53	9.81	0.29	0.04
20	13:49-13:50	12.84	12.65	11.01	11.49	0.32	0.06
21	13:50-13:51	12.72	12.46	12.92	14.52	0.28	0.04
22	13:51-13:52	12.63	12.40	12.75	15.60	0.31	0.06
23	13:52-13:53	12.81	12.33	13.04	17.22	0.26	0.04
24	13:53-13:54	12.74	12.40	13.65	16.56	0.32	0.06
25	13:54-13:55	12.86	12.70	10.72	11.51	0.29	0.05
26	13:55-13:56	12.79	12.63	11.86	13.46	0.31	0.06
27	13:56-13:57	12.72	12.57	13.24	14.12	0.28	0.03
28	13:57-13:58	12.63	12.43	14.20	16.39	0.30	0.03
29	13:58-13:59	12.70	12.42	12.93	16.28	0.26	0.00
30	13:59-14:00	12.74	12.59	11.87	13.38	0.27	0.05
Average		12.65	12.47	13.74	15.44	0.32	0.05

(Somprasong Wangmeed)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com., www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

6/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (14:00-14:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 5		Location : HRSO Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	14:00-14:01	12.63	12.46	13.10	15.41	0.30	0.04
2	14:01-14:02	12.77	12.58	12.53	13.17	0.31	0.05
3	14:02-14:03	12.65	12.54	13.06	13.20	0.32	0.06
4	14:03-14:04	12.60	12.43	13.27	14.91	0.29	0.03
5	14:04-14:05	12.51	12.39	13.89	16.12	0.31	0.03
6	14:05-14:06	12.59	12.40	14.03	16.12	0.30	0.03
7	14:06-14:07	12.60	12.39	13.95	16.87	0.33	0.02
8	14:07-14:08	12.47	12.31	15.60	18.56	0.34	0.05
9	14:08-14:09	12.43	12.25	17.55	20.44	0.31	0.05
10	14:09-14:10	12.45	12.21	19.29	21.83	0.30	0.01
11	14:10-14:11	12.44	12.16	20.78	22.59	0.33	0.05
12	14:11-14:12	12.57	12.22	19.46	21.44	0.32	0.03
13	14:12-14:13	12.81	12.68	10.67	11.49	0.35	0.06
14	14:13-14:14	12.89	12.68	10.19	11.62	0.34	0.04
15	14:14-14:15	12.72	12.62	12.41	13.26	0.32	0.04
16	14:15-14:16	12.64	12.56	13.13	14.12	0.31	0.03
17	14:16-14:17	12.69	12.46	12.38	15.32	0.28	0.05
18	14:17-14:18	12.71	12.51	11.64	14.54	0.25	0.03
19	14:18-14:19	12.76	12.62	10.67	13.22	0.28	0.05
20	14:19-14:20	12.65	12.60	11.01	13.85	0.29	0.07
21	14:20-14:21	12.52	12.43	13.99	16.73	0.28	0.01
22	14:21-14:22	12.58	12.42	14.81	16.85	0.25	0.00
23	14:22-14:23	12.66	12.53	12.44	15.05	0.26	0.05
24	14:23-14:24	12.61	12.48	12.75	16.17	0.28	0.05
25	14:24-14:25	12.55	12.46	13.09	15.84	0.29	0.05
26	14:25-14:26	12.52	12.45	14.40	16.06	0.27	0.05
27	14:26-14:27	12.57	12.44	13.92	16.22	0.26	0.04
28	14:27-14:28	12.73	12.66	11.46	12.26	0.29	0.06
29	14:28-14:29	12.68	12.59	12.38	13.02	0.28	0.02
30	14:29-14:30	12.59	12.46	13.64	14.90	0.25	0.02
Average		12.62	12.47	13.72	15.71	0.30	0.04

(Somprasong Wangmeed)
Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spsscon.com, www.spsscon.com

BY145/03/68

1/12/67

7/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (14:30-15:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 6		Location : HRSG Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	14:30-14:31	12.52	12.42	13.64	15.91	0.26	0.03
2	14:31-14:32	12.70	12.38	13.81	17.48	0.29	0.08
3	14:32-14:33	12.68	12.30	16.57	19.79	0.27	0.05
4	14:33-14:34	12.56	12.48	13.12	16.03	0.29	0.08
5	14:34-14:35	12.52	12.45	13.46	16.44	0.27	0.06
6	14:35-14:36	12.47	12.39	15.21	17.88	0.31	0.06
7	14:36-14:37	12.58	12.42	14.84	17.49	0.37	0.06
8	14:37-14:38	12.62	12.49	15.45	16.18	0.35	0.03
9	14:38-14:39	12.74	12.52	14.91	16.26	0.36	0.05
10	14:39-14:40	12.68	12.45	15.17	16.77	0.35	0.04
11	14:40-14:41	12.59	12.43	14.74	16.89	0.37	0.05
12	14:41-14:42	12.54	12.34	16.81	19.03	0.35	0.04
13	14:42-14:43	12.67	12.57	14.10	14.25	0.36	0.08
14	14:43-14:44	12.63	12.49	13.94	15.25	0.38	0.14
15	14:44-14:45	12.71	12.42	14.85	16.46	0.36	0.06
16	14:45-14:46	12.62	12.37	15.62	18.02	0.34	0.04
17	14:46-14:47	12.60	12.29	17.50	20.38	0.38	0.13
18	14:47-14:48	12.65	12.38	15.96	18.54	0.35	0.05
19	14:48-14:49	12.82	12.68	11.71	11.92	0.36	0.08
20	14:49-14:50	12.56	12.49	13.89	14.71	0.35	0.07
21	14:50-14:51	12.68	12.50	14.33	14.64	0.37	0.08
22	14:51-14:52	12.72	12.56	13.91	14.13	0.36	0.06
23	14:52-14:53	12.69	12.43	14.58	16.73	0.33	0.05
24	14:53-14:54	12.57	12.33	17.12	19.12	0.31	0.03
25	14:54-14:55	12.52	12.33	16.96	19.76	0.32	0.08
26	14:55-14:56	12.74	12.60	12.03	13.36	0.33	0.03
27	14:56-14:57	12.59	12.44	12.78	15.83	0.35	0.04
28	14:57-14:58	12.73	12.58	13.61	14.02	0.34	0.04
29	14:58-14:59	12.69	12.51	14.25	14.74	0.32	0.05
30	14:59-15:00	12.64	12.43	14.82	16.11	0.35	0.06
Average		12.63	12.45	14.66	16.47	0.34	0.06

Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spsscon.com, www.spsscon.com

BY145/03/68

1/12/67

8/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (16:00-16:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 7		Location : HRSG Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	16:00-16:01	12.63	12.46	14.92	17.41	0.31	0.07
2	16:01-16:02	12.66	12.43	15.78	18.35	0.33	0.08
3	16:02-16:03	12.75	12.44	15.90	18.24	0.30	0.05
4	16:03-16:04	12.71	12.53	15.07	16.01	0.32	0.06
5	16:04-16:05	12.64	12.48	16.31	18.81	0.29	0.04
6	16:05-16:06	12.46	12.36	21.09	22.90	0.30	0.05
7	16:06-16:07	12.49	12.33	21.25	23.78	0.33	0.08
8	16:07-16:08	12.54	12.35	21.14	23.19	0.36	0.09
9	16:08-16:09	12.58	12.38	20.39	22.02	0.35	0.07
10	16:09-16:10	12.40	12.35	20.76	23.40	0.37	0.18
11	16:10-16:11	12.36	12.26	24.30	25.68	0.30	0.03
12	16:11-16:12	12.39	12.19	24.63	28.15	0.36	0.12
13	16:12-16:13	12.40	12.16	26.70	29.84	0.31	0.05
14	16:13-16:14	12.37	12.11	29.27	31.28	0.36	0.10
15	16:14-16:15	12.31	12.11	28.86	32.28	0.35	0.07
16	16:15-16:16	12.25	12.11	29.61	31.96	0.36	0.09
17	16:16-16:17	12.54	12.42	18.73	20.39	0.34	0.06
18	16:17-16:18	12.56	12.43	18.45	19.70	0.35	0.06
19	16:18-16:19	12.59	12.40	19.71	20.77	0.36	0.07
20	16:19-16:20	12.48	12.31	21.58	23.69	0.37	0.09
21	16:20-16:21	12.39	12.24	23.76	26.06	0.35	0.08
22	16:21-16:22	12.45	12.19	27.04	28.14	0.33	0.08
23	16:22-16:23	12.43	12.15	27.49	29.59	0.31	0.07
24	16:23-16:24	12.36	12.12	27.87	31.22	0.30	0.06
25	16:24-16:25	12.49	12.32	19.99	23.39	0.33	0.08
26	16:25-16:26	12.54	12.40	19.58	20.80	0.31	0.05
27	16:26-16:27	12.48	12.36	20.72	21.99	0.34	0.07
28	16:27-16:28	12.46	12.29	24.05	24.61	0.36	0.09
29	16:28-16:29	12.50	12.35	21.14	22.71	0.35	0.08
30	16:29-16:30	12.57	12.42	18.03	19.98	0.29	0.04
Average		12.49	12.32	21.80	23.88	0.33	0.07

Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com., www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

9/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA, Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (16:30-17:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 8		Location : HRSg Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	16:30-16:31	12.54	12.40	18.73	20.66	0.38	0.11
2	16:31-16:32	12.61	12.42	18.92	20.34	0.33	0.04
3	16:32-16:33	12.63	12.41	19.97	20.43	0.37	0.09
4	16:33-16:34	12.56	12.43	19.18	19.42	0.35	0.05
5	16:34-16:35	12.50	12.36	19.74	21.73	0.34	0.05
6	16:35-16:36	12.51	12.40	19.29	21.53	0.36	0.06
7	16:36-16:37	12.52	12.37	20.42	22.57	0.37	0.07
8	16:37-16:38	12.54	12.40	19.05	21.28	0.34	0.06
9	16:38-16:39	12.48	12.33	22.14	24.38	0.35	0.06
10	16:39-16:40	12.49	12.38	20.60	22.04	0.37	0.10
11	16:40-16:41	12.47	12.37	19.49	22.24	0.34	0.04
12	16:41-16:42	12.50	12.38	19.84	21.95	0.35	0.06
13	16:42-16:43	12.56	12.41	18.97	21.15	0.36	0.06
14	16:43-16:44	12.51	12.34	20.59	23.34	0.35	0.07
15	16:44-16:45	12.47	12.26	23.46	26.06	0.31	0.03
16	16:45-16:46	12.48	12.19	26.90	28.41	0.32	0.05
17	16:46-16:47	12.51	12.16	27.47	29.79	0.30	0.03
18	16:47-16:48	12.46	12.31	22.28	23.64	0.35	0.07
19	16:48-16:49	12.57	12.39	19.39	21.18	0.36	0.07
20	16:49-16:50	12.71	12.55	16.18	16.54	0.35	0.08
21	16:50-16:51	12.74	12.52	16.59	17.18	0.34	0.06
22	16:51-16:52	12.66	12.41	18.97	20.23	0.38	0.12
23	16:52-16:53	12.55	12.35	20.48	23.07	0.37	0.12
24	16:53-16:54	12.61	12.36	20.85	22.30	0.38	0.10
25	16:54-16:55	12.64	12.39	19.54	21.29	0.35	0.08
26	16:55-16:56	12.68	12.47	15.96	18.54	0.33	0.07
27	16:56-16:57	12.62	12.44	16.45	19.41	0.34	0.09
28	16:57-16:58	12.66	12.40	18.74	21.11	0.37	0.10
29	16:58-16:59	12.59	12.41	18.58	20.30	0.35	0.08
30	16:59-17:00	12.65	12.43	18.12	19.33	0.38	0.12
Average		12.57	12.38	19.90	21.71	0.35	0.07

Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com., www.spscon.com

BY145/03/68

1/12/67

10/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA, Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (17:00-17:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 9		Location : HRSg Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	17:00-17:01	12.51	12.41	18.43	20.44	0.35	0.07
2	17:01-17:02	12.46	12.41	18.15	20.49	0.36	0.08
3	17:02-17:03	12.53	12.47	17.24	18.22	0.38	0.11
4	17:03-17:04	12.50	12.42	17.52	19.21	0.33	0.05
5	17:04-17:05	12.47	12.38	18.87	20.77	0.34	0.03
6	17:05-17:06	12.46	12.35	19.22	22.43	0.35	0.05
7	17:06-17:07	12.52	12.28	21.99	24.59	0.36	0.08
8	17:07-17:08	12.50	12.29	22.32	24.21	0.33	0.04
9	17:08-17:09	12.45	12.39	18.28	20.93	0.35	0.06
10	17:09-17:10	12.43	12.36	19.93	22.69	0.31	0.02
11	17:10-17:11	12.47	12.37	19.05	22.28	0.34	0.05
12	17:11-17:12	12.58	12.40	20.16	21.22	0.35	0.06
13	17:12-17:13	12.55	12.44	18.03	18.81	0.36	0.06
14	17:13-17:14	12.53	12.40	19.34	20.00	0.34	0.05
15	17:14-17:15	12.59	12.41	18.76	20.36	0.37	0.08
16	17:15-17:16	12.67	12.49	16.85	17.78	0.32	0.05
17	17:16-17:17	12.62	12.40	18.71	20.85	0.38	0.10
18	17:17-17:18	12.50	12.36	19.95	22.12	0.31	0.06
19	17:18-17:19	12.48	12.38	19.76	21.93	0.33	0.07
20	17:19-17:20	12.59	12.38	19.60	21.24	0.37	0.11
21	17:20-17:21	12.51	12.33	20.54	23.30	0.34	0.07
22	17:21-17:22	12.47	12.36	19.18	22.27	0.36	0.08
23	17:22-17:23	12.52	12.35	20.21	22.82	0.31	0.03
24	17:23-17:24	12.49	12.35	20.38	22.92	0.33	0.06
25	17:24-17:25	12.44	12.34	19.66	22.83	0.30	0.05
26	17:25-17:26	12.51	12.27	22.87	25.13	0.31	0.04
27	17:26-17:27	12.47	12.20	24.22	27.79	0.29	0.04
28	17:27-17:28	12.45	12.16	27.24	29.36	0.32	0.06
29	17:28-17:29	12.50	12.37	19.51	21.53	0.30	0.04
30	17:29-17:30	12.54	12.37	19.64	21.69	0.33	0.06
Average		12.51	12.36	19.85	22.01	0.34	0.06

Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

BY145/03/68

1/12/67

11/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (17:30-18:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 10		Location : HRS5G Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	17:30-17:31	12.48	12.32	20.90	23.61	0.36	0.09
2	17:31-17:32	12.44	12.24	22.87	25.97	0.34	0.08
3	17:32-17:33	12.40	12.18	24.55	28.20	0.36	0.09
4	17:33-17:34	12.45	12.14	27.22	29.61	0.34	0.08
5	17:34-17:35	12.41	12.11	28.65	31.06	0.37	0.09
6	17:35-17:36	12.34	12.09	28.84	31.99	0.35	0.05
7	17:36-17:37	12.27	12.08	29.73	32.62	0.36	0.09
8	17:37-17:38	12.23	12.07	29.61	32.54	0.32	0.07
9	17:38-17:39	12.20	12.07	29.09	32.21	0.37	0.10
10	17:39-17:40	12.17	12.07	28.96	32.04	0.33	0.08
11	17:40-17:41	12.16	12.07	28.89	32.15	0.31	0.06
12	17:41-17:42	12.19	12.08	28.75	31.72	0.32	0.06
13	17:42-17:43	12.15	12.07	29.27	31.54	0.31	0.05
14	17:43-17:44	12.16	12.07	28.63	31.80	0.29	0.04
15	17:44-17:45	12.18	12.08	29.44	31.11	0.28	0.03
16	17:45-17:46	12.36	12.25	24.73	25.08	0.31	0.05
17	17:46-17:47	12.60	12.47	17.09	17.85	0.35	0.07
18	17:47-17:48	12.57	12.42	18.76	19.28	0.34	0.07
19	17:48-17:49	12.62	12.45	17.91	18.16	0.31	0.05
20	17:49-17:50	12.58	12.41	18.83	19.45	0.32	0.05
21	17:50-17:51	12.54	12.39	18.42	20.29	0.29	0.03
22	17:51-17:52	12.52	12.31	19.81	22.72	0.33	0.05
23	17:52-17:53	12.55	12.27	22.77	24.21	0.27	0.01
24	17:53-17:54	12.63	12.49	16.87	17.45	0.35	0.08
25	17:54-17:55	12.60	12.45	17.10	18.58	0.33	0.07
26	17:55-17:56	12.67	12.55	15.38	15.77	0.37	0.10
27	17:56-17:57	12.64	12.51	15.92	16.43	0.31	0.05
28	17:57-17:58	12.58	12.44	18.41	18.64	0.37	0.26
29	17:58-17:59	12.62	12.52	16.10	16.35	0.34	0.05
30	17:59-18:00	12.60	12.43	17.57	18.37	0.35	0.06
Average		12.43	12.27	23.04	24.89	0.33	0.07

Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscn.com, www.spscn.com

BY145/03/68

1/12/67

12/13

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (US.EPA. Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (18:00-18:30)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 11		Location : HRS5G Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	18:00-18:01	12.63	12.40	18.02	19.94	0.36	0.08
2	18:01-18:02	12.55	12.38	19.31	21.04	0.37	0.08
3	18:02-18:03	12.67	12.60	14.63	14.72	0.31	0.04
4	18:03-18:04	12.74	12.66	12.20	12.52	0.35	0.07
5	18:04-18:05	12.70	12.59	13.47	14.38	0.38	0.09
6	18:05-18:06	12.68	12.44	16.36	17.27	0.33	0.05
7	18:06-18:07	12.65	12.50	15.98	16.28	0.38	0.10
8	18:07-18:08	12.77	12.49	14.49	16.54	0.36	0.09
9	18:08-18:09	12.72	12.43	16.65	18.99	0.32	0.06
10	18:09-18:10	12.55	12.28	21.01	24.79	0.31	0.05
11	18:10-18:11	12.58	12.27	22.44	24.81	0.38	0.13
12	18:11-18:12	12.61	12.29	21.85	24.41	0.37	0.12
13	18:12-18:13	12.56	12.30	20.92	23.83	0.40	0.17
14	18:13-18:14	12.40	12.32	21.56	23.52	0.37	0.13
15	18:14-18:15	12.38	12.27	22.82	25.60	0.38	0.14
16	18:15-18:16	12.49	12.38	20.75	21.61	0.36	0.09
17	18:16-18:17	12.60	12.36	20.31	21.59	0.37	0.10
18	18:17-18:18	12.52	12.40	20.02	20.28	0.38	0.13
19	18:18-18:19	12.56	12.40	19.37	19.94	0.37	0.11
20	18:19-18:20	12.49	12.38	19.60	20.35	0.33	0.08
21	18:20-18:21	12.44	12.34	21.52	22.04	0.32	0.08
22	18:21-18:22	12.48	12.38	19.85	20.98	0.36	0.11
23	18:22-18:23	12.51	12.37	19.09	21.16	0.30	0.04
24	18:23-18:24	12.45	12.32	21.71	22.53	0.34	0.09
25	18:24-18:25	12.53	12.35	21.19	21.75	0.31	0.05
26	18:25-18:26	12.50	12.38	19.47	20.82	0.33	0.06
27	18:26-18:27	12.48	12.40	18.78	20.30	0.30	0.05
28	18:27-18:28	12.54	12.37	19.13	21.57	0.35	0.08
29	18:28-18:29	12.56	12.39	18.56	20.86	0.32	0.06
30	18:29-18:30	12.51	12.38	19.37	21.22	0.30	0.05
Average		12.56	12.39	19.01	20.52	0.35	0.09

Site Operator

(Peera Detudom)
Technical Supervisor

RS/H029/25/MAR



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72, Fax : (662) 513-4221, E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

13/13

BY145/03/68

1/12/67

Instrumental RM Recording Data and CEMs Recording Data

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Method : Instrumental RM (Mobile CEMs)
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. (U.S.EPA, Method 3A/7E/6C/PS-2/PS-3)
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Sampling Date : 19 March 2025 (18:30-19:00)
Ratchaburi 70000
Sampling By : S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Run No. : 12		Location : HRSG Stack Unit 2					
Data	Time	O ₂ Reading (%)		NO _x Reading (ppm)		SO ₂ Reading (ppm)	
		Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs	Instrumental RM	CEMs
1	18:30-18:31	12.54	12.37	19.75	21.62	0.29	0.03
2	18:31-18:32	12.47	12.30	20.51	23.49	0.33	0.08
3	18:32-18:33	12.49	12.23	23.60	26.04	0.28	0.02
4	18:33-18:34	12.48	12.16	24.75	27.98	0.29	0.04
5	18:34-18:35	12.45	12.13	26.67	29.47	0.30	0.05
6	18:35-18:36	12.42	12.13	27.24	29.57	0.31	0.05
7	18:36-18:37	12.47	12.34	19.60	22.01	0.29	0.03
8	18:37-18:38	12.50	12.29	21.58	23.76	0.32	0.04
9	18:38-18:39	12.55	12.33	21.02	22.31	0.36	0.07
10	18:39-18:40	12.62	12.51	16.11	16.63	0.30	0.02
11	18:40-18:41	12.57	12.44	18.57	19.03	0.37	0.08
12	18:41-18:42	12.61	12.42	19.36	19.68	0.32	0.04
13	18:42-18:43	12.48	12.37	19.74	20.76	0.33	0.07
14	18:43-18:44	12.60	12.29	22.47	23.59	0.28	0.03
15	18:44-18:45	12.55	12.35	20.89	21.80	0.37	0.10
16	18:45-18:46	12.52	12.36	19.72	21.28	0.29	0.04
17	18:46-18:47	12.49	12.39	19.31	20.16	0.31	0.05
18	18:47-18:48	12.51	12.37	19.67	21.27	0.30	0.05
19	18:48-18:49	12.47	12.35	19.48	21.83	0.31	0.04
20	18:49-18:50	12.55	12.41	18.84	19.80	0.32	0.05
21	18:50-18:51	12.50	12.37	18.30	21.34	0.29	0.03
22	18:51-18:52	12.48	12.31	21.63	23.09	0.31	0.06
23	18:52-18:53	12.45	12.23	23.19	25.59	0.33	0.07
24	18:53-18:54	12.49	12.18	24.74	27.76	0.30	0.06
25	18:54-18:55	12.47	12.21	23.52	26.20	0.29	0.04
26	18:55-18:56	12.53	12.40	17.81	19.86	0.38	0.10
27	18:56-18:57	12.56	12.38	19.15	20.79	0.34	0.07
28	18:57-18:58	12.52	12.34	20.53	21.99	0.35	0.08
29	18:58-18:59	12.60	12.41	18.72	19.45	0.30	0.05
30	18:59-19:00	12.49	12.38	18.98	20.27	0.37	0.11
Average		12.51	12.33	20.85	22.61	0.32	0.06

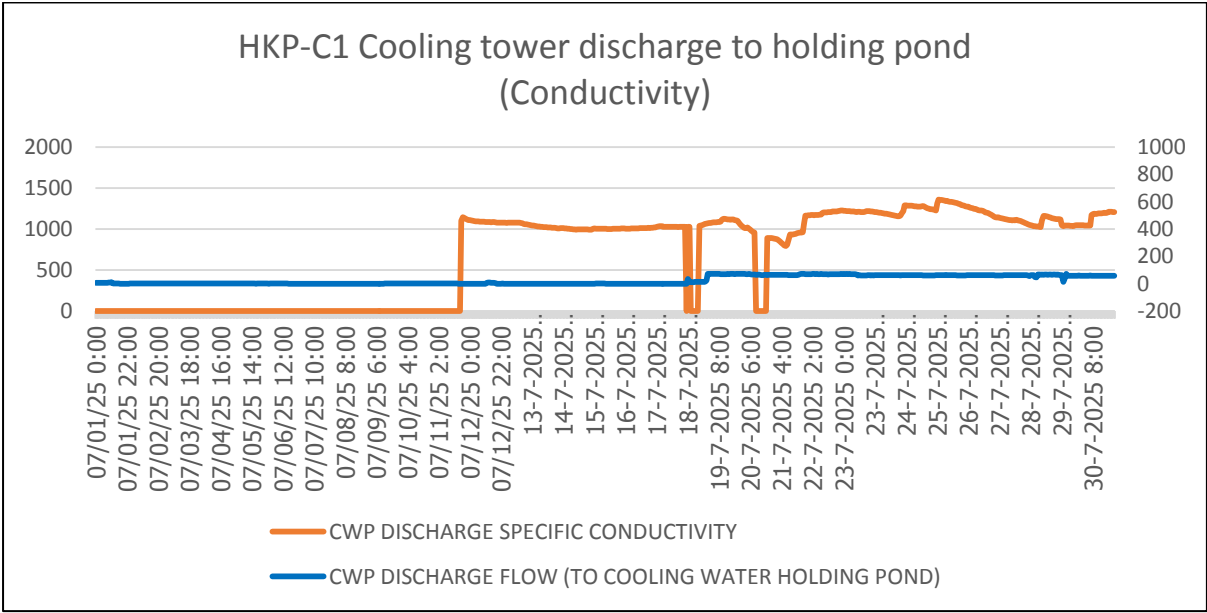
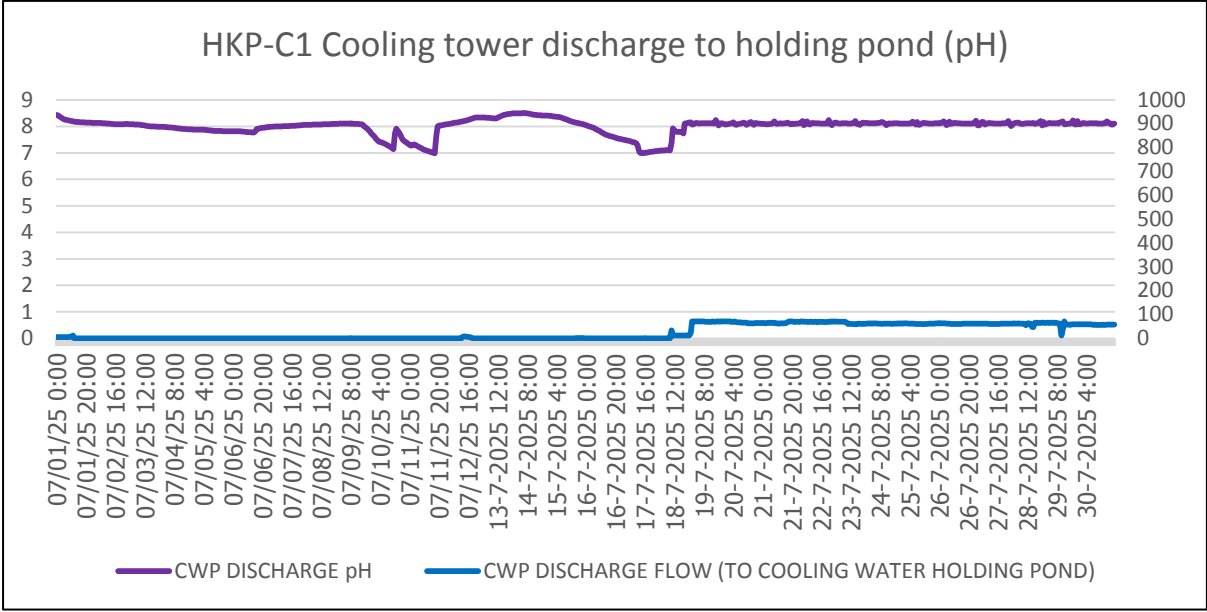
(Somprasong Mangmee)
Site Operator

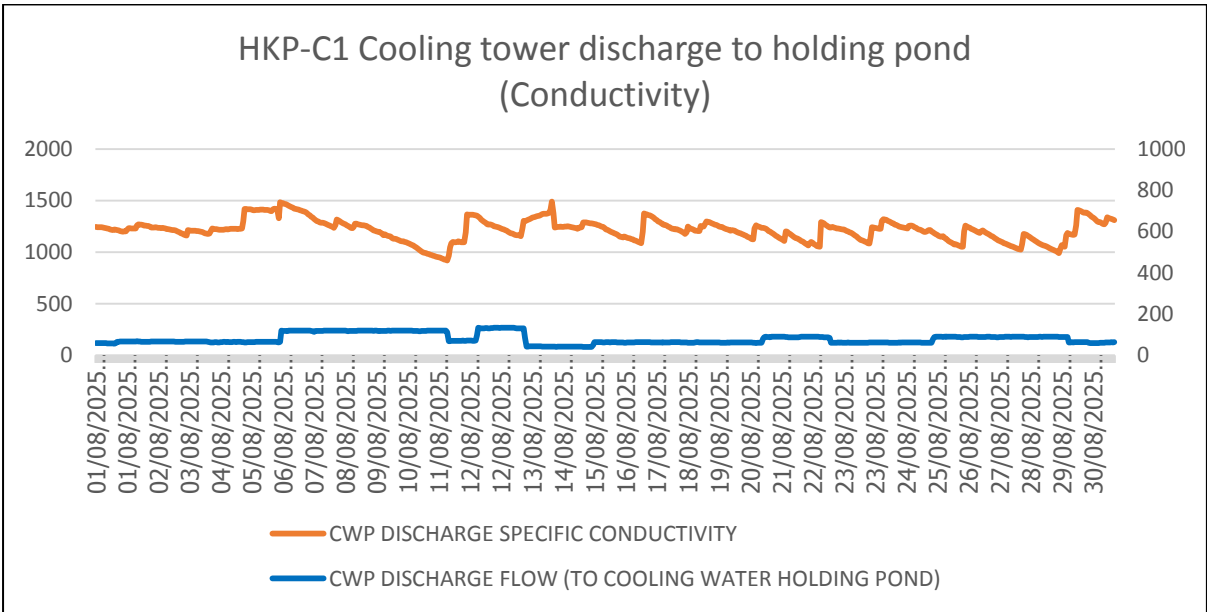
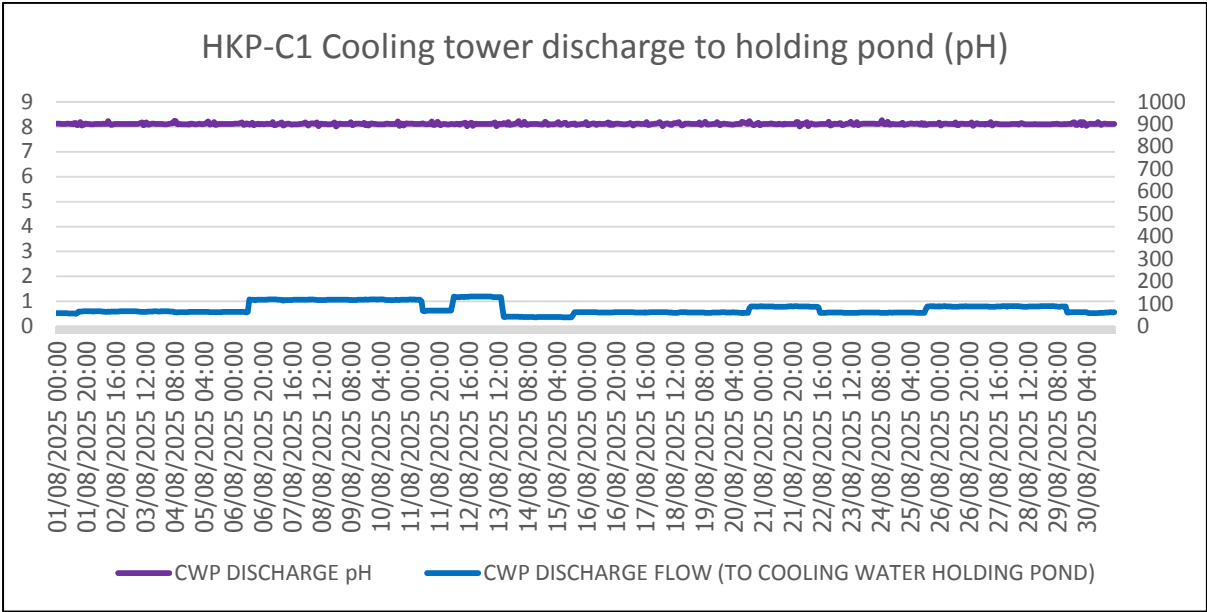
(Peera Detudom)
Technical Supervisor

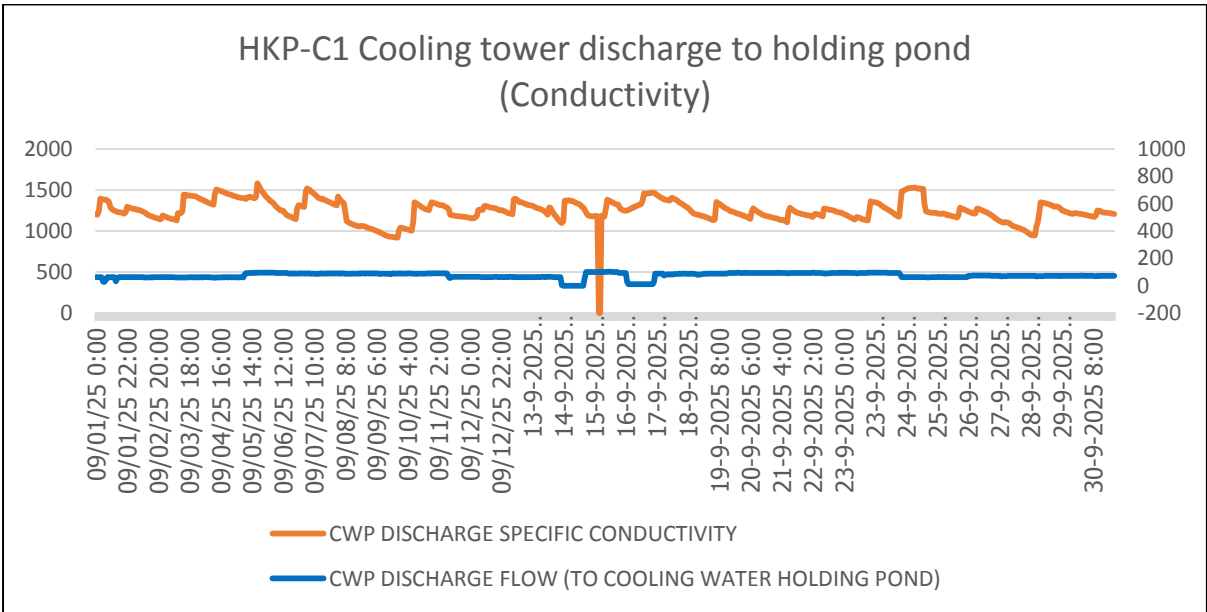
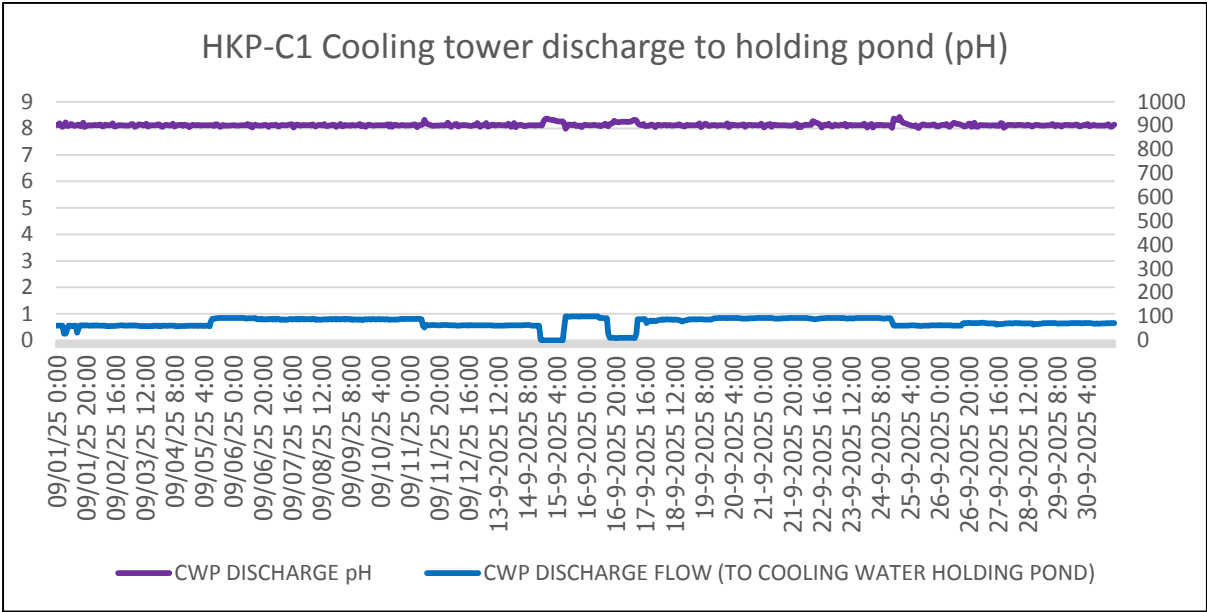
ภาคผนวก ก.3

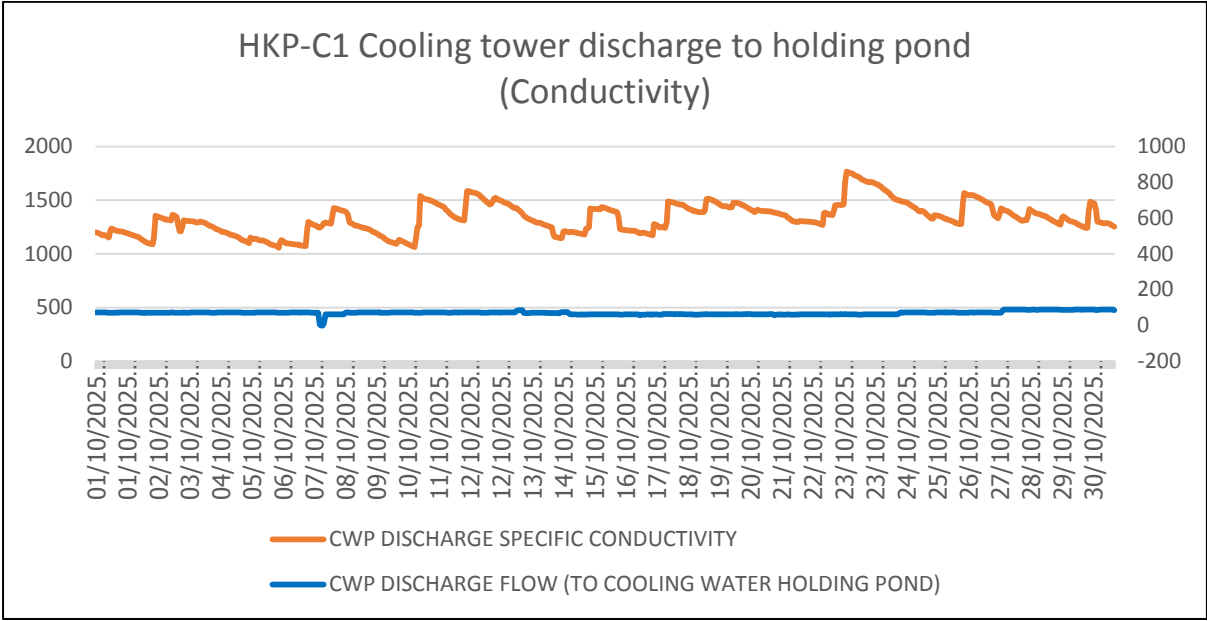
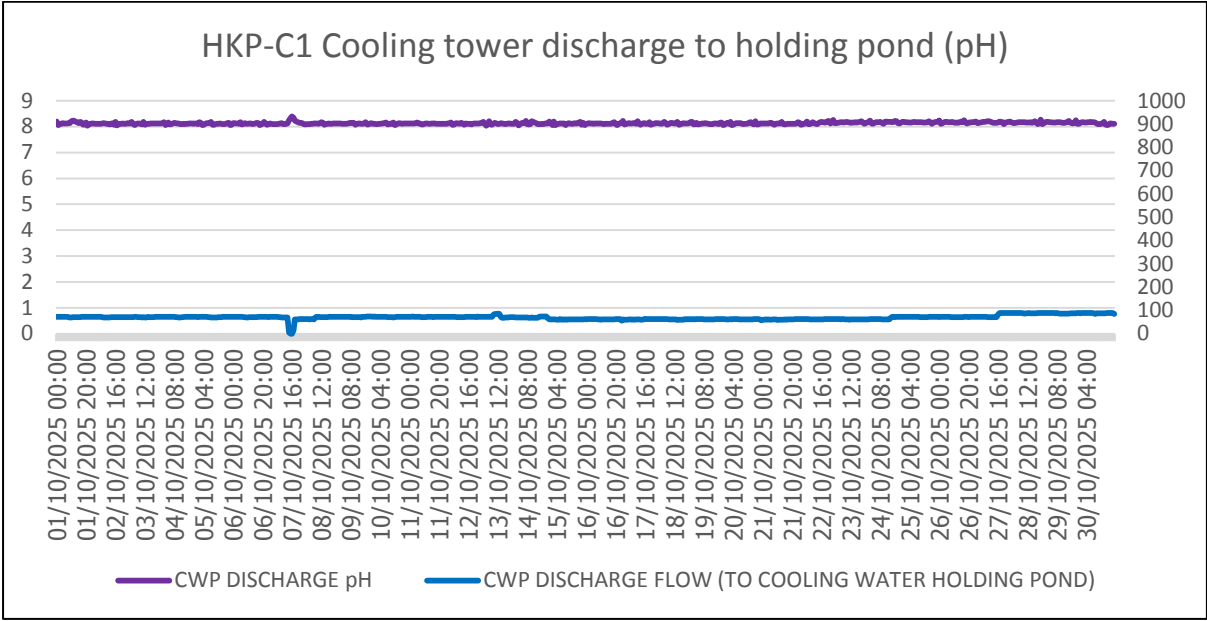
ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากระบบ Online Monitoring ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568

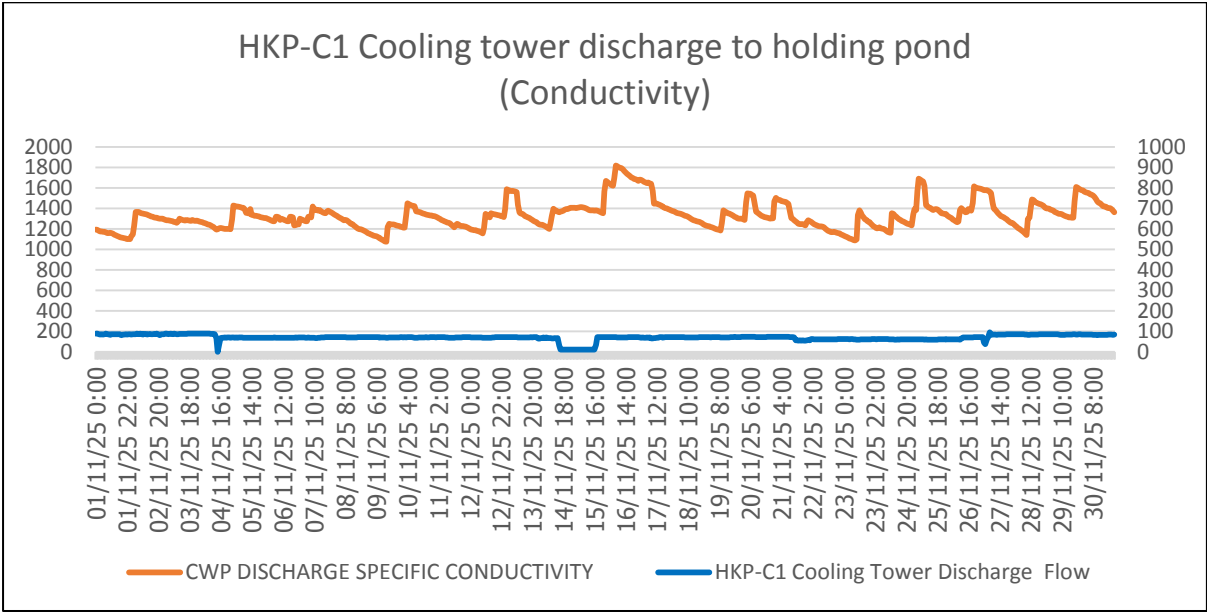
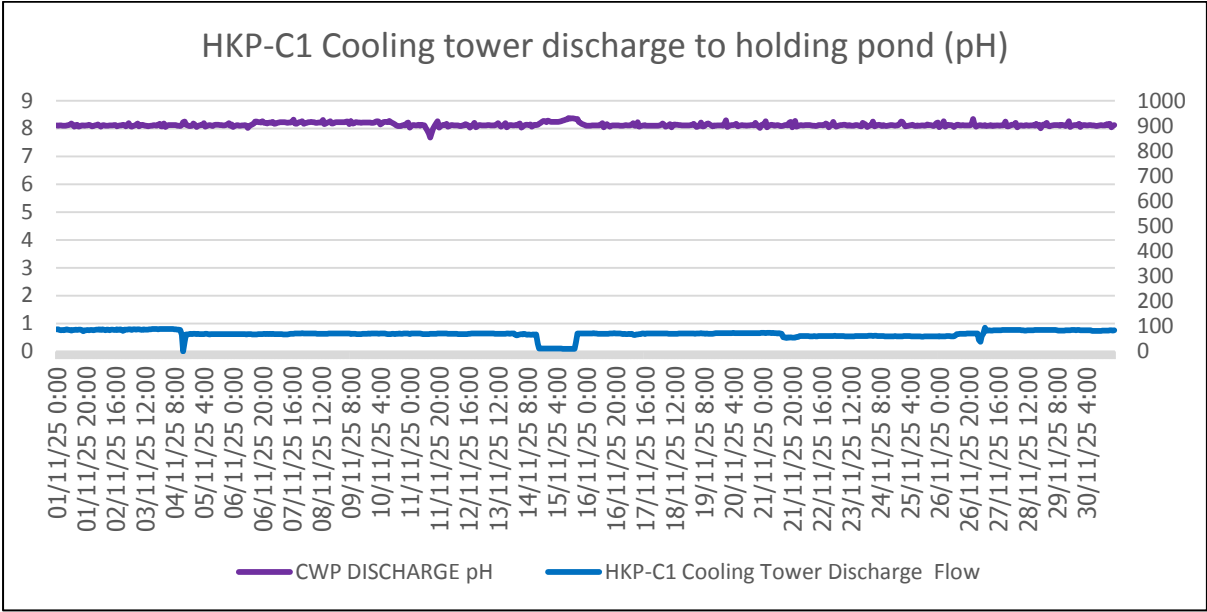
บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower)

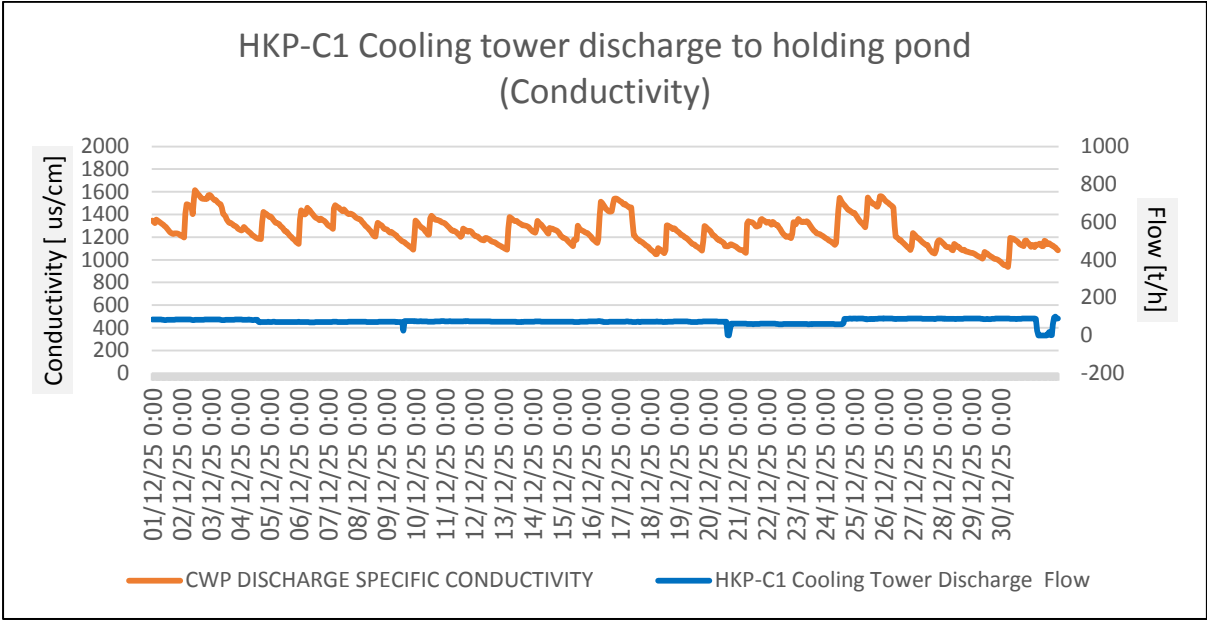
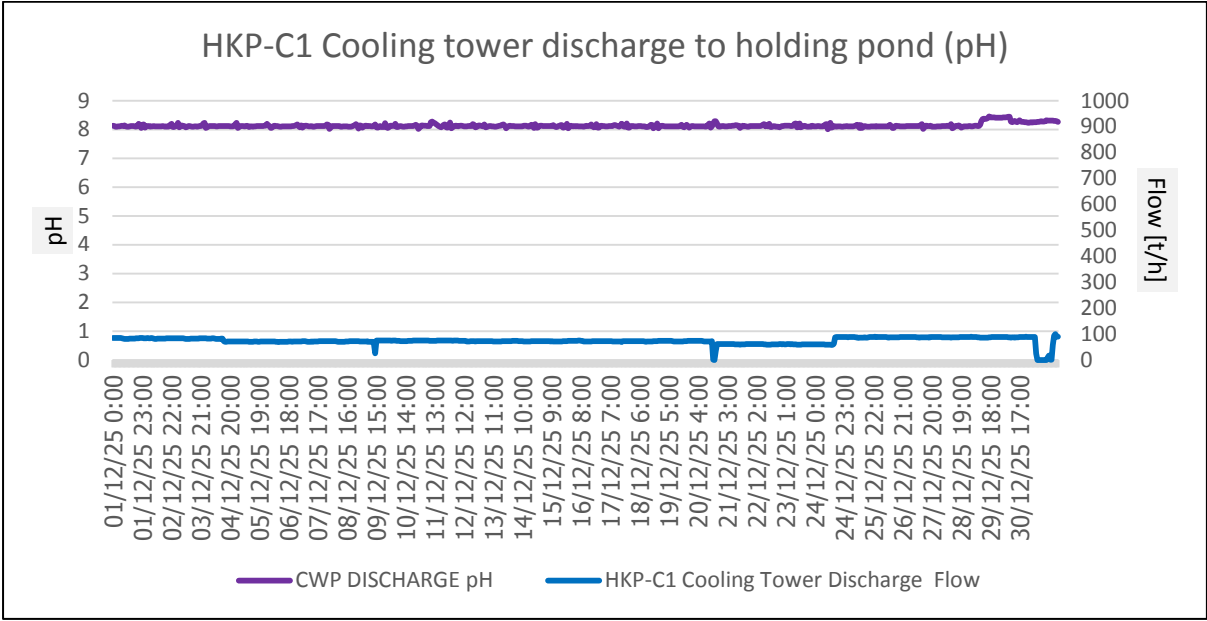


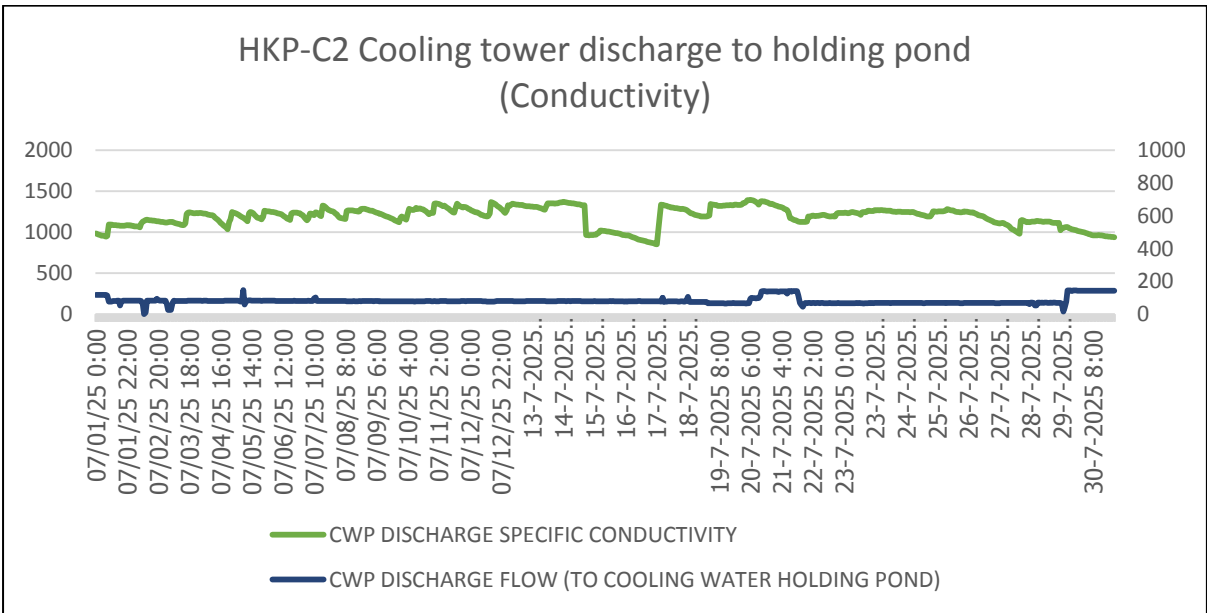
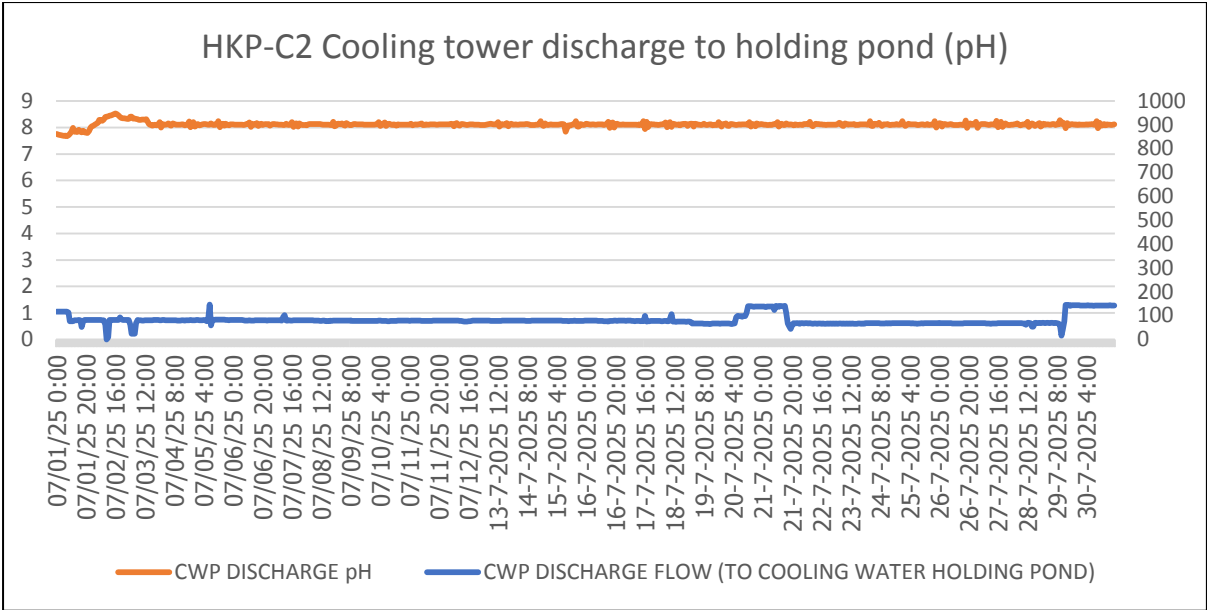


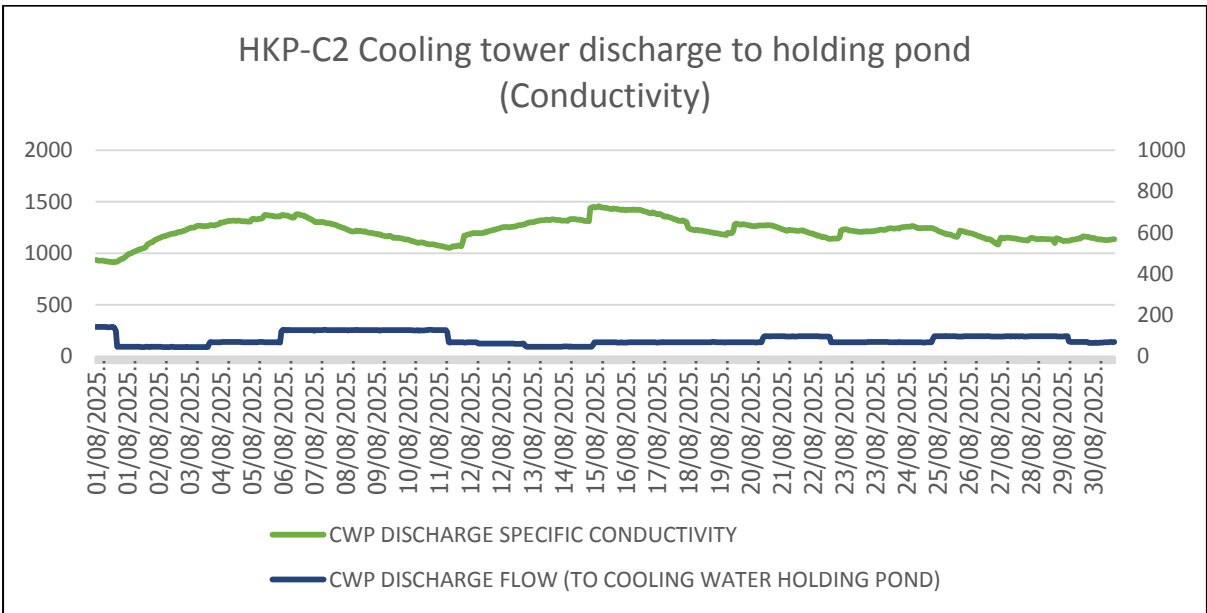
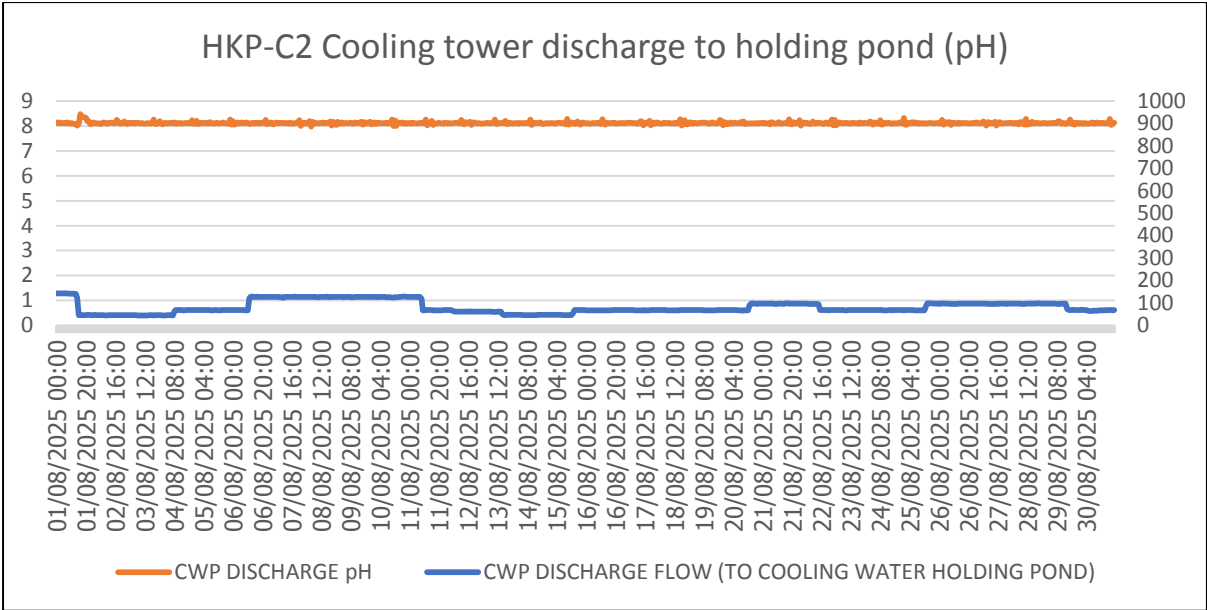


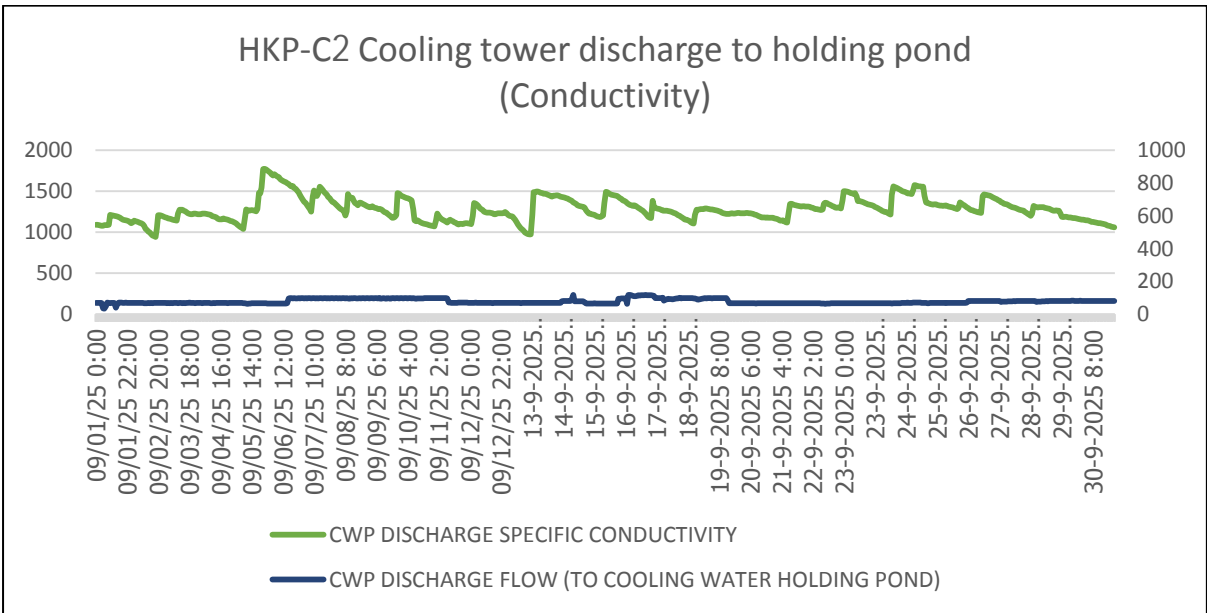
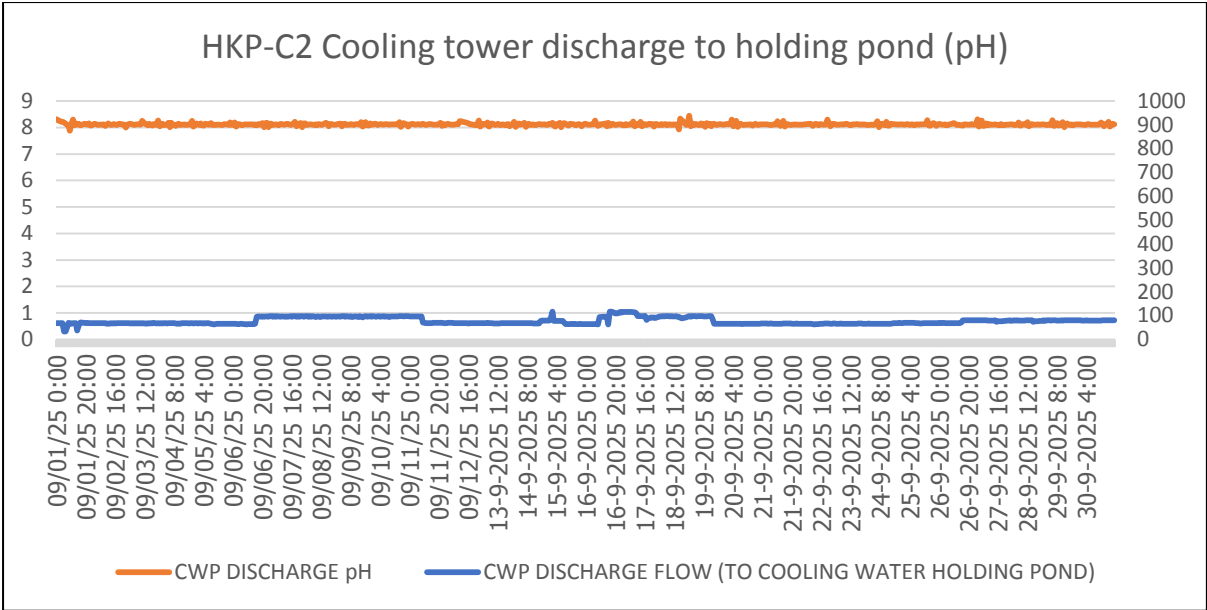


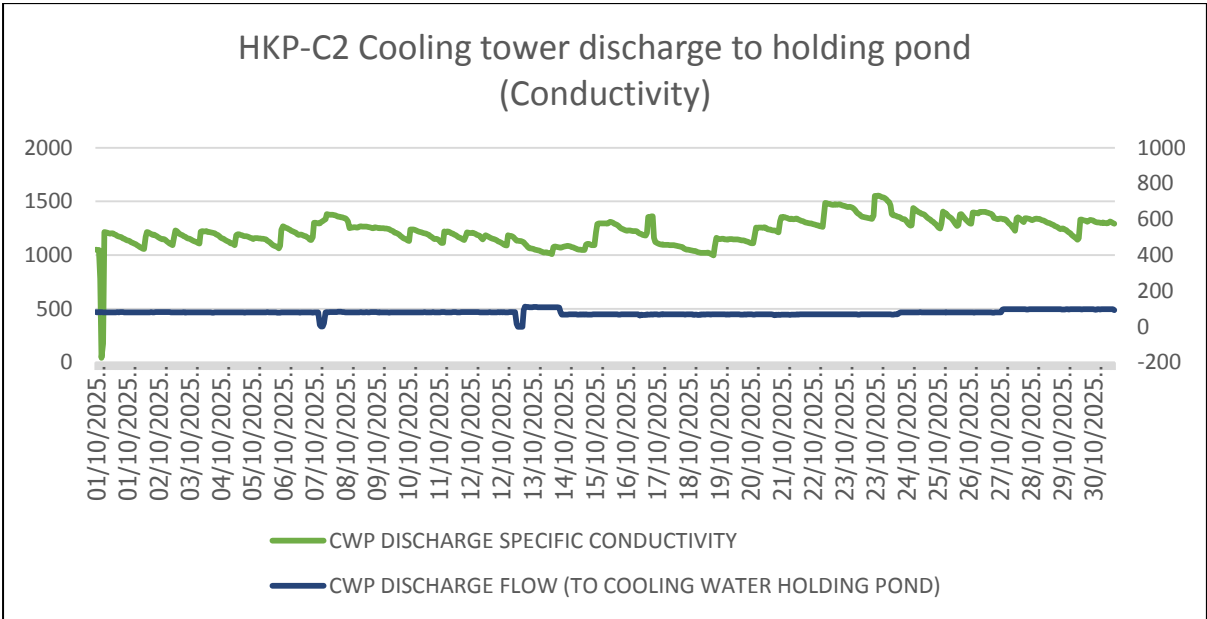
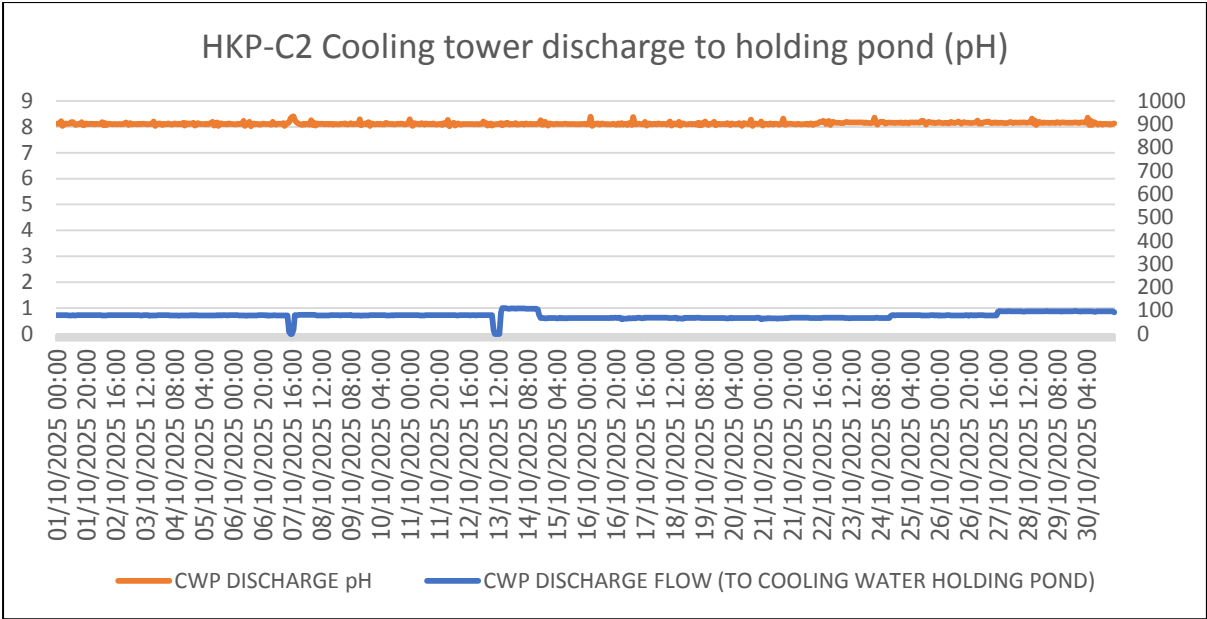


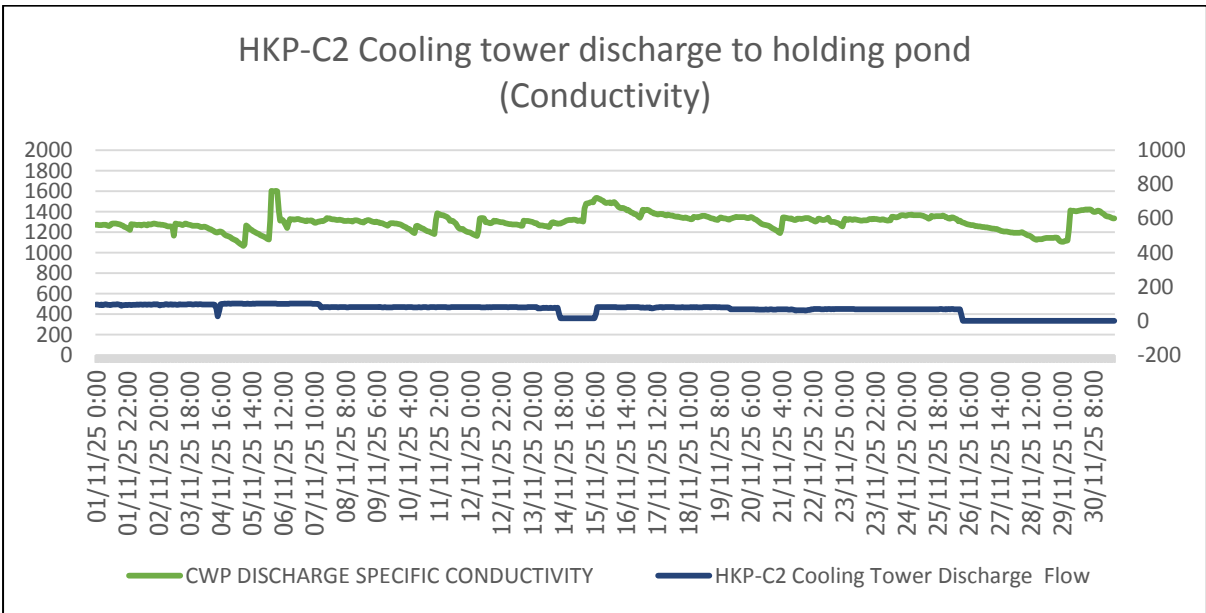
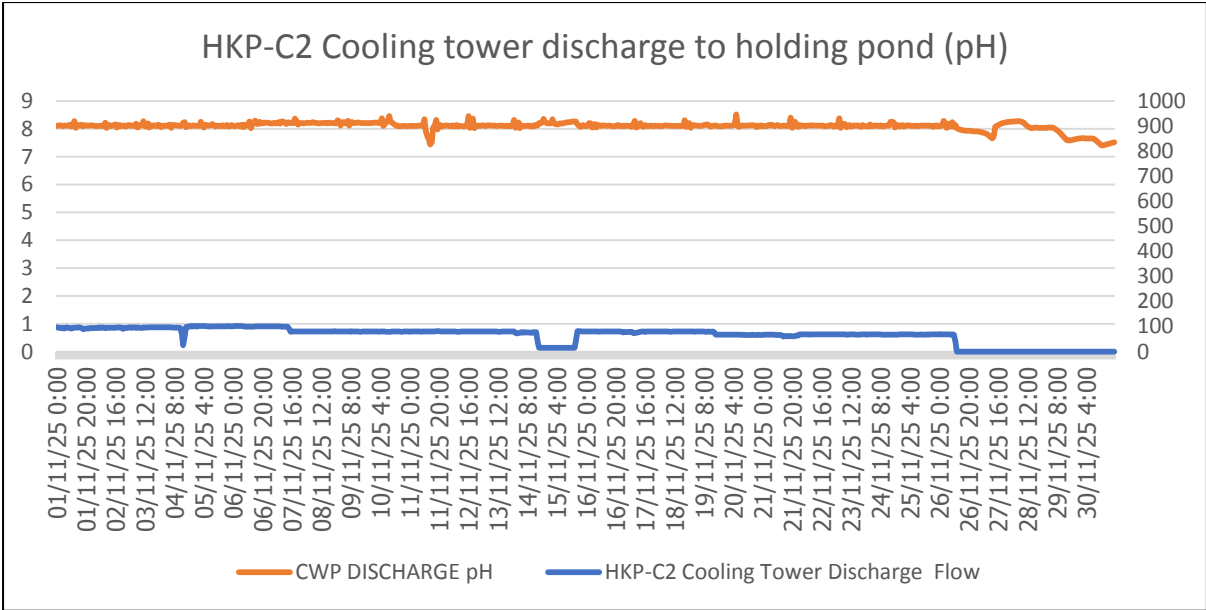


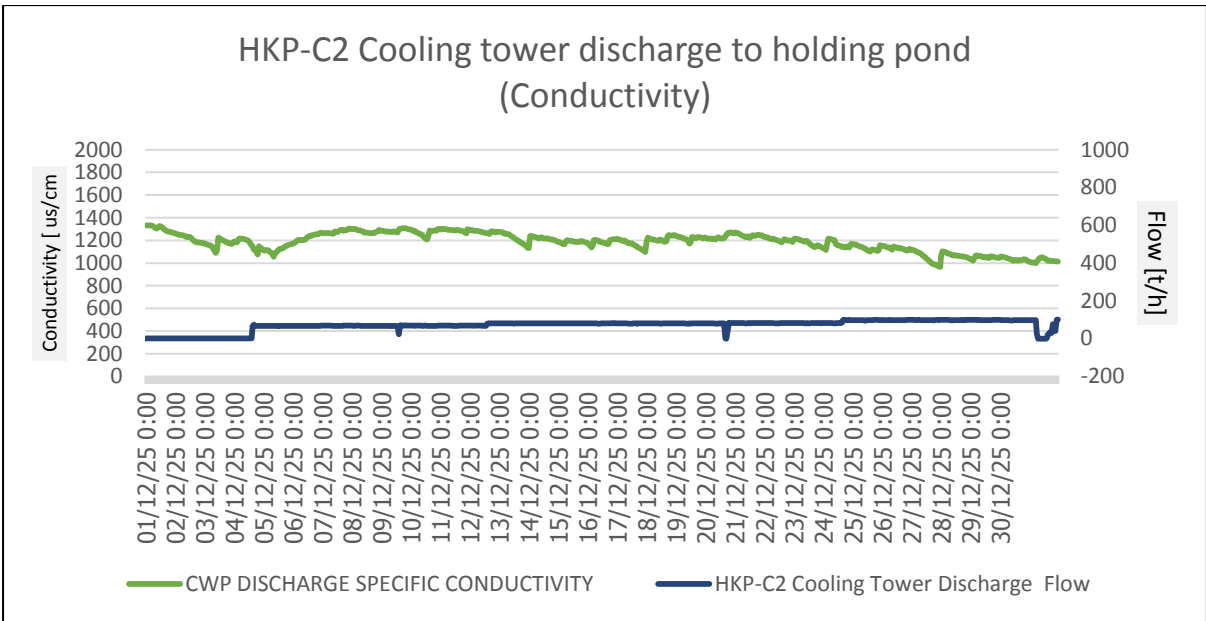
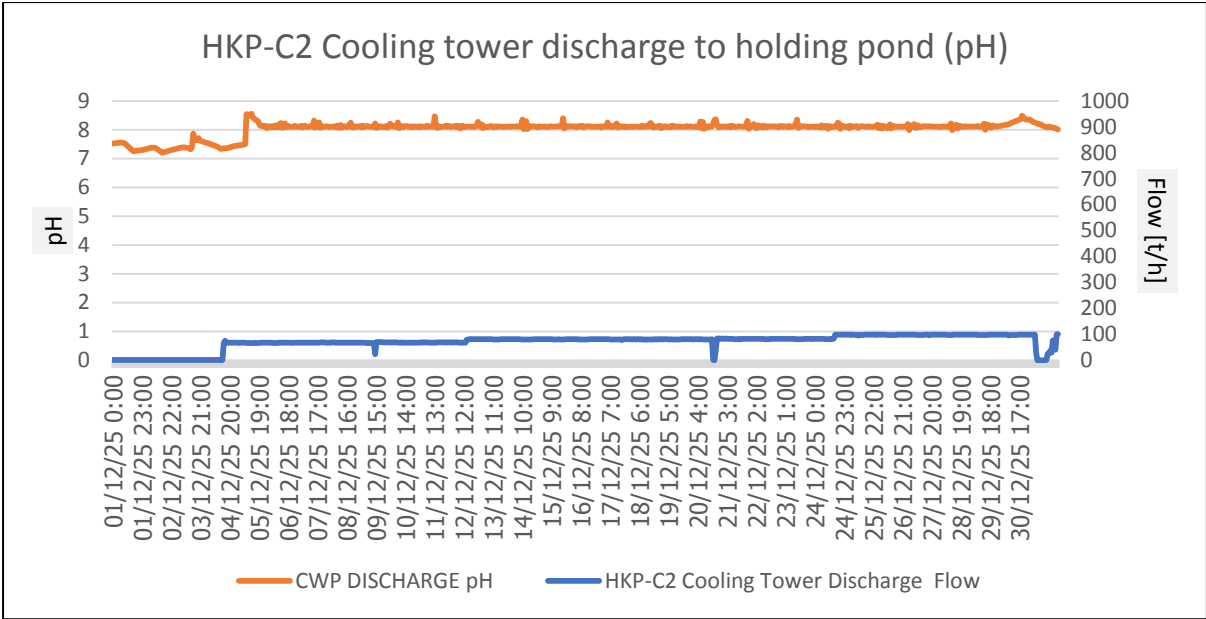




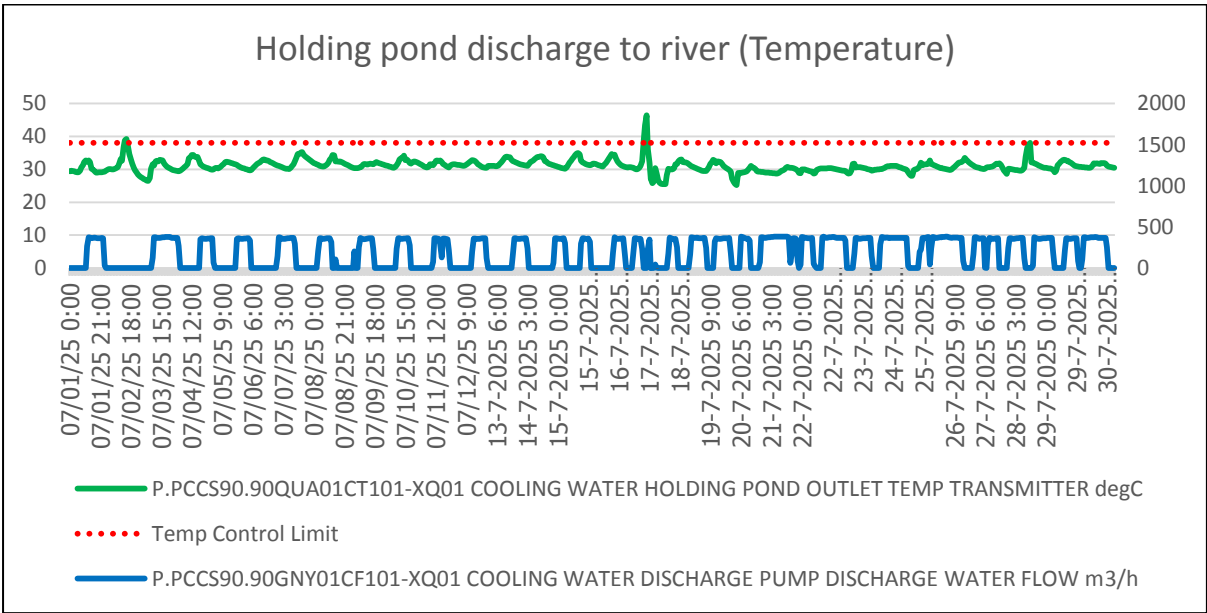
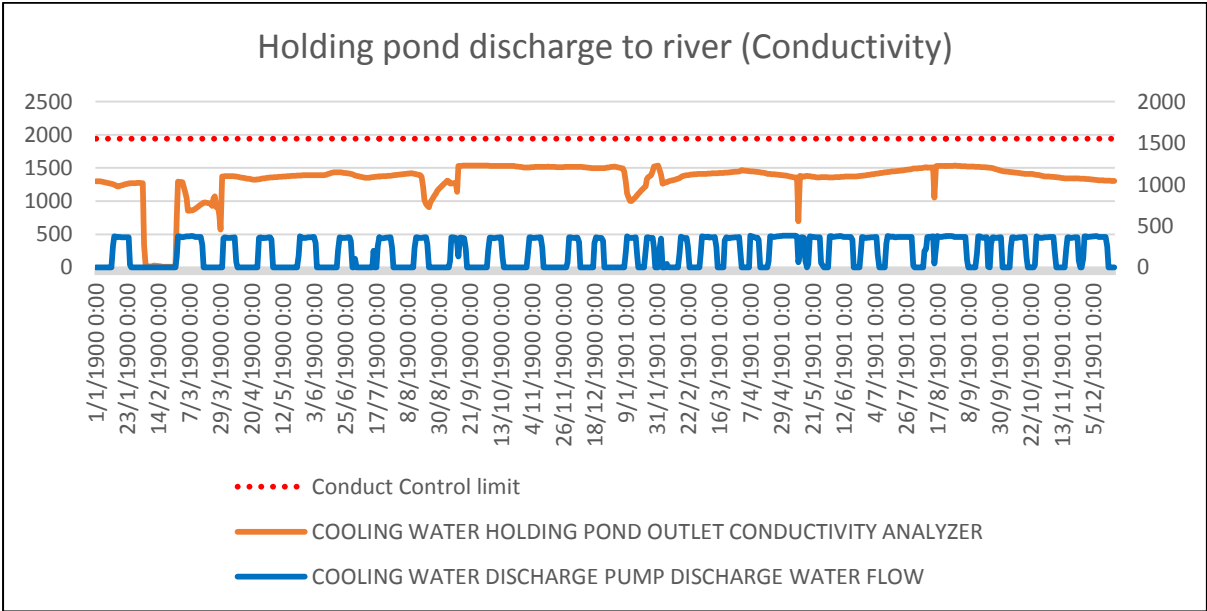
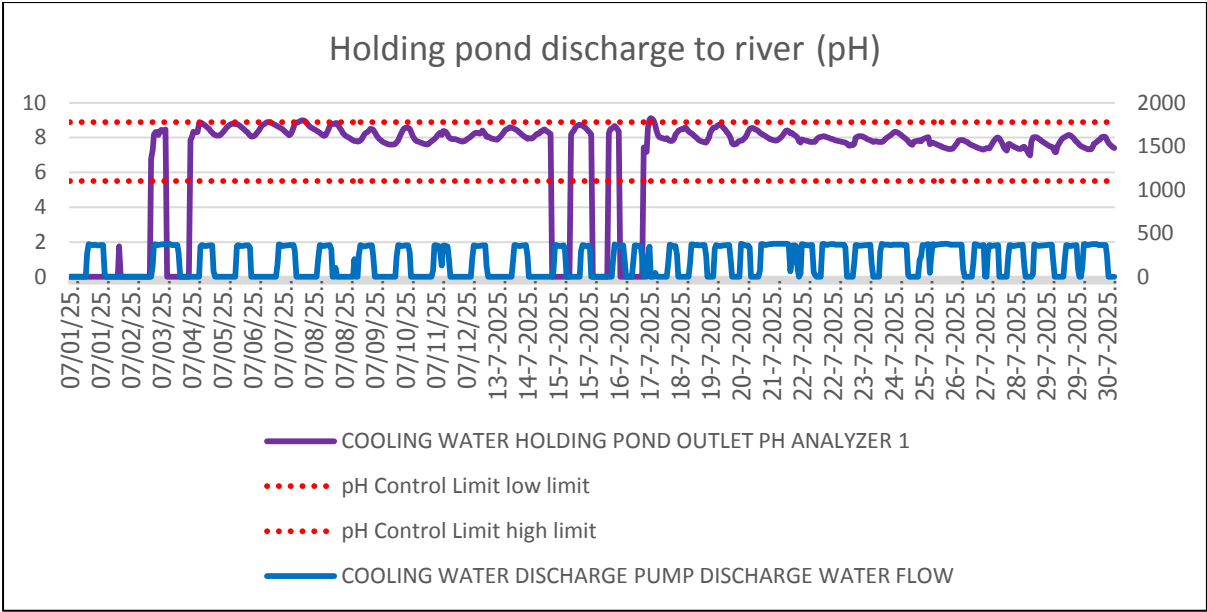


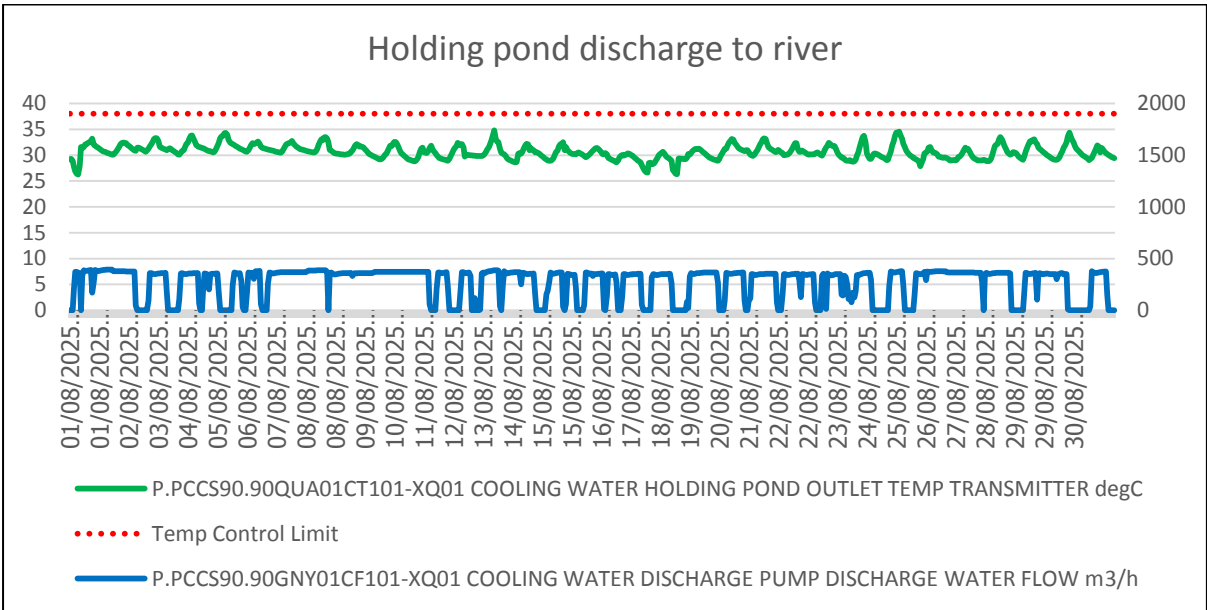
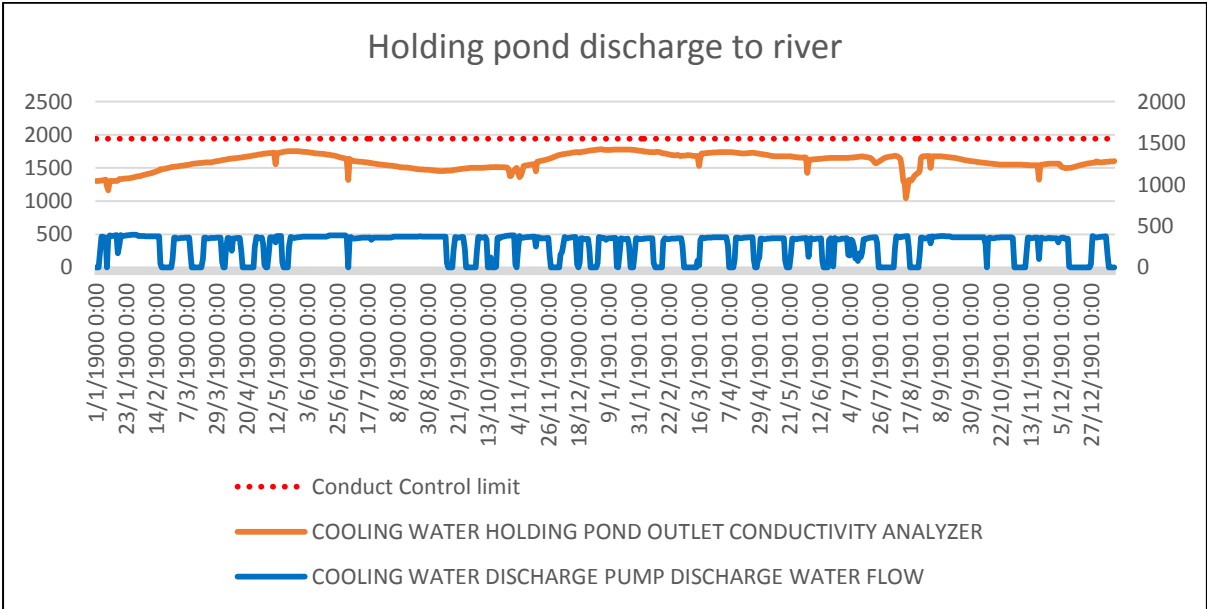
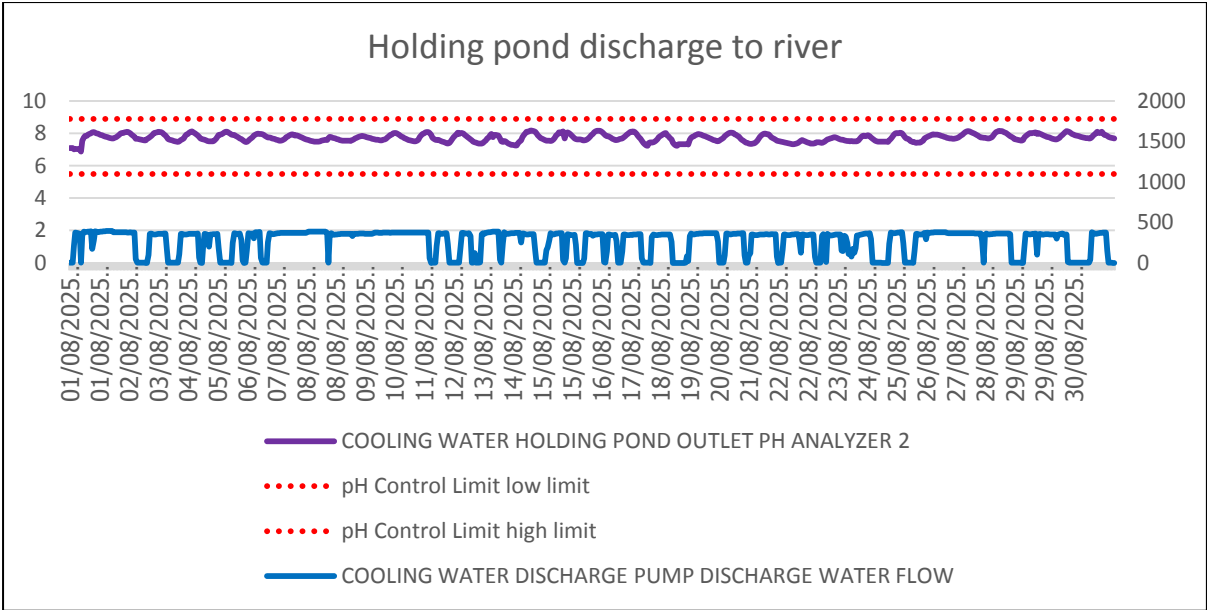


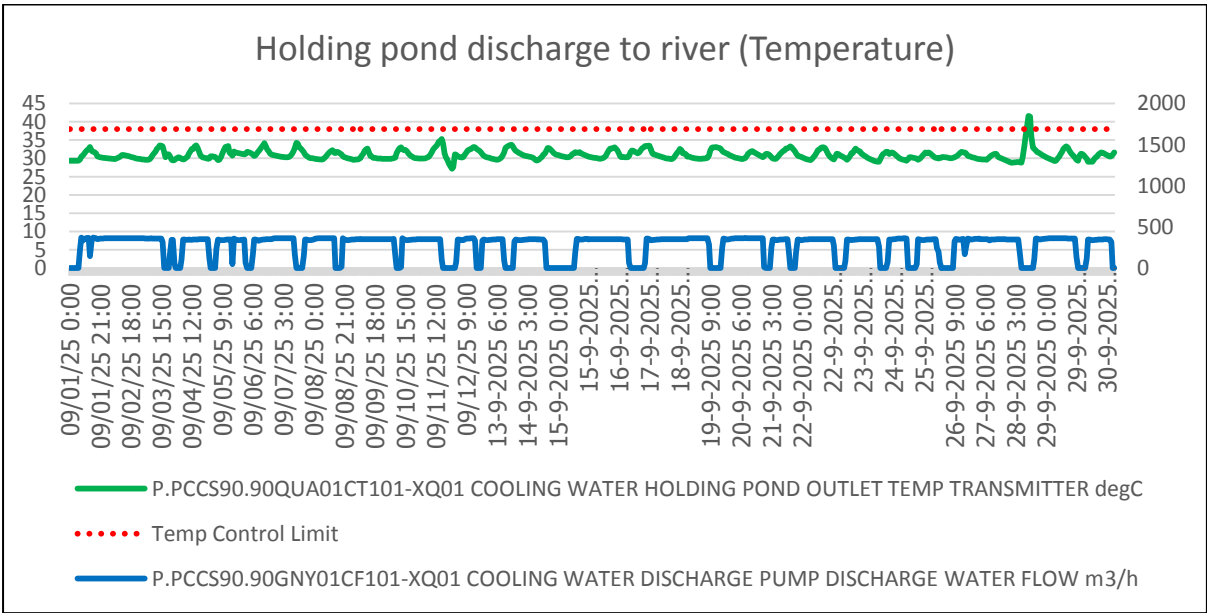
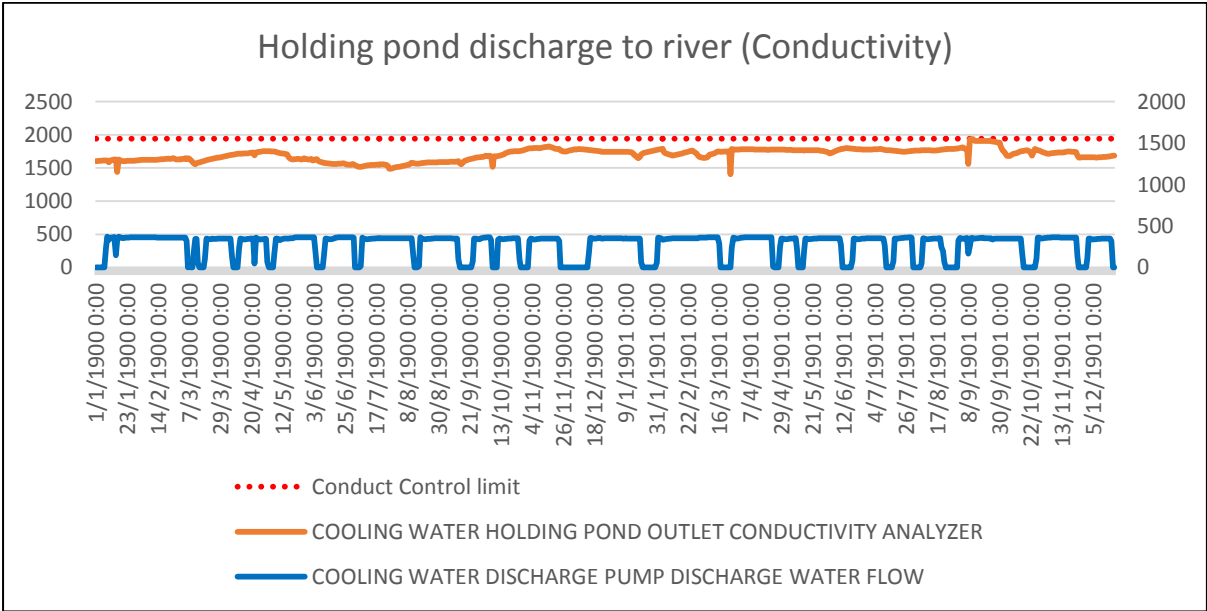
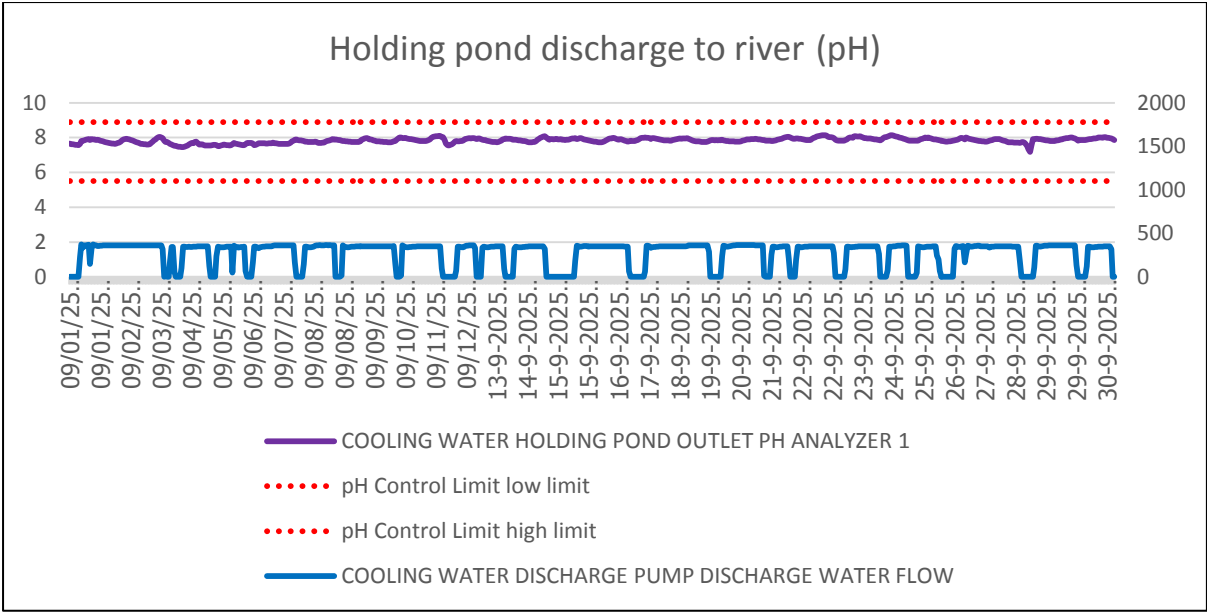


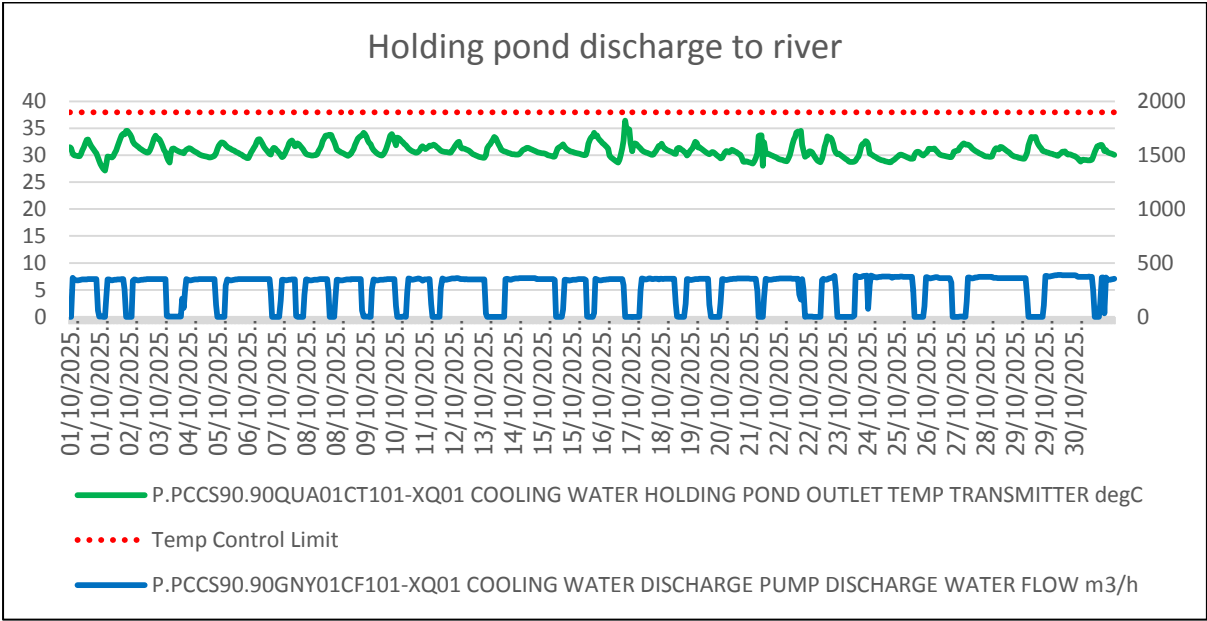
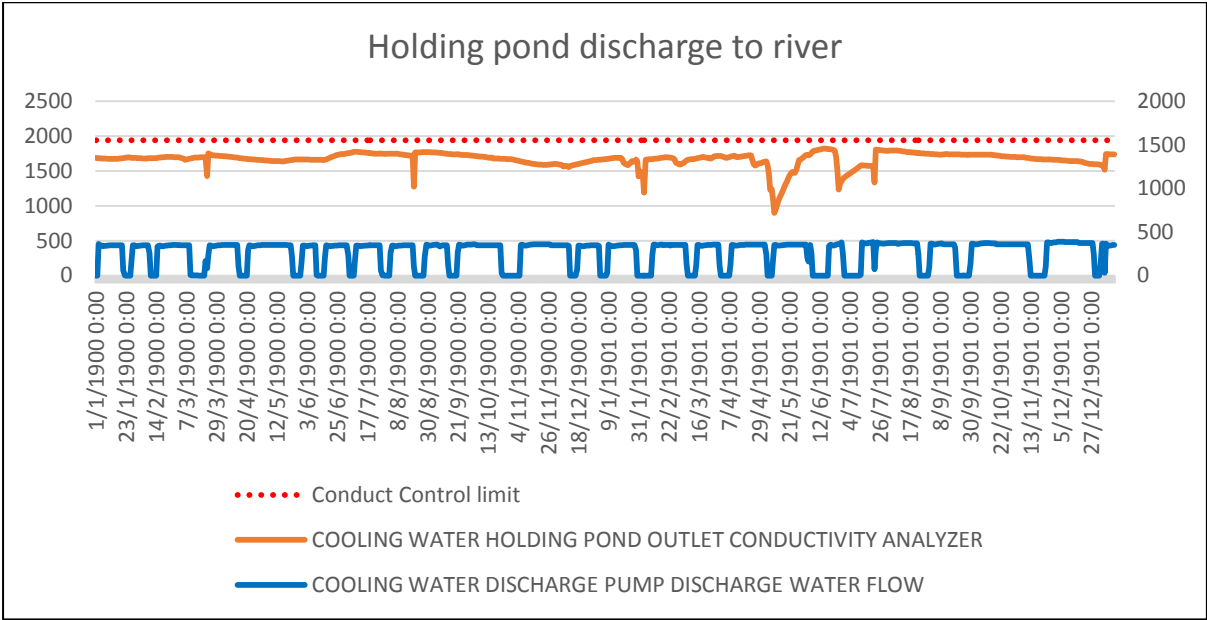
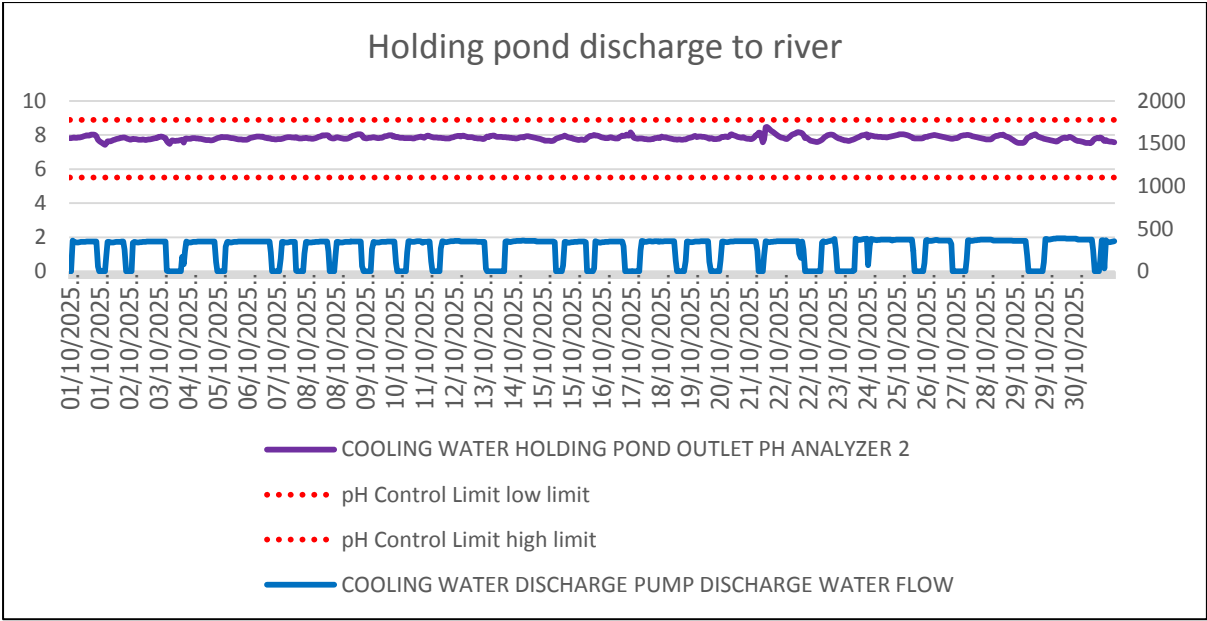


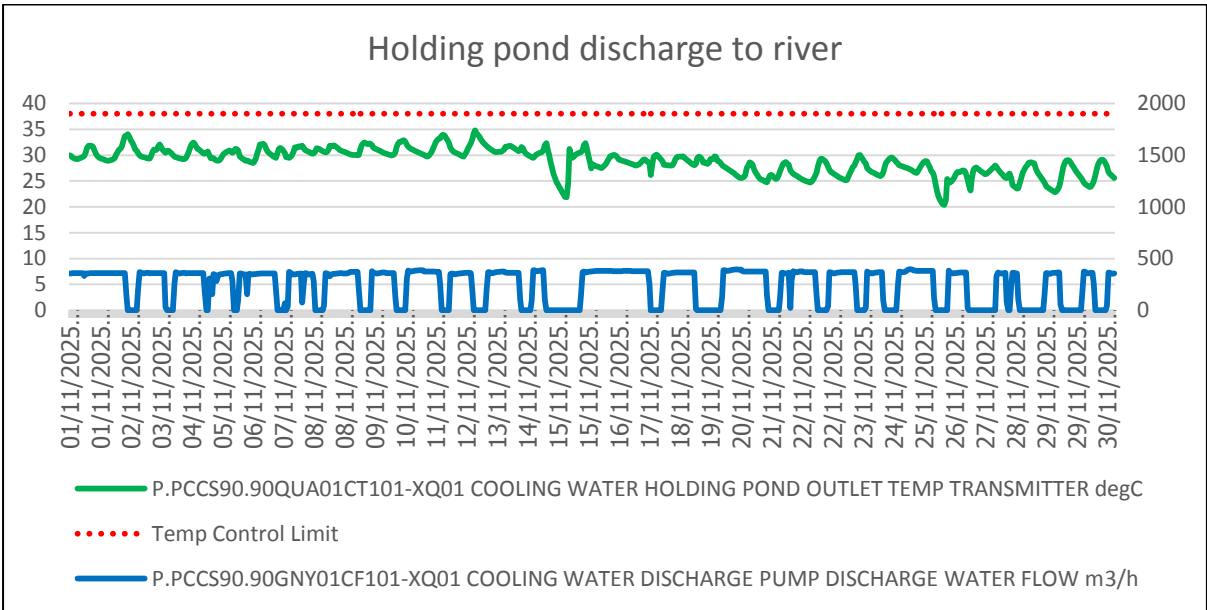
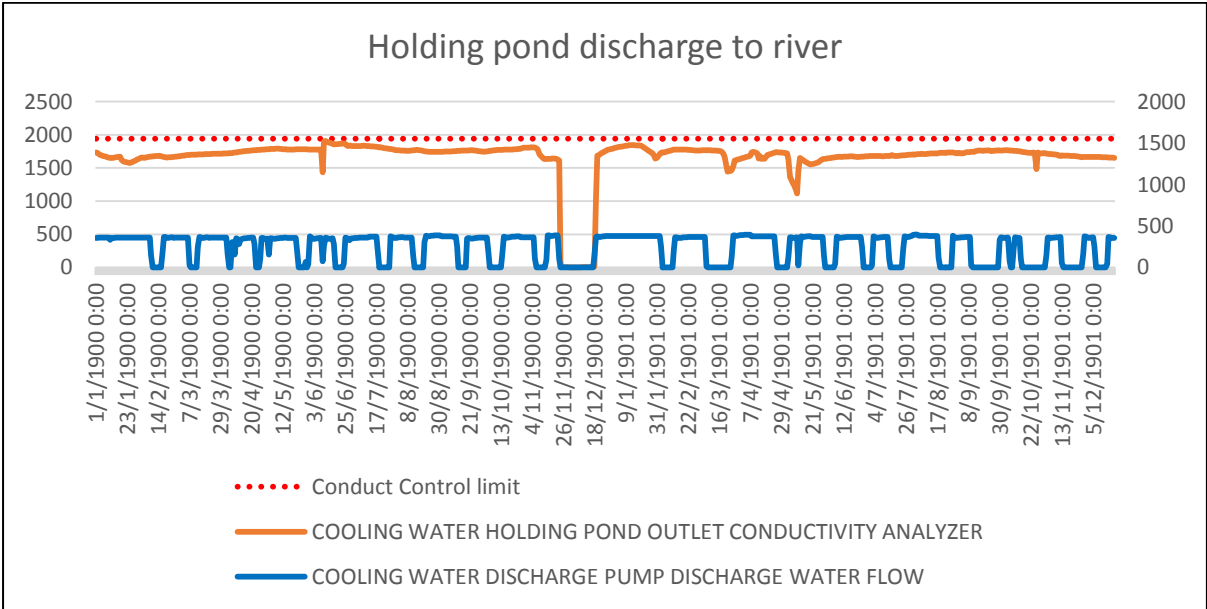
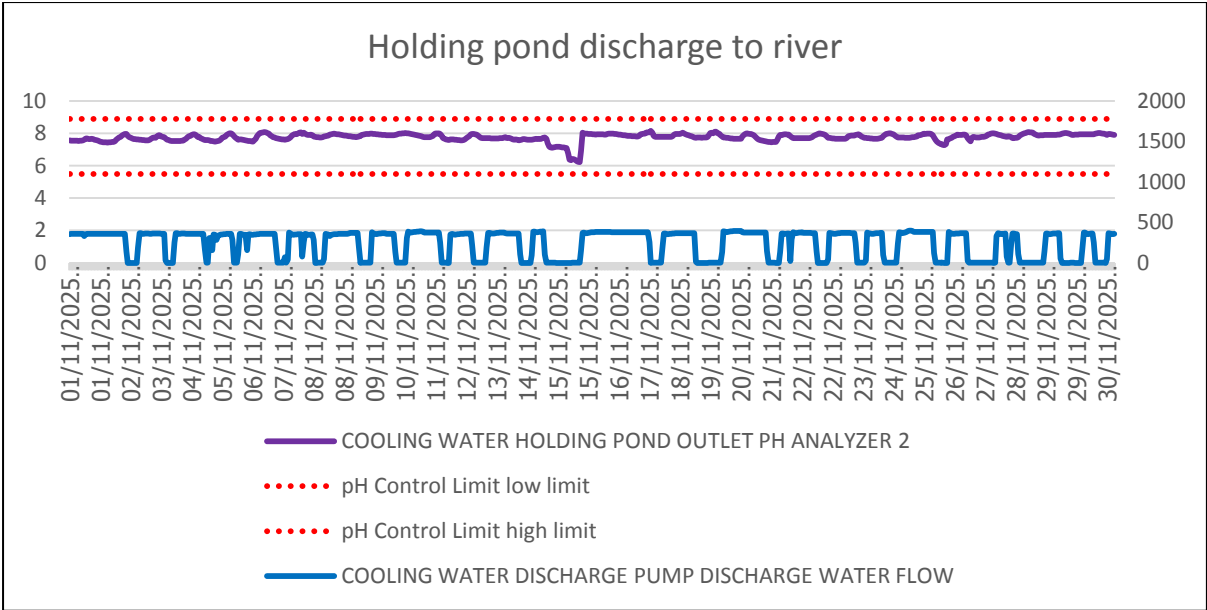
บริเวณบ่อกักน้ำทิ้ง (Holding Pond)

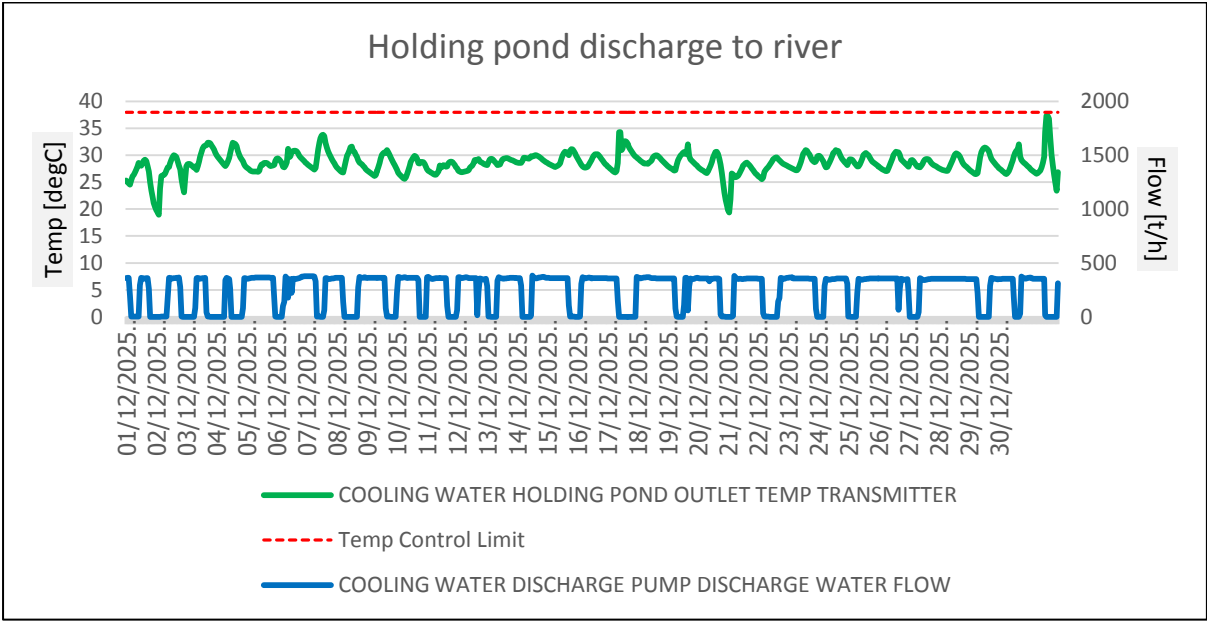
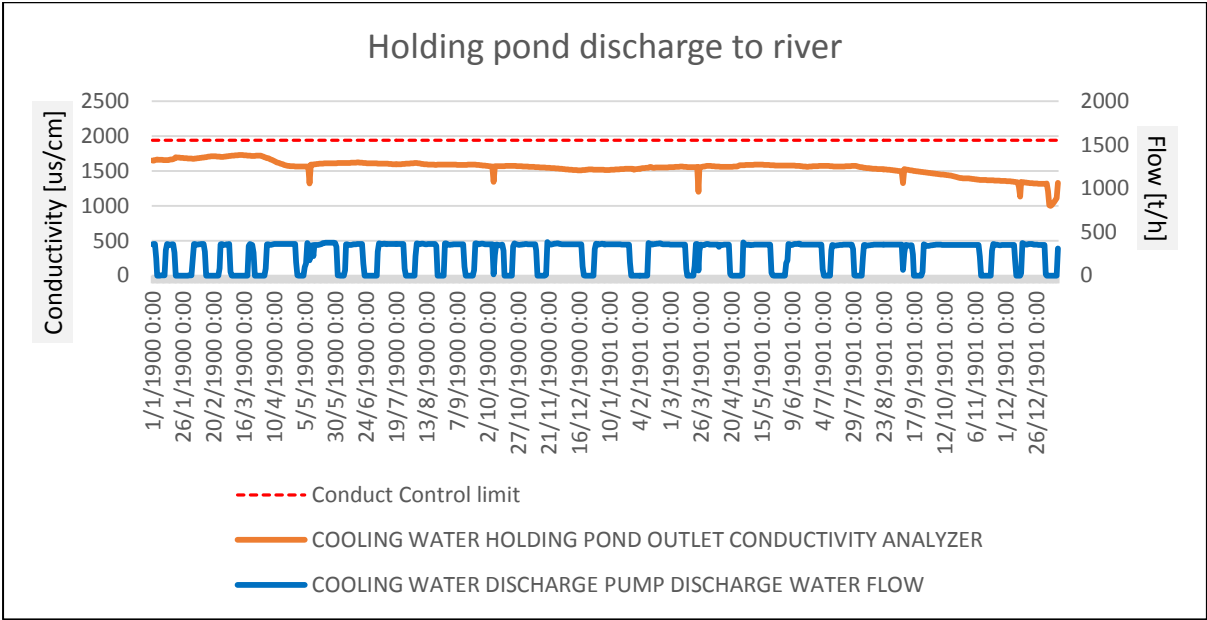
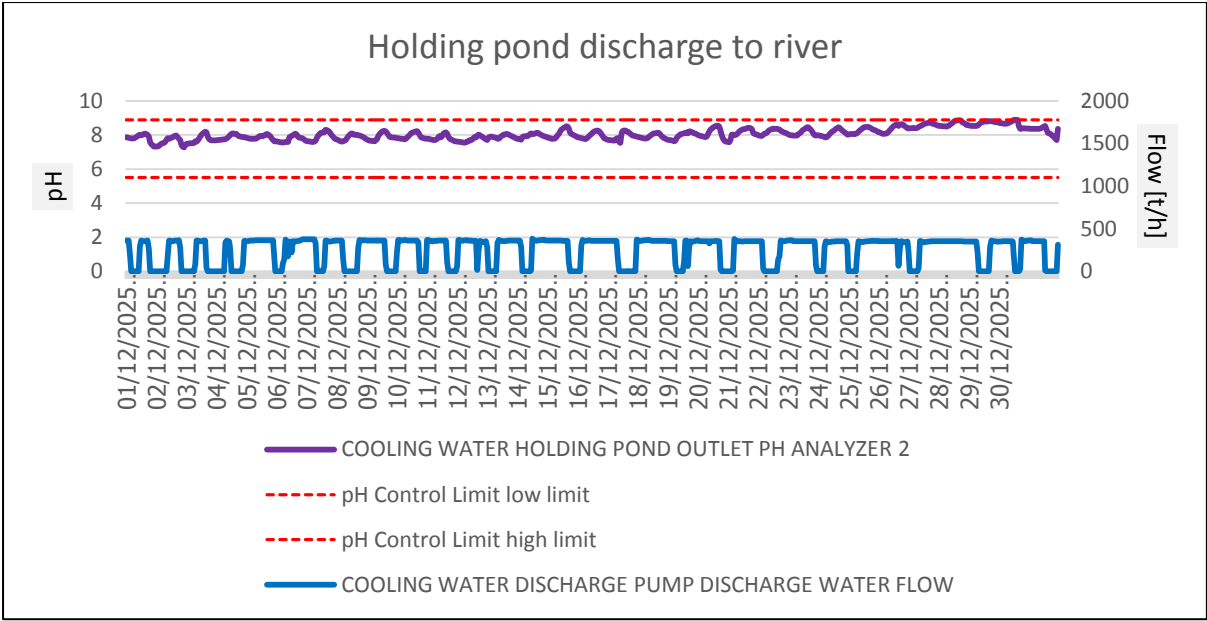












ภาคผนวก ก.4

บันทึกปริมาณการสูบน้ำ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ปริมาณการสูบน้ำโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ระยะดำเนินการ บริษัทหินกองเพาเวอร์ จำกัด

ข้อมูลปี 2568	ปริมาณน้ำประปา (m3)		ปริมาณน้ำดิบ (m3)		ปริมาณน้ำทิ้ง (m3)	
	ข้อมูลจากการจดมิเตอร์	ข้อมูลจากใบแจ้งหนี้	ข้อมูลจากการจดมิเตอร์	ข้อมูลจากใบแจ้งหนี้	Wastewater	Other
มกราคม	36	0.00	836,511.00	-	189129.00	-
กุมภาพันธ์	40	0.00	931,874.00	-	185969.00	-
มีนาคม	36	0.00	937,353.00	-	205409.00	-
เมษายน	32	0.00	819,594.00	-	190646.00	-
พฤษภาคม	31	0.00	856,823.00	-	201059.00	-
มิถุนายน	11	0.00	773,699.00	-	192443.00	-
กรกฎาคม	15	0.00	646,346.00	-	137186.00	-
สิงหาคม	10	0.00	833,403.00	-	198,816.00	-
กันยายน	21	0.00	825,140.00	-	193,999.00	-
ตุลาคม	17	0.00	818,406.00	-	194,521.00	-
พฤศจิกายน	16	0.00	798,446.00	-	173,736.80	-
ธันวาคม	16	0.00	817,656.00	-	182,969.40	-
รวมปริมาณ	281.00	0.00	9,895,251.00	0.00	2,245,883.20	0.00
	หมายเหตุ	ใช้ข้อมูลจากการจดมิเตอร์ ประเมิน CFO				
		ปริมาณน้ำประปาไม่มีการรับเข้า ผลิตใช้เองจากน้ำดิบ				

ภาคผนวก ก.5

สถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

รายงานสรุปข้อมูลอุบัติเหตุ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด				
ประจำเดือน สิงหาคม 2568				
1. บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP)				
1.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน	22 คน		
1.2	จำนวน (รวม)	22 คน		
1.3	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	3,168 ชม.-คน		
2. โครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (อค-บพ.)				
2.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน	67 คน		
2.2	จำนวนลูกจ้าง (ผู้ช่วยช่าง ธุรการ พนักงานขับรถ)	15 คน		
2.3	จำนวน (รวม)	82 คน		
2.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	12,957.50 ชม.-คน		
3. ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก				
3.1	จำนวนผู้รับเหมา	1,776 คน		
3.2	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	12,519 ชม.-คน		
4. ชั่วโมงการทำงานสะสม				
4.1	ชั่วโมงการทำงานสะสม			
	เดือน	ชั่วโมงการทำงานสะสม (ชม./คน)		
		HKP	อค-บพ.	ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก
				รวม
	มกราคม	3,872.00	14,391.00	17,272.00
	กุมภาพันธ์	3,344.00	11,899.00	12,288.00
	มีนาคม	3,872.00	13,630.00	23,522.00
	เมษายน	3,168.00	13,605.00	16,385.00
	พฤษภาคม	3,344.00	12,240.00	12,988.00
	มิถุนายน	3,520.00	13,250.00	16,874.00
	กรกฎาคม	3,344.00	15,071.00	52,174.00
	สิงหาคม	3,168.00	12,655.00	12,957.50
	รวมชั่วโมงการทำงานสะสม	27,632.00	106,741.00	164,460.50
4.2	สรุปรวมชั่วโมงการทำงานที่ไม่เกิดอุบัติเหตุจนถึงขั้นหยุดงาน (1มีนาคม 2567-31 สิงหาคม 2568)			649,517.50
5. ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านบุคคล ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อม				
5.1	ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ			
	เดือน	ประเภทอุบัติเหตุ		
		บุคคล	ทรัพย์สิน	สิ่งแวดล้อม
				รวม
	มกราคม	0	0	0
	กุมภาพันธ์	0	0	0
	มีนาคม	0	0	0
	เมษายน	0	0	0
	พฤษภาคม	0	0	0
	มิถุนายน	0	0	0
	กรกฎาคม	0	0	0
	สิงหาคม	0	0	0
	รวมอุบัติเหตุสะสม	0	0	0
ข้อมูล ณ วันที่ 31 สิงหาคม 2568				

รายงานสรุปข้อมูลอุบัติเหตุ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด					
ประจำเดือน กรกฎาคม 2568					
1. บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP)					
1.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน	22 คน			
1.2	จำนวน (รวม)	22 คน			
1.3	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	3,344 ชม.-คน			
2. โครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (อค-บพ.)					
2.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน	65 คน			
2.2	จำนวนลูกจ้าง (ผู้ช่วยช่าง ธุรการ พนักงานขับรถ)	15 คน			
2.3	จำนวน (รวม)	80 คน			
2.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	15,071 ชม.-คน			
3. ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก					
3.1	จำนวนผู้รับเหมา	5,970 คน			
3.2	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	52,174 ชม.-คน			
4. ชั่วโมงการทำงานสะสม					
4.1	ชั่วโมงการทำงานสะสม				
	เดือน	ชั่วโมงการทำงานสะสม (ชม./คน)			
		HKP	อค-บพ.	ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก	รวม
	มกราคม	3,872.00	14,391.00	17,272.00	35,535.00
	กุมภาพันธ์	3,344.00	11,899.00	12,288.00	27,531.00
	มีนาคม	3,872.00	13,630.00	23,522.00	41,024.00
	เมษายน	3,168.00	13,605.00	16,385.00	33,158.00
	พฤษภาคม	3,344.00	12,240.00	12,988.00	28,572.00
	มิถุนายน	3,520.00	13,250.00	16,874.00	33,644.00
	กรกฎาคม	3,344.00	15,071.00	52,174.00	70,589.00
	รวมชั่วโมงการทำงานสะสม	24,464.00	94,086.00	151,503.00	270,053.00
4.2	สรุปรวมชั่วโมงการทำงานที่ไม่เกิดอุบัติเหตุจนถึงขั้นหยุดงาน (1มีนาคม 2567-30 กรกฎาคม 2568)				620,737.00
5. ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านบุคคล ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อม					
5.1	ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ				
	เดือน	ประเภทอุบัติเหตุ			
		บุคคล	ทรัพย์สิน	สิ่งแวดล้อม	รวม
	มกราคม	0	0	0	0
	กุมภาพันธ์	0	0	0	0
	มีนาคม	0	0	0	0
	เมษายน	0	0	0	0
	พฤษภาคม	0	0	0	0
	มิถุนายน	0	0	0	0
	กรกฎาคม	0	0	0	0
	รวมอุบัติเหตุสะสม	0	0	0	0
ข้อมูล ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2568					

รายงานสรุปข้อมูลอุบัติเหตุ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

ประจำเดือน กันยายน 2568

1. บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP)				
1.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน		22 คน	
1.2	จำนวน (รวม)		22 คน	
1.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน		3,872 ชม.-คน	
2. โครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (อค-บพ.)				
2.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน		66 คน	
2.2	จำนวนลูกจ้าง (ผู้ช่วยช่าง ธุรการ พนักงานขับรถ)		15 คน	
2.3	จำนวน (รวม)		81 คน	
2.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน		13,975.00 ชม.-คน	
3. ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก				
3.1	จำนวนผู้รับเหมา		1,115 คน	
3.2	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน		18,903 ชม.-คน	
4. ชั่วโมงการทำงานสะสม				
4.1	ชั่วโมงการทำงานสะสม (ชม./คน)			
	เดือน			
		HKP	อค-บพ.	ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก
				รวม
	มกราคม	3,872.00	14,391.00	17,272.00
	กุมภาพันธ์	3,344.00	11,899.00	12,288.00
	มีนาคม	3,872.00	13,630.00	23,522.00
	เมษายน	3,168.00	13,605.00	16,385.00
	พฤษภาคม	3,344.00	12,240.00	12,988.00
	มิถุนายน	3,520.00	13,250.00	16,874.00
	กรกฎาคม	3,344.00	15,071.00	52,174.00
	สิงหาคม	3,168.00	12,655.00	12,957.50
	กันยายน	3,872.00	13,975.00	18,903.00
	ตุลาคม	3,696.00	13,565.50	12,401.00
	รวมชั่วโมงการทำงานสะสม	35,200.00	134,281.50	195,764.50
4.2	สรุปรวมชั่วโมงการทำงานที่ไม่เกิดอุบัติเหตุจนถึงชั้นหยุดงาน (1มีนาคม 2567 - 31 ตุลาคม 2568)			715,930.00
5. ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านบุคคล ทรย์สิน และสิ่งแวดล้อม				
5.1	ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ			
	เดือน	ประเภทอุบัติเหตุ		
		บุคคล	ทรัพย์สิน	สิ่งแวดล้อม
				รวม
	มกราคม	0	0	0
	กุมภาพันธ์	0	0	0
	มีนาคม	0	0	0
	เมษายน	0	0	0
	พฤษภาคม	0	0	0
	มิถุนายน	0	0	0
	กรกฎาคม	0	0	0
	สิงหาคม	0	0	0
	กันยายน	0	0	0
	ตุลาคม	0	0	0
	รวมอุบัติเหตุสะสม	0	0	0
ข้อมูล ณ วันที่ 31 ตุลาคม 2568				

1. บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP)				
1.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน		22 คน	
1.2	จำนวน (รวม)		22 คน	
1.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน		3,872 ชม.-คน	
2. โครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (อค-บพ.)				
2.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน		66 คน	
2.2	จำนวนลูกจ้าง (ผู้ช่วยช่าง ธุรการ พนักงานขับรถ)		15 คน	
2.3	จำนวน (รวม)		81 คน	
2.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน		13,975.00 ชม.-คน	
3. ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก				
3.1	จำนวนผู้รับเหมา		1,115 คน	
3.2	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน		18,903 ชม.-คน	
4. ชั่วโมงการทำงานสะสม				
4.1	ชั่วโมงการทำงานสะสม (ชม./คน)			
	เดือน			
		HKP	อค-บพ.	ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก
				รวม
	มกราคม	3,872.00	14,391.00	17,272.00
	กุมภาพันธ์	3,344.00	11,899.00	12,288.00
	มีนาคม	3,872.00	13,630.00	23,522.00
	เมษายน	3,168.00	13,605.00	16,385.00
	พฤษภาคม	3,344.00	12,240.00	12,988.00
	มิถุนายน	3,520.00	13,250.00	16,874.00
	กรกฎาคม	3,344.00	15,071.00	52,174.00
	สิงหาคม	3,168.00	12,655.00	12,957.50
	กันยายน	3,872.00	13,975.00	18,903.00
	ตุลาคม	3,696.00	13,565.50	12,401.00
	รวมชั่วโมงการทำงานสะสม	31,504.00	120,716.00	183,363.50
4.2	สรุปรวมชั่วโมงการทำงานที่ไม่เกิดอุบัติเหตุจนถึงชั้นหยุดงาน (1มีนาคม 2567-30 กันยายน 2568)			686,267.50
5. ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านบุคคล ทรย์สิน และสิ่งแวดล้อม				
5.1	ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ			
	เดือน	ประเภทอุบัติเหตุ		
		บุคคล	ทรัพย์สิน	สิ่งแวดล้อม
				รวม
	มกราคม	0	0	0
	กุมภาพันธ์	0	0	0
	มีนาคม	0	0	0
	เมษายน	0	0	0
	พฤษภาคม	0	0	0
	มิถุนายน	0	0	0
	กรกฎาคม	0	0	0
	สิงหาคม	0	0	0
	กันยายน	0	0	0
	ตุลาคม	0	0	0
	รวมอุบัติเหตุสะสม	0	0	0
ข้อมูล ณ วันที่ 30 กันยายน 2568				

รายงานสรุปข้อมูลอุบัติเหตุ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด

ประจำเดือน ธันวาคม 2568

1. บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP)

1.1 จำนวนผู้ปฏิบัติงาน

22 คน

1.2 จำนวน (รวม)

22 คน

1.4 ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน

3,520 ชม.-คน

2. โครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (อค-บพ.)

2.1 จำนวนผู้ปฏิบัติงาน

66 คน

2.2 จำนวนลูกจ้าง (ผู้ช่วยช่าง ธุรการ พนักงานขับรถ)

15 คน

2.3 จำนวน (รวม)

81 คน

2.4 ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน

13,923.00 ชม.-คน

3. ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก

3.1 จำนวนผู้รับเหมา

930 คน

3.2 ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน

12,867.00 ชม.-คน

4. ชั่วโมงการทำงานสะสม

4.1 ชั่วโมงการทำงานสะสม

เดือน	ชั่วโมงการทำงานสะสม (ชม./คน)			
	HKP	อค-บพ.	ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก	รวม
มกราคม	3,872.00	14,391.00	17,272.00	35,535.00
กุมภาพันธ์	3,344.00	11,899.00	12,288.00	27,531.00
มีนาคม	3,872.00	13,630.00	23,522.00	41,024.00
เมษายน	3,168.00	13,605.00	16,385.00	33,158.00
พฤษภาคม	3,344.00	12,240.00	12,988.00	28,572.00
มิถุนายน	3,520.00	13,250.00	16,874.00	33,644.00
กรกฎาคม	3,344.00	15,071.00	52,174.00	70,589.00
สิงหาคม	3,168.00	12,655.00	12,957.50	28,780.50
กันยายน	3,872.00	13,975.00	18,903.00	36,750.00
ตุลาคม	3,696.00	13,565.50	12,401.00	29,662.50
พฤศจิกายน	3,520.00	14,097.00	13,537.00	31,154.00
ธันวาคม	3,520.00	13,923.00	12,867.00	30,310.00
รวมชั่วโมงการทำงานสะสม	42,240.00	162,301.50	222,168.50	426,710.00

4.2 สรุปรวมชั่วโมงการทำงานที่ไม่เกิดอุบัติเหตุจนถึงชั้นหยุดงาน (1 มีนาคม 2567 - 31 ธันวาคม 2568)

777,394.00

5. ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านบุคคล ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อม

5.1 ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

เดือน	ประเภทอุบัติเหตุ			
	บุคคล	ทรัพย์สิน	สิ่งแวดล้อม	รวม
มกราคม	0	0	0	0
กุมภาพันธ์	0	0	0	0
มีนาคม	0	0	0	0
เมษายน	0	0	0	0
พฤษภาคม	0	0	0	0
มิถุนายน	0	0	0	0
กรกฎาคม	0	0	0	0
สิงหาคม	0	0	0	0
กันยายน	0	0	0	0
ตุลาคม	0	0	0	0
พฤศจิกายน	0	0	0	0
ธันวาคม	0	0	0	0
รวมอุบัติเหตุสะสม	0	0	0	0

ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2568

รายงานสรุปข้อมูลอุบัติเหตุ บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด				
ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568				
1. บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (HKP)				
1.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน	22 คน		
1.2	จำนวน (รวม)	22 คน		
1.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	3,520 ชม.-คน		
2. โครงการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด (อค-บพ.)				
2.1	จำนวนผู้ปฏิบัติงาน	66 คน		
2.2	จำนวนลูกจ้าง (ผู้ช่วยช่าง ธุรการ พนักงานขับรถ)	15 คน		
2.3	จำนวน (รวม)	81 คน		
2.4	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	14,097.00 ชม.-คน		
3. ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก				
3.1	จำนวนผู้รับเหมา	1,134 คน		
3.2	ชั่วโมงการทำงานประจำเดือน	13,537 ชม.-คน		
4. ชั่วโมงการทำงานสะสม				
4.1	ชั่วโมงการทำงานสะสม			
	เดือน	ชั่วโมงการทำงานสะสม (ชม./คน)		
		HKP	อค-บพ.	ผู้รับเหมา,ผู้มาติดต่อ,และบุคคลภายนอก
	มกราคม	3,872.00	14,391.00	17,272.00
	กุมภาพันธ์	3,344.00	11,899.00	12,288.00
	มีนาคม	3,872.00	13,630.00	23,522.00
	เมษายน	3,168.00	13,605.00	16,385.00
	พฤษภาคม	3,344.00	12,240.00	12,988.00
	มิถุนายน	3,520.00	13,250.00	16,874.00
	กรกฎาคม	3,344.00	15,071.00	52,174.00
	สิงหาคม	3,168.00	12,655.00	12,957.50
	กันยายน	3,872.00	13,975.00	18,903.00
	ตุลาคม	3,696.00	13,565.50	12,401.00
	พฤศจิกายน	3,520.00	14,097.00	13,537.00
	รวมชั่วโมงการทำงานสะสม	35,200.00	13,537.00	195,764.50
4.2	สรุปรวมชั่วโมงการทำงานที่ไม่เกิดอุบัติเหตุจนถึงชั้นหยุดงาน (1 มีนาคม 2567 - 30 พฤศจิกายน 2568)	747,084.00		
5. ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุด้านบุคคล ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อม				
5.1 ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ				
	เดือน	ประเภทอุบัติเหตุ		
		บุคคล	ทรัพย์สิน	สิ่งแวดล้อม
	มกราคม	0	0	0
	กุมภาพันธ์	0	0	0
	มีนาคม	0	0	0
	เมษายน	0	0	0
	พฤษภาคม	0	0	0
	มิถุนายน	0	0	0
	กรกฎาคม	0	0	0
	สิงหาคม	0	0	0
	กันยายน	0	0	0
	ตุลาคม	0	0	0
	พฤศจิกายน	0	0	0
	รวมอุบัติเหตุสะสม	0	0	0
ข้อมูล ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2568				

เป้าหมาย
TARGET

1 0 0 0 0 0 0

ชั่วโมงการทำงาน
(MAN-HOURS)

สถิติที่ดีที่สุดในอดีต
PAST BEST RECORD

7 7 7 3 9 4 . 0 0

ชั่วโมงการทำงาน
(MAN-HOURS)

สถิติปัจจุบัน
CURRENT RECORD

7 7 7 3 9 4 . 0 0

ชั่วโมงการทำงาน
(MAN-HOURS)

อุบัติเหตุครั้งสุดท้ายเมื่อ
LAST ACCIDENT

ข้อมูล ณ
REPORT DATE

3 1 ธ. ค. 6 8

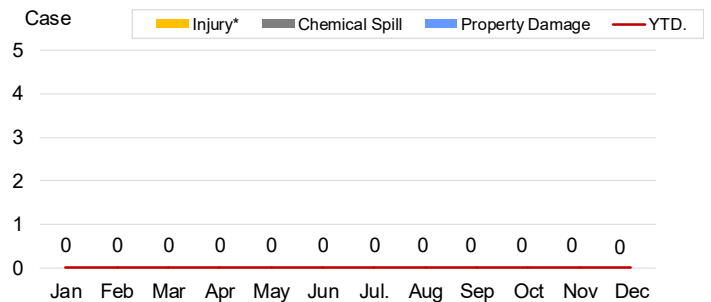
6. EHS Report

Safety Statistics

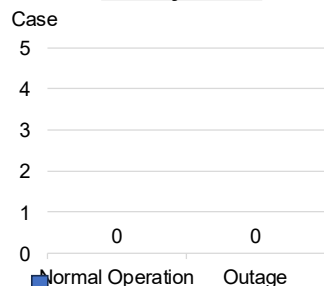
2025	Target	May	YTD.
Total Incident case	N/A	0	0
Medical Treatment	N/A	0	0
DAFW / LTI	Zero	0	0
TRIR	N/A	0	0

- No incident case recordable in May 2025.
- DAFW = Day Away From Work which be referred to OSHA.
- TRIR = $\frac{\text{Total Recordable Injury Case (DAFW)} \times 1,000,000}{\text{Total Manhour}}$

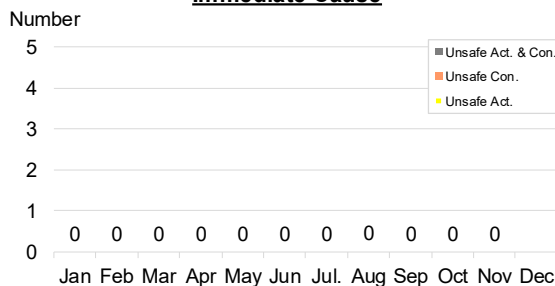
Accumulation of incident case



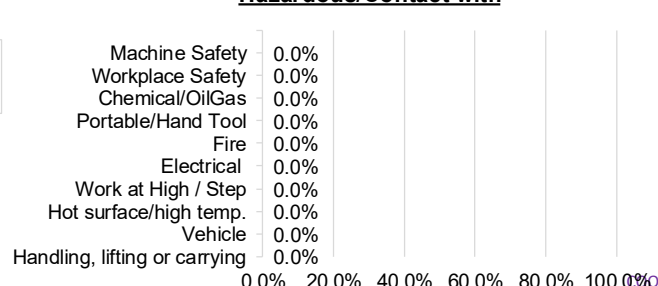
Activity Period



Immediate Cause



Hazardous/Contact with



ภาคผนวก ก.6

ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นต่อโครงการ
ประจำปี พ.ศ.2568

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน

ต่อโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะดำเนินการ)

บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ประจำปี 2568

1. บทนำ

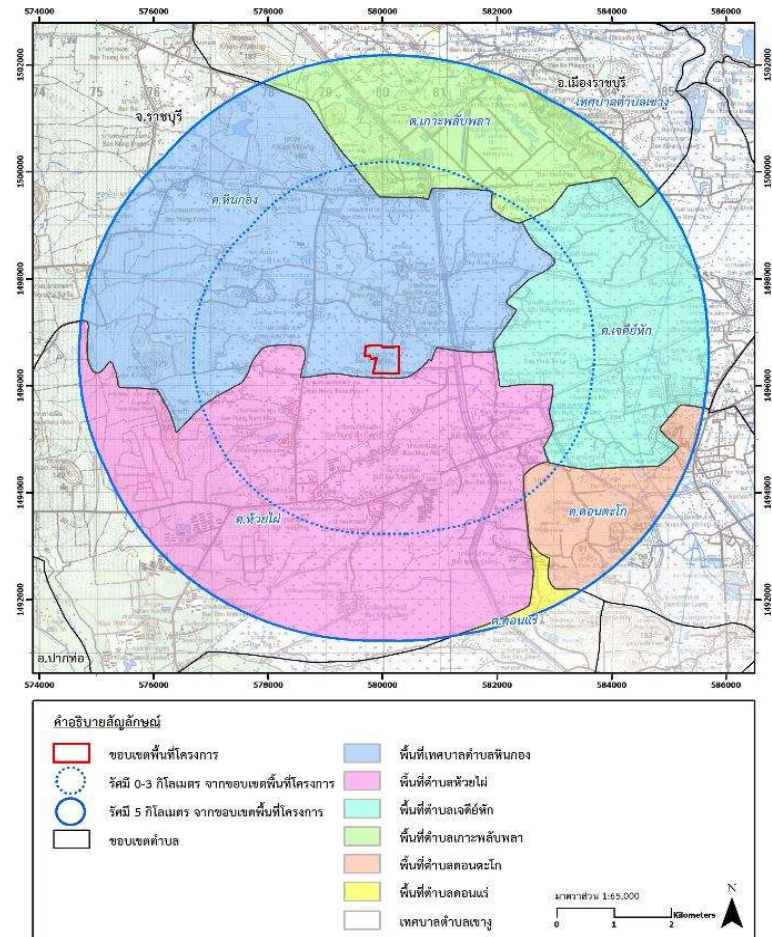
การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ต่อโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ตั้งอยู่บนพื้นที่ตำบลหินกอง อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ประจำปี 2568 โดยโครงการฯ ยึดถือและปฏิบัติตาม มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุในรายงานการประเมิน ผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบฉบับล่าสุด ซึ่งได้กำหนดให้มีการ “สำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และภาวะการ เปลี่ยนแปลงปัญหา และความต้องการระดับครัวเรือน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่ อ่อนไหว โดยรอบ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ และชุมชน ที่เป็นจุด เดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมถึงให้สำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ให้ครบถ้วน พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล โดย ดำเนินการในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ สำรวจปีละ 1 ครั้ง” และนำเสนอใน รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ

2. วัตถุประสงค์

- (1) เพื่อศึกษาสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ได้แก่ การประกอบอาชีพ สุขภาพอนามัย ระบบ สาธารณูปโภค รวมทั้ง ปัญหาสภาพแวดล้อม และปัญหาผลกระทบด้านต่างๆ ในปัจจุบันของชุมชนรอบ โครงการฯ
- (2) เพื่อสำรวจข้อห่วงกังวลจากการดำเนินการของโครงการฯ ในภาพรวม
- (3) เพื่อสำรวจความพึงพอใจต่อการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม และการดำเนินการด้านชุมชน สังคม
- (4) เพื่อสำรวจการรับรู้ข่าวสาร ความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อโครงการฯ

3. พื้นที่ศึกษา

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ต่อโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะดำเนินการ) ประจำปี 2568 ของบริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด ได้กำหนดพื้นที่ศึกษาในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขต พื้นที่โครงการฯ ซึ่งอยู่ในพื้นที่เขตปกครองส่วนท้องถิ่น คือ 2 เทศบาลตำบล ได้แก่ เทศบาลตำบลหินกอง และเทศบาลตำบลเขาสูง และ 5 องค์การบริหารส่วนตำบล ได้แก่ ตำบลห้วยไผ่ ตำบลเจดีย์หัก ตำบลเกาะพลับพลา ตำบลดอนตะโก และตำบลดอนแร่ ดังแสดงในรูปที่ 3-1



ที่มา : คัดลอกจากกรมแผนที่ทหาร. แผนที่ภูมิประเทศ (มาตราส่วน 1 : 50,000), พ.ศ.2558
ดัดแปลงโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด, พ.ศ. 2568

รูปที่ 3-1 พื้นที่การสำรวจความคิดเห็นของประชาชนต่อโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะดำเนินการ)
ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ

4. กลุ่มเป้าหมายในการสำรวจความคิดเห็น

กลุ่มเป้าหมายในการดำเนินการสำรวจความคิดเห็นฯ ประกอบด้วย หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง พื้นที่อ่อนไหว สถานประกอบการข้างเคียง ผู้นำชุมชน และหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทน โดยดำเนินการสำรวจความคิดเห็นกลุ่มผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหว หน่วยงานราชการ และสถานประกอบการ ในระหว่างวันที่ 23-25 เมษายน 2568 และดำเนินการสำรวจกลุ่มครัวเรือนทั่วไปในระหว่างวันที่ 28-30 เมษายน 2568 รายละเอียดของกลุ่มเป้าหมายแต่ละกลุ่มที่ทำการสำรวจความคิดเห็น มีดังนี้

(1) หน่วยงานราชการ

การสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ ดำเนินการโดยการใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องแบบเจาะจง (Purposive Selection) ครอบคลุม หน่วยงานด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสุขภาพและสาธารณสุข หน่วยงานกำกับดูแล และหน่วยงานด้านการ ปกครอง รวมทั้งสิ้น จำนวน 21 ตัวอย่าง ดังนี้

- สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 8
- สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดราชบุรี
- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 10
- สำนักงานพลังงานจังหวัดราชบุรี
- โครงการชลประทานราชบุรี
- สำนักงานเกษตรจังหวัดราชบุรี
- สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดราชบุรี
- สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดราชบุรี
- ที่ว่าการอำเภอเมืองราชบุรี
- สำนักงานสาธารณสุขอำเภอเมืองราชบุรี
- สำนักงานเกษตรอำเภอเมืองราชบุรี
- สถานีตำรวจภูธรเมืองราชบุรี
- เทศบาลตำบลหินกอง
- เทศบาลตำบลเขาสูง
- องค์การบริหารส่วนตำบลดอนแร่
- องค์การบริหารส่วนตำบลเจดีย์หัก
- องค์การบริหารส่วนตำบลดอนตะโก
- องค์การบริหารส่วนตำบลห้วยไผ่
- องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะพลับพลา
- กองพัฒนาที่ 1 ค่ายศรีสุริยวงศ์
- กองพลทหารช่าง ค่ายบุรีฉัตร

(2) พื้นที่อ่อนไหว

การสำรวจความคิดเห็นจากผู้แทนในพื้นที่อ่อนไหว ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถาม ประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนพื้นที่อ่อนไหวแบบเจาะจง (Purposive Selection) ประกอบด้วย สถานบริการ ด้านสาธารณสุข โรงเรียน และวัด รวมทั้งสิ้นจำนวน 12 ตัวอย่าง ดังนี้

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหินกอง
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเจดีย์หัก (บ้านห้วยหมู) (จุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ)
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเกาะพลับพลา
- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลห้วยไผ่
- โรงเรียนองค์การบริหารส่วนจังหวัดราชบุรี (วัดห้วยปลาตุก อนันตกุลอุปถัมภ์) (จุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ)
- โรงเรียนบ้านเขากรวด
- โรงเรียนวัดห้วยไผ่
- โรงเรียนวัดหนองกระทุ่ม (สังฆรักษ์ราษฎร์บำรุง)
- โรงเรียนวัดหนองตาหลวง
- วัดหินกอง (จุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ)
- วัดห้วยไผ่ (จุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ)
- วัดห้วยปลาตุก

(3) สถานประกอบการข้างเคียง

การสำรวจความคิดเห็นจากสถานประกอบการข้างเคียง ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้แทนสถานประกอบการแบบเจาะจง (Purposive Selection) จำนวน 2 ตัวอย่าง ดังนี้

- บริษัท บิ๊ก ฟู้ดส์ กรุ๊ป จำกัด
- บริษัท พรอสเพอริตีคอนกรีต จำกัด

(4) ผู้นำชุมชน

การสำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มผู้นำชุมชน ในรัศมีพื้นที่ 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ โครงการฯ ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ผู้นำชุมชนแบบเจาะจง (Purposive Selection) กลุ่มบุคคลที่เป็นผู้นำในท้องถิ่นที่อยู่ในพื้นที่ศึกษาประกอบด้วย ประธานชุมชน รองประธาน ชุมชน คณะกรรมการชุมชน และเลขานุการชุมชน ในเขตเทศบาลตำบลหินกอง เทศบาลตำบลเขาสูง ตำบล ห้วยไผ่ ตำบลเจดีย์หัก ตำบลเกาะพลับพลา ตำบลดอนตะโก ตำบลดอนแร่ อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัด ราชบุรี รวมทั้งสิ้นจำนวน 52 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 4-1

8) หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทน

การสำรวจความคิดเห็นจากกลุ่มหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ที่อยู่โดยรอบพื้นที่ โครงการ ดำเนินการโดยใช้แบบสอบถามประกอบการสัมภาษณ์ และเลือกวิธีการสุ่มตัวอย่างแบบระบบ (Systematic Random Sampling) ในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ ซึ่งครอบคลุมพื้นที่ เขตการปกครองส่วนท้องถิ่น 2 เทศบาลตำบล และ 5 องค์การบริหารส่วนตำบล ดังแสดงในตารางที่ 4-1 ดังนี้

- เทศบาลตำบลหिनกอง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ประกอบด้วย หมู่ที่ 1 บ้านหिनกอง หมู่ที่ 2 บ้านรวกขวาง หมู่ที่ 3 บ้านหนองตาหลวง หมู่ที่ 4 บ้านหนองเสเดาล่าง หมู่ที่ 5 บ้านหนองรักษ์ หมู่ที่ 6 บ้านหนองเสเดาบน หมู่ที่ 7 บ้านห้วยปลาตุก หมู่ที่ 8 บ้านหนองยายกะตา หมู่ที่ 9 บ้านทุ่งไล่ไก่ และหมู่ที่ 10 บ้านหนองกระทุ่ม
- ตำบลห้วยไผ่ อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ประกอบด้วย หมู่ที่ 1 บ้านเขาขวาง หมู่ที่ 3 บ้านรากมะขาม หมู่ที่ 4 บ้านห้วยไผ่ หมู่ที่ 5 บ้านนครบาล หมู่ที่ 6 บ้านหนองหลวง หมู่ที่ 7 บ้านหนองดินแดง หมู่ที่ 8 บ้านหนองขาม และหมู่ที่ 9 บ้านหนองน้ำขุ่น
- ตำบลเจดีย์หัก อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี หมู่ที่ 6 บ้านรางไม้แดง หมู่ที่ 7 บ้านทุ่งป่อ หมู่ที่ 8 บ้านทุ่งตาล หมู่ที่ 9 บ้านห้วยหมู หมู่ที่ 10 บ้านสระสวัสดิ์ และหมู่ที่ 12 บ้านเขามอ
- ตำบลเกาะพลับพลา อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี หมู่ที่ 6 บ้านห้วยตะแคงโน หมู่ที่ 7 บ้านทุ่ง หมู่ที่ 12 บ้านห้วยจำปา และหมู่ที่ 15 บ้านหนองสองห้อง
- ตำบลดอนตะโก อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี หมู่ที่ 8 บ้านเขาแง้ม และหมู่ที่ 9 บ้านเขาแก่นจันทร์
- ตำบลดอนแร่ อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี หมู่ที่ 2 บ้านนาหนอง และหมู่ที่ 3 บ้านหนองขาม
- เทศบาลตำบลเขาวง อำเภอเมือง จังหวัดราชบุรี ชุมชนบ้านต้นมะม่วงพัฒนา และชุมชนสมภูมิ

พัฒนา

ตารางที่ 4-1 จำนวนตัวอย่างของผู้นำชุมชน และกลุ่มครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ในการสำรวจสภาพ

เศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นของประชาชน

เขตการปกครอง	ลำดับ	หมู่บ้าน/ชุมชน	หมู่บ้าน/ผู้นำชุมชน	จำนวนครัวเรือน	จากการคำนวณ	สำรวจจริง
รัศมี 0-3 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ						
เทศบาลตำบลหिनกอง	1	หมู่ที่ 1 บ้านหिनกอง	2	884	75.241	76
	2	หมู่ที่ 2 บ้านรวกขวาง	2	113	9.618	10
	3	หมู่ที่ 3 บ้านหนองตาหลวง	2	185	15.746	16
	4	หมู่ที่ 4 บ้านหนองเสเดาล่าง	2	225	19.151	20
	5	หมู่ที่ 5 บ้านหนองรักษ์	2	162	13.789	14
	6	หมู่ที่ 6 บ้านหนองเสเดาบน	2	136	11.576	12
	7	หมู่ที่ 7 บ้านห้วยปลาตุก	2	303	25.790	26
	8	หมู่ที่ 9 บ้านทุ่งไล่ไก่	2	565	48.090	49
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 0-3 กิโลเมตร (เขตปกครองเทศบาล)			16	2,573	219	223
องค์การบริหารส่วนตำบลห้วยไผ่	9	หมู่ที่ 1 บ้านเขาขวาง	2	268	16.996	17
	10	หมู่ที่ 3 บ้านรากมะขาม	2	440	27.904	28
	11	หมู่ที่ 4 บ้านห้วยไผ่	2	691	43.822	44
	12	หมู่ที่ 5 บ้านนครบาล	2	193	12.240	13
	13	หมู่ที่ 7 บ้านหนองดินแดง	2	334	21.182	22
	14	หมู่ที่ 8 บ้านหนองขาม	2	117	7.420	8
	15	หมู่ที่ 9 บ้านหนองน้ำขุ่น	2	348	22.070	23
	16	หมู่ที่ 6 บ้านรางไม้แดง	2	434	27.524	28
องค์การบริหารส่วนตำบลเจดีย์หัก	17	หมู่ที่ 9 บ้านห้วยหมู	2	679	43.061	44
	18	หมู่ที่ 15 บ้านหนองสองห้อง	2	170	10.781	11
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 0-3 กิโลเมตร (เขตปกครอง อบต.)			20	3,674	233	238
รัศมี 3-5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ						
เทศบาลตำบลหिनกอง	19	หมู่ที่ 8 บ้านหนองยายกะตา	1	160	17.189	18
	20	หมู่ที่ 10 บ้านหนองกระทุ่ม	1	376	40.394	41
เทศบาลตำบลเขาวง	21	ชุมชนบ้านต้นมะม่วงพัฒนา	1	355	38.138	39
	22	ชุมชนสมภูมิพัฒนา	1	468	50.278	51
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 3-5 กิโลเมตร (เขตปกครองเทศบาล)			4	1,359	146	149

ตารางที่ 4-1 (ต่อ)

เขตการปกครอง	ลำดับ	หมู่บ้าน/ชุมชน	หมู่บ้าน/ ผู้นำ ชุมชน	จำนวน ครัวเรือน	จากการ คำนวณ	สำรวจ จริง
องค์การบริหารส่วนตำบลห้วยไผ่	23	หมู่ที่ 6 บ้านหนองหลวง	1	142	2.523	3
	24	หมู่ที่ 7 บ้านทุ่งป่อ	1	224	3.980	4
องค์การบริหารส่วนตำบลเจดีย์หัก	25	หมู่ที่ 8 บ้านทุ่งตาล	1	1,287	22.864	23
	26	หมู่ที่ 10 บ้านสระสวาสี	1	1,926	34.217	35
	27	หมู่ที่ 12 บ้านเขามอ	1	1,045	18.565	19
	28	หมู่ที่ 6 บ้านห้วยตะแคงโน	1	86	1.528	2
องค์การบริหารส่วนตำบลเกาะพลับพลา	29	หมู่ที่ 7 บ้านทุ่ง	1	1,991	35.371	36
	30	หมู่ที่ 12 บ้านห้วยจำปา	1	198	3.518	4
องค์การบริหารส่วนตำบลดอนตะโก	31	หมู่ที่ 8 บ้านเขาแฉ่ม	1	441	7.835	8
	32	หมู่ที่ 9 บ้านเขาแก่นจันทร์	1	1,042	18.512	19
องค์การบริหารส่วนตำบลดอนแร่	33	หมู่ที่ 2 บ้านนาหนอง	1	95	1.688	2
	34	หมู่ที่ 3 บ้านหนองขาม	1	304	5.401	6
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 3-5 กิโลเมตร (เขตปกครอง อบต.)			12	8,781	156	161
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 5 กิโลเมตร (เขตปกครองเทศบาล)			20	3,932	365	372
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 5 กิโลเมตร (เขตปกครอง อบต.)			32	12,455	389	399
รวมผู้นำ/ครัวเรือน 5 กิโลเมตร			52	16,387	754	771

การกำหนดจำนวนตัวอย่างครัวเรือนที่ใช้ในการศึกษา คำนวณโดยใช้สมการของ Taro Yamane, (1973: 725, Statistics: An Introductory Analysis 3rd ed. Tokyo: Harper International Edition) ที่ระดับความเชื่อมั่นทางสถิติ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 95 ของประชากรการสำรวจ ดังนี้

$$\text{จากสูตร } n = \frac{N}{(1+Ne^2)}$$

โดยที่ n = ขนาดประชากรทั้งหมด
N = ขนาดตัวอย่าง (ครัวเรือน)
e = ค่าสัมประสิทธิ์ความคลาดเคลื่อน 0.05

5.1) การคำนวณขนาดตัวอย่างจะคำนวณแยกตามเขตการปกครอง ที่อยู่ในรัศมีพื้นที่ศึกษาการคำนวณขนาดตัวอย่างในเขตการปกครองเทศบาล (3,932 ครัวเรือน)

$$\begin{aligned} \text{ดังนั้น } n_{\text{เทศบาล}} &= \frac{N}{(1+Ne^2)} \\ n_{\text{เทศบาล}} &= \frac{3,932}{(1+3,932(0.05^2))} \\ n_{\text{เทศบาล}} &= 363.065 \text{ (ประมาณ 364 ตัวอย่าง)} \end{aligned}$$

จากการคำนวณโดยสูตรข้างต้น พบว่า จำนวนตัวอย่างในพื้นที่สำรวจความคิดเห็นต้องมีจำนวนอย่างน้อย 364 ตัวอย่าง

การคำนวณขนาดตัวอย่างในเขตการปกครองขององค์การบริหารส่วนตำบล (อบต.) (12,455

$$\begin{aligned} \text{ครัวเรือน)} \\ \text{ดังนั้น } n_{\text{อบต.}} &= \frac{N}{(1+Ne^2)} \\ n_{\text{อบต.}} &= \frac{12,455}{(1+12,455(0.05^2))} \\ n_{\text{อบต.}} &= 387.553 \text{ (ประมาณ 388 ตัวอย่าง)} \end{aligned}$$

จากการคำนวณโดยสูตรข้างต้น พบว่า จำนวนตัวอย่างในพื้นที่สำรวจความคิดเห็นต้องมีจำนวนอย่างน้อย 388 ตัวอย่าง

5.2) วิธีการให้น้ำหนักหรือสัดส่วนของจำนวนตัวอย่าง สำหรับกลุ่มประชาชนตัวแทน ครัวเรือนในพื้นที่ใกล้โครงการฯ (รัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าหินกอง) มีโอกาสได้รับ ผลกระทบจากโครงการฯ มากกว่า จึงกำหนดให้ดำเนินการสำรวจจำนวนตัวอย่าง ร้อยละ 60 ของขนาด ตัวอย่างที่ต้องการ และกลุ่มประชาชนตัวแทนครัวเรือนในพื้นที่ไกลโครงการฯ (รัศมี 3-5 กิโลเมตร จาก ขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าหินกอง) ดำเนินการสำรวจจำนวนตัวอย่าง ร้อยละ 40 ของจำนวนตัวอย่างที่ต้องการ โดยมีการคำนวณจำนวนตัวอย่างดังนี้

(1) ชุมชนใกล้พื้นที่โครงการฯ (รัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า หินกอง) ดำเนินการสำรวจ ร้อยละ 60 ของจำนวนตัวอย่างที่ต้องการ

$$\begin{aligned} \text{Percentage} &= \frac{n}{N} \times 100 \\ \text{เมื่อ Percentage} &= \text{ร้อยละ} \\ n &= \text{ข้อมูลที่สนใจ} \\ N &= \text{จำนวนตัวอย่างทั้งหมด} \end{aligned}$$

การคำนวณขนาดตัวอย่างในเขตการปกครองเทศบาล (จำนวน 364 ตัวอย่าง)

$$60 = \frac{n0-3\text{กม.}(เทศบาล)}{364} \times 100$$

$$N_{0-3 \text{ กม.}(เทศบาล)} = 218.4 \text{ (219 ตัวอย่าง)}$$

จากการคำนวณโดยอาศัยสูตรข้างต้น ขนาดตัวอย่างชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โครงการฯ ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าหिनกอง (เขตการปกครองเทศบาล) พบว่า มีจำนวนครัวเรือนที่ต้องสำรวจ 219 ตัวอย่าง (ร้อยละ 60 ของจำนวนตัวอย่างทั้งหมด)

การคำนวณขนาดตัวอย่างในเขตการปกครอง อบต. (จำนวน 388 ตัวอย่าง)

$$60 = \frac{n0-3\text{กม.}(อบต)}{388} \times 100$$

$$N_{0-3 \text{ กม.}(อบต)} = 232.8 \text{ (233 ตัวอย่าง)}$$

จากการคำนวณโดยอาศัยสูตรข้างต้น ขนาดตัวอย่างชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โครงการฯ ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าหिनกอง (เขตการปกครอง อบต.) พบว่า มีจำนวนครัวเรือนที่ต้องสำรวจ 233 ตัวอย่าง (ร้อยละ 60 ของจำนวนตัวอย่างทั้งหมด)

(2) ชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการฯ (รัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้า หินกอง)

ดำเนินการสำรวจ ร้อยละ 40 ของจำนวนตัวอย่างที่ต้องการ

การคำนวณขนาดตัวอย่างในเขตการปกครองเทศบาล (จำนวน 364 ตัวอย่าง)

$$40 = \frac{n3-5\text{กม.}(เทศบาล)}{364} \times 100$$

$$N_{3-5 \text{ กม.}(เทศบาล)} = 145.6 \text{ (146 ตัวอย่าง)}$$

จากการคำนวณโดยอาศัยสูตรข้างต้น ขนาดตัวอย่างชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โครงการฯ ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าหिनกอง (เขตการปกครองเทศบาล) พบว่า มีจำนวนครัวเรือนที่ต้องสำรวจ 146 ตัวอย่าง (ร้อยละ 40 ของจำนวนตัวอย่างทั้งหมด)

การคำนวณขนาดตัวอย่างในเขตการปกครอง อบต. (จำนวน 388 ตัวอย่าง)

$$40 = \frac{n3-5\text{กม.}(เทศบาล)}{388} \times 100$$

$$N_{3-5 \text{ กม.}(เทศบาล)} = 155.2 \text{ (156 ตัวอย่าง)}$$

จากการคำนวณโดยอาศัยสูตรข้างต้น ขนาดตัวอย่างชุมชนใกล้เคียงพื้นที่ โครงการฯ ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โรงไฟฟ้าหिनกอง (เขตการปกครอง อบต.) พบว่า มีจำนวนครัวเรือนที่ต้องสำรวจ 156 ตัวอย่าง (ร้อยละ 40 ของจำนวนตัวอย่างทั้งหมด)

บริษัทที่ปรึกษา ได้กระจายจำนวนตัวอย่างตามสัดส่วนของครัวเรือนในแต่ละหมู่บ้าน/ชุมชน เพื่อให้การกระจายตัวของตัวอย่างที่ใช้เป็นตัวแทนในการศึกษา เป็นตัวแทนของประชากรในพื้นที่ อย่างแท้จริง ดังนั้น จึงมีจำนวนตัวอย่างที่จะดำเนินการสำรวจ รวมจำนวน 771 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 4-1

สำหรับแผนที่แสดงตำแหน่งการกระจายตัวของกลุ่มตัวอย่างหัวน้ำครัวเรือน หรือผู้แทน ครัวเรือน ที่ดำเนินการสำรวจความคิดเห็นในครั้งนี้ ดังแสดงในรูปที่ 4-1 สำหรับภาพการสำรวจความคิดเห็นประจำปี 2568 ซึ่งดำเนินการในระหว่างวันที่ 23-25 เมษายน 2568 และ 28-30 เมษายน 2568 ดังแสดงในรูปที่ 4-2

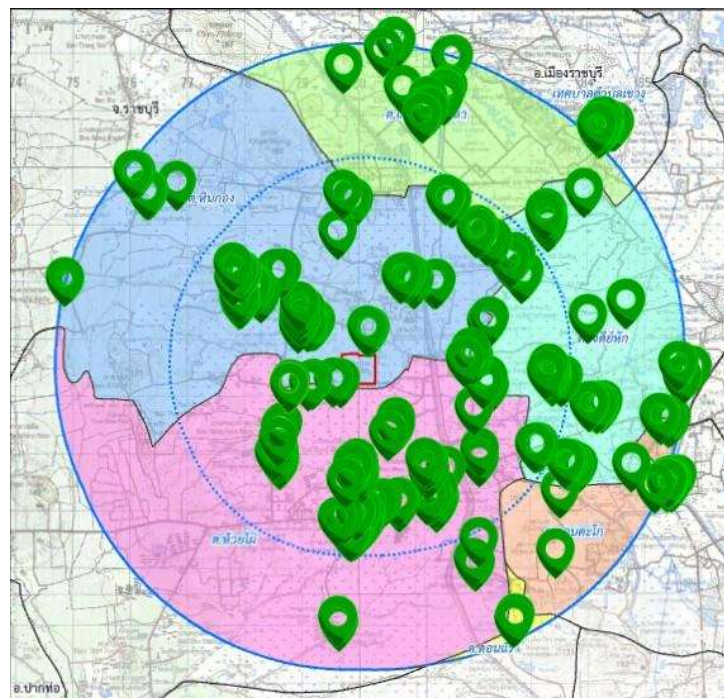
5. การวิเคราะห์ข้อมูล

เมื่อดำเนินการสำรวจความคิดเห็นโดยแบบสอบถามเรียบร้อยแล้ว นำแบบสอบถามมาตรวจ สอบความครบถ้วนสมบูรณ์ทุกฉบับ จากนั้นนำไปวิเคราะห์ข้อมูลเพื่ออธิบายผลในรูปร้อยละ ส่วนข้อมูลที่ได้จากคำถามปลายเปิด จะทำการรวบรวมข้อมูลทั้งหมด ลักษณะความหมายเหมือนกันหรือคล้ายคลึงกันให้อยู่ในประเภทเดียวกัน นำเสนอในลักษณะการบรรยาย และแปลความหมาย มาจำแนกประเภทข้อความที่มี จากนั้นวิเคราะห์เนื้อหาและ นำเสนอในลักษณะการบรรยาย และแปลความหมาย

5.1 การแปลผลโดยใช้คำร้อยละ

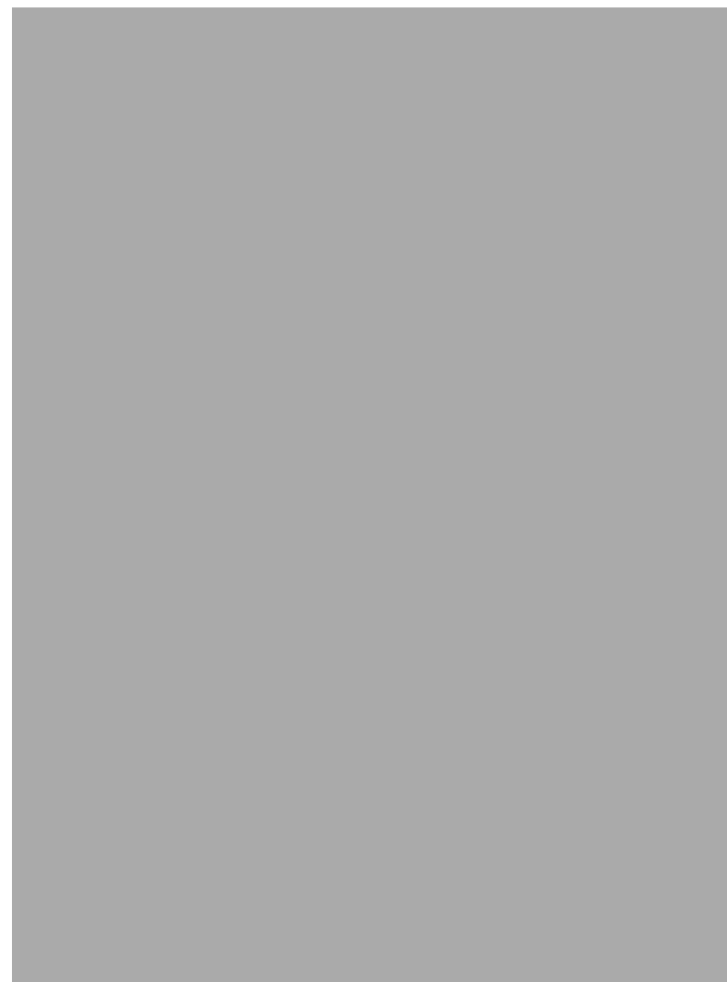
การแปลผลโดยใช้คำร้อยละ วิธีการโดยหาความถี่ (จำนวน) ในแต่ละคำตอบแล้วแปลความถี่ ให้อยู่ในรูปร้อยละ ข้อมูลที่ใช้ในการวิเคราะห์เป็นแบบสอบถามปลายปิด มีรายละเอียดดังนี้

- (1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม ประกอบด้วย เพศ อายุ ศาสนา การศึกษา สภาพสมรส และสถานภาพในครัวเรือน
- (2) ข้อมูลด้านคุณค่าคุณภาพชีวิต ประกอบด้วย ด้านสังคม ได้แก่ ลักษณะครัวเรือน และ การตั้งถิ่นฐาน เป็นต้น ด้านเศรษฐกิจ เช่น อาชีพ และความพอเพียงของรายได้ เป็นต้น ด้าน สาธารณูปโภค เช่น แหล่งน้ำดื่ม การใช้ น้ำในครัวเรือน การใช้น้ำเพื่อการเกษตร เป็นต้น สภาพปัจจุบัน ในชุมชน สภาวะทางสุขภาพ การบริการทางด้าน สาธารณสุข การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการ และช่องทางการรับรู้ข้อมูลข่าวสาร



ที่มา : คัดลอกจากกรมแผนที่ทหาร. แผนที่ภูมิประเทศ (มาตราส่วน 1 : 50,000), พ.ศ.2558
ดัดแปลงโดยบริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด, พ.ศ. 2568

รูปที่ 4-1 แผนที่แสดงการกระจายตัวของกลุ่มตัวอย่างในการสำรวจความคิดเห็น ต่อโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะดำเนินการ) บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด



รูปที่ 4-2 ภาพถ่ายบรรยากาศการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็น
ต่อโครงการโรงไฟฟ้าหินกอง (ระยะดำเนินการ) บริษัท หินกองเพาเวอร์ จำกัด



รูปที่ 4-2 (ต่อ)

6. ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการฯ

6.1 ผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มหน่วยงานราชการ

รายละเอียดผลการสำรวจความคิดเห็นของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง จำนวน 13 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 1 ซึ่งสรุปได้ดังนี้

(1) ข้อมูลทั่วไป

ผู้แทนหน่วยงานราชการที่ให้สัมภาษณ์ ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย (ร้อยละ 69.2) ที่เหลือเป็น เพศหญิง (ร้อยละ 30.8) โดยส่วนใหญ่มีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งระหว่าง 6-10 ปี (ร้อยละ 38.5) รองลงมาดำรงตำแหน่งน้อยกว่า 5 ปี และระหว่าง 11-15 ปี (ร้อยละ 23.1) ในสัดส่วนที่เท่ากัน ที่เหลือดำรงตำแหน่งระหว่าง 16-20 ปีและมากกว่า 20 ปี (ร้อยละ 7.7)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากมีอายุระหว่าง 41-50 ปี (ร้อยละ 53.8) รองลงมาระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 23.1) มีอายุระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 15.4) ที่เหลือมีอายุระหว่าง 21-30 ปี (ร้อยละ 7.7) ส่วนใหญ่ จบการศึกษาระดับปริญญาตรีและสูงกว่าปริญญาตรี (ร้อยละ 46.2) ในสัดส่วนที่เท่ากัน ที่เหลือจบการศึกษาระดับมัธยมตอนปลาย (ร้อยละ 7.7)

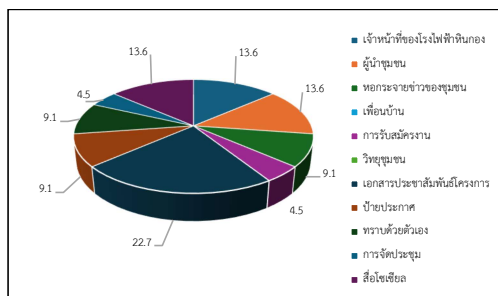
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากเป็นผู้ที่ย้ายมาจากจังหวัดอื่น (ร้อยละ 46.2) รองลงมาเป็นผู้ที่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด (ร้อยละ 38.5) ที่เหลือเป็นคนที่อยู่ในพื้นที่อื่นในจังหวัดราชบุรี (ร้อยละ 15.4)

(2) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 46.2) ที่เหลือระบุว่า พื้นที่รับผิดชอบดูแลได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 30.8) และไม่ระบุ/ไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 23.1)

(3) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้แทนหน่วยงานราชการที่ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า รู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) โดยรู้จักโครงการจากเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ (ร้อยละ 22.7) รองลงมาทราบจากเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าหินกอง สื่อโซเชียล และจากผู้นำชุมชน ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 13.6) และทราบจากหอกระจายข่าวของชุมชน ป้ายประกาศทราบด้วยตัวเอง ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 9.1) และทราบจากการเข้าร่วมประชุม การรับสมัครงาน ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 4.5) ดังแสดงในรูปที่ 6.1-1

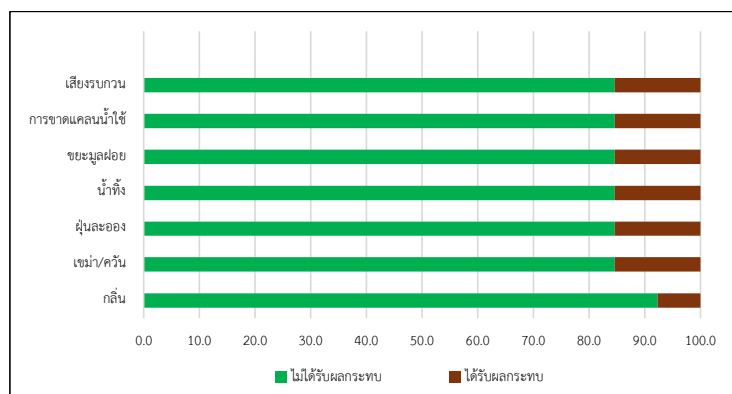


รูปที่ 6.1-1 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

ผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่ ไม่ต้องการทราบข้อมูลประชาสัมพันธ์เพิ่มเติมจากโครงการ (ร้อยละ 53.8) ที่เหลือระบุว่าต้องการทราบข้อมูล (ร้อยละ 46.2) โดยต้องการให้ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสารเรื่องผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

(4) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ

ผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องเสียงรบกวน การขาดแคลนน้ำใช้ ขยะมูลฝอย น้ำทิ้ง ฝุ่นละออง เหม่/ควัน (ร้อยละ 15.4) ในสัดส่วนที่เท่ากัน รองลงมาเป็นเรื่องกลิ่น (ร้อยละ 7.7) (ดังแสดงในรูปที่ 6.1-2)



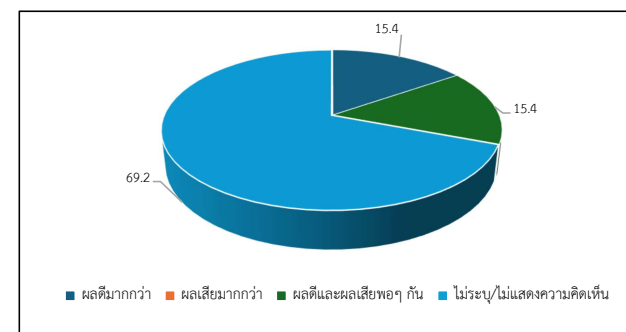
รูปที่ 6.1-2 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ

(5) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ

ผู้แทนหน่วยงานราชการส่วนใหญ่ระบุว่าหน่วยงานของตนไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ (ร้อยละ 84.6) และเคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการฯ (ร้อยละ 15.4) ได้แก่ เรื่องกลุ่มดินที่มาจาก การทดสอบเครื่องจักร ควันและกลิ่น

(6) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ

ผู้แทนหน่วยงานราชการที่ให้สัมภาษณ์ให้ความเห็นว่า การดำเนินการเป็นผลดีมากว่าผลเสีย และมีผลดีและผลเสียพอๆ กัน (ร้อยละ 15.4) ในสัดส่วนที่เท่ากัน และไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 69.2) ดังแสดงในรูปที่ 6.1-3



รูปที่ 6.1-3 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ

(7) ระดับความพึงพอใจของผู้แทนหน่วยงานในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการ

จากผลการสัมภาษณ์ผู้แทนหน่วยงานราชการ พบว่ามีระดับความพึงพอใจในแต่ละด้าน ดังนี้

การดำเนินงานด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	0.0	0.0	53.8	30.8	15.4
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	0.0	7.7	38.5	46.2	7.7
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	0.0	7.7	38.5	38.5	15.4
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	0.0	7.7	46.2	38.5	7.7

(8) ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการฯ

ผู้แทนหน่วยงานราชการมีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโครงการฯ ดังนี้

1. ขอให้โครงการฯ ปฏิบัติตาม EIA อย่างเคร่งครัด
2. ดำเนินการตามมาตรฐานสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

6.2 ผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มพื้นที่อ่อนไหว

รายละเอียดผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มพื้นที่อ่อนไหวที่เกี่ยวข้อง จำนวน 10 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 2 ซึ่งสรุปได้ดังนี้

(1) ข้อมูลทั่วไป

ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหวที่ให้สัมภาษณ์ เป็นเพศชาย และเพศหญิง (ร้อยละ 50.0) ในสัดส่วนที่เท่ากัน โดยส่วนมากมีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งระหว่าง 11-15 ปี (ร้อยละ 50.0) รองลงมาดำรงตำแหน่งระหว่าง 6-10 ปี (ร้อยละ 40.0) ที่เหลือดำรงตำแหน่งมากกว่า 20 ปี (ร้อยละ 10.0)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากมีอายุระหว่าง 41-50 ปี (ร้อยละ 40.0) รองลงมามีอายุระหว่าง 21-30 ปี และมีอายุระหว่าง 31-40 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 20.0) อายุระหว่าง 51-60 ปี และมากกว่า 60 ปี (ร้อยละ 10.0) ในสัดส่วนที่เท่ากัน และส่วนใหญ่จบการศึกษาระดับปริญญาตรี (ร้อยละ 70.0) รองลงมาจบการศึกษาระดับประถมศึกษา ระดับมัธยมศึกษาตอนต้น และอื่นๆ (ร้อยละ 10.0) ในสัดส่วนเท่ากัน

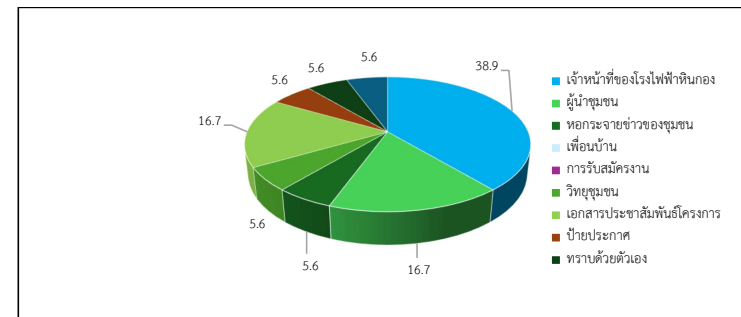
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากเป็นผู้ที่ย้ายมาจากพื้นที่อื่นในจังหวัดราชบุรี และย้ายมาจากจังหวัดอื่น ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0)

(2) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจาก ปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 70.0) ที่เหลือระบุว่า พื้นที่รับผิดชอบดูแลได้รับผลกระทบจากปัญหาล้างแฉดล้อม (ร้อยละ 30.0)

(3) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ ระบุว่า รู้จักโครงการ (ร้อยละ 90.0) และไม่รู้จักรัโครงการ (ร้อยละ 10.0) โดยส่วนใหญ่รู้จักโครงการจากเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าหินกอง (ร้อยละ 38.9) รองลงมาทราบจากผู้นำชุมชน และเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 16.7) จากหอกระจายข่าวของชุมชน ป้ายประกาศ และการจัดประชุม (ร้อยละ 5.6) ในสัดส่วนเท่ากัน ดังแสดงในรูปที่ 6.2-1

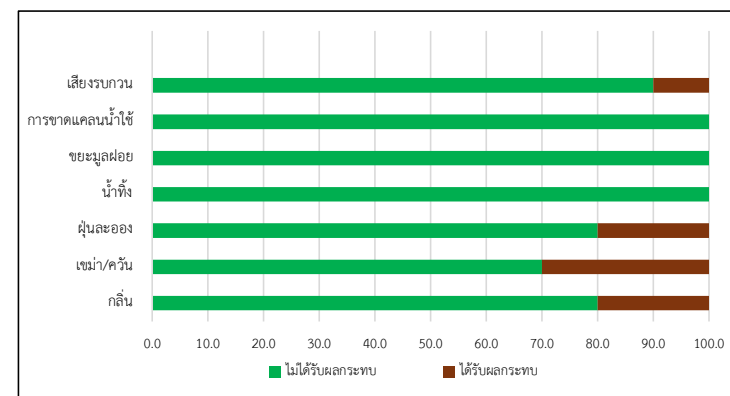


รูปที่ 6.2-1 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่ ยังคงต้องการทราบข้อมูลประชาสัมพันธ์เพิ่มเติม จากโครงการฯ (ร้อยละ 20.0) โดยต้องการให้ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารด้านผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม และผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

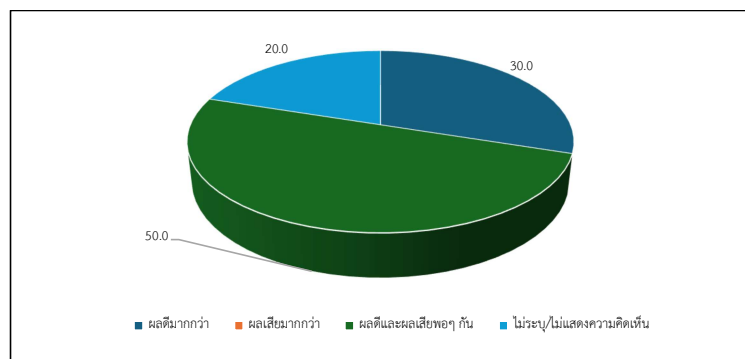
(4) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ

ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องปัญหาเขม่าควัน (ร้อยละ 30.0) ปัญหาฝุ่นละอองและปัญหากลืน ในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 20.0) และปัญหาเรื่องเสียงรบกวน (ร้อยละ 10.0) (ดังแสดงในรูปที่ 6.2-2)



รูปที่ 6.2-2 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ

- (5) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ
ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหวทั้งหมด ระบุว่าหน่วยงานของตนไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ
- (6) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ
ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหวที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ให้ความเห็นว่า การดำเนินการของโครงการฯ มีผลดีและผลเสียพอๆ กัน (ร้อยละ 50.0) รองลงมาระบุว่า เป็นผลดีมากกว่าผลเสีย (ร้อยละ 30.0) ที่เหลือไม่แสดงความเห็น (ร้อยละ 20.0) ดังแสดงในรูปที่ 6.2-3



รูปที่ 6.2-3 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ

- (7) ระดับความพึงพอใจของผู้แทนพื้นที่อ่อนไหวในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการ
จากผลการสัมภาษณ์ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหว มีระดับความพึงพอใจในแต่ละด้าน ดังนี้

การดำเนินงานด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	0.0	0.0	40.0	40.0	20.0
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	0.0	20.0	30.0	30.0	20.0
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	0.0	10.0	30.0	40.0	20.0
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	0.0	10.0	40.0	30.0	20.0

- (8) ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการฯ
ผู้แทนกลุ่มพื้นที่อ่อนไหว มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโครงการฯ ดังนี้
1. สนับสนุนด้านศาสนา และการศึกษาในชุมชน
 2. ขยายเขตตรัมในการสนับสนุนด้านศาสนา และการศึกษาในชุมชน

6.3 ผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มสถานประกอบการ

รายละเอียดผลการสำรวจความคิดเห็นของกลุ่มสถานประกอบการ ที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการฯ จำนวน 2 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 3 ซึ่งสรุปได้ดังนี้

(1) ข้อมูลทั่วไป

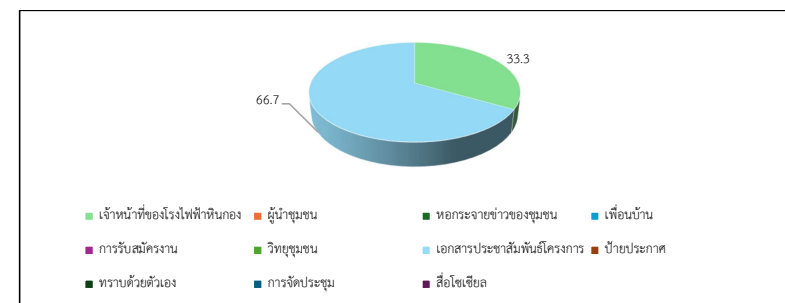
ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการที่ให้สัมภาษณ์ เป็นเพศชาย และเพศหญิง ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) โดยส่วนมากมีระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งน้อยกว่า 5 ปี และระหว่าง 6-10 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) ผู้ให้สัมภาษณ์มีอายุระหว่าง 21-30 และอายุระหว่าง 51-60 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) และทั้งหมดจบการศึกษาในระดับปริญญาตรี

(2) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

ผู้ให้สัมภาษณ์กึ่งหนึ่งระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่ของสถานประกอบการไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาลังแวดล้อม และอีกกึ่งหนึ่งไม่ระบุความคิดเห็น

(3) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการที่ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า รู้จักโครงการฯ โดยส่วนใหญ่รู้จักโครงการฯ จากเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ (ร้อยละ 66.7) ที่เหลือรับทราบจากเจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าหินกอง (ร้อยละ 33.3) ดังแสดงในรูปที่ 6.3-1



รูปที่ 6.3-1 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

- (4) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ
- ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการระบุว่า ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ (ร้อยละ 50.0) และ ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ (ร้อยละ 50.0) โดยระบุประเด็นที่ได้รับผลกระทบ ปัญหาคลื่น ปัญหาเขม่าควัน ปัญหามลพิษ ปัญหาน้ำทิ้ง ปัญหาขยะมูลฝอย การขาดแคลนน้ำใช้ และปัญหาเสียงรบกวน
- (5) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการฯ
- ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการทั้งหมด ระบุว่าสถานประกอบการของตนไม่เคยมีเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการฯ
- (6) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ ในช่วงที่ผ่านมา
- ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการทั้งหมดให้ความเห็นว่า การดำเนินการของโครงการฯ เป็นผลดีมากกว่าผลเสีย
- (7) ระดับความพึงพอใจของผู้แทนหน่วยงานในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการ
- จากผลการสัมภาษณ์ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการ พบว่า มีระดับความพึงพอใจในแต่ละด้าน ดังนี้

การดำเนินงานด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	0.0	0.0	0.0	100.0	0.0
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	0.0	50.0	50.0
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	0.0	50.0	50.0

- (8) ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการฯ
- ผู้แทนกลุ่มสถานประกอบการทั้งหมด ไม่มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโครงการฯ

- 6.4 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของผู้นำชุมชน
- รายละเอียดผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ในรัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ จำนวนทั้งสิ้น 52 ตัวอย่าง ดังแสดงในตารางที่ 3 โดยสรุปผลการ สํารวจได้ดังนี้
- 6.4.1 ผู้นำชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ
- เขตการปกครองเทศบาล
- (1) ข้อมูลลักษณะประชากร และสภาพเศรษฐกิจ-สังคม
- 1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์
- ผู้นำชุมชนที่ให้สัมภาษณ์ส่วนมากดำรงตำแหน่งอยู่ในช่วงระหว่าง 1-4 ปี (ร้อยละ 37.5) รองลงมาระหว่าง 5-8 ปี ระหว่าง 13-16 ปี และมากกว่า 16 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 18.8) ที่เหลือดำรงตำแหน่งระหว่าง 9-12 ปี (ร้อยละ 6.3) โดยผู้นำชุมชนที่ดำรงตำแหน่งนานมากกว่า 4 ปี หรือ 1 วาระ จะเป็นผู้ที่ได้รับความไว้วางใจจากประชาชน ในพื้นที่เพื่อดำรงตำแหน่งดังกล่าว
- ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือเป็นหญิง (ร้อยละ 25.0) ส่วนใหญ่มีอายุระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือมีอายุระหว่าง 41-50 ปี (ร้อยละ 31.3) ระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 12.5) และมากกว่า 60 ปี (ร้อยละ 6.3)
- ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นคนที่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือย้ายมาจากพื้นที่อื่นในจังหวัดราชบุรี และย้ายมาจากจังหวัดอื่น (ร้อยละ 12.5) ในสัดส่วนเท่ากัน
- 2) ข้อมูลด้านประชากร
- ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีจำนวนครัวเรือนระหว่าง 101-250 ครัวเรือน (ร้อยละ 62.5) รองลงมาเป็นชุมชนที่มีครัวเรือนระหว่าง 501-750 ครัวเรือน (ร้อยละ 25.0) ที่เหลือมีครัวเรือนน้อยกว่า 100 ครัวเรือน (ร้อยละ 12.5)
- อาชีพหลักของประชาชนในพื้นที่ ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ประกอบอาชีพหลัก คือ เกษตรกรรม (ร้อยละ 43.2) รองลงมาประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป (ร้อยละ 29.7) ที่เหลือประกอบอาชีพค้าขาย (ร้อยละ 18.9) ส่วนอาชีพเสริมหรือรายได้เสริมนั้น ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนมีไม่มีอาชีพเสริม (ร้อยละ 68.8) รองลงมาคือมีอาชีพเสริมหรือรายได้เสริม (ร้อยละ 31.3)
- 3) การจ้างแรงงาน
- ในภาคเกษตรกรรม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีการจ้างแรงงาน (ร้อยละ 68.8) ที่เหลือมีการจ้างแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 31.3) ซึ่งเป็นแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 60.0) ที่เหลือเป็นการแรงงานนอกพื้นที่ (ร้อยละ 40.0)
- 4) การให้บริการด้านการศึกษาและศาสนา
- ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสถานศึกษา (ร้อยละ 56.3) ที่เหลือระบุว่ามีสถานศึกษาในพื้นที่เพื่อให้บริการแก่บุตรหลาน (ร้อยละ 43.8)
- ส่วนด้านศาสนา ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่าในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ไม่มีวัดเพื่อประกอบพิธีกรรมทางพุทธศาสนาในชุมชน ส่วนสถานที่ประกอบพิธีกรรมของศาสนาอื่นนั้น ทั้งหมดระบุว่าในพื้นที่ชุมชนไม่มีสถานที่ดังกล่าว

5) ด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขของชุมชน

โรคระบาดที่เคยเกิดขึ้นในหมู่บ้านและการใช้บริการสาธารณสุข ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ในชุมชนไม่เคยมีโรคระบาด ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสถานบริการด้าน สาธารณสุข (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือระบุว่ามีสถานบริการด้านสาธารณสุข (ร้อยละ 25.0) ซึ่งเป็นโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล (รพ.สต.) สำหรับชุมชนที่ไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข เมื่อประชาชนเจ็บป่วยจะไปใช้บริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่อื่นที่อยู่ใกล้เคียง หรือไปใช้บริการโรงพยาบาล ที่อยู่นอกพื้นที่ ส่วนวิธีการรักษาหากเกิดการเจ็บป่วย ส่วนใหญ่ระบุว่าไปรักษาที่รพ.สต./ศูนย์บริการสาธารณสุข (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 37.5) รองลงมารักษาที่คลินิก/รพ.เอกชน (ร้อยละ 9.4) และซื้อยามารับประทานเอง (ร้อยละ 3.1)

ส่วนน้ำอุปโภค (น้ำสำหรับซักล้าง) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่ที่มีการใช้น้ำประปาเพื่ออุปโภค (ร้อยละ 61.9) ที่เหลือใช้น้ำบ่อตื้น (ร้อยละ 23.8) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 56.3) คือ น้ำขุ่น มีตะกอน ที่เหลือระบุว่าไม่มีปัญหา (ร้อยละ 43.8)

ส่วนน้ำบริโภค ในครัวเรือนมีการใช้น้ำบริโภคจากน้ำบรรจุขวด (ร้อยละ 66.7) รองลงมาใช้น้ำประปาผ่านเครื่องกรอง (ร้อยละ 19.0) น้ำจากแหล่งอื่นๆ (ร้อยละ 9.5) ใช้น้ำฝน (ร้อยละ 4.8) ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 93.8) ที่เหลือมีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 6.3) ได้แก่ น้ำมีกลิ่น

ส่วนน้ำใช้เพื่อการเกษตรภายในครัวเรือน ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชน ในพื้นที่ใช้น้ำจากคลองชลประทาน (ร้อยละ 68.4) รองลงมาใช้น้ำฝน (ร้อยละ 21.1) ที่เหลือใช้น้ำบ่อตื้น และน้ำจากแม่น้ำลำคลอง ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 5.3) และผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำเพื่อการเกษตร (ร้อยละ 81.3) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้เพื่อการเกษตร (ร้อยละ 18.8)

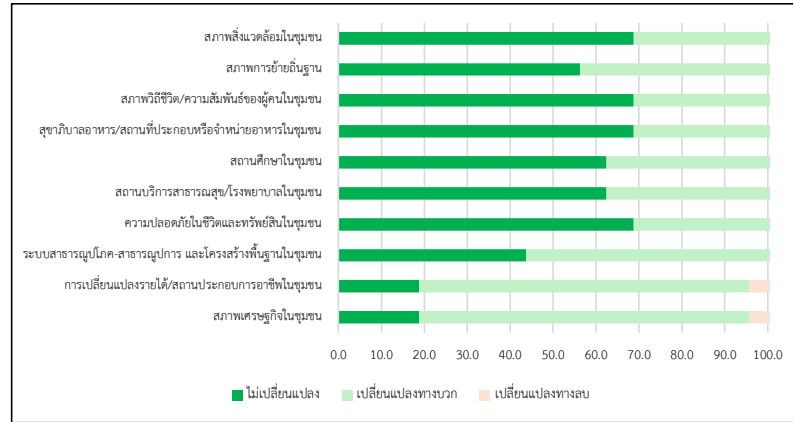
การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีการกำจัดขยะมูลฝอย โดยใช้บริการการเก็บขนและนำไปกำจัดของเทศบาล (ร้อยละ 94.1) ที่เหลือระบุว่าใช้วิธีการฝังกลบ (ร้อยละ 5.9)

การใช้ไฟฟ้า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน (ร้อยละ 56.3) ได้แก่ ปัญหากระแสไฟตก หรือไฟดับบ่อย ส่วนที่เหลือระบุว่าไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 43.8)

(2) สภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

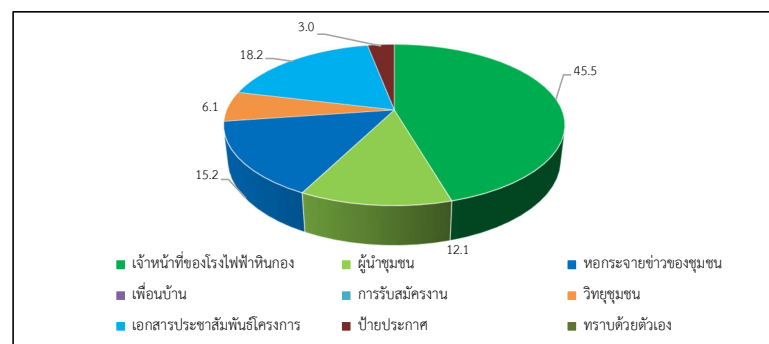
จากผลการสำรวจโดยภาพรวม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในปัจจุบันพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสภาพการเปลี่ยนแปลง หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา (ร้อยละ 18.8-68.8) สำหรับผู้ที่ระบุว่ามีการเปลี่ยนแปลงนั้นได้ระบุทั้งการเปลี่ยนแปลงในทางบวกและทางลบ (ดังแสดงในรูปที่ 6.4-1) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	การเปลี่ยนแปลง (ปีปัจจุบันเทียบกับปีที่ผ่านมา) (ร้อยละ)	
	ไม่เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
1. สภาพเศรษฐกิจในชุมชน	18.8	81.3
2. การเปลี่ยนแปลงรายได้/สถานประกอบการอาชีพในชุมชน	18.8	81.3
3. ระบบสาธารณูปโภค-สาธารณูปการและโครงสร้างพื้นฐานในชุมชน	43.8	56.3
4. ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินในชุมชน	68.8	31.3
5. สถานบริการสาธารณสุข/โรงพยาบาลในชุมชน	62.5	37.5
6. สถานศึกษาในชุมชน	62.5	37.5
7. สุขาภิบาลอาหาร/สถานที่ประกอบหรือจำหน่ายอาหารในชุมชน	68.8	31.3
8. สภาพวิถีชีวิต/ความสัมพันธ์ของผู้อยู่ในชุมชน	68.8	31.3
9. สภาพการย้ายถิ่นฐาน	56.3	43.8
10. สภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน	68.8	31.3



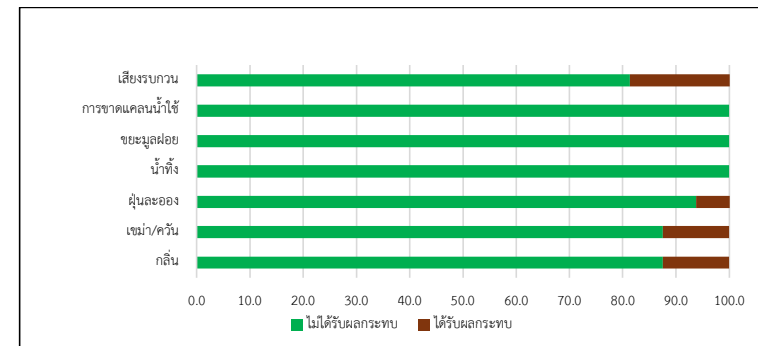
รูปที่ 6.4.1 ความคิดเห็นต่อสภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

- (3) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อมต่างๆ (ร้อยละ 81.3) ที่เหลือระบุว่าได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 18.8)
- (4) ความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่มีความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน (ร้อยละ 93.8) ที่เหลือไม่พอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน (ร้อยละ 6.3)
- (5) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ
ผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่ารู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่รู้จักจากเจ้าหน้าที่ของโครงการ (ร้อยละ 45.5) รองลงมาทราบจากเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ (ร้อยละ 18.2) และทราบจากหออกระจายข่าวของชุมชน (ร้อยละ 15.2) ทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 12.1) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-2



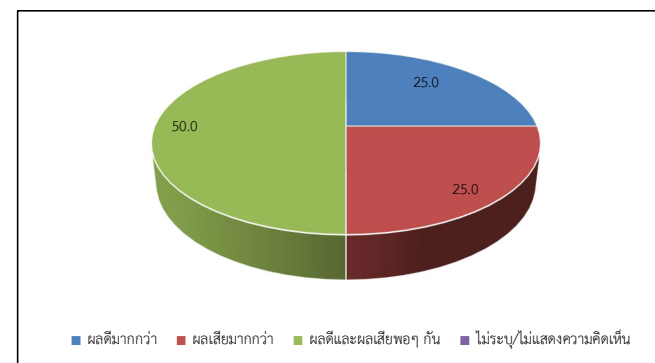
รูปที่ 6.4-2 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

- (6) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่ต้องการทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ เพิ่มเติม (ร้อยละ 56.3) และต้องการทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ (ร้อยละ 43.8)
- (7) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องเสียงรบกวน (ร้อยละ 18.8) รองลงมาคือปัญหาเรื่องกลิ่น และปัญหาเขม่าควัน (ร้อยละ 12.5) และปัญหาฝุ่นละออง (ร้อยละ 6.3)



รูปที่ 6.4-3 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ

- (8) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนต่อการดำเนินการของโครงการฯ (ร้อยละ 87.5) และเคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่มีต่อโครงการ (ร้อยละ 12.5) ได้แก่ ปัญหาไอน้ำ และปัญหาทากลิ่น
- (9) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ให้ความเห็นว่า การดำเนินการของโครงการฯ เป็นผลดีและผลเสียพอๆ กัน (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือระบุว่าผลดีมากกว่าผลเสีย และผลเสียมากกว่าผลเสีย ในสัดส่วน เท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-4



รูปที่ 6.4-4 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินงานของโครงการฯ

(10) **ระดับความพึงพอใจของผู้แทนหน่วยงานในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการ**
จากผลการสัมภาษณ์พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้าน ต่างๆ ของโครงการในแต่ละด้าน ดังนี้

การดำเนินงานด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	12.5	6.3	25.0	43.8	12.5
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดหาด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	12.5	12.5	25.0	43.8	6.3
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	12.5	0.0	37.5	25.0	25.0
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	6.3	0.0	31.3	43.8	18.8

เขตการปกครององค์การบริหารส่วนตำบล

(1) ข้อมูลลักษณะประชากร และสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์
ผู้นำชุมชนที่ให้สัมภาษณ์ส่วนมากดำรงตำแหน่งอยู่ในช่วงระหว่าง 1-4 ปี (ร้อยละ 75.0) รองลงมาระหว่าง 9-12 ปี (ร้อยละ 15.0) ที่เหลือดำรงตำแหน่งระหว่าง 13-16 ปีและมากกว่า 16 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 5.0) โดยผู้นำชุมชนที่ดำรงตำแหน่งนานมากกว่า 4 ปี หรือ 1 วาระ จะเป็นผู้ที่ได้รับความไว้วางใจจากประชาชน ในพื้นที่เพื่อดำรงตำแหน่งดังกล่าว
ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย (ร้อยละ 85.0) ที่เหลือเป็นเพศหญิง (ร้อยละ 15.0) ส่วนใหญ่มีอายุระหว่าง 41-50 ปี (ร้อยละ 45.0) ที่เหลือมีอายุระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 25.0) และระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 20.0)

ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นคนที่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด (ร้อยละ 90.0) ที่เหลือย้ายมาจากพื้นที่อื่นในจังหวัดราชบุรี (ร้อยละ 10.0)

2) ข้อมูลด้านประชากร
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีจำนวนครัวเรือนระหว่าง 101-250 ครัวเรือน (ร้อยละ 50.0) รองลงมาเป็นชุมชนที่มีครัวเรือนระหว่าง 251-500 ครัวเรือน (ร้อยละ 25.0) ที่เหลือมีครัวเรือนระหว่าง 501-750 ครัวเรือน (ร้อยละ 20.0)

อาชีพหลักของประชาชนในพื้นที่ ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ประกอบอาชีพหลัก คือ เกษตรกรรม (ร้อยละ 85.0) รองลงมาประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป (ร้อยละ 45.0) ที่เหลือประกอบอาชีพค้าขาย (ร้อยละ 25.0) ส่วนอาชีพเสริมหรือรายได้เสริมนั้น ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนไม่มีอาชีพเสริม (ร้อยละ 60.0) ที่เหลือมีอาชีพเสริมหรือรายได้เสริม (ร้อยละ 40.0)

3) การจ้างแรงงาน
ในภาคเกษตรกรรม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีการจ้างแรงงาน (ร้อยละ 55.0) ที่เหลือมีการจ้างแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 45.0) ซึ่งเป็นแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 66.7) ที่เหลือเป็นการแรงงานนอกพื้นที่ (ร้อยละ 33.3)

4) การให้บริการด้านการศึกษาและศาสนา
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสถานศึกษา (ร้อยละ 70.0) ที่เหลือระบุว่ามีสถานศึกษาในพื้นที่เพื่อให้บริการแก่บุตรหลาน (ร้อยละ 30.0)

ส่วนด้านศาสนา ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีวัดเพื่อประกอบพิธีกรรมทางพุทธศาสนาในชุมชน (ร้อยละ 70.0) และไม่มีวัดเพื่อประกอบพิธีกรรมทางพุทธศาสนาในชุมชน (ร้อยละ 30.0) ส่วนสถานที่ประกอบพิธีกรรมของศาสนาอื่นนั้น ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่ชุมชนไม่มีสถานที่ดังกล่าว (ร้อยละ 90.0)

5) ด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขของชุมชน
โรคระบาดที่เคยเกิดขึ้นในหมู่บ้านและการใช้บริการสาธารณสุข ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในชุมชนไม่มีโรคระบาด (ร้อยละ 90.0) และมีผู้ให้สัมภาษณ์ระบุว่าในชุมชนมีโรคระบาด (ร้อยละ 10.0) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีสถานบริการด้าน สาธารณสุข (ร้อยละ 55.0) ที่เหลือระบุว่าไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข (ร้อยละ 45.0) ซึ่งเป็นโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล (รพ.สต.) สำหรับชุมชนที่ไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข เมื่อประชาชนเจ็บป่วยจะไปใช้บริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่อื่นที่อยู่ใกล้เคียงหรือไปใช้บริการโรงพยาบาล ที่อยู่นอกพื้นที่ ส่วนวิธีการรักษาหากเกิดการเจ็บป่วย ส่วนใหญ่ระบุว่าไปรักษาที่รพ.สต./ศูนย์บริการสาธารณสุข (ร้อยละ 54.8) ที่เหลือรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 35.5) ชื่อยามาจับประทานเอง (ร้อยละ 3.1)

ส่วนน้ำอุปโภค (น้ำสำหรับซักล้าง) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่มีการใช้น้ำประปาเพื่ออุปโภค (ร้อยละ 64.0) ที่เหลือใช้น้ำบาดาล (ร้อยละ 24.0) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 55.0) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหา (ร้อยละ 45.0) คือ น้ำขุ่น มีตะกอน

ส่วนน้ำบริโภค ในครัวเรือนมีการใช้น้ำบริโภคจากน้ำบรรจุขวด (ร้อยละ 57.1) รองลงมาใช้น้ำจากแหล่งอื่นๆ (ร้อยละ 32.1) น้ำประปาผ่านเครื่องกรอง (ร้อยละ 7.1) ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 90.0) ที่เหลือมีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 10.0) ได้แก่ น้ำมีกลิ่น

ส่วนน้ำใช้เพื่อการเกษตรภายในครัวเรือน ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ประชาชนในพื้นที่ใช้น้ำจากคลองชลประทาน (ร้อยละ 71.4) รองลงมาคือใช้น้ำจากแหล่งอื่นๆ (ร้อยละ 14.3) ที่เหลือใช้น้ำบ่อดิน และน้ำจากแม่น้ำลำคลอง น้ำฝน และน้ำบ่อบาดาล ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 4.8) และผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ ระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำเพื่อการเกษตร (ร้อยละ 70.0) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้เพื่อการเกษตร (ร้อยละ 30.0)

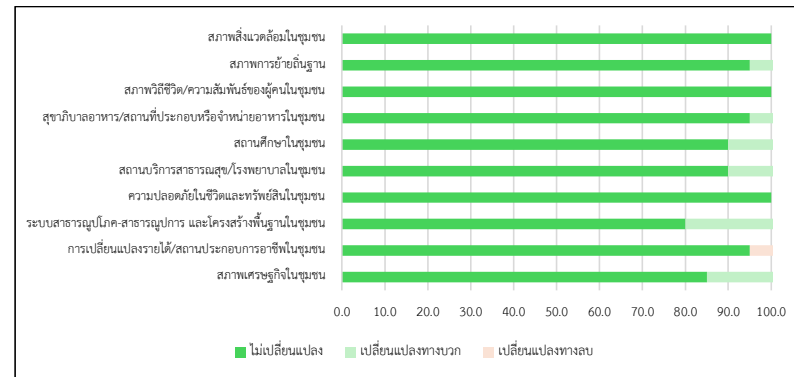
การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีการกำจัดขยะมูลฝอย โดยใช้บริการรถเก็บขนและนำไปกำจัดของเทศบาล (ร้อยละ 95.2) ที่เหลือระบุว่าใช้วิธีการฝังกลบ (ร้อยละ 4.8)

การใช้ไฟฟ้า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ไม่มีปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน (ร้อยละ 80.0) ได้แก่ ปัญหากระแสไฟตก หรือไฟดับบ่อย ส่วนที่เหลือระบุว่าไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 20.0)

(2) สภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

จากผลการสำรวจโดยภาพรวม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในปัจจุบันพื้นที่รับผิดชอบ ดูแลไม่มีสภาพการเปลี่ยนแปลง หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม เมื่อเทียบจากปีที่ผ่านมา (ร้อยละ 80.0-100.0) สำหรับผู้ที่ระบุว่ามีการเปลี่ยนแปลงนั้นได้ระบุถึงการเปลี่ยนแปลงในทางบวกและทางลบ (ดังแสดงในรูปที่ 6.4-5) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	การเปลี่ยนแปลง (ปีปัจจุบันนับเทียบกับปีที่ผ่านมา) (ร้อยละ)	
	ไม่เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
1. สภาพเศรษฐกิจในชุมชน	85.0	15.0
2. การเปลี่ยนแปลงรายได้/สถานประกอบการอาชีพในชุมชน	95.0	5.0
3. ระบบสาธารณูปโภค-สาธารณูปการและโครงสร้างพื้นฐานในชุมชน	80.0	20.0
4. ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินในชุมชน	100.0	0.0
5. สถานบริการสาธารณสุข/โรงพยาบาลในชุมชน	90.0	10.0
6. สถานศึกษาในชุมชน	90.0	10.0
7. สุขาภิบาลอาหาร/สถานที่ประกอบหรือจำหน่ายอาหารในชุมชน	95.0	5.0
8. สภาพวิถีชีวิต/ความสัมพันธ์ของผู้คนในชุมชน	100.0	0.0
9. สภาพการย้ายถิ่นฐาน	95.0	5.0
10. สภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน	100.0	0.0



รูปที่ 6.4.5 ความคิดเห็นต่อสภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

(3) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

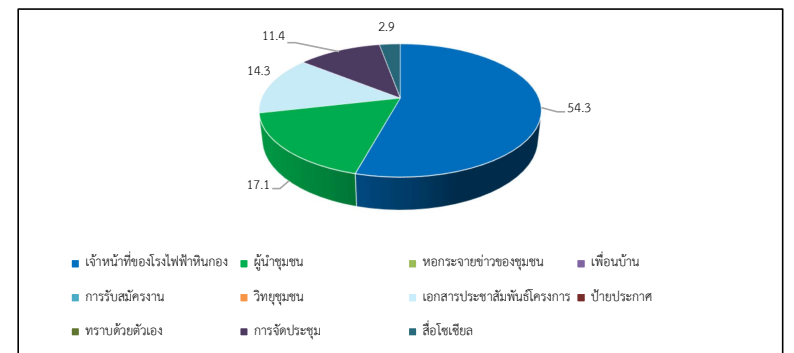
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาลังแวดล้อม (ร้อยละ 65.0) ที่เหลือระบุว่าได้รับผลกระทบจากปัญหาลังแวดล้อม (ร้อยละ 35.0)

(4) ความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน

ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดมีความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน

(5) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า รู้จักโครงการฯ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่รู้จักจากเจ้าหน้าที่ของโครงการฯ (ร้อยละ 54.3) ที่เหลือทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 17.1) และรับทราบจากเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ (ร้อยละ 14.3) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-6



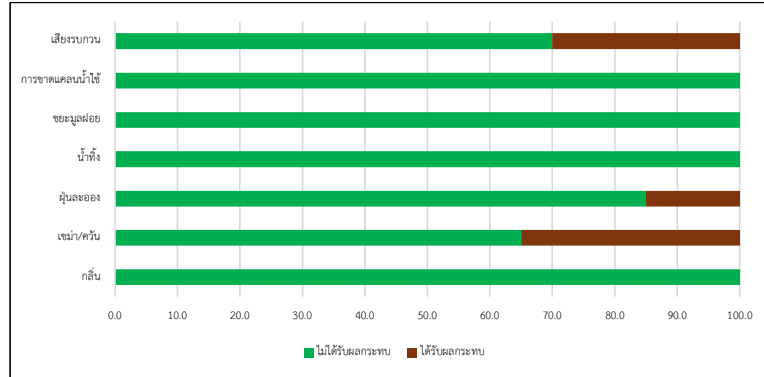
รูปที่ 6.4-6 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

(6) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ไม่ต้องการทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ เพิ่มเติม

(7) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องเขม่าควัน (ร้อยละ 35.0) รองลงมาคือปัญหาเรื่องเสียงรบกวน (ร้อยละ 30.0) และปัญหาฝุ่นละออง (ร้อยละ 15.0) (ดังแสดงใน รูปที่ 6.4-7) รายละเอียดดังนี้



รูปที่ 6.4-7 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ ที่ผ่านมา

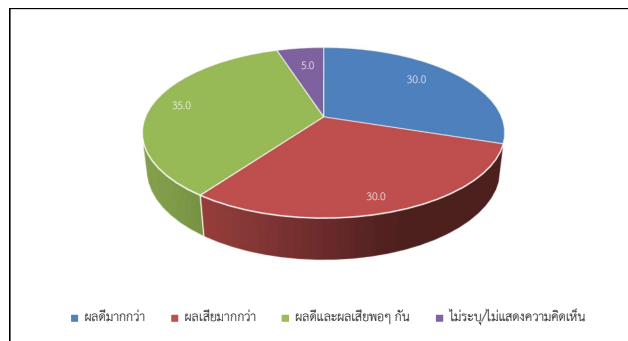
(8) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนในพื้นที่ต่อการดำเนินการของโครงการฯ (ร้อยละ 65.0) ที่เหลือระบุว่าเคยได้รับเรื่องร้องเรียน (ร้อยละ 35.0) ได้แก่ ปัญหาไอน้ำ และปัญหากลิ่น

(9) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ ในช่วงที่ผ่านมา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากให้ความเห็นว่า การดำเนินโครงการฯ เป็นผลดีและผลเสียพอๆ กัน (ร้อยละ 35.0) รองลงมามีผลดีมากกว่าผลเสีย และมีผลเสียมากกว่าผลดี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 30.0) ดังแสดงใน

รูปที่ 6.4-8



รูปที่ 6.4-8 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ

(10) ระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ

จากผลการสัมภาษณ์ พบว่าผู้ให้สัมภาษณ์มีระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ มีระดับความพึงพอใจในแต่ละด้าน ดังนี้

การดำเนินการด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	0.0	0.0	60.0	15.0	25.0
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	0.0	10.0	40.0	20.0	30.0
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	0.0	10.0	5.0	45.0	40.0
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	20.0	35.0	45.0

6.4.2 ผู้นำชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ

เขตการปกครองเทศบาล

(1) ข้อมูลลักษณะประชากร และสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

ผู้นำชุมชนที่ให้สัมภาษณ์ส่วนมากดำรงตำแหน่งมากกว่า 16 ปี (ร้อยละ 50.0) รองลงมาระหว่าง 1-4 ปี (ร้อยละ 25.0) ที่เหลือดำรงตำแหน่งระหว่าง 13-16 ปี (ร้อยละ 25.0) โดยผู้นำชุมชนที่ดำรงตำแหน่งนานมากกว่า 4 ปี หรือ 1 วาระ จะเป็นผู้ที่ได้รับความไว้วางใจจากประชาชน ในพื้นที่เพื่อดำรงตำแหน่งดังกล่าว

ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย และเป็นเพศหญิง (ร้อยละ 50.0) ในสัดส่วนเท่ากัน ส่วนใหญ่มีอายุระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือมีอายุระหว่าง 31-40 ปี และระหว่าง 51-60 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 25.0)

ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดเป็นคนที่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด

2) ข้อมูลด้านประชากร

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีจำนวนครัวเรือนระหว่าง 251-500 ครัวเรือน (ร้อยละ 50.0) รองลงมาเป็นชุมชนที่มีครัวเรือนระหว่าง 101-250 ครัวเรือน และชุมชนที่มีครัวเรือนระหว่าง 251-750 ครัวเรือน ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 25.0)

อาชีพหลักของประชาชนในพื้นที่ ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ประกอบอาชีพหลัก คือ เกษตรกรรม (ร้อยละ 75.0) รองลงมาประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป และประกอบอาชีพค้าขาย ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) ส่วนอาชีพเสริมหรือรายได้เสริมนั้น ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนมีไม่มีอาชีพเสริม (ร้อยละ 60.0) ที่เหลือมีอาชีพเสริมหรือรายได้เสริม (ร้อยละ 40.0)

3) การจ้างแรงงาน

ในภาคเกษตรกรรม ผู้ให้สัมภาษณ์ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีการจ้างแรงงานในพื้นที่และมีการจ้างแรงงานในพื้นที่ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) ซึ่งเป็นแรงงานในพื้นที่ และแรงงานนอกพื้นที่ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0)

4) การให้บริการด้านการศึกษาและศาสนา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสถานศึกษา และมีสถานศึกษาในพื้นที่เพื่อให้บริการแก่บุตรหลาน ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0)

ส่วนด้านศาสนา ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่าในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีวัดเพื่อประกอบพิธีกรรมทางพุทธศาสนาในชุมชน (ร้อยละ 100.0) ส่วนสถานที่ประกอบพิธีกรรมของศาสนาอื่นนั้น ทั้งหมดระบุว่าในพื้นที่ชุมชนไม่มีสถานที่ดังกล่าว (ร้อยละ 100.0)

5) ด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขของชุมชน

โรคระบาดที่เคยเกิดขึ้นในหมู่บ้านและการใช้บริการสาธารณสุข ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ในชุมชนไม่มีโรคระบาด (ร้อยละ 100.0) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีสถานบริการด้าน สาธารณสุข (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือระบุว่าไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข (ร้อยละ 50.0) ซึ่งเป็นโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล (รพ.สต.) สำหรับชุมชนที่ไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข เมื่อประชาชนเจ็บป่วยจะไปใช้บริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่อื่นที่อยู่ใกล้เคียงหรือไปใช้บริการโรงพยาบาล ที่อยู่นอกพื้นที่ ส่วนวิธีการรักษาหากเกิดการเจ็บป่วย ส่วนใหญ่ระบุว่าไปรักษาที่รพ.สต./ศูนย์บริการสาธารณสุข (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 50.0) และไปคลินิก/รพ.เอกชน (ร้อยละ 25.0)

ส่วนน้ำอุปโภค (น้ำสำหรับซักล้าง) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่มีการใช้น้ำประปาเพื่ออุปโภค (ร้อยละ 66.7) ที่เหลือใช้น้ำบาดาล และน้ำจากแหล่งอื่นๆ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 16.7) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหา (ร้อยละ 25.0) คือ น้ำขุ่น มีตะกอน

ส่วนน้ำบริโภค ในครัวเรือนมีการใช้น้ำบริโภคจากน้ำบรรจุขวด (ร้อยละ 66.7) รองลงมาใช้น้ำจากแหล่งอื่นๆ (ร้อยละ 33.3) ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือมีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 25.0) ได้แก่ น้ำมีกลิ่น และมีตะกอน

ส่วนน้ำใช้เพื่อการเกษตรภายในครัวเรือน ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ประชาชนในพื้นที่ใช้น้ำจากคลองชลประทาน และน้ำบอบาดาล ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือใช้น้ำบ่อตื้น และน้ำจากแหล่งอื่นๆ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 25.0) และน้ำฝน ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 4.8) และผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำเพื่อการเกษตร และมีปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้เพื่อการเกษตร ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0)

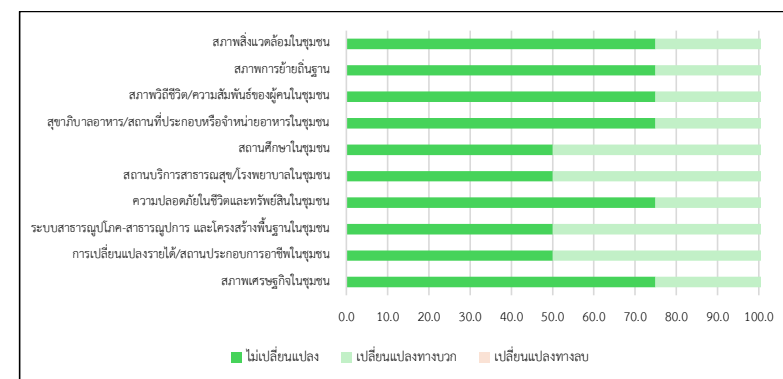
การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีการกำจัดขยะมูลฝอย โดยใช้บริการการเก็บขนและนำไปกำจัดของเทศบาล (ร้อยละ 80.0) ที่เหลือระบุว่าใช้วิธีการเผา (ร้อยละ 20.0)

การใช้ไฟฟ้า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ไม่มีปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน (ร้อยละ 80.0) ส่วนที่เหลือระบุว่าไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 20.0) ได้แก่ ปัญหากระแสไฟตก หรือไฟดับบ่อย

(2) สภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

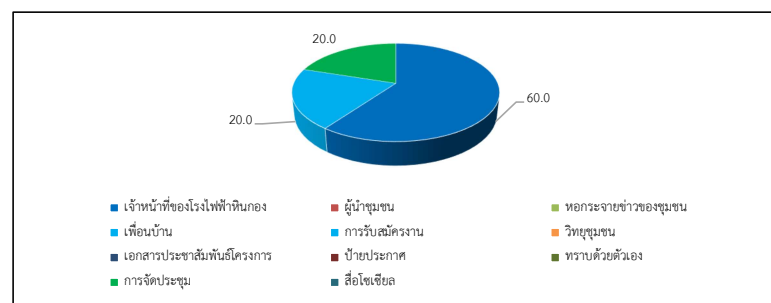
จากผลการสำรวจโดยภาพรวม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในปัจจุบันพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสภาพการเปลี่ยนแปลง หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา (ร้อยละ 50.0-75.0) สำหรับผู้ที่ระบุว่ามีการเปลี่ยนแปลงนั้นได้ระบุถึงการเปลี่ยนแปลงในทางบวกและทางลบ (ดังแสดงในรูปที่ 6.4-9) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	การเปลี่ยนแปลง (ปีปัจจุบันเทียบกับปีที่ผ่านมา) (ร้อยละ)	
	ไม่เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
(1) สภาพเศรษฐกิจในชุมชน	75.0	25.0
(2) การเปลี่ยนแปลงรายได้/สถานประกอบการอาชีพในชุมชน	50.0	50.0
(3) ระบบสาธารณสุข/สถานบริการและโครงสร้างพื้นฐานในชุมชน	50.0	50.0
(4) ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินในชุมชน	75.0	25.0
(5) สถานบริการสาธารณสุข/โรงพยาบาลในชุมชน	50.0	50.0
(6) สถานศึกษาในชุมชน	50.0	50.0
(7) สุขาภิบาลอาหาร/สถานที่ประกอบหรือจำหน่ายอาหารในชุมชน	75.0	25.0
(8) สภาพวิถีชีวิต/ความสัมพันธ์ของผู้คนในชุมชน	75.0	25.0
(9) สภาพการย้ายถิ่นฐาน	75.0	25.0
(10) สภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน	75.0	25.0



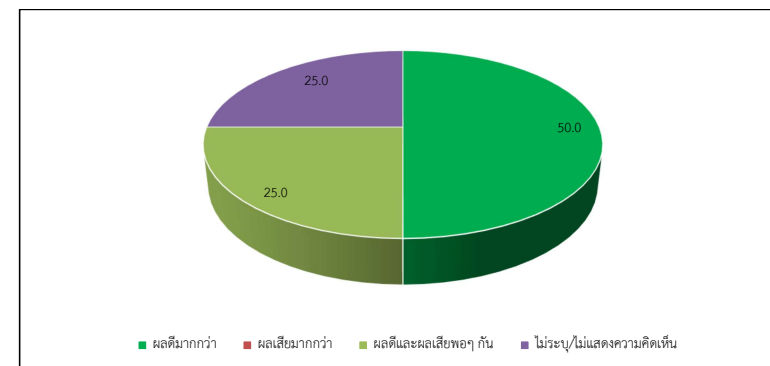
รูปที่ 6.4.9 ความคิดเห็นต่อสภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

- (3) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 75.0) และได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 25.0)
- (4) ความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน
ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่ามีความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน
- (5) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ
ผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่า รู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่รู้จักจากเจ้าหน้าที่ของโครงการ (ร้อยละ 60.0) รองลงมาได้รับทราบจากเพื่อนบ้านและการจัดประชุมในสุดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 20.0) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-10



รูปที่ 6.4-10 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

- (6) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ
ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ไม่ต้องการทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ เพิ่มเติม
- (7) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการของโครงการฯ
ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ
- (8) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ
โครงการฯผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการฯ
- (9) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากให้ความเห็นว่า การดำเนินโครงการฯ เป็นผลดีมากกว่าผลเสีย (ร้อยละ 50.0) รองลงมาไม่มีผลเสียมากกว่าผลดี และไม่ระบุความคิดเห็น ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 25.0) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-11



รูปที่ 6.4-11 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ

(10) ระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ

จากผลการสัมภาษณ์ พบว่าผู้ให้สัมภาษณ์มีระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ มีระดับความพึงพอใจในแต่ละด้าน ดังนี้

การดำเนินการด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	0.0	0.0	50.0	25.0	25.0
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	0.0	0.0	25.0	50.0	25.0
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	25.0	25.0	50.0
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	25.0	50.0	25.0

เขตการปกครององค์การบริหารส่วนตำบล

(1) ข้อมูลลักษณะประชากร และสภาพเศรษฐกิจ-สังคม

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

ผู้นำชุมชนที่ให้สัมภาษณ์ส่วนมากดำรงตำแหน่งระหว่าง 1-4 ปี และ 5-8 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 50.0) โดยผู้นำชุมชนที่ดำรงตำแหน่งนานมากกว่า 4 ปี หรือ 1 วาระ จะเป็นผู้ที่ได้รับความไว้วางใจจากประชาชน ในพื้นที่เพื่อดำรงตำแหน่งดังกล่าว

ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศชาย (ร้อยละ 66.7) และเป็นเพศหญิง (ร้อยละ 33.3) ส่วนใหญ่มีอายุระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 50.0) ที่เหลือมีอายุระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 41.7) รองลงมามีอายุระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 8.3)

ผู้ที่ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นคนที่อยู่ในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด (ร้อยละ 83.3)

รองลงมาเป็นคนที่ย้ายมาจากจังหวัดอื่น (ร้อยละ 16.7)

2) ข้อมูลด้านประชากร

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีจำนวนครัวเรือนระหว่าง 101-250 ครัวเรือน (ร้อยละ 41.7) รองลงมาเป็นชุมชนที่มีน้อยกว่า 100 ครัวเรือน (ร้อยละ 33.3) และชุมชนที่มีครัวเรือนระหว่าง 251-500 ชุมชนที่มีครัวเรือนระหว่าง 501-750 ครัวเรือน และ 750 ครัวเรือนขึ้นไป ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 8.3)

อาชีพหลักของประชาชนในพื้นที่ ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ประกอบอาชีพหลัก คือ เกษตรกรรม (ร้อยละ 22.9) รองลงมาประกอบอาชีพค้าขาย และประกอบอาชีพค้าขาย ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 17.1) ส่วนอาชีพเสริมหรือรายได้เสริมนั้น ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าประชาชนมีไม่มีอาชีพเสริม (ร้อยละ 91.7) ที่เหลือมีอาชีพเสริมหรือรายได้เสริม (ร้อยละ 8.0)

3) การจ้างแรงงาน

ในภาคเกษตรกรรม ผู้ให้สัมภาษณ์ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีการจ้างแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 58.3) และมีการจ้างแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 41.7) ซึ่งเป็นแรงงานในพื้นที่ (ร้อยละ 80.0) และแรงงานนอกพื้นที่ (ร้อยละ 20.0)

4) การให้บริการด้านการศึกษาและศาสนา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสถานศึกษา (ร้อยละ 75.0) และมีสถานศึกษาในพื้นที่เพื่อให้บริการแก่บุตรหลาน (ร้อยละ 25.0)

ส่วนด้านศาสนา ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีวัดเพื่อประกอบพิธีกรรมทางพุทธศาสนาในชุมชน (ร้อยละ 58.3) และระบุว่าในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ไม่มีวัดเพื่อประกอบพิธีกรรมทางพุทธศาสนาในชุมชน (ร้อยละ 41.7) ส่วนสถานที่ประกอบพิธีกรรมของศาสนาอื่นนั้น ทั้งหมดระบุว่าในพื้นที่ชุมชนไม่มีสถานที่ดังกล่าว (ร้อยละ 100.0)

5) ด้านสุขภาพอนามัยและสาธารณสุขโรคของชุมชน

โรคระบาดที่เคยเกิดขึ้นในหมู่บ้านและการใช้บริการสาธารณสุข ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ในชุมชนไม่มีโรคระบาด (ร้อยละ 100.0) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในพื้นที่รับผิดชอบดูแลมีสถานบริการด้าน สาธารณสุข (ร้อยละ 66.7) ที่เหลือระบุว่าไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข (ร้อยละ 33.3) ซึ่งเป็นโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล (รพ.สต.) สำหรับชุมชนที่ไม่มีสถานบริการด้านสาธารณสุข เมื่อประชาชนเจ็บป่วยจะไปใช้บริการด้านสาธารณสุขในพื้นที่อื่นที่อยู่ใกล้เคียงหรือไปใช้บริการโรงพยาบาล ที่อยู่นอกพื้นที่ ส่วนวิธีการรักษาหากเกิดการเจ็บป่วย ส่วนใหญ่ระบุว่าไปรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 83.3) ที่เหลือรักษาที่รพ.สต./ศูนย์บริการสาธารณสุข (ร้อยละ 75.0) และไปคลินิก/รพ.เอกชน (ร้อยละ 41.7)

ส่วนน้ำอุปโภค (น้ำสำหรับซักล้าง) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในพื้นที่มีการใช้น้ำประปาเพื่ออุปโภค (ร้อยละ 47.8) ที่เหลือใช้น้ำบรรจุขวด/ถัง (ร้อยละ 17.4) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 83.3) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหา (ร้อยละ 16.7) คือ น้ำขุ่น มีตะกอน

ส่วนน้ำใช้เพื่อการเกษตรภายในครัวเรือน ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ประชาชนในพื้นที่ใช้น้ำจากคลองชลประทาน (ร้อยละ 57.1) ที่เหลือใช้น้ำฝน (ร้อยละ 14.3) และน้ำบาดาล (ร้อยละ 9.5) และผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำเพื่อการเกษตร (ร้อยละ 83.3) และมีปัญหาเกี่ยวกับน้ำใช้เพื่อการเกษตร (ร้อยละ 16.7)

ส่วนน้ำบริโภค ในครัวเรือนมีการใช้น้ำบริโภคจากน้ำบรรจุขวด (ร้อยละ 57.9) รองลงมาใช้น้ำประปาผ่านเครื่องกรองและน้ำจากแหล่งอื่นๆ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 15.8) และใช้น้ำบาดาล (ร้อยละ 10.5) ทั้งหมดระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ

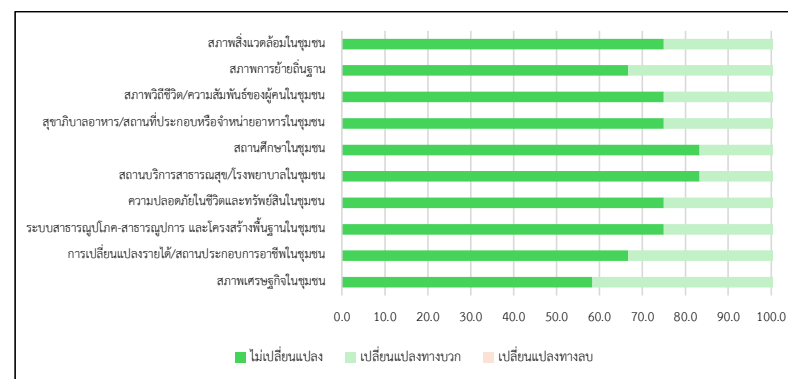
การจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีการกำจัดขยะมูลฝอย โดยใช้บริการการเก็บขนและนำไปกำจัดของเทศบาล (ร้อยละ 75.0) ที่เหลือระบุว่าใช้วิธีการเผา และฝังกลบ (ร้อยละ 12.5)

การใช้ไฟฟ้า ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล ไม่มีปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน (ร้อยละ 75.0) ส่วนที่เหลือระบุว่าไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 25.0) ได้แก่ ปัญหากระแสไฟตก หรือไฟดับบ่อย

(2) สภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

จากผลการสำรวจโดยภาพรวม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในปัจจุบันพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสภาพการเปลี่ยนแปลง หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา (ร้อยละ 58.3-83.3) สำหรับผู้ที่ระบุว่ามีการเปลี่ยนแปลงนั้นได้ระบุทั้งการเปลี่ยนแปลงในทางบวกและทางลบ (ดังแสดงในรูปที่ 6.4-12) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	การเปลี่ยนแปลง (ปัจจุบันเทียบกับปีที่ผ่านมา) (ร้อยละ)	
	ไม่เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
(1) สภาพเศรษฐกิจในชุมชน	58.3	41.7
(2) การเปลี่ยนแปลงรายได้/สถานประกอบการอาชีพในชุมชน	66.7	33.3
(3) ระบบสาธารณูปโภค-สาธารณูปการและโครงสร้างพื้นฐานในชุมชน	75.0	25.0
(4) ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินในชุมชน	75.0	25.0
(5) สถานบริการสาธารณสุข/โรงพยาบาลในชุมชน	83.3	16.7
(6) สถานศึกษาในชุมชน	83.3	16.7
(7) สุขาภิบาลอาหาร/สถานที่ประกอบหรือจำหน่ายอาหารในชุมชน	75.0	25.0
(8) สภาพวิถีชีวิต/ความสัมพันธ์ของผู้คนในชุมชน	75.0	25.0
(9) สภาพการย้ายถิ่นฐาน	66.7	33.3
(10) สภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน	75.0	25.0



รูปที่ 6.4.12 ความคิดเห็นต่อสภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

(3) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

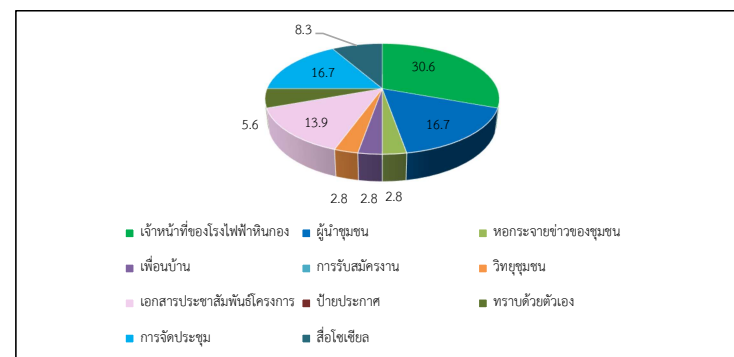
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ปัจจุบันในพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม(ร้อยละ 81.3) และได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 18.8)

(4) ความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่มีความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน (ร้อยละ 75.0) รองลงมาไม่ระบุ (ร้อยละ 5.0)

(5) การรับทราบข้อมูลข่าวสารและการประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้นำชุมชนทั้งหมดระบุว่ารู้จักโครงการ (ร้อยละ 100.0) โดยส่วนใหญ่รู้จักจากเจ้าหน้าที่ของโครงการ (ร้อยละ 30.6) รองลงมาได้รับทราบจากผู้นำชุมชนและการจัดประชุมในสัดส่วนที่เท่ากัน (ร้อยละ 16.7) และทราบจากเอกสารประชาสัมพันธ์ (ร้อยละ 13.9) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-9



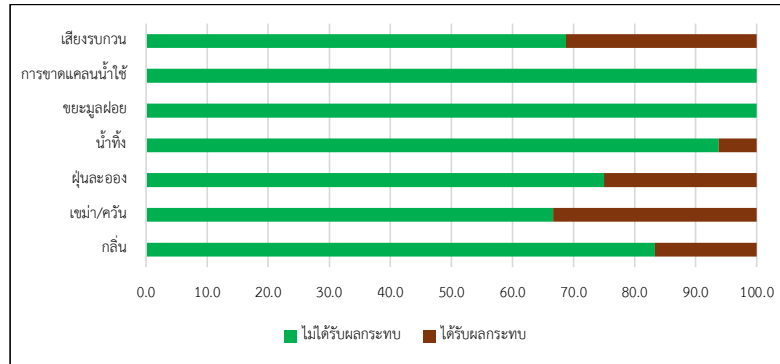
รูปที่ 6.4-9 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

(6) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ไม่ต้องการทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ เพิ่มเติม

(7) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องเรื่องเขม่าควัน (ร้อยละ 33.3) รองลงมาคือเรื่องเสียงรบกวน (ร้อยละ 31.3) และฝุ่นละออง (ร้อยละ 25.0) (ดังแสดงในรูปที่ 6.4-10)



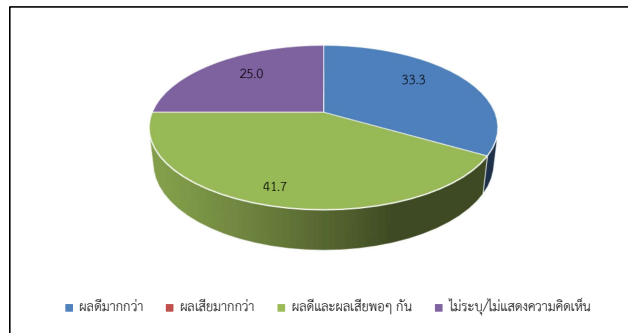
รูปที่ 6.4-10 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ

(8) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนในพื้นที่ต่อการดำเนินการของโครงการฯ

(9) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ให้ความเห็นว่า การดำเนินโครงการฯ เป็นผลดีผลเสียพอๆ กัน (ร้อยละ 41.7) ที่เหลือระบุว่า เป็นผลดีมากกว่าผลเสีย (ร้อยละ 33.3) และไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 25.0) ดังแสดงในรูปที่ 6.4-11



รูปที่ 6.4-11 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ

(10) ระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการ

จากผลการสัมภาษณ์ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ ดังนี้

การดำเนินการด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	0.0	0.0	50.0	25.0	25.0
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	0.0	0.0	25.0	50.0	25.0
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	25.0	25.0	50.0
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	0.0	0.0	25.0	50.0	25.0

6.5 ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือน หรือผู้แทนครัวเรือน

ต่อโครงการฯ

6.5.1 หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ

รายละเอียดผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ จำนวนทั้งสิ้น 461 ตัวอย่าง ดังแสดงใน ตารางที่ 4 โดยสรุปผลการสำรวจได้ดังนี้

(1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

1) เพศและอายุ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศหญิงมากกว่าเพศชาย (ร้อยละ 62.7 และร้อยละ 37.3) ตามลำดับ โดยส่วนมากมีอายุมากกว่า 60 ปี (ร้อยละ 34.5) รองลงมาคืออายุ ระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 31.3) ระหว่าง 41-50 ปี (ร้อยละ 15.2) ระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 14.3) ระหว่าง 21-30 ปี (ร้อยละ 4.6)

2) สถานภาพในครัวเรือนและสถานภาพสมรส

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากเป็นหัวหน้าครัวเรือนเอง (ร้อยละ 45.1) รองลงมาคือสมรส (ร้อยละ 30.4) บุตร (ร้อยละ 10.6) มารดา/บิดาของ หัวหน้าครัวเรือน (ร้อยละ 6.9 และเป็นญาติ (ร้อยละ 6.1) อื่นๆ ไม่ระบุ (ร้อยละ 0.9)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ ระบุว่าจำนวนสมาชิกในครอบครัว (รวมผู้ให้สัมภาษณ์ ด้วย) ระหว่าง 3-4 คน (ร้อยละ 50.5) รองลงมาคือจำนวนสมาชิกระหว่าง 5-6 คน (ร้อยละ 20.2) มีจำนวน สมาชิกระหว่าง 1-2 คน (ร้อยละ 19.3) ที่เหลือมีจำนวนสมาชิก มากกว่า 6 คน (ร้อยละ 10.0)

3) ระดับการศึกษา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่จบการศึกษาระดับประถมศึกษา (ร้อยละ 47.9) รองลงมาจบการศึกษาในระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย หรือ ปวช. (ร้อยละ 17.6) มัธยมศึกษาตอนต้น (ร้อยละ 15.2) ระดับปริญญาตรี (ร้อยละ 7.6) ไม่ได้เรียน (ร้อยละ 4.1) ที่เหลือจบการศึกษาระดับ ปวส. หรือ อนุปริญญา (ร้อยละ 6.3)

4) อาชีพ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากประกอบอาชีพค้าขาย (ร้อยละ 26.9) รองลงมาประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป (ร้อยละ 21.7) เกษตรกรรม (ร้อยละ 15.8) ไม่ได้ประกอบอาชีพ (ร้อยละ 14.1) ประกอบธุรกิจส่วนตัว (ร้อยละ 8.0) แม่บ้าน/พ่อบ้าน (ร้อยละ 4.6) เกษียน (ร้อยละ 2.6) เป็นพนักงานบริษัทหรือลูกจ้าง บริษัท (ร้อยละ 2.4) รับราชการหรือรัฐวิสาหกิจ (ร้อยละ 2.2) ไม่ระบุ (ร้อยละ 1.5) ที่เหลือกำลังศึกษา (ร้อยละ 0.2) ตามลำดับ ส่วนการประกอบอาชีพ เสริม ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีอาชีพเสริม (ร้อยละ 86.8) ส่วนที่ระบุว่ามีอาชีพเสริม (ร้อยละ 13.2)

5) ภูมิลำเนา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากเป็นผู้ที่อยู่อาศัยในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด (ร้อยละ 85.2) รองลงมา ย้ายมาจากจังหวัดอื่น (ร้อยละ 14.8) โดยผู้ให้สัมภาษณ์ที่ระบุว่าย้ายมาจากจังหวัดอื่น โดยส่วนมากย้ายเข้ามาอาศัยอยู่ในพื้นที่มากกว่า 25 ปี (ร้อยละ 42.4) รองลงมาย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ไม่เกิน 5 ปี (ร้อยละ 18.2) ระหว่าง 6-10 ปี (ร้อยละ 15.2) ระหว่าง 21-25 ปี (ร้อยละ 13.6) ที่เหลือย้ายเข้ามาอยู่ในพื้นที่ระหว่าง 11-15 ปี (ร้อยละ 7.6) สาเหตุการย้ายเข้ามาในพื้นที่ส่วนใหญ่ ย้ายตามครอบครัว (ร้อยละ 55.9) รองลงมาย้ายเพื่อมาทำงาน หรือประกอบอาชีพ (ร้อยละ 35.3) ที่เหลือย้ายที่อยู่อาศัย (ร้อยละ 8.8)

6) ภาวะการเงินของครัวเรือน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ระบุ (ร้อยละ 33.8) รองลงมาพอใช้ไม่เหลือเก็บ (ร้อยละ 29.9) มีรายได้พอใช้และเหลือเก็บ (ร้อยละ 25.6) ที่เหลือระบุว่า บางเดือนไม่พอใช้ (ร้อยละ 6.1)

(2) สุขภาพอนามัยและสาธารณสุข

1) อาการเจ็บป่วยในรอบปีที่ผ่านมาของสมาชิกในครัวเรือน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในรอบปีที่ผ่านมา สมาชิกในครอบครัวมีอาการเจ็บป่วย (ร้อยละ 55.5) ที่เหลือระบุว่าไม่มีอาการเจ็บป่วย (ร้อยละ 44.5) โดยส่วนใหญ่เจ็บป่วยด้วย โรคความดันโลหิต (ร้อยละ 30.8) รองลงมาเจ็บป่วยด้วยโรคระบบทางเดินหายใจ (ร้อยละ 29.6) โรคอื่นๆ (16.0) โรคภูมิแพ้ (ร้อยละ 10.4) โรคทางเดินอาหาร (ร้อยละ 6.0) โรคระบบเลือด (ร้อยละ 2.8) โรคระบบผิวหนัง (ร้อยละ 1.2) ซึ่งเมื่อเกิดการเจ็บป่วยของสมาชิกในครอบครัว ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่า จะไปรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 61.2) รองลงมา คือ รักษาที่ศูนย์บริการสาธารณสุข/รพ.สต. (ร้อยละ 21.9) รักษาที่คลินิก/โรงพยาบาลเอกชน (ร้อยละ 8.0) ซื้อยามารับประทานเอง (ร้อยละ 6.9) ป่วยให้หายเอง (ร้อยละ 1.6)

2) การใช้น้ำเพื่อการบริโภค (น้ำดื่ม) และอุปโภค (น้ำสำหรับการซักล้าง)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในครัวเรือนมีการใช้น้ำบริโภคจากน้ำประปา (ร้อยละ 90.2) รองลงมาคืออื่นๆ (ร้อยละ 5.2) น้ำประปาผ่านเครื่องกรอง (ร้อยละ 3.2) ใช้น้ำบาดาล (ร้อยละ 0.4) ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 99.6) ที่เหลือมีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 0.4)

ส่วนน้ำใช้เพื่อการอุปโภค ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ใช้น้ำประปา (ร้อยละ 71.0) รองลงมาใช้น้ำจากบ่อตื้น (ร้อยละ 10.2) น้ำจากแหล่งอื่น (ร้อยละ 9.3) น้ำจากบ่อบาดาล (ร้อยละ 6.8) ที่เหลือใช้น้ำบรรจุขวด/ถัง (ร้อยละ 2.3) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 69.2) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหา (ร้อยละ 30.8)

ส่วนการใช้น้ำเพื่อการเกษตร ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่า ใช้น้ำจากแหล่งอื่น (ร้อยละ 44.8) รองลงมาใช้น้ำจากคลองชลประทาน (ร้อยละ 28.1) จากน้ำฝน (ร้อยละ 10.5) น้ำบ่อตื้น (ร้อยละ 9.4) น้ำจากบ่อบาดาล (ร้อยละ 3.3) น้ำจากแม่น้ำลำคลอง (ร้อยละ 3.9) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 99.8) ที่เหลือระบุว่ามีปัญหา (ร้อยละ 0.2)

การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า มีการจัดการมูล ฝอยในครัวเรือนโดยใช้บริการของเทศบาลหรือ อบต.ในพื้นที่

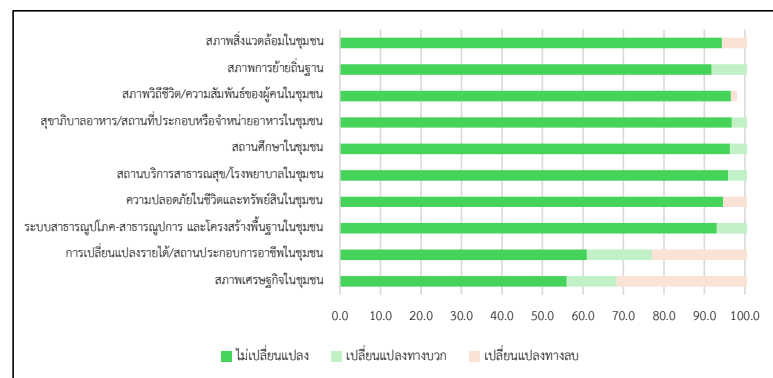
การใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 65.1) คือ ปัญหากระแสไฟตก หรือไฟดับบ่อย ที่เหลือไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 34.9)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า มีความพึงพอใจต่อสภาพแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน (ร้อยละ 84.0) รองลงมาไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 14.4) ที่เหลือยังไม่พอใจ (ร้อยละ 1.7) ซึ่งส่วนใหญ่ระบุว่ามีสภาพอากาศร้อนขึ้นจากเดิม

(3) สภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

จากผลการสำรวจโดยภาพรวม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในปัจจุบันพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสภาพการเปลี่ยนแปลง หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา (ร้อยละ 56.0-96.7) สำหรับผู้ที่ระบุว่ามีการเปลี่ยนแปลงนั้นได้ระบุถึงการเปลี่ยนแปลงในทางบวกและทางลบ (ดังแสดงในรูปที่ 6.5-1) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	การเปลี่ยนแปลง (ปีปัจจุบันเทียบกับปีที่ผ่านมา) (ร้อยละ)	
	ไม่เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
(1) สภาพเศรษฐกิจในชุมชน	56.0	44.0
(2) การเปลี่ยนแปลงรายได้/สถานประกอบการอาชีพในชุมชน	61.0	39.0
(3) ระบบสาธารณูปโภค-สาธารณูปการและโครงสร้างพื้นฐานในชุมชน	93.1	6.9
(4) ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินในชุมชน	94.6	5.4
(5) สถานบริการสาธารณสุข/โรงพยาบาลในชุมชน	95.9	4.1
(6) สถานศึกษาในชุมชน	96.3	3.7
(7) สุขาภิบาลอาหาร/สถานที่ประกอบหรือจำหน่ายอาหารในชุมชน	96.7	3.3
(8) สภาพวิถีชีวิต/ความสัมพันธ์ของผู้คนในชุมชน	96.5	3.5
(9) สภาพการย้ายถิ่นฐาน	91.8	8.2
(10) สภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน	94.4	5.6



รูปที่ 6.5.1 ความคิดเห็นต่อสภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

(4) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

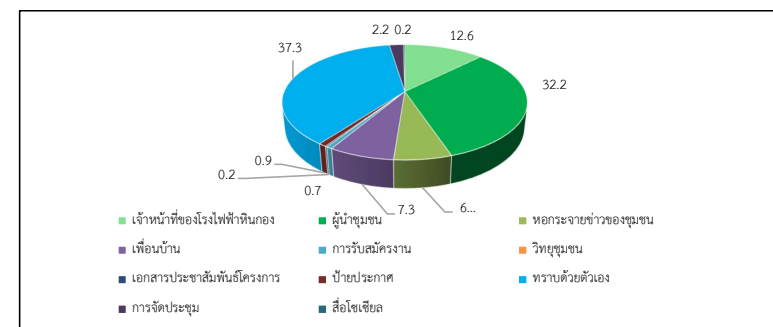
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในชุมชนไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 72.7) ที่เหลือระบุว่าได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 27.1)

(5) ความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่มีความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน (ร้อยละ 84.0) รองลงมาไม่ระบุ (ร้อยละ 14.4) และไม่พึงพอใจ (ร้อยละ 1.7)

(6) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่ารู้จักโครงการ (ร้อยละ 75.1) โดยส่วนใหญ่ทราบด้วยตัวเอง (ร้อยละ 37.3) รองลงมาได้รับทราบจากผู้นำชุมชน (ร้อยละ 32.2) และทราบจากเจ้าหน้าที่ของโครงการ (ร้อยละ 12.6) (ดังแสดงในรูปที่ 6.5-2)



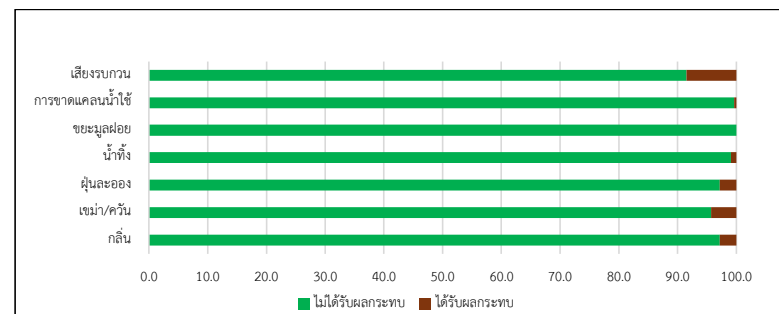
รูปที่ 6.5-2 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์

(7) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่ต้องการข้อมูลเพิ่มเติม (ร้อยละ 87.4) ที่เหลือต้องการให้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลเพิ่มเติม (ร้อยละ 12.6) ได้แก่ ข้อมูลการดำเนินการของโรงไฟฟ้า

(8) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องเสียงรบกวน (ร้อยละ 8.5) รองลงมาคือปัญหาเรื่องขมำคว้น (ร้อยละ 4.3) และฝุ่นละอองและกลิ่น (ร้อยละ 2.8) (ดังแสดงใน รูปที่ 6.5-3)



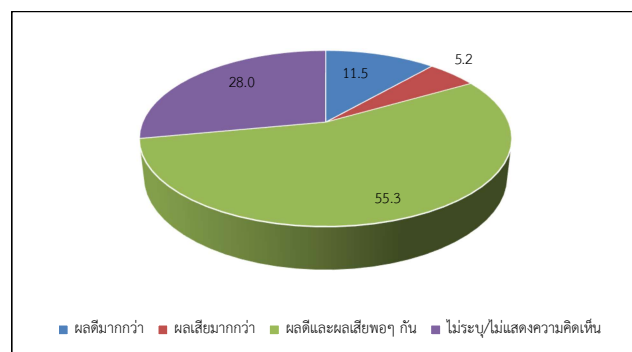
รูปที่ 6.5-3 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ ที่ผ่านมา

(9) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่เคยมีเรื่องร้องเรียนต่อการดำเนินการของโครงการฯ (ร้อยละ 92.0) ที่เหลือระบุว่าเคยมีเรื่องร้องเรียนต่อโครงการฯ (ร้อยละ 8.0) ได้แก่ ปัญหาเขม่าควัน และความร้อน

(10) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่า มีผลดีและผลเสียพอกัน (ร้อยละ 55.3) รองลงมาไม่ระบุ/ไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 28.0) ผลดีมากกว่าผลเสีย (ร้อยละ 11.5) ที่เหลือเป็นผลเสียมากกว่าผลดี (ร้อยละ 5.2) ดังแสดงในรูปที่ 6.5-4



รูปที่ 6.5-4 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ

(11) ระดับความพึงพอใจของผู้แทนครัวเรือนต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ

จากผลการสัมภาษณ์ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้าน ต่างๆ ของโครงการฯ ดังนี้

การดำเนินการด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	4.1	16.3	50.5	23.9	5.2
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	4.1	15.0	52.1	23.2	5.6
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	5.0	15.8	50.1	23.2	5.9
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	5.6	17.4	49.5	21.7	5.9

(12) ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโครงการฯ ดังนี้

1. อยากให้มีการประชาสัมพันธ์โครงการมากขึ้น
2. สนับสนุนด้านการศึกษาภายในชุมชน มอบทุนการศึกษาอย่างทั่วถึง
3. อยากให้โครงการลงพื้นที่พบปะชุมชนเพิ่มขึ้น
4. เพิ่มงบประมาณในการสนับสนุนกลุ่มผู้สูงอายุมากขึ้น
5. สนับสนุนกิจกรรมร่วมกับชุมชน

6.5.2 หัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ

รายละเอียดผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนครัวเรือน ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการฯ จำนวนทั้งสิ้น 310 ตัวอย่าง ดังแสดงใน ตารางที่ 4 โดยสรุปผลการสำรวจได้ดังนี้

(1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

1) เพศและอายุ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศหญิงมากกว่าเพศชาย (ร้อยละ 63.9 และร้อยละ 36.1) ตามลำดับ โดยส่วนมาก มีอายุมากกว่า 60 ปี (ร้อยละ 36.5) รองลงมามีอายุระหว่าง 51-60 ปี (ร้อยละ 27.1) ระหว่าง 41-50 ปี (ร้อยละ 18.4) ระหว่าง 31-40 ปี (ร้อยละ 13.2) ระหว่าง 21-30 ปี (ร้อยละ 4.8)

2) สถานภาพในครัวเรือนและสถานภาพสมรส

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากเป็นหัวหน้าครัวเรือนเอง (ร้อยละ 44.2) รองลงมาเป็นผู้สมรสของหัวหน้าครัวเรือน (ร้อยละ 27.4) เป็นมารดา/บิดาของหัวหน้าครัวเรือน (ร้อยละ 12.6) บุตร (ร้อยละ 11.6) เป็นญาติ (ร้อยละ 4.2)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ ระบุว่า มีจำนวนสมาชิกในครอบครัว (รวมผู้ให้สัมภาษณ์ด้วย) ระหว่าง 3-4 คน (ร้อยละ 53.2) รองลงมา มีจำนวนสมาชิกระหว่าง 5-6 คน (ร้อยละ 21.9) มีจำนวนสมาชิกระหว่าง 1-2 คน (ร้อยละ 15.8) ที่เหลือมีจำนวนสมาชิก มากกว่า 6 คน (ร้อยละ 9.0)

3) ระดับการศึกษา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่จบการศึกษาในระดับประถมศึกษา (ร้อยละ 47.7) รองลงมา จบการศึกษาในระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย หรือ ปวช. (ร้อยละ 16.1) มัธยมศึกษาตอนต้น (ร้อยละ 12.3) ระดับปริญญาตรี (ร้อยละ 9.4) ระดับ ปวส. หรือ อนุปริญญา (ร้อยละ 6.5) ไม่ระบุ (ร้อยละ 4.2) ไม่ได้เรียน (ร้อยละ 2.6) ที่เหลือสูงกว่าระดับปริญญาตรี (ร้อยละ 1.3)

4) อาชีพ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากประกอบอาชีพค้าขาย (ร้อยละ 28.1) รองลงมาประกอบอาชีพรับจ้างทั่วไป (ร้อยละ 21.6) ไม่ได้ประกอบอาชีพ (ร้อยละ 19.7) เกษตรกรรม (ร้อยละ 11.3) ธุรกิจส่วนตัว (ร้อยละ 4.8) พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง (ร้อยละ 4.5) เกษียณ (ร้อยละ 3.2) ข้าราชการ/รัฐวิสาหกิจ (ร้อยละ 2.6) แม่บ้าน/พ่อบ้าน (ร้อยละ 2.3) ที่เหลือไม่ระบุ (ร้อยละ 1.0) ส่วนการประกอบอาชีพเสริม ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มี อาชีพเสริม (ร้อยละ 93.2) ส่วนที่ระบุว่ามีอาชีพเสริม (ร้อยละ 6.8)

5) ภูมิลำเนา

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากเป็นผู้ที่อยู่อาศัยในพื้นที่มาตั้งแต่กำเนิด (ร้อยละ 88.7) ที่เหลือย้ายมาจากพื้นที่อื่น (ร้อยละ 11.3) โดยผู้ให้สัมภาษณ์ที่ระบุว่าย้ายมาจากจังหวัดอื่น โดยส่วนมากย้ายเข้ามาอาศัยอยู่ในพื้นที่มากกว่า 25 ปี (ร้อยละ 51.4) รองลงมา ย้าย เข้ามาอยู่ในพื้นที่ไม่เกิน 5 ปี (ร้อยละ 28.6) ระหว่าง 6-10 ปี ระหว่าง 16-20 ปี และระหว่าง 21-25 ปี ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 5.7) สาเหตุการย้ายเข้ามาในพื้นที่ส่วนมาก ย้ายตามครอบครัว (ร้อยละ 62.9) รองลงมา ย้ายเพื่อมาทำงานหรือประกอบอาชีพ (ร้อยละ 28.6) ที่เหลือย้ายที่อยู่อาศัย (ร้อยละ 8.6)

6) ภาวะการเงินของครัวเรือน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ไม่ระบุ (ร้อยละ 38.1) รองลงมาระบุว่าในครัวเรือนมีรายได้พอใช้ ไม่เหลือเก็บ (ร้อยละ 30.0) ที่เหลือคือไม่พอใช้และบางเดือนไม่พอใช้ ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 3.2)

(2) สุขภาพอนามัยและสาธารณสุข

1) อาการเจ็บป่วยในรอบปีที่ผ่านมาของสมาชิกในครัวเรือน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในรอบปีที่ผ่านมา สมาชิกในครอบครัวมีอาการเจ็บป่วย (ร้อยละ 56.8) ที่เหลือระบุว่าไม่มีอาการเจ็บป่วย (ร้อยละ 43.2) โดยส่วนใหญ่เจ็บป่วยด้วย โรคความดันโลหิต (ร้อยละ 44.3) รองลงมาเจ็บป่วยด้วยโรคระบบทางเดินหายใจ (ร้อยละ 17.5) โรคอื่นๆ (16.4) โรคระบบทางเดินอาหาร (ร้อยละ 7.1) โรคภูมิแพ้และโรคระบบเลือด ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 4.9) โรคระบบกล้ามเนื้อ (ร้อยละ 4.4) ที่เหลือคือโรคระบบผิวหนัง (ร้อยละ 0.5) เมื่อเกิดการเจ็บป่วยของสมาชิกในครอบครัว ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่าจะไปรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐ (ร้อยละ 61.5) รองลงมา คือ รักษาที่ศูนย์บริการสาธารณสุข/รพ.สต. (ร้อยละ 22.9) ชื่อยามา รับประทานเอง (ร้อยละ 9.7) รักษาที่คลินิก/โรงพยาบาลเอกชน (ร้อยละ 5.3) วิธียื่นๆ (ร้อยละ 0.4) ปลอมให้หายเอง (ร้อยละ 0.2)

2) การใช้น้ำเพื่อการบริโภค (น้ำดื่ม) และอุปโภค (น้ำสำหรับการซักล้าง)

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในครัวเรือนมีการใช้น้ำบริโภคจากน้ำประจวบ (ร้อยละ 89.5) รองลงมาคือน้ำประปา (ร้อยละ 5.4) น้ำจากแหล่งอื่นๆ (ร้อยละ 4.1) ใช้น้ำฝน น้ำบ่อตื้นและน้ำบาดาล ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 0.3) ส่วนใหญ่ระบุว่าไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 99.7) ที่เหลือมีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 0.3)

ส่วนน้ำใช้เพื่อการอุปโภค ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ใช้น้ำประปา (ร้อยละ 91.9) รองลงมาใช้น้ำประจวบ/ถัง (ร้อยละ 3.4) น้ำบาดาลและน้ำจากแหล่งอื่น ในสัดส่วนเท่ากัน (ร้อยละ 1.9) น้ำบ่อตื้น (ร้อยละ 0.6) ที่เหลือใช้น้ำฝน (ร้อยละ 0.3) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 92.6) ที่เหลือระบุว่าไม่มีปัญหา (ร้อยละ 7.4)

ส่วนการใช้น้ำเพื่อการเกษตร ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนมากระบุว่า ใช้น้ำจากคลองชลประทาน (ร้อยละ 37.9) น้ำจากแหล่งอื่น (ร้อยละ 33.5) รองลงมาใช้น้ำฝน (ร้อยละ 12.8) น้ำจากแม่น้ำลำคลอง (ร้อยละ 8.2) น้ำบ่อตื้น (ร้อยละ 4.1) น้ำจากบ่อบาดาล (ร้อยละ 3.5) ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่มีปัญหาในการใช้น้ำ (ร้อยละ 99.0) ที่เหลือระบุว่า มีปัญหา (ร้อยละ 1.0)

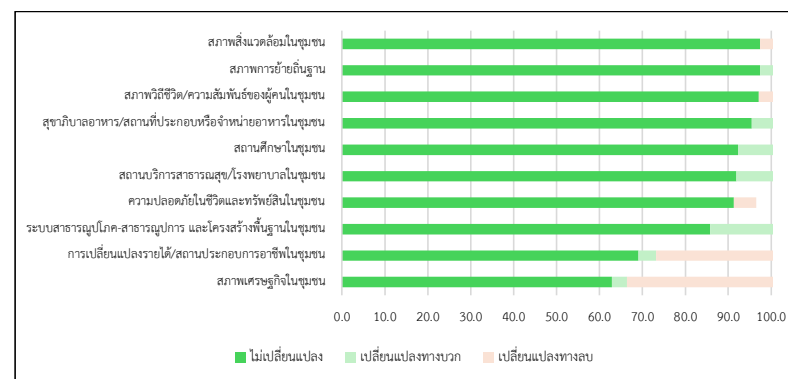
การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือน ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า มีการจัดการมูลฝอยในครัวเรือนโดยใช้บริการของเทศบาลหรือ อบต.ในพื้นที่ (ร้อยละ 97.2) ที่เหลือจัดการมูลฝอยโดยการเผา (ร้อยละ 2.8)

การใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนครัวเรือน ส่วนใหญ่ระบุว่าประชาชนในพื้นที่รับผิดชอบดูแล มีปัญหาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 94.8) คือ ปัญหากระแสไฟตก หรือไฟดับบ่อย ที่เหลือไม่มีปัญหาการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ 5.2)

(3) สภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

จากผลการสำรวจโดยภาพรวม ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่าในปัจจุบันพื้นที่รับผิดชอบดูแลไม่มีสภาพการเปลี่ยนแปลง หรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคม เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา (ร้อยละ 62.9-97.4) สำหรับผู้ที่ระบุว่ามีการเปลี่ยนแปลงนั้นได้ระบุถึงการเปลี่ยนแปลงในทางบวกและทางลบ (ดังแสดงในรูปที่ 6.5-5) ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

รายการ	การเปลี่ยนแปลง (ปัจจุบันเทียบกับปีที่ผ่านมา) (ร้อยละ)	
	ไม่เปลี่ยนแปลง	เปลี่ยนแปลง
(1) สภาพเศรษฐกิจในชุมชน	62.9	37.1
(2) การเปลี่ยนแปลงรายได้/สถานประกอบการอาชีพในชุมชน	69.0	31.0
(3) ระบบสาธารณูปโภค-สาธารณูปการและโครงสร้างพื้นฐานในชุมชน	85.8	14.2
(4) ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สินในชุมชน	91.3	8.7
(5) สถานะบริการสาธารณสุข/โรงพยาบาลในชุมชน	91.9	8.1
(6) สถานศึกษาในชุมชน	92.3	7.7
(7) สุขาภิบาลอาหาร/สถานที่ประกอบหรือจำหน่ายอาหารในชุมชน	95.5	4.5
(8) สภาพวิถีชีวิต/ความสัมพันธ์ของผู้คนในชุมชน	97.1	2.9
(9) สภาพการย้ายถิ่นฐาน	97.4	2.6
(10) สภาพสิ่งแวดล้อมในชุมชน	97.4	2.6



รูปที่ 6.5-5 ความคิดเห็นต่อสภาพการเปลี่ยนแปลงหรือผลกระทบด้านเศรษฐกิจ-สังคมที่ได้รับในปัจจุบัน

(4) ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ชุมชนได้รับในปัจจุบัน

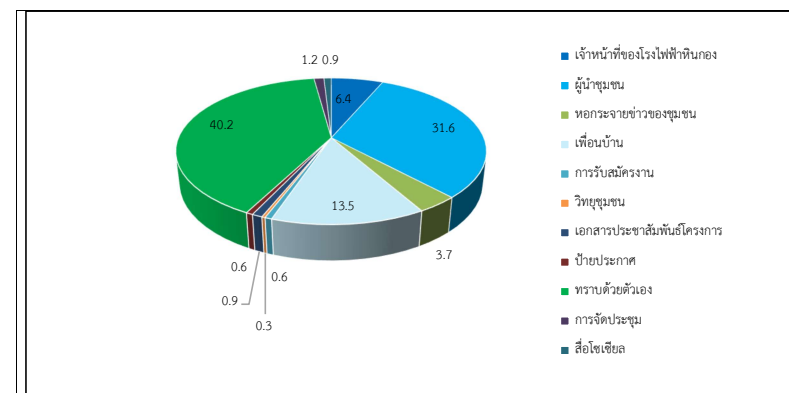
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ในชุมชนไม่ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 85.8) ที่เหลือระบุว่าได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อม (ร้อยละ 14.2)

(5) ความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่มีความพึงพอใจต่อสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบันภายในชุมชน (ร้อยละ 80.0) รองลงมาไม่ระบุ (ร้อยละ 18.4) และไม่พึงพอใจ (ร้อยละ 1.6)

(6) การรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่ารู้จักโครงการ (ร้อยละ 78.7) ที่เหลือระบุว่าไม่รู้จักโครงการ (ร้อยละ 21.3) โดยส่วนมากรู้จักโครงการ จากการทราบด้วยตัวเอง (ร้อยละ 40.2) รองลงมารู้จักจากผู้นำในพื้นที่ (ร้อยละ 31.6) จากเพื่อนบ้าน (ร้อยละ 13.5) เจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้าหินกอง (ร้อยละ 6.4) หอกระจายข่าวของชุมชน (ร้อยละ 3.7) การจัดประชุม (ร้อยละ 1.2) สื่อโซเชียลและเอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ (ร้อยละ 0.9) การรับสมัครงานและป้ายประกาศ (ร้อยละ 0.6) วิทยูชุมชน (ร้อยละ 0.3) ดังแสดงใน รูปที่ 6.5-6



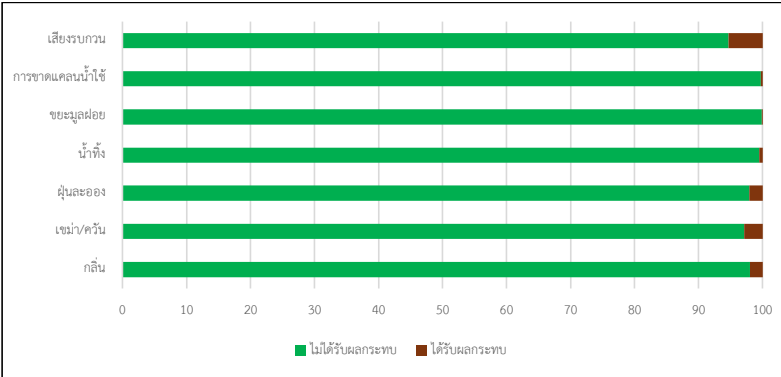
รูปที่ 6.5-6 แหล่งที่มาของการรับทราบข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์ ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

(7) การประชาสัมพันธ์ข้อมูลต่างๆ ของโครงการ

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ระบุว่า ไม่ต้องการทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ เพิ่มเติม (ร้อยละ 88.7) ที่เหลือต้องการรับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการฯ เพิ่มเติม (ร้อยละ 11.3)

(8) ผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ

หัวหน้าครัวเรือนและผู้แทนส่วนใหญ่ระบุว่าไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2568 จนถึงปัจจุบัน สำหรับผู้ที่ได้รับผลกระทบ พบว่า ได้รับผลกระทบเรื่องเสียงรบกวน (ร้อยละ 5.3) รองลงมาเป็นเรื่อง เหม่า/คว้น (ร้อยละ 2.9) และฝุ่นละออง (ร้อยละ 2.1) ในสัดส่วนที่เท่ากัน รองลงมาคือ ปัญหาขยะมูลฝอย (ร้อยละ 0.3) (ดังแสดงในรูปที่ 6.5-7)

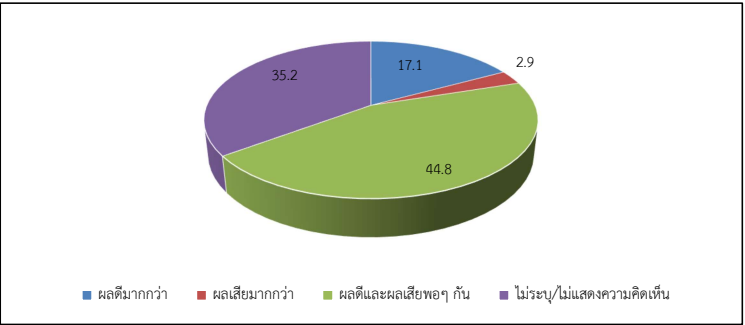


รูปที่ 6.5-7 ประเด็นผลกระทบจากการดำเนินการของโครงการฯ ที่ผ่านมา

(9) ประเด็นข้อร้องเรียนจากการดำเนินการของโครงการ
ผู้ให้สัมภาษณ์ทั้งหมดระบุว่า ไม่เคยมีเรื่องร้องเรียนต่อการดำเนินการของโครงการฯ

(10) ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการ
ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่มีความคิดเห็นว่าการดำเนินโครงการมีผลดีและผลเสียพอกัน

(ร้อยละ 44.8) รองลงมาไม่แสดงความคิดเห็น (ร้อยละ 35.2) เป็นผลดีมากกว่าผลเสีย (ร้อยละ 17.1) และผลเสียมากกว่าผลดี (ร้อยละ 2.9) ดังแสดงในรูปที่ 6.5-8



รูปที่ 6.5-8 ความคิดเห็นในภาพรวมต่อการดำเนินการของโครงการฯ

(11) ระดับความพึงพอใจของผู้แทนครัวเรือนต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ
จากผลการสัมภาษณ์ พบว่า ผู้ให้สัมภาษณ์มีระดับความพึงพอใจต่อการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการฯ ดังนี้

การดำเนินงานด้านต่างๆ	ระดับความพึงพอใจ (ร้อยละ)				
	น้อยที่สุด	น้อย	ปานกลาง	มาก	มากที่สุด
ด้านความปลอดภัยและเหตุฉุกเฉิน เช่น มาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าหินกอง เป็นต้น	1.3	9.0	42.3	44.5	2.9
ด้านสิ่งแวดล้อม เช่น การจัดการด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าหินกอง	1.3	8.7	43.5	42.9	3.5
ด้านสังคม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมด้านต่างๆ ของชุมชน เป็นต้น	1.3	9.0	51.6	35.5	2.6
ด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม เช่น การประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโรงไฟฟ้า หินกองให้ประชาชน ผู้มีส่วนเกี่ยวข้องรับทราบ และการลงพื้นที่พบปะชุมชน เป็นต้น	2.3	11.0	52.6	31.9	2.3

(12) ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการฯ

ผู้ให้สัมภาษณ์มีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อการดำเนินการของโครงการฯ ดังนี้

1. อยากให้มีการประชาสัมพันธ์โครงการมากขึ้น
2. สนับสนุนด้านการศึกษาภายในชุมชน มอบทุนการศึกษาอย่างครอบคลุม
3. อยากให้โครงการลงพื้นที่พบปะชุมชนเพิ่มขึ้น
4. เพิ่มพื้นที่สีเขียวให้กับชุมชน
5. อยากให้โครงการฯ สนับสนุนเรื่องระบบสาธารณสุขโรคชุมชน

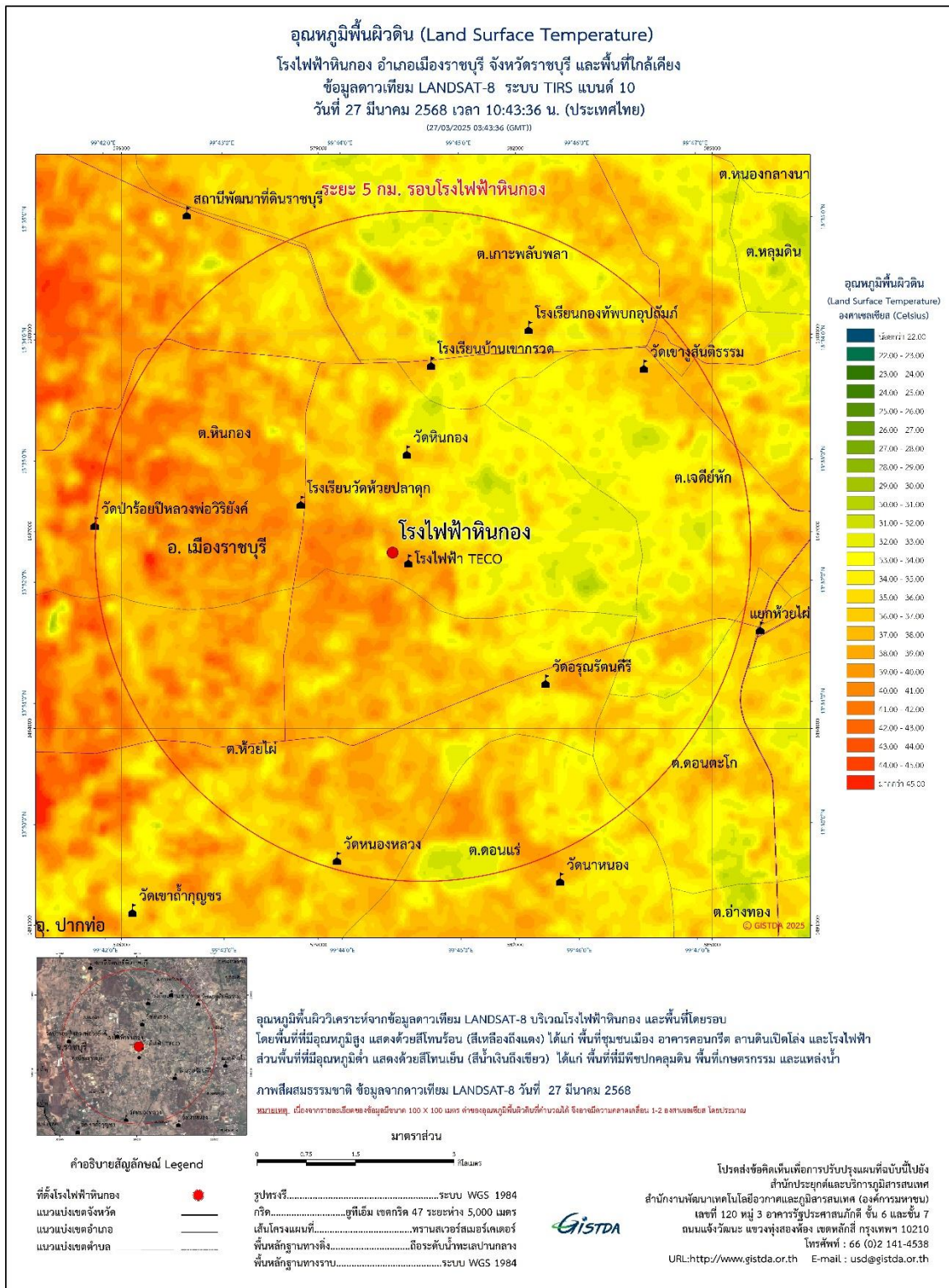
ภาคผนวก ก.7

ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนจากโรงไฟฟ้า



GISTDA

สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)
กระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม

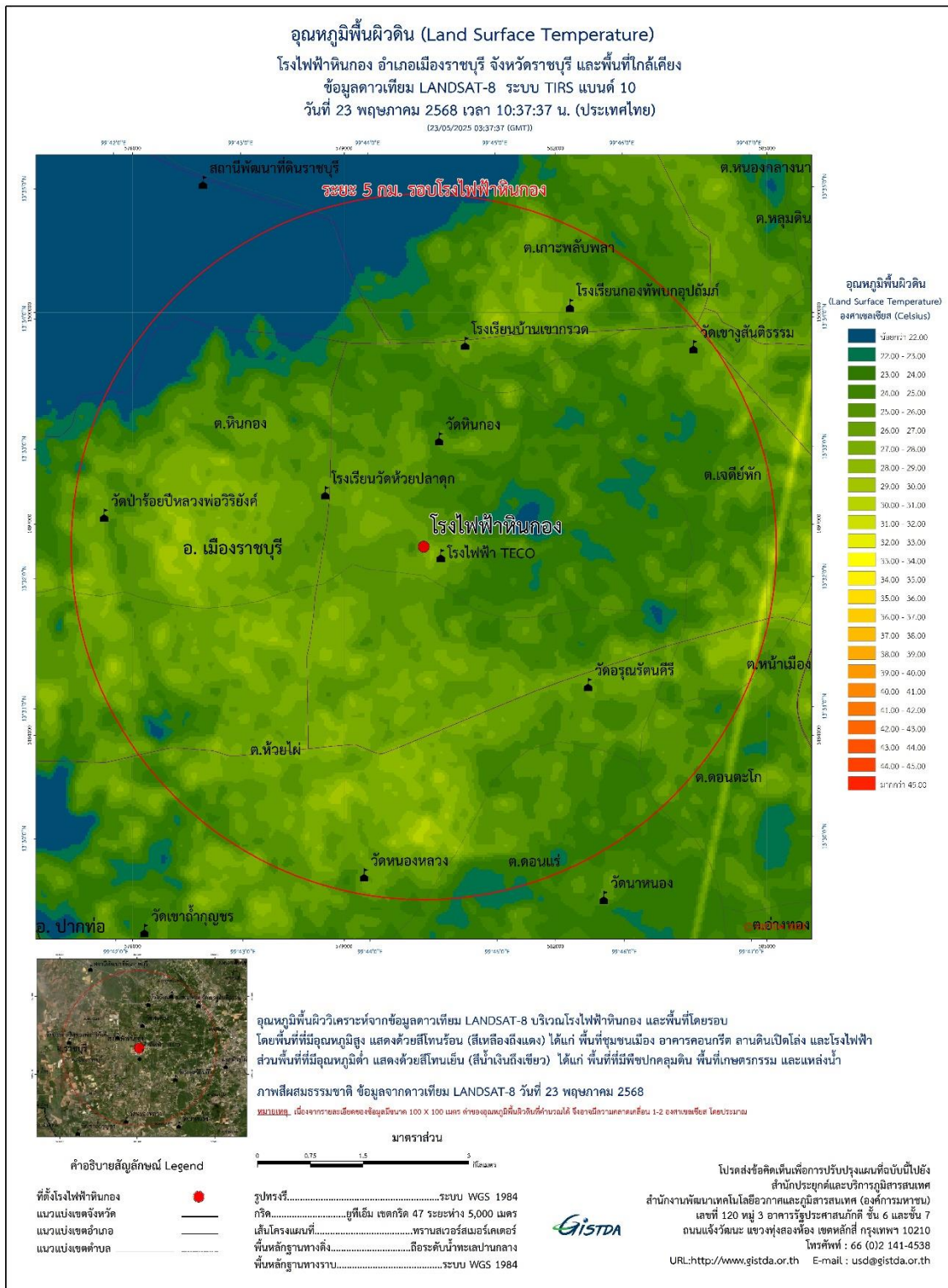


ภาพที่ 4 อุณหภูมิพื้นผิวดิน (Land Surface Temperature) โครงการโรงไฟฟ้าหินกองและพื้นที่ใกล้เคียง จากข้อมูลดาวเทียม LANDSAT-8 TIRS, band 10 บันทึกภาพวันที่ 27 มีนาคม 2568 เวลา 10:43:36 น.



GISTDA

สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)
กระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม

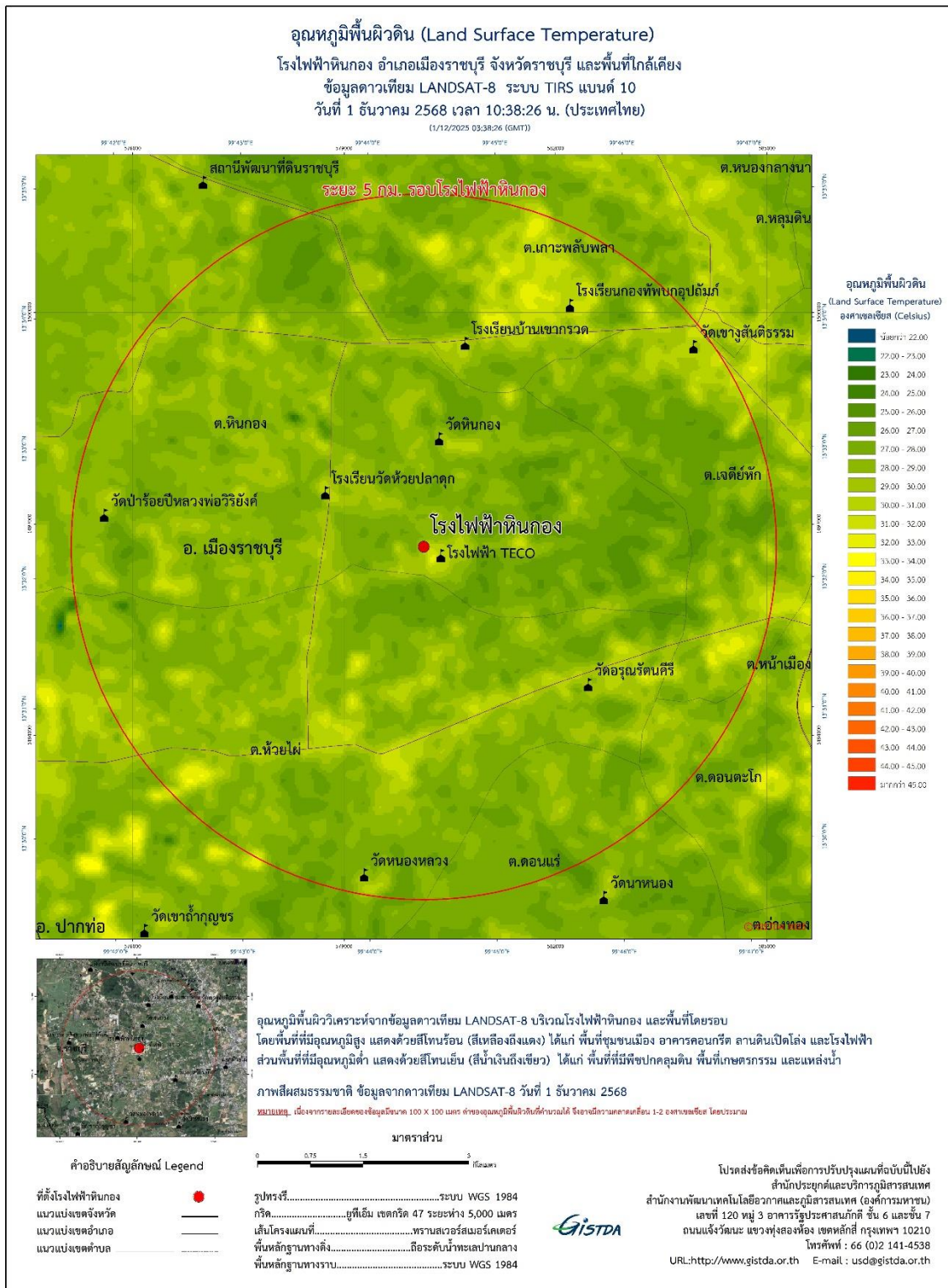


ภาพที่ 4 อุณหภูมิพื้นผิวดิน (Land Surface Temperature) โครงการโรงไฟฟ้าหिनกองและพื้นที่ใกล้เคียง จากข้อมูลดาวเทียม LANDSAT-8 TIRS, band 10 บันทึกภาพวันที่ 23 พฤษภาคม 2568 เวลา 10:37:37 น.



GISTDA

สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ (องค์การมหาชน)
กระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์ วิจัยและนวัตกรรม



ภาพที่ 4 อุณหภูมิพื้นผิวดิน (Land Surface Temperature) โครงการโรงไฟฟ้าหินกองและพื้นที่ใกล้เคียง จากข้อมูลดาวเทียม LANDSAT-8 TIRS, band 10 บันทึกภาพวันที่ 1 ธันวาคม 2568 เวลา 10:38:26 น.

ภาคผนวก ง

หนังสือรับรองผลการตรวจวัดและวิเคราะห์



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

MTR HRSG 1/Sum1/24/11/25

Monitoring Results of Emission Concentration HRSG Stack Unit 1

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd.

October 27, 2025

STACK EMISSION ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-CEMS-2510-0170
	Hin Kong Power Plant		
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION NO.	: 2-239
SAMPLING DATE	: 27/10/2025	SAMPLING TIME	: 10.50 a.m.-01.35 p.m.
RECEIVED DATE	: 30/10/2025	ANALYTICAL DATE	: 03-20/11/2025
REPORT DATE	: 21/11/2025	OPERATOR	: Mr. Kittipong Thakoengsuk (2-239-0-0024)
STACK LOCATION	: HRSG Stack Unit 1	FUEL TYPE	: Natural Gas
SOURCE DESCRIPTION	: Combustion	SAMPLE CONDITION	: Normal

STACK DESCRIPTION

Height	: 60.0	m	Gas Velocity	: 25.9	m/s
Diameter	: 7.34	m	Flow Rate*	: 47,656	Ncu.m/min
Temperature	: 92.6	°C	Excess Oxygen	: 12.6	%

PARAMETER	UNIT	RESULTS*		STANDARDS	REFERENCE METHODS
		12.6%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	
Sulfur Dioxide (SO ₂)	ppm	0.27	0.46	10 ¹ /20 ²	U.S. EPA Method 6C
Oxide of Nitrogen (NO _x)	ppm	14.76	24.68	59 ¹ /120 ²	U.S. EPA Method 7E

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

REG.NO.2-239-0-0006

(Miss Preeda Somjai)

Technical Management Team

REG.NO.2-239-0-0006

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * At standard pressure of 760 mmHg and temperature of 25 °C, dry basis.

4. ¹ The assigned value is specified in EIA report.

5. ² Notification of the Ministry of Industry, B.E.2567 and the Ministry of Natural Resources and Environment, B.E.2566.

Run Number	Oxygen content (%)		Oxides of nitrogen (ppm)		
	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc @Actual O2	Corrected Gas Conc @7% O2
1	12.67	12.65	15.00	14.97	25.22
2	12.65	12.61	14.05	14.01	23.49
3	12.56	12.50	15.35	15.30	25.32
Average	12.63	12.59	14.80	14.76	24.68

Run Number	Oxygen content (%)		Sulfur dioxide (ppm)		
	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc @Actual O2	Corrected Gas Conc @7% O2
1	12.67	12.65	0.33	0.29	0.49
2	12.65	12.61	0.33	0.28	0.47
3	12.56	12.50	0.31	0.25	0.41
Average	12.63	12.59	0.32	0.27	0.46

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd. EMISSION TEST RESULT

Date: October 27, 2025 **Run # : 1**
Start time: 12:30 PM **Location :** HRSG Stack Unit 1
O₂ instrument Model: AMI 70 **Finish time :** 12:50 PM
NO_x instrument Model: API 200 AH **Serial No.:** 121121-10
SO₂ instrument Model: API 100 AH **Serial No.:** 433
Fuel Type : Natural Gas **Serial No.:** 060
Test Operator : Kittipong T.

Time, min	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
12:30 PM	12.99	10.90	0.31
12:31 PM	12.96	11.98	0.34
12:32 PM	12.89	14.62	0.35
12:33 PM	12.73	15.70	0.35
12:34 PM	12.62	16.62	0.35
12:35 PM	12.55	13.43	0.32
12:36 PM	12.71	15.25	0.35
12:37 PM	12.65	15.31	0.33
12:38 PM	12.68	16.68	0.34
12:39 PM	12.59	16.25	0.34
12:40 PM	12.55	15.94	0.33
12:41 PM	12.62	13.27	0.31
12:42 PM	12.72	15.97	0.33
12:43 PM	12.65	15.86	0.34
12:44 PM	12.55	13.21	0.33
12:45 PM	12.68	14.31	0.32
12:46 PM	12.66	15.81	0.35
12:47 PM	12.63	16.79	0.33
12:48 PM	12.53	16.65	0.34
12:49 PM	12.49	13.72	0.33
12:50 PM	12.64	16.73	0.34
Average	12.67	15.00	0.33

Signature



(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd. EMISSION TEST RESULT

Date: October 27, 2025 **Run # : 2**
Start time: 12:51 PM **Location :** HRSG Stack Unit 1
O₂ instrument Model: AMI 70 **Finish time :** 1:11 PM
NO_x instrument Model: API 200 AH **Serial No.:** 121121-10
SO₂ instrument Model: API 100 AH **Serial No.:** 433
Fuel Type : Natural Gas **Serial No.:** 060
Test Operator : Kittipong T.

Time, min	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
12:51 PM	12.59	16.36	0.34
12:52 PM	12.53	16.04	0.34
12:53 PM	12.60	17.83	0.34
12:54 PM	12.54	18.71	0.36
12:55 PM	12.45	13.80	0.31
12:56 PM	12.55	13.86	0.35
12:57 PM	12.73	13.30	0.32
12:58 PM	12.62	11.51	0.30
12:59 PM	12.74	11.02	0.31
1:00 PM	12.77	12.93	0.31
1:01 PM	12.77	15.36	0.34
1:02 PM	12.57	12.24	0.32
1:03 PM	12.66	12.10	0.32
1:04 PM	12.76	11.69	0.30
1:05 PM	12.77	12.89	0.31
1:06 PM	12.75	12.38	0.34
1:07 PM	12.65	12.10	0.32
1:08 PM	12.76	13.82	0.32
1:09 PM	12.68	14.44	0.33
1:10 PM	12.65	16.64	0.34
1:11 PM	12.52	16.06	0.34
Average	12.65	14.05	0.33

Signature



(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd.

EMISSION TEST RESULT

Run # : 3
 Date: October 27, 2025
 Location: HRSG Stack Unit 1
 Start time: 1:12 PM
 Finish time: 1:32 PM
 O₂ instrument Model: AMI 70
 Serial No.: 121121-10
 NO_x instrument Model: API 200 AH
 Serial No.: 433
 SO₂ instrument Model: API 100 AH
 Serial No.: 060
 Fuel Type : Natural Gas
 Test Operator : Kittipong T.

Time, min	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
1:12 PM	12.52	15.30	0.31
1:13 PM	12.62	15.84	0.34
1:14 PM	12.56	16.17	0.35
1:15 PM	12.60	13.72	0.34
1:16 PM	12.58	14.68	0.32
1:17 PM	12.66	16.17	0.33
1:18 PM	12.55	16.51	0.33
1:19 PM	12.52	14.10	0.32
1:20 PM	12.56	12.19	0.31
1:21 PM	12.75	14.86	0.36
1:22 PM	12.59	12.48	0.31
1:23 PM	12.67	15.43	0.33
1:24 PM	12.61	16.32	0.36
1:25 PM	12.52	15.98	0.31
1:26 PM	12.44	16.58	0.26
1:27 PM	12.74	16.26	0.25
1:28 PM	12.33	16.16	0.23
1:29 PM	12.39	16.20	0.23
1:30 PM	12.44	15.41	0.27
1:31 PM	12.49	15.92	0.28
1:32 PM	12.61	16.10	0.30
Average	12.56	15.35	0.31

Signature

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

STACK EMISSION ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-CEMS-2510-0170
 Hin Kong Power Plant
 SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION NO. : 2-239
 SAMPLING DATE : 27/10/2025 SAMPLING TIME : 10.50 a.m.-01.35 p.m.
 RECEIVED DATE : 28/10/2025 ANALYTICAL DATE : 28-30/10/2025
 REPORT DATE : 04/11/2025 OPERATOR : Mr. Kittipong Thakoengsuk (2-239-0-0024)
 STACK LOCATION : HRSG Stack Unit 1 FUEL TYPE : Natural Gas
 SOURCE DESCRIPTION : Combustion SAMPLE CONDITION : Normal

STACK DESCRIPTION

Height : 60.0 m Gas Velocity : 25.9 m/s
 Diameter : 7.34 m Flow Rate* : 47,656 Ncu.m/min
 Temperature : 92.6 °C Excess Oxygen : 12.6 %

PARAMETER	UNIT	RESULTS*		STANDARDS	REFERENCE
		12.6%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	METHODS
Particulate Matter (PM)	mg/Ncu.m	1.85	3.09	60 ^{1/} / 60 ^{2/}	US. EPA Method 5

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

REG.NO.2-239-0-0018

(Miss Narisa Poowasanpetch)

Technical Management Team

REG.NO.2-239-0-0010

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * At standard pressure of 760 mmHg and temperature of 25 °C, dry basis.

4. ^{1/} The assigned value is specified in EIA report.

5. ^{2/} Notification of the Ministry of Industry, B.E.2567 and the Ministry of Natural Resources and Environment, B.E.2566.



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

STACK EMISSION ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-CEMS-2510-0170
	Hin Kong Power Plant		
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION NO.	: 2-239
SAMPLING DATE	: 27/10/2025	SAMPLING TIME	: 10.50 a.m.-01.35 p.m.
RECEIVED DATE	: 28/10/2025	ANALYTICAL DATE	: 16/11/2025
REPORT DATE	: 17/11/2025	OPERATOR	: Mr. Kittipong Thakoengsuk (2-239-0-0024)
STACK LOCATION	: HRSG Stack Unit 1	FUEL TYPE	: Natural Gas
SOURCE DESCRIPTION	: Combustion	SAMPLE CONDITION	: Normal

STACK DESCRIPTION

Height	: 60.0	m	Gas Velocity	: 25.9	m/s
Diameter	: 7.34	m	Flow Rate*	: 47,656	Ncu.m/min
Temperature	: 92.6	°C	Excess Oxygen	: 12.6	%

PARAMETER	UNIT	RESULTS*		STANDARDS	REFERENCE
		12.6%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	METHODS
Ammonia (NH ₃)	ppm	0.11	0.18	-	US.EPA Method CTM 027

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

(Miss Narisa Poowasanpetch)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * At standard pressure of 760 mmHg and temperature of 25 °C, dry basis.

4. - means no emission standard and assigned value.



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

STACK EMISSION ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-CEMS-2510-0170
	Hin Kong Power Plant		
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION NO.	: 7-239
SAMPLING DATE	: 27/10/2025	SAMPLING TIME	: 03.15-04.35 p.m.
RECEIVED DATE	: 30/10/2025	ANALYTICAL DATE	: 03-20/11/2025
REPORT DATE	: 21/11/2025	OPERATOR	: Mr. Kittipong Thakoengsuk (7-239-0-0024)
STACK LOCATION	: HRSG Stack Unit 2	FUEL TYPE	: Natural Gas
SOURCE DESCRIPTION	: Combustion	SAMPLE CONDITION	: Normal

STACK DESCRIPTION

Height	: 60.0	m	Gas Velocity	: 31.0	m/s
Diameter	: 7.34	m	Flow Rate*	: 55,392	Ncu.m/min
Temperature	: 93.1	°C	Excess Oxygen	: 12.4	%

PARAMETER	UNIT	RESULTS*		STANDARDS	REFERENCE
		12.4%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	METHODS
Sulfur Dioxide (SO ₂)	ppm	0.40	0.65	10 ^{1/} / 20 ^{2/}	U.S. EPA Method 6C
Oxide of Nitrogen (NO _x)	ppm	19.71	32.10	59 ^{1/} / 120 ^{2/}	U.S. EPA Method 7E

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

REG.NO.7-239-9-0006

(Miss Preeda Somjai)

Technical Management Team

REG.NO.7-239-9-0006

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * At standard pressure of 760 mmHg and temperature of 25 °C, dry basis.

4. ^{1/} The assigned value is specified in EIA report.

5. ^{2/} Notification of the Ministry of Industry, B.E.2567 and the Ministry of Natural Resources and Environment, B.E.2566.

MTR HRSG 2/Sum1/24/11/25

Monitoring Results of Emission Concentration HRSG Stack Unit 2

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd.
October 27, 2025

Run Number	Oxygen content (%)		Oxides of nitrogen (ppm)		
	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc @Actual O2	Corrected Gas Conc @7% O2
1	12.37	12.31	20.02	19.98	32.33
2	12.44	12.38	19.78	19.74	32.20
3	12.47	12.41	19.45	19.40	31.76
Average	12.42	12.37	19.75	19.71	32.10

Run Number	Oxygen content (%)		Sulfur dioxide (ppm)		
	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc	RM Stack Gas Conc	Corrected Gas Conc @Actual O2	Corrected Gas Conc @7% O2
1	12.37	12.31	0.50	0.43	0.70
2	12.44	12.38	0.46	0.39	0.64
3	12.47	12.41	0.46	0.38	0.62
Average	12.42	12.37	0.47	0.40	0.65

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd. EMISSION TEST RESULT

Run # : 1
Date: October 27, 2025 **Location :** HRSG Stack Unit 2
Start time: 3:30 PM **Finish time :** 3:50 PM
O₂ instrument Model: AMI 70 **Serial No.:** 121121-10
NO_x instrument Model: API 200 AH **Serial No.:** 433
SO₂ instrument Model: API 100 AH **Serial No.:** 060
Fuel Type : Natural Gas **Test Operator :** Kittipong T.

Time, min	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
3:30 PM	12.31	14.22	0.49
3:31 PM	12.25	18.49	0.48
3:32 PM	12.27	15.95	0.47
3:33 PM	12.45	17.09	0.49
3:34 PM	12.41	21.81	0.53
3:35 PM	12.35	21.78	0.54
3:36 PM	12.32	19.79	0.51
3:37 PM	12.38	20.74	0.51
3:38 PM	12.35	22.38	0.51
3:39 PM	12.32	23.17	0.51
3:40 PM	12.30	22.44	0.50
3:41 PM	12.31	20.25	0.50
3:42 PM	12.39	19.91	0.48
3:43 PM	12.40	20.25	0.49
3:44 PM	12.40	20.90	0.52
3:45 PM	12.39	20.40	0.50
3:46 PM	12.41	19.95	0.49
3:47 PM	12.43	19.58	0.47
3:48 PM	12.43	20.44	0.51
3:49 PM	12.42	20.48	0.48
3:50 PM	12.40	20.45	0.48
Average	12.37	20.02	0.50

Signature



(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd. EMISSION TEST RESULT

Run # : 2
Date: October 27, 2025 **Location :** HRSG Stack Unit 2
Start time: 3:51 PM **Finish time :** 4:11 PM
O₂ instrument Model: AMI 70 **Serial No.:** 121121-10
NO_x instrument Model: API 200 AH **Serial No.:** 433
SO₂ instrument Model: API 100 AH **Serial No.:** 060
Fuel Type : Natural Gas **Test Operator :** Kittipong T.

Time, min	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
3:51 PM	12.40	20.17	0.46
3:52 PM	12.42	20.58	0.50
3:53 PM	12.40	20.36	0.51
3:54 PM	12.41	19.20	0.49
3:55 PM	12.44	20.02	0.48
3:56 PM	12.41	19.75	0.47
3:57 PM	12.44	19.77	0.47
3:58 PM	12.42	20.03	0.45
3:59 PM	12.41	19.93	0.45
4:00 PM	12.42	20.75	0.46
4:01 PM	12.40	17.95	0.43
4:02 PM	12.45	19.28	0.47
4:03 PM	12.42	19.84	0.46
4:04 PM	12.41	18.05	0.43
4:05 PM	12.56	16.98	0.42
4:06 PM	12.59	19.93	0.47
4:07 PM	12.47	21.65	0.47
4:08 PM	12.43	20.01	0.43
4:09 PM	12.45	20.34	0.47
4:10 PM	12.44	20.40	0.44
4:11 PM	12.44	20.32	0.46
Average	12.44	19.78	0.46

Signature



(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

Hin Kong Power Plant, Hin Kong Power Co., Ltd.

EMISSION TEST RESULT

Run # : 3
Date: October 27, 2025
Start time: 4:12 PM
O₂ instrument Model: AMI 70
NO_x instrument Model: API 200 AH
SO₂ instrument Model: API 100 AH
Fuel Type : Natural Gas

Location : HRSG Stack Unit 2
Finish time : 4:32 PM
Serial No.: 121121-10
Serial No.: 433
Serial No.: 060
Test Operator : Kittipong T.

Time, min	O ₂ (%)	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)
4:12 PM	12.45	19.87	0.46
4:13 PM	12.45	20.16	0.45
4:14 PM	12.44	15.33	0.40
4:15 PM	12.62	17.32	0.42
4:16 PM	12.54	17.07	0.42
4:17 PM	12.55	18.03	0.45
4:18 PM	12.55	19.79	0.44
4:19 PM	12.46	19.60	0.45
4:20 PM	12.46	19.26	0.43
4:21 PM	12.48	20.38	0.41
4:22 PM	12.44	20.15	0.43
4:23 PM	12.44	20.25	0.42
4:24 PM	12.45	20.13	0.44
4:25 PM	12.44	21.23	0.47
4:26 PM	12.42	21.87	0.48
4:27 PM	12.39	19.92	0.48
4:28 PM	12.42	19.94	0.49
4:29 PM	12.44	21.39	0.50
4:30 PM	12.40	21.96	0.52
4:31 PM	12.38	16.55	0.49
4:32 PM	12.60	18.33	0.51
Average	12.47	19.45	0.46

Signature

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

STACK EMISSION ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd.
REFERENCE NO. : 225089-CEMS-2510-0170
Hin Kong Power Plant

SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd.
REGISTRATION NO. : 7-239

SAMPLING DATE : 27/10/2025
SAMPLING TIME : 03.15-04.35 p.m.

RECEIVED DATE : 28/10/2025
ANALYTICAL DATE : 28-30/10/2025

REPORT DATE : 04/11/2025
OPERATOR : Mr. Kittipong Thakoengsuk (7-239-0-0024)

STACK LOCATION : HRSG Stack Unit 2
FUEL TYPE : Natural Gas

SOURCE DESCRIPTION : Combustion
SAMPLE CONDITION : Normal

STACK DESCRIPTION

Height	: 60.0	m	Gas Velocity	: 31.0	m/s
Diameter	: 7.34	m	Flow Rate*	: 55,392	Ncu.m/min
Temperature	: 93.1	°C	Excess Oxygen	: 12.4	%

PARAMETER	UNIT	RESULTS*		STANDARDS	REFERENCE
		12.4%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	METHODS
Particulate Matter (PM)	mg/Ncu.m	1.77	2.88	60 ^{1/} / 60 ^{2/}	US. EPA Method 5

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

REG.NO.7-239-0-0018

(Miss Narisa Poowasanpet)

Technical Management Team

REG.NO.7-239-0-0010

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * At standard pressure of 760 mmHg and temperature of 25 °C, dry basis.

4. ^{1/} The assigned value is specified in EIA report.

5. ^{2/} Notification of the Ministry of Industry, B.E.2567 and the Ministry of Natural Resources and Environment, B.E.2566.



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

STACK EMISSION ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-CEMS-2510-0170
	Hin Kong Power Plant		
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION NO.	: 2-239
SAMPLING DATE	: 27/10/2025	SAMPLING TIME	: 03.15-04.35 p.m.
RECEIVED DATE	: 28/10/2025	ANALYTICAL DATE	: 16/11/2025
REPORT DATE	: 17/11/2025	OPERATOR	: Mr. Kittipong Thakoengsuk (2-239-0-0024)
STACK LOCATION	: HRSG Stack Unit 2	FUEL TYPE	: Natural Gas
SOURCE DESCRIPTION	: Combustion	SAMPLE CONDITION	: Normal

STACK DESCRIPTION

Height	: 60.0	m	Gas Velocity	: 31.0	m/s
Diameter	: 7.34	m	Flow Rate*	: 55,392	Ncu.m/min
Temperature	: 93.1	°C	Excess Oxygen	: 12.4	%

PARAMETER	UNIT	RESULTS*		STANDARDS	REFERENCE
		12.4%O ₂	7%O ₂	7%O ₂	METHODS
Ammonia (NH ₃)	ppm	ND (<0.050)	ND (<0.080)	-	US.EPA Method CTM 027

(Miss Pornapa Budthum)

Analyst

(Miss Narisa Poowasanpetch)

Technical Management Team

- Remark :
1. Reported analysis refers to submitted sample only.
 2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
 3. * At standard pressure of 760 mmHg and temperature of 25 °C, dry basis.
 4. - means no emission standard and assigned value.
 5. ND means non-detectable.



Meteorological Monitoring Results : Wind Rose

MTR-HKP-Operation Phase

Location : Hin Kong Temple

Monitor period : 24-31 Oct 2025

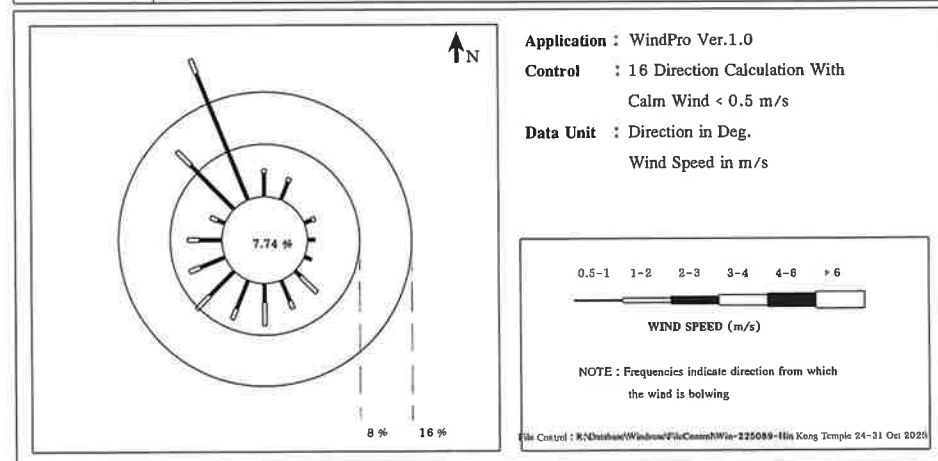
Wind Speed Model : Scarlet WS-21

Serial No : AD:37

Wind Direction Model : Scarlet WS-21

Serial No : AD:37

Direction	Percentage of Occurrence of Wind Direct Grouped in Various Wind Speed						
	0.5-1 m/s	1-2 m/s	2-3 m/s	3-4 m/s	4-6 m/s	More than 6	Total
N	0.0357	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0417
NNE	0.0298	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0357
NE	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
ENE	0.0119	0.0060	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0179
E	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
ESE	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0119
SE	0.0119	0.0357	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
SSE	0.0357	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0476
S	0.0298	0.0357	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0655
SSW	0.0476	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0655
SW	0.0536	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0833
WSW	0.0417	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0595
W	0.0357	0.0179	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0536
WNW	0.0119	0.0119	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0238
NW	0.0952	0.0298	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.1250
NNW	0.2083	0.0238	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.2321
CALM	0.0774						



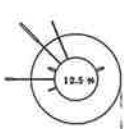


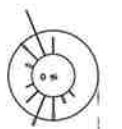
(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Meteorological Monitoring Results : Wind Rose

MTR-HKP-Operation Phase

Location : Hin Kong Temple			Monitor period : 24-31 Oct 2025					
Wind Speed Model : Scarlet WS-21			Serial No : AD:37					
Wind Direction Model : Scarlet WS-21			Serial No : AD:37					
Time	24-25 Oct 2025		25-26 Oct 2025		26-27 Oct 2025		27-28 Oct 2025	
	WS(m/s)	WD	WS(m/s)	WD	WS(m/s)	WD	WS(m/s)	WD
11:00 - 12:00	1.1	ENE	0.5	NW	0.7	NNW	0.9	NNW
12:00 - 13:00	0.7	NNW	0.5	NNW	0.7	NNW	0.7	NNW
13:00 - 14:00	0.5	NW	0.6	NNW	0.8	NNW	0.6	NNW
14:00 - 15:00	1.2	NW	0.7	NNW	0.7	NNW	0.7	NNW
15:00 - 16:00	1.0	NW	0.6	NW	0.6	NW	0.5	N
16:00 - 17:00	1.2	NW	0.8	NW	0.6	S	0.8	NNW
17:00 - 18:00	0.7	W	0.5	NNW	0.6	WSW	0.9	NNW
18:00 - 19:00	0.9	WSW	0.7	ESE	0.5	NNW	1.0	WNW
19:00 - 20:00	0.7	NW	0.6	SW	1.1	S	0.7	WSW
20:00 - 21:00	0.7	NW	0.5	SSW	1.0	SW	0.5	SW
21:00 - 22:00	1.1	WNW	0.9	WSW	1.2	SSE	0.7	SSW
22:00 - 23:00	0.6	NW	0.7	SW	0.9	SSW	0.6	SSW
23:00 - 24:00	0.8	W	1.1	SW	1.2	S	0.5	SE
00:00 - 01:00	1.0	W	0.9	SSW	1.1	SW	1.2	SSE
01:00 - 02:00	0.8	W	0.6	SW	0.9	WSW	0.6	S
02:00 - 03:00	0.8	W	0.7	SSW	0.7	WSW	1.1	S
03:00 - 04:00	0.5	W	0.5	SE	0.6	SW	0.6	SSW
04:00 - 05:00	0.3	WNW	0.5	SW	0.6	NW	0.9	S
05:00 - 06:00	0.3	NW	1.0	WSW	1.0	S	1.1	SSW
06:00 - 07:00	0.4	NNW	0.3	W	0.5	SSE	0.8	SW
07:00 - 08:00	0.6	NNW	0.7	NW	0.7	NNW	0.5	N
08:00 - 09:00	0.6	NNW	0.8	NNW	0.9	NW	1.2	NW
09:00 - 10:00	0.7	NNW	0.9	NNW	0.8	NNW	0.7	NW
10:00 - 11:00	0.7	NNW	0.8	NNW	0.8	NNW	0.9	NW
Wind Rose								
	12 %		12 %		12 %		12 %	



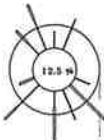
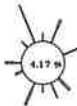

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

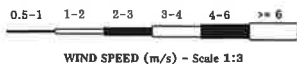
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Meteorological Monitoring Results : Wind Rose

MTR-HKP-Operation Phase

Location : Hin Kong Temple			Monitor period : 24-31 Oct 2025				
Wind Speed Model : Scarlet WS-21			Serial No : AD:37				
Wind Direction Model : Scarlet WS-21			Serial No : AD:37				
Time	28-29 Oct 2025		29-30 Oct 2025		30-31 Oct 2025		
	WS(m/s)	WD	WS(m/s)	WD	WS(m/s)	WD	
11:00 - 12:00	0.7	NNW	0.9	NNW	0.8	N	
12:00 - 13:00	0.4	NNW	0.9	NNW	0.4	NNW	
13:00 - 14:00	0.6	N	0.9	N	0.5	N	
14:00 - 15:00	0.5	NNE	0.9	NNE	0.4	N	
15:00 - 16:00	0.9	NNE	0.9	NNE	0.5	NNE	
16:00 - 17:00	0.2	N	0.8	ENE	0.3	N	
17:00 - 18:00	0.1	W	0.6	SSE	0.1	N	
18:00 - 19:00	0.9	SW	0.8	SSE	0.7	NNW	
19:00 - 20:00	1.1	S	1.0	SE	0.7	WNW	
20:00 - 21:00	1.0	WSW	1.1	SSW	1.2	SE	
21:00 - 22:00	1.0	SW	0.9	S	0.7	E	
22:00 - 23:00	0.9	SW	1.1	SSW	1.0	NNW	
23:00 - 24:00	0.7	ESE	0.7	SSW	0.7	NW	
00:00 - 01:00	0.6	SSE	1.0	SE	1.1	W	
01:00 - 02:00	0.9	SSE	0.9	ENE	0.6	WSW	
02:00 - 03:00	1.1	SE	1.1	WSW	0.5	E	
03:00 - 04:00	1.2	SE	0.7	W	1.0	SW	
04:00 - 05:00	1.1	SE	1.0	W	0.8	SSE	
05:00 - 06:00	0.8	S	1.0	NNE	1.0	NNW	
06:00 - 07:00	1.1	S	0.4	NNW	0.6	WNW	
07:00 - 08:00	1.0	NW	0.8	NW	0.9	NNW	
08:00 - 09:00	0.9	NW	0.9	NNW	1.1	N	
09:00 - 10:00	1.0	NNW	0.6	NNW	0.1	NNW	
10:00 - 11:00	0.8	NNW	0.9	NNW	1.1	NNW	
Wind Rose							



File Control : R:\Database\Windrose\Win-225089-Hin Kong Temple 24-31 Oct 2025



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

AMBIENT AIR QUALITY ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Amb-2510-0169/TSP-Oct25
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	SAMPLING DATE	: 24-31/10/2025
RECEIVED DATE	: 01/11/2025	ANALYTICAL DATE	: 05-10/11/2025
REPORT DATE	: 11/11/2025	SAMPLE CONDITION	: Normal
STATION DESCRIPTION	1. Hin Kong Temple 2. Huai Phai Temple 3. Huai Pladuk School 4. Chedi Hak Health Promoting Hospital (Ban Huai Mu)		

PARAMETER	SAMPLING DATE	UNITS	RESULTS				STANDARD*	REFERENCE METHODS
			1	2	3	4		
TSP (24 hr.)	24-25/10/2025	mg/m ³	0.037	0.029	0.032	0.018	0.330	High Volume
	25-26/10/2025	mg/m ³	0.061	0.030	0.034	0.033		Air Sampler/
	26-27/10/2025	mg/m ³	0.041	0.031	0.028	0.033		Gravimetric Method
	27-28/10/2025	mg/m ³	0.052	0.030	0.032	0.035		
	28-29/10/2025	mg/m ³	0.033	0.020	0.025	0.027		
	29-30/10/2025	mg/m ³	0.041	0.031	0.037	0.031		
	30-31/10/2025	mg/m ³	0.018	0.018	0.016	0.018		

Bong Pannapa

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

Narisa Poowasanpetch

(Miss Narisa Poowasanpetch)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the National Environment Board, No.24, B.E.2547.

Katesarin Vorradetwittaya

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.

(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนบรมกมลปรางค์ ถนนบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

AMBIENT AIR QUALITY ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Amb-2510-0169/PM-10-Oct25
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. SAMPLING DATE : 24-31/10/2025
RECEIVED DATE : 01/11/2025 ANALYTICAL DATE : 05-10/11/2025
REPORT DATE : 11/11/2025 SAMPLE CONDITION : Normal
STATION DESCRIPTION : 1. Hin Kong Temple 3. Huai Pladuk School
2. Huai Phai Temple 4. Chedi Hak Health Promoting Hospital (Ban Huai Mu)

PARAMETER	SAMPLING DATE	UNITS	RESULTS				STANDARD*	REFERENCE METHODS
			1	2	3	4		
PM-10 (24 hr.)	24-25/10/2025	mg/m ³	0.016	0.019	0.023	0.015	0.120	High Volume
	25-26/10/2025	mg/m ³	0.025	0.022	0.024	0.024		Air Sampler/
	26-27/10/2025	mg/m ³	0.021	0.026	0.024	0.020		(Hi-Vol PM-10
	27-28/10/2025	mg/m ³	0.024	0.024	0.027	0.024		Size Selective Inlet)/
	28-29/10/2025	mg/m ³	0.013	0.017	0.017	0.019		Gravimetric Method
	29-30/10/2025	mg/m ³	0.023	0.026	0.026	0.023		
	30-31/10/2025	mg/m ³	0.009	0.016	0.012	0.012		

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

(Miss Narisa Poowasanpetch)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the National Environment Board, No.24, B.E.2547.

R:\Database\Ambient\FileControl\Amb-225089-Hin Kong Temple-NO2 24-31 Oct 2025



Ambient Air Monitoring Results : Nitrogen dioxide
MTR-HKP-Operation Phase

Location : Hin Kong Temple Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : Teledyne T200 Station No : Shelter 17
Serial No : 110 Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai
Calibrator Model : Teledyne 700E Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326
Certified Date : 08 Jan 2025 Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 07 Jan 2026

Time	NO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
11:00 - 12:00	0.0189	0.0150	0.0083	0.0171	0.0101	0.0141	0.0163
12:00 - 13:00	0.0186	0.0115	0.0071	0.0090	0.0146	0.0095	0.0070
13:00 - 14:00	0.0085	0.0075	0.0144	0.0208	0.0170	0.0103	0.0186
14:00 - 15:00	0.0097	0.0136	0.0127	0.0108	0.0102	0.0098	0.0098
15:00 - 16:00	0.0088	0.0127	0.0170	0.0093	0.0097	0.0094	0.0077
16:00 - 17:00	0.0092	0.0085	0.0063	0.0064	0.0086	0.0058	0.0074
17:00 - 18:00	0.0060	0.0097	0.0079	0.0067	0.0069	0.0095	0.0092
18:00 - 19:00	0.0063	0.0080	0.0062	0.0082	0.0071	0.0073	0.0079
19:00 - 20:00	0.0075	0.0136	0.0072	0.0099	0.0079	0.0073	0.0095
20:00 - 21:00	0.0085	0.0119	0.0083	0.0073	0.0075	0.0071	0.0068
21:00 - 22:00	0.0082	0.0086	0.0092	0.0065	0.0083	0.0098	0.0090
22:00 - 23:00	0.0134	0.0075	0.0095	0.0078	0.0064	0.0091	0.0086
23:00 - 00:00	0.0059	0.0070	0.0052	0.0055	0.0050	0.0088	0.0063
00:00 - 01:00	0.0073	0.0068	0.0047	0.0082	0.0057	0.0058	0.0083
01:00 - 02:00	0.0073	0.0054	0.0037	0.0063	0.0051	0.0056	0.0091
02:00 - 03:00	0.0065	0.0053	0.0061	0.0063	0.0050	0.0055	0.0058
03:00 - 04:00	0.0046	0.0066	0.0033	0.0060	0.0045	0.0085	0.0061
04:00 - 05:00	0.0073	0.0062	0.0058	0.0053	0.0082	0.0066	0.0080
05:00 - 06:00	0.0067	0.0052	0.0061	0.0091	0.0060	0.0073	0.0064
06:00 - 07:00	0.0096	0.0057	0.0079	0.0059	0.0073	0.0083	0.0066
07:00 - 08:00	0.0097	0.0072	0.0053	0.0194	0.0091	0.0081	0.0089
08:00 - 09:00	0.0097	0.0086	0.0089	0.0173	0.0064	0.0079	0.0092
09:00 - 10:00	0.0105	0.0072	0.0159	0.0080	0.0130	0.0070	0.0066
10:00 - 11:00	0.0107	0.0072	0.0180	0.0073	0.0120	0.0154	0.0180
Average-24Hr*	0.0091	0.0086	0.0085	0.0094	0.0084	0.0085	0.0090
Max-1Hr	0.0189	0.0150	0.0180	0.0208	0.0170	0.0154	0.0186
Min-1Hr	0.0046	0.0052	0.0033	0.0053	0.0045	0.0055	0.0058
Standard-1Hr	0.17 ppm(320 ug/cu.m)						
Standard-24Hr							

Remark : * Average time between 11:00-11:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Nitrogen dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Huai Phai Temple	Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : API 200A	Station No : SS2-01
Serial No : 2384	Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Teledyne 700E	Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326	
Certified Date : 08 Jan 2025	Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 07 Jan 2026	

Time	NO2 Concentration (ppm)						
	24-26 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
09:00 - 10:00	0.0159	0.0066	0.0162	0.0177	0.0153	0.0161	0.0063
10:00 - 11:00	0.0141	0.0069	0.0156	0.0178	0.0167	0.0156	0.0069
11:00 - 12:00	0.0061	0.0145	0.0058	0.0051	0.0059	0.0077	0.0138
12:00 - 13:00	0.0074	0.0162	0.0060	0.0065	0.0052	0.0060	0.0155
13:00 - 14:00	0.0061	0.0070	0.0049	0.0069	0.0063	0.0071	0.0077
14:00 - 15:00	0.0079	0.0172	0.0053	0.0056	0.0058	0.0070	0.0049
15:00 - 16:00	0.0067	0.0077	0.0070	0.0065	0.0059	0.0062	0.0067
16:00 - 17:00	0.0072	0.0062	0.0065	0.0080	0.0061	0.0075	0.0153
17:00 - 18:00	0.0056	0.0076	0.0064	0.0175	0.0065	0.0133	0.0056
18:00 - 19:00	0.0159	0.0054	0.0069	0.0072	0.0073	0.0079	0.0060
19:00 - 20:00	0.0173	0.0057	0.0073	0.0074	0.0070	0.0073	0.0053
20:00 - 21:00	0.0060	0.0066	0.0061	0.0076	0.0065	0.0083	0.0067
21:00 - 22:00	0.0065	0.0062	0.0150	0.0079	0.0067	0.0074	0.0058
22:00 - 23:00	0.0075	0.0077	0.0050	0.0073	0.0089	0.0065	0.0070
23:00 - 00:00	0.0067	0.0059	0.0061	0.0045	0.0060	0.0050	0.0059
00:00 - 01:00	0.0072	0.0071	0.0081	0.0077	0.0074	0.0062	0.0082
01:00 - 02:00	0.0080	0.0074	0.0068	0.0054	0.0073	0.0061	0.0061
02:00 - 03:00	0.0082	0.0066	0.0071	0.0060	0.0089	0.0074	0.0061
03:00 - 04:00	0.0057	0.0070	0.0071	0.0057	0.0070	0.0046	0.0070
04:00 - 05:00	0.0057	0.0055	0.0083	0.0058	0.0067	0.0057	0.0057
05:00 - 06:00	0.0054	0.0065	0.0059	0.0089	0.0081	0.0065	0.0075
06:00 - 07:00	0.0071	0.0059	0.0057	0.0047	0.0069	0.0071	0.0067
07:00 - 08:00	0.0073	0.0066	0.0079	0.0064	0.0056	0.0073	0.0058
08:00 - 09:00	0.0065	0.0080	0.0053	0.0073	0.0055	0.0062	0.0157
Average-24Hr*	0.0082	0.0078	0.0076	0.0079	0.0073	0.0076	0.0078
Max-1Hr	0.0173	0.0172	0.0162	0.0178	0.0167	0.0161	0.0157
Min-1Hr	0.0054	0.0054	0.0049	0.0045	0.0052	0.0046	0.0049
Standard-1Hr	0.17 ppm(320 ug/cu.m)						
Standard-24Hr	-						

Remark : * Average time between 09:00-09:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Nitrogen dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Huai Pladuk School	Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : API 200A	Station No : Shelter 16
Serial No : 2365	Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Teledyne 700E	Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326	
Certified Date : 08 Jan 2025	Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 07 Jan 2026	

Time	NO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
11:00 - 12:00	0.0085	0.0102	0.0075	0.0085	0.0107	0.0137	0.0077
12:00 - 13:00	0.0173	0.0107	0.0090	0.0105	0.0105	0.0114	0.0067
13:00 - 14:00	0.0079	0.0065	0.0087	0.0104	0.0089	0.0082	0.0092
14:00 - 15:00	0.0101	0.0070	0.0070	0.0113	0.0095	0.0090	0.0090
15:00 - 16:00	0.0076	0.0066	0.0101	0.0065	0.0070	0.0074	0.0116
16:00 - 17:00	0.0102	0.0112	0.0084	0.0111	0.0094	0.0100	0.0116
17:00 - 18:00	0.0085	0.0103	0.0091	0.0107	0.0110	0.0065	0.0097
18:00 - 19:00	0.0106	0.0068	0.0113	0.0067	0.0097	0.0096	0.0113
19:00 - 20:00	0.0081	0.0074	0.0096	0.0069	0.0089	0.0109	0.0112
20:00 - 21:00	0.0091	0.0098	0.0096	0.0079	0.0071	0.0076	0.0086
21:00 - 22:00	0.0065	0.0079	0.0089	0.0112	0.0064	0.0099	0.0080
22:00 - 23:00	0.0075	0.0112	0.0061	0.0078	0.0044	0.0076	0.0095
23:00 - 00:00	0.0083	0.0088	0.0070	0.0065	0.0072	0.0083	0.0091
00:00 - 01:00	0.0070	0.0091	0.0076	0.0064	0.0070	0.0101	0.0073
01:00 - 02:00	0.0101	0.0099	0.0083	0.0081	0.0080	0.0084	0.0080
02:00 - 03:00	0.0104	0.0098	0.0088	0.0070	0.0096	0.0053	0.0053
03:00 - 04:00	0.0100	0.0103	0.0081	0.0061	0.0087	0.0076	0.0074
04:00 - 05:00	0.0074	0.0073	0.0062	0.0066	0.0076	0.0081	0.0067
05:00 - 06:00	0.0095	0.0087	0.0091	0.0086	0.0062	0.0068	0.0101
06:00 - 07:00	0.0106	0.0113	0.0098	0.0074	0.0074	0.0088	0.0102
07:00 - 08:00	0.0104	0.0075	0.0101	0.0055	0.0114	0.0078	0.0069
08:00 - 09:00	0.0103	0.0081	0.0093	0.0119	0.0111	0.0110	0.0087
09:00 - 10:00	0.0065	0.0103	0.0106	0.0076	0.0064	0.0082	0.0100
10:00 - 11:00	0.0085	0.0094	0.0064	0.0119	0.0092	0.0091	0.0117
Average-24Hr*	0.0092	0.0090	0.0085	0.0085	0.0085	0.0088	0.0090
Max-1Hr	0.0173	0.0113	0.0113	0.0119	0.0114	0.0137	0.0117
Min-1Hr	0.0065	0.0065	0.0061	0.0055	0.0044	0.0053	0.0053
Standard-1Hr	0.17 ppm(320 ug/cu.m)						
Standard-24Hr	-						

Remark : * Average time between 11:00-11:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Nitrogen dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Chedi Hak Health Promoting Hospital (Ban Huai Mu) Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : API 200A Station No : Shelter 15
Serial No : 2386 Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Teledyne 700E Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326
Certified Date : 08 Jan 2025 Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 07 Jan 2026

Time	NO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
10:00 - 11:00	0.0114	0.0068	0.0052	0.0162	0.0061	0.0056	0.0069
11:00 - 12:00	0.0057	0.0046	0.0057	0.0068	0.0155	0.0135	0.0064
12:00 - 13:00	0.0055	0.0065	0.0073	0.0067	0.0147	0.0160	0.0056
13:00 - 14:00	0.0055	0.0056	0.0050	0.0063	0.0150	0.0050	0.0055
14:00 - 15:00	0.0060	0.0061	0.0062	0.0051	0.0064	0.0065	0.0059
15:00 - 16:00	0.0161	0.0066	0.0057	0.0059	0.0055	0.0061	0.0068
16:00 - 17:00	0.0141	0.0082	0.0063	0.0057	0.0060	0.0062	0.0057
17:00 - 18:00	0.0064	0.0076	0.0059	0.0055	0.0057	0.0055	0.0053
18:00 - 19:00	0.0053	0.0069	0.0060	0.0060	0.0065	0.0060	0.0067
19:00 - 20:00	0.0051	0.0050	0.0065	0.0050	0.0061	0.0141	0.0065
20:00 - 21:00	0.0057	0.0054	0.0057	0.0119	0.0053	0.0136	0.0057
21:00 - 22:00	0.0047	0.0054	0.0058	0.0126	0.0065	0.0066	0.0056
22:00 - 23:00	0.0129	0.0069	0.0059	0.0067	0.0063	0.0053	0.0053
23:00 - 00:00	0.0135	0.0063	0.0069	0.0054	0.0048	0.0057	0.0067
00:00 - 01:00	0.0062	0.0061	0.0064	0.0072	0.0061	0.0072	0.0061
01:00 - 02:00	0.0063	0.0072	0.0067	0.0055	0.0070	0.0061	0.0067
02:00 - 03:00	0.0061	0.0071	0.0046	0.0051	0.0063	0.0068	0.0048
03:00 - 04:00	0.0067	0.0051	0.0069	0.0065	0.0065	0.0065	0.0068
04:00 - 05:00	0.0062	0.0057	0.0064	0.0061	0.0064	0.0069	0.0071
05:00 - 06:00	0.0053	0.0052	0.0063	0.0074	0.0066	0.0059	0.0063
06:00 - 07:00	0.0053	0.0054	0.0049	0.0056	0.0065	0.0054	0.0057
07:00 - 08:00	0.0053	0.0124	0.0053	0.0064	0.0060	0.0066	0.0058
08:00 - 09:00	0.0060	0.0152	0.0059	0.0062	0.0057	0.0055	0.0172
09:00 - 10:00	0.0050	0.0055	0.0157	0.0052	0.0063	0.0069	0.0060
Average-24Hr*	0.0073	0.0068	0.0064	0.0069	0.0072	0.0075	0.0065
Max-1Hr	0.0161	0.0152	0.0167	0.0162	0.0155	0.0160	0.0172
Min-1Hr	0.0047	0.0046	0.0046	0.0050	0.0048	0.0050	0.0048
Standard-1Hr	0.17 ppm(320 ug/cu.m)						
Standard-24Hr							

Remark : * Average time between 10:00-10:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Sulfur dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Hin Kong Temple Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : Teledyne T100 Station No : Shelter 17
Serial No : 119 Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Teledyne 700E Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326
Certified Date : 10 Jan 2025 Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 09 Jan 2026

Time	SO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
11:00 - 12:00	0.0031	0.0039	0.0036	0.0031	0.0041	0.0033	0.0030
12:00 - 13:00	0.0026	0.0019	0.0039	0.0027	0.0024	0.0034	0.0027
13:00 - 14:00	0.0039	0.0030	0.0030	0.0023	0.0038	0.0023	0.0030
14:00 - 15:00	0.0044	0.0023	0.0025	0.0033	0.0044	0.0028	0.0023
15:00 - 16:00	0.0041	0.0040	0.0036	0.0030	0.0045	0.0032	0.0032
16:00 - 17:00	0.0035	0.0037	0.0041	0.0036	0.0030	0.0030	0.0036
17:00 - 18:00	0.0032	0.0035	0.0030	0.0043	0.0028	0.0035	0.0042
18:00 - 19:00	0.0032	0.0033	0.0034	0.0028	0.0028	0.0030	0.0037
19:00 - 20:00	0.0030	0.0043	0.0032	0.0036	0.0030	0.0036	0.0034
20:00 - 21:00	0.0040	0.0022	0.0029	0.0044	0.0034	0.0040	0.0029
21:00 - 22:00	0.0042	0.0030	0.0028	0.0030	0.0038	0.0035	0.0038
22:00 - 23:00	0.0035	0.0034	0.0026	0.0037	0.0035	0.0038	0.0028
23:00 - 00:00	0.0030	0.0044	0.0034	0.0043	0.0028	0.0020	0.0023
00:00 - 01:00	0.0035	0.0032	0.0027	0.0025	0.0038	0.0035	0.0033
01:00 - 02:00	0.0032	0.0026	0.0039	0.0036	0.0031	0.0043	0.0030
02:00 - 03:00	0.0029	0.0039	0.0039	0.0033	0.0030	0.0020	0.0025
03:00 - 04:00	0.0036	0.0036	0.0024	0.0030	0.0030	0.0035	0.0030
04:00 - 05:00	0.0040	0.0041	0.0023	0.0039	0.0031	0.0036	0.0037
05:00 - 06:00	0.0037	0.0039	0.0030	0.0032	0.0021	0.0036	0.0029
06:00 - 07:00	0.0039	0.0028	0.0032	0.0022	0.0029	0.0028	0.0033
07:00 - 08:00	0.0028	0.0035	0.0035	0.0036	0.0029	0.0035	0.0022
08:00 - 09:00	0.0031	0.0028	0.0034	0.0029	0.0028	0.0025	0.0045
09:00 - 10:00	0.0033	0.0031	0.0029	0.0034	0.0037	0.0035	0.0025
10:00 - 11:00	0.0026	0.0029	0.0039	0.0024	0.0044	0.0032	0.0026
Average-24Hr*	0.0034	0.0033	0.0032	0.0033	0.0033	0.0032	0.0031
Max-1Hr	0.0044	0.0044	0.0041	0.0044	0.0045	0.0043	0.0045
Min-1Hr	0.0026	0.0019	0.0023	0.0022	0.0021	0.0020	0.0022
Standard-1Hr	0.30 ppm(780 ug/cu.m)						
Standard-24Hr	0.12 ppm(300 ug/cu.m)						

Remark : * Average time between 11:00-11:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Sulfur dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Huai Phai Temple	Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : API 100A	Station No : SS2-01
Serial No : 342	Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai


Calibrator Model : Teledyne 700E	Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326	
Certified Date : 10 Jan 2025	Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 09 Jan 2026	

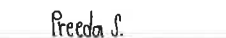
Time	SO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
09:00 - 10:00	0.0045	0.0031	0.0021	0.0046	0.0030	0.0015	0.0028
10:00 - 11:00	0.0034	0.0040	0.0033	0.0022	0.0014	0.0043	0.0020
11:00 - 12:00	0.0024	0.0026	0.0027	0.0035	0.0028	0.0017	0.0039
12:00 - 13:00	0.0027	0.0020	0.0045	0.0030	0.0031	0.0038	0.0018
13:00 - 14:00	0.0046	0.0041	0.0049	0.0029	0.0019	0.0051	0.0018
14:00 - 15:00	0.0045	0.0050	0.0043	0.0014	0.0019	0.0019	0.0032
15:00 - 16:00	0.0031	0.0045	0.0044	0.0046	0.0040	0.0032	0.0023
16:00 - 17:00	0.0039	0.0030	0.0024	0.0024	0.0025	0.0032	0.0045
17:00 - 18:00	0.0050	0.0014	0.0022	0.0036	0.0040	0.0018	0.0047
18:00 - 19:00	0.0044	0.0028	0.0050	0.0033	0.0031	0.0030	0.0016
19:00 - 20:00	0.0030	0.0025	0.0046	0.0040	0.0030	0.0019	0.0036
20:00 - 21:00	0.0013	0.0030	0.0019	0.0023	0.0049	0.0041	0.0032
21:00 - 22:00	0.0024	0.0032	0.0035	0.0038	0.0019	0.0024	0.0047
22:00 - 23:00	0.0051	0.0025	0.0013	0.0048	0.0044	0.0017	0.0051
23:00 - 00:00	0.0041	0.0015	0.0032	0.0046	0.0024	0.0018	0.0013
00:00 - 01:00	0.0031	0.0026	0.0017	0.0018	0.0028	0.0027	0.0040
01:00 - 02:00	0.0025	0.0030	0.0024	0.0022	0.0018	0.0029	0.0037
02:00 - 03:00	0.0036	0.0026	0.0025	0.0029	0.0021	0.0027	0.0044
03:00 - 04:00	0.0036	0.0015	0.0022	0.0027	0.0033	0.0023	0.0036
04:00 - 05:00	0.0013	0.0025	0.0026	0.0015	0.0035	0.0025	0.0035
05:00 - 06:00	0.0018	0.0030	0.0041	0.0029	0.0029	0.0026	0.0046
06:00 - 07:00	0.0025	0.0028	0.0017	0.0021	0.0039	0.0034	0.0028
07:00 - 08:00	0.0032	0.0039	0.0038	0.0023	0.0034	0.0043	0.0024
08:00 - 09:00	0.0049	0.0027	0.0032	0.0021	0.0037	0.0019	0.0024

Average-24Hr*	0.0034	0.0029	0.0031	0.0030	0.0030	0.0028	0.0032
Max-1Hr	0.0051	0.0050	0.0050	0.0048	0.0049	0.0051	0.0051
Min-1Hr	0.0013	0.0014	0.0013	0.0014	0.0014	0.0015	0.0013

Standard-1Hr	0.30 ppm(780 ug/cu.m)						
Standard-24Hr	0.12 ppm(300 ug/cu.m)						

Remark : * Average time between 09:00-09:00


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist


(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Sulfur dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Huai Pladuk School	Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : API 100A	Station No : Shelter 16
Serial No : 1715	Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Teledyne 700E	Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326	
Certified Date : 10 Jan 2025	Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 09 Jan 2026	

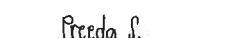
Time	SO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
11:00 - 12:00	0.0037	0.0042	0.0044	0.0046	0.0038	0.0043	0.0039
12:00 - 13:00	0.0043	0.0038	0.0043	0.0034	0.0029	0.0038	0.0038
13:00 - 14:00	0.0041	0.0040	0.0038	0.0045	0.0029	0.0036	0.0033
14:00 - 15:00	0.0031	0.0036	0.0033	0.0041	0.0045	0.0034	0.0034
15:00 - 16:00	0.0029	0.0029	0.0039	0.0042	0.0036	0.0035	0.0030
16:00 - 17:00	0.0042	0.0034	0.0029	0.0042	0.0044	0.0045	0.0035
17:00 - 18:00	0.0037	0.0040	0.0041	0.0042	0.0033	0.0034	0.0036
18:00 - 19:00	0.0030	0.0042	0.0042	0.0036	0.0034	0.0033	0.0038
19:00 - 20:00	0.0022	0.0041	0.0038	0.0017	0.0034	0.0024	0.0038
20:00 - 21:00	0.0024	0.0037	0.0042	0.0011	0.0040	0.0020	0.0026
21:00 - 22:00	0.0020	0.0025	0.0047	0.0009	0.0040	0.0014	0.0030
22:00 - 23:00	0.0022	0.0015	0.0041	0.0010	0.0044	0.0015	0.0029
23:00 - 00:00	0.0023	0.0014	0.0027	0.0032	0.0036	0.0012	0.0019
00:00 - 01:00	0.0020	0.0014	0.0008	0.0014	0.0030	0.0009	0.0016
01:00 - 02:00	0.0012	0.0015	0.0022	0.0002	0.0025	0.0007	0.0014
02:00 - 03:00	0.0015	0.0011	0.0027	0.0012	0.0026	0.0015	0.0020
03:00 - 04:00	0.0011	0.0007	0.0026	0.0009	0.0012	0.0015	0.0016
04:00 - 05:00	0.0005	0.0014	0.0019	0.0002	0.0019	0.0006	0.0007
05:00 - 06:00	0.0007	0.0013	0.0037	0.0013	0.0019	0.0001	0.0030
06:00 - 07:00	0.0011	0.0021	0.0045	0.0042	0.0035	0.0047	0.0046
07:00 - 08:00	0.0012	0.0030	0.0040	0.0037	0.0041	0.0041	0.0030
08:00 - 09:00	0.0024	0.0033	0.0038	0.0042	0.0041	0.0040	0.0045
09:00 - 10:00	0.0017	0.0048	0.0032	0.0041	0.0044	0.0048	0.0031
10:00 - 11:00	0.0042	0.0034	0.0043	0.0041	0.0044	0.0047	0.0036

Average-24Hr*	0.0024	0.0028	0.0035	0.0028	0.0034	0.0027	0.0030
Max-1Hr	0.0043	0.0048	0.0047	0.0046	0.0045	0.0048	0.0046
Min-1Hr	0.0005	0.0007	0.0008	0.0002	0.0012	0.0001	0.0007

Standard-1Hr	0.30 ppm(780 ug/cu.m)						
Standard-24Hr	0.12 ppm(300 ug/cu.m)						

Remark : * Average time between 11:00-11:00


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist


(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Ambient Air Monitoring Results : Sulfur dioxide MTR-HKP-Operation Phase

Location : Chedi Hak Health Promoting Hospital (Ban Huai Mu) Monitor Period : 24-31 Oct 2025
Analyzer Model : Teledyne T100 Station No : Shelter 15
Serial No : 120 Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Teledyne 700E Serial No : 587
Calibration Gas Cylinder I.D.: EB0102326
Certified Date : 10 Jan 2025 Cal Concentration (ppb) : 0,100,200,400
Expire Date : 09 Jan 2026

Time	SO2 Concentration (ppm)						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
10:00 - 11:00	0.0043	0.0016	0.0038	0.0013	0.0029	0.0018	0.0019
11:00 - 12:00	0.0019	0.0040	0.0042	0.0037	0.0022	0.0033	0.0013
12:00 - 13:00	0.0023	0.0031	0.0028	0.0016	0.0032	0.0016	0.0041
13:00 - 14:00	0.0014	0.0039	0.0038	0.0047	0.0036	0.0044	0.0030
14:00 - 15:00	0.0042	0.0014	0.0037	0.0035	0.0039	0.0040	0.0030
15:00 - 16:00	0.0038	0.0039	0.0019	0.0014	0.0047	0.0020	0.0028
16:00 - 17:00	0.0028	0.0028	0.0043	0.0048	0.0024	0.0022	0.0031
17:00 - 18:00	0.0044	0.0045	0.0041	0.0035	0.0012	0.0029	0.0014
18:00 - 19:00	0.0041	0.0023	0.0042	0.0037	0.0048	0.0043	0.0039
19:00 - 20:00	0.0033	0.0040	0.0017	0.0038	0.0021	0.0033	0.0016
20:00 - 21:00	0.0045	0.0022	0.0039	0.0041	0.0046	0.0031	0.0036
21:00 - 22:00	0.0035	0.0032	0.0032	0.0022	0.0028	0.0035	0.0036
22:00 - 23:00	0.0031	0.0032	0.0034	0.0024	0.0024	0.0016	0.0023
23:00 - 00:00	0.0039	0.0019	0.0034	0.0016	0.0028	0.0028	0.0020
00:00 - 01:00	0.0011	0.0045	0.0032	0.0027	0.0018	0.0043	0.0023
01:00 - 02:00	0.0021	0.0023	0.0034	0.0048	0.0013	0.0040	0.0015
02:00 - 03:00	0.0016	0.0012	0.0028	0.0035	0.0024	0.0039	0.0035
03:00 - 04:00	0.0020	0.0025	0.0018	0.0024	0.0041	0.0014	0.0043
04:00 - 05:00	0.0017	0.0041	0.0024	0.0019	0.0048	0.0016	0.0019
05:00 - 06:00	0.0040	0.0036	0.0037	0.0029	0.0043	0.0042	0.0020
06:00 - 07:00	0.0036	0.0015	0.0024	0.0021	0.0015	0.0030	0.0027
07:00 - 08:00	0.0038	0.0021	0.0022	0.0021	0.0037	0.0043	0.0034
08:00 - 09:00	0.0026	0.0012	0.0026	0.0047	0.0033	0.0020	0.0031
09:00 - 10:00	0.0032	0.0017	0.0033	0.0018	0.0025	0.0046	0.0036
Average-24Hr*	0.0030	0.0028	0.0032	0.0030	0.0031	0.0031	0.0027
Max-1Hr	0.0045	0.0045	0.0043	0.0048	0.0048	0.0046	0.0043
Min-1Hr	0.0011	0.0012	0.0017	0.0013	0.0012	0.0014	0.0013
Standard-1Hr	0.30 ppm(780 ug/cu.m)						
Standard-24Hr	0.12 ppm(300 ug/cu.m)						

Remark : * Average time between 10:00-10:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Community Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Moo 5 Ban Nong Rak Monitor Period : 24-31 Oct 2025
SLM Model : Cirrus CR162B Serial No : G302330
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai

Calibrator Model : Cirrus CR:515 Serial No : 94296
Calibration Ref dB(A) : 94.0 Certified Date : 27 Feb 2025
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0 Expire Date : 25 Feb 2026
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
10:00 - 11:00	50.5	53.8	55.2	54.1	51.9	50.3	48.7
11:00 - 12:00	52.5	52.9	50.5	51.2	52.5	51.6	53.1
12:00 - 13:00	50.9	52.4	52.9	50.4	51.8	51.0	51.6
13:00 - 14:00	53.0	51.4	51.5	52.4	55.1	51.8	57.1
14:00 - 15:00	50.6	51.3	51.7	51.5	52.1	51.1	53.4
15:00 - 16:00	52.4	53.1	53.2	49.6	51.6	51.7	52.2
16:00 - 17:00	54.0	55.0	51.5	52.0	53.0	54.3	58.5
17:00 - 18:00	56.7	54.1	61.7	54.0	54.5	55.6	54.0
18:00 - 19:00	55.8	55.5	55.1	56.3	54.6	54.9	53.7
19:00 - 20:00	56.7	56.1	53.6	54.7	52.5	55.4	53.2
20:00 - 21:00	55.3	55.2	52.1	53.5	50.5	52.9	54.3
21:00 - 22:00	53.6	55.1	51.4	50.9	48.4	53.0	47.0
22:00 - 23:00	53.1	53.5	49.8	48.9	49.7	51.7	57.2
23:00 - 00:00	52.3	49.8	49.2	44.9	48.6	49.4	52.4
00:00 - 01:00	50.0	48.6	48.9	46.5	44.1	44.2	54.3
01:00 - 02:00	46.6	44.9	48.3	46.9	42.2	42.8	49.6
02:00 - 03:00	43.6	43.7	48.7	47.7	46.5	43.9	44.8
03:00 - 04:00	49.8	47.8	45.0	45.4	40.7	48.2	45.9
04:00 - 05:00	49.9	46.2	47.0	46.9	47.1	47.3	48.3
05:00 - 06:00	50.4	46.8	52.5	48.3	48.9	48.7	47.6
06:00 - 07:00	54.0	50.8	52.2	51.6	52.6	50.8	51.6
07:00 - 08:00	53.4	50.0	53.6	54.1	53.8	52.4	53.0
08:00 - 09:00	52.9	51.2	53.8	52.1	53.2	51.9	51.7
09:00 - 10:00	53.2	53.2	52.2	50.4	53.9	60.5	52.2
Leq(24)*	53.0	52.5	53.2	51.6	51.7	52.8	53.1
Ldn	57.8	56.5	57.2	55.5	55.6	56.3	58.6
Lmax**	84.2	92.1	85.2	82.6	82.4	83.1	86.2
Standard-24Hr	70 dB(A)						
Standard-Max	115 dB(A)						

Remark : * Average time between 10:00-10:00

** Maximum Sound Pressure Level between 10:00-10:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Background Noise

MTR-HKP-Operation Phase

Location : Moo 5 Ban Nong Rak				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302330			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	L90 (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
10:00 - 11:00	39.8	41.6	40.0	41.8	39.4	45.1	40.5
11:00 - 12:00	40.0	40.5	39.0	40.0	39.9	45.3	40.3
12:00 - 13:00	39.3	39.9	37.5	37.9	39.9	45.7	39.4
13:00 - 14:00	39.8	40.9	38.7	40.7	41.5	40.7	41.2
14:00 - 15:00	39.1	39.1	38.7	42.7	42.5	42.2	41.5
15:00 - 16:00	40.2	40.5	39.4	40.3	41.8	42.1	40.7
16:00 - 17:00	41.3	41.4	39.7	42.6	43.2	42.7	42.6
17:00 - 18:00	43.9	42.6	41.0	42.8	43.0	42.2	41.6
18:00 - 19:00	45.8	44.1	49.7	50.4	49.2	50.8	42.3
19:00 - 20:00	53.6	54.4	50.6	51.4	45.3	47.7	42.4
20:00 - 21:00	53.1	54.1	48.1	47.2	46.0	46.8	41.9
21:00 - 22:00	50.9	53.2	47.0	45.2	43.4	50.6	40.8
22:00 - 23:00	50.3	50.7	44.9	44.0	44.0	41.8	40.8
23:00 - 00:00	50.0	48.2	46.0	41.8	42.3	42.5	49.5
00:00 - 01:00	48.9	47.2	44.9	42.1	42.0	41.2	50.5
01:00 - 02:00	39.6	41.5	41.9	44.1	38.8	40.4	43.7
02:00 - 03:00	39.1	39.9	37.6	42.5	38.3	40.5	43.4
03:00 - 04:00	38.8	39.5	37.4	41.6	37.7	41.0	42.4
04:00 - 05:00	45.1	39.2	39.7	41.5	38.9	39.1	41.5
05:00 - 06:00	44.2	39.2	40.5	42.6	39.1	39.4	39.7
06:00 - 07:00	41.4	40.6	40.5	41.1	41.3	39.8	39.7
07:00 - 08:00	42.2	40.8	42.1	41.8	42.4	41.5	40.7
08:00 - 09:00	42.5	39.5	41.2	41.3	42.8	41.0	41.2
09:00 - 10:00	41.9	40.1	40.9	39.8	45.2	41.5	41.5
L90(avg)*	46.7	47.0	43.9	44.3	42.9	44.5	43.3

Remark : * Average time between 10:00-10:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Community Noise

MTR-HKP-Operation Phase

Location : Moo 8 Ban Nong Kham				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302743			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
13:00 - 14:00	67.5	45.2	43.5	46.0	49.5	45.0	50.6
14:00 - 15:00	43.3	42.5	43.5	49.6	47.2	51.2	49.9
15:00 - 16:00	65.0	45.3	46.1	48.2	46.9	48.1	49.6
16:00 - 17:00	52.0	43.9	46.5	48.4	46.8	48.3	47.5
17:00 - 18:00	55.8	47.2	49.5	51.5	48.1	49.0	48.6
18:00 - 19:00	61.2	58.7	59.1	51.7	55.7	52.6	52.7
19:00 - 20:00	60.0	58.5	58.9	57.0	56.1	57.5	58.5
20:00 - 21:00	59.1	54.5	55.2	58.0	55.3	55.5	59.0
21:00 - 22:00	55.8	54.3	52.3	57.0	54.3	52.5	53.5
22:00 - 23:00	50.5	53.7	51.1	56.2	48.6	49.7	53.0
23:00 - 00:00	51.5	52.7	52.5	57.6	46.8	51.1	56.0
00:00 - 01:00	51.4	50.7	52.0	55.8	46.4	47.5	53.5
01:00 - 02:00	51.9	48.8	54.2	61.2	49.7	47.8	55.0
02:00 - 03:00	53.1	49.4	50.5	64.4	52.0	48.2	55.4
03:00 - 04:00	51.4	48.3	49.2	61.2	51.8	47.1	56.2
04:00 - 05:00	50.1	47.8	48.4	59.2	49.6	46.8	53.6
05:00 - 06:00	50.1	48.7	47.8	51.8	50.5	47.5	48.3
06:00 - 07:00	51.2	49.8	49.2	50.6	50.0	54.7	50.6
07:00 - 08:00	51.0	49.4	50.3	51.1	50.7	48.6	50.2
08:00 - 09:00	47.8	48.3	49.2	48.0	53.5	48.5	49.4
09:00 - 10:00	49.1	44.8	47.3	48.9	47.0	50.0	49.3
10:00 - 11:00	49.0	46.3	53.6	46.7	47.6	47.7	46.8
11:00 - 12:00	47.6	42.8	65.3	53.0	47.4	50.3	50.5
12:00 - 13:00	52.2	49.8	45.6	47.9	46.1	46.7	46.3
Leq(24)*	57.9	51.6	54.9	56.5	51.1	50.9	53.3
Ldn	60.3	57.2	58.6	65.3	56.6	56.5	60.3
Lmax **	93.7	83.0	97.9	80.9	80.6	82.1	79.1
Standard-24Hr	70 dB(A)						
Standard-Max	115 dB(A)						

Remark : * Average time between 13:00-13:00

** Maximum Sound Pressure Level between 13:00-13:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Background Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Moo 8 Ban Nong Kham				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302743			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	L90 (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
13:00 - 14:00	40.3	39.2	40.7	41.8	42.1	42.2	44.2
14:00 - 15:00	40.0	39.6	40.3	42.6	41.3	42.7	43.7
15:00 - 16:00	41.6	40.8	41.1	42.2	42.5	42.4	42.8
16:00 - 17:00	43.1	41.7	42.4	42.9	43.0	42.6	42.7
17:00 - 18:00	44.0	43.3	43.8	45.0	44.4	43.7	43.5
18:00 - 19:00	58.6	46.9	56.4	47.3	50.8	48.6	48.8
19:00 - 20:00	58.9	56.8	55.0	54.3	54.8	56.4	54.5
20:00 - 21:00	56.3	52.3	52.4	55.7	54.6	51.7	56.0
21:00 - 22:00	50.9	51.8	50.8	53.5	49.8	49.4	49.1
22:00 - 23:00	49.6	52.0	50.5	48.2	45.6	46.7	47.4
23:00 - 00:00	50.3	51.8	51.3	54.8	45.1	50.0	53.9
00:00 - 01:00	50.6	47.6	51.3	54.3	45.6	45.8	51.4
01:00 - 02:00	51.1	48.0	49.7	44.4	46.0	45.7	52.8
02:00 - 03:00	50.5	48.6	49.8	49.1	51.5	47.2	53.7
03:00 - 04:00	49.8	47.2	48.1	53.6	48.9	45.9	54.3
04:00 - 05:00	47.4	46.6	47.6	43.8	47.8	45.4	50.3
05:00 - 06:00	46.9	44.9	44.2	45.9	45.3	45.1	44.2
06:00 - 07:00	45.1	41.5	44.0	44.6	44.7	43.7	42.4
07:00 - 08:00	45.2	41.9	44.2	44.6	46.0	44.1	43.4
08:00 - 09:00	44.3	41.6	43.0	43.3	45.7	43.7	43.4
09:00 - 10:00	43.0	40.2	41.8	42.3	42.9	43.2	42.1
10:00 - 11:00	42.9	40.4	41.6	42.8	42.7	42.9	40.6
11:00 - 12:00	40.9	39.4	41.0	43.0	42.7	43.0	39.6
12:00 - 13:00	40.1	40.2	40.9	42.5	41.5	42.8	39.0
L90(avg)*	51.0	48.3	49.1	49.6	48.1	47.6	49.9

Remark : * Average time between 13:00-13:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Community Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Southern of the Project				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302738			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
12:00 - 13:00	50.9	51.7	52.4	62.0	53.7	53.4	57.7
13:00 - 14:00	51.0	52.3	53.3	52.8	55.6	53.5	56.7
14:00 - 15:00	51.9	52.3	52.8	53.3	54.6	53.9	56.8
15:00 - 16:00	52.5	53.7	53.1	53.1	54.7	53.0	56.0
16:00 - 17:00	55.9	55.5	54.5	53.6	54.9	57.9	55.8
17:00 - 18:00	57.1	58.4	58.3	60.7	57.9	55.2	63.5
18:00 - 19:00	55.2	57.3	57.1	56.9	58.3	59.3	57.5
19:00 - 20:00	54.5	56.3	59.9	58.2	57.1	57.1	56.6
20:00 - 21:00	55.0	56.6	59.7	59.8	58.4	55.9	56.3
21:00 - 22:00	54.3	55.4	58.9	57.7	56.1	55.9	54.5
22:00 - 23:00	53.9	55.5	57.7	57.3	55.1	55.3	55.2
23:00 - 00:00	54.4	55.5	57.1	56.5	56.5	56.0	54.6
00:00 - 01:00	54.0	55.6	55.1	54.9	55.7	56.3	54.9
01:00 - 02:00	54.3	55.5	55.0	55.8	55.4	56.6	54.9
02:00 - 03:00	56.3	57.0	54.7	55.2	55.4	58.8	54.0
03:00 - 04:00	55.4	57.5	55.7	55.3	55.5	55.8	55.6
04:00 - 05:00	54.8	55.8	56.7	55.7	55.8	55.2	56.0
05:00 - 06:00	55.5	56.6	56.6	56.5	56.5	56.2	56.1
06:00 - 07:00	53.5	56.4	56.1	57.0	56.5	56.1	58.1
07:00 - 08:00	53.5	54.6	55.9	56.4	55.8	56.4	55.8
08:00 - 09:00	50.9	54.2	55.8	55.6	56.1	55.8	55.5
09:00 - 10:00	50.3	51.6	53.5	56.0	57.0	56.8	54.8
10:00 - 11:00	51.5	52.1	52.2	56.0	57.4	55.7	55.0
11:00 - 12:00	49.8	52.4	51.9	55.3	55.9	55.4	54.4
Leq(24)*	54.0	55.4	56.2	56.9	56.2	56.2	56.7
Ldn	61.0	62.5	62.6	62.7	62.4	62.7	62.3
Lmax **	78.7	79.9	81.3	88.2	83.9	91.3	93.3
Standard-24Hr	70 dB(A)						
Standard-Max	115 dB(A)						

Remark : * Average time between 12:00-12:00

** Maximum Sound Pressure Level between 12:00-12:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

Preeda S.
(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



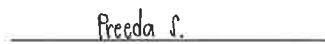
Noise Monitoring Result : Background Noise

MTR-HKP-Operation Phase

Location : Southern of the Project				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302738			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	L90 (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
12:00 - 13:00	49.6	49.7	50.6	50.7	51.9	51.9	54.4
13:00 - 14:00	49.8	51.2	51.9	51.3	53.5	52.1	55.2
14:00 - 15:00	50.3	51.3	51.7	51.4	52.8	52.2	55.2
15:00 - 16:00	51.1	52.5	52.0	51.7	52.6	51.3	55.1
16:00 - 17:00	52.9	52.9	52.8	52.3	53.1	52.7	54.9
17:00 - 18:00	54.8	54.9	55.8	53.3	53.8	51.7	55.1
18:00 - 19:00	53.9	55.6	55.2	55.3	55.1	55.0	55.0
19:00 - 20:00	53.6	55.4	58.2	55.2	54.8	54.9	54.7
20:00 - 21:00	53.2	55.0	55.7	57.3	54.8	54.7	54.5
21:00 - 22:00	53.3	54.7	55.4	54.7	55.0	54.7	53.5
22:00 - 23:00	53.1	54.7	55.0	54.6	54.2	54.3	53.6
23:00 - 00:00	53.5	54.6	54.6	54.4	54.4	54.6	53.6
00:00 - 01:00	53.2	54.8	54.4	54.1	54.8	55.3	54.0
01:00 - 02:00	53.4	54.7	54.2	54.4	54.6	55.4	54.0
02:00 - 03:00	53.3	54.8	53.8	54.4	54.7	55.3	53.4
03:00 - 04:00	53.5	54.8	54.3	54.4	54.8	54.6	54.3
04:00 - 05:00	53.7	55.1	54.8	54.9	54.9	54.5	55.5
05:00 - 06:00	52.9	55.3	55.3	55.1	55.1	55.1	55.1
06:00 - 07:00	52.1	53.6	55.0	54.9	54.9	54.9	54.0
07:00 - 08:00	52.1	53.8	54.8	54.7	54.8	54.7	53.6
08:00 - 09:00	49.1	51.4	54.7	54.7	54.9	54.7	54.4
09:00 - 10:00	48.9	50.3	50.3	54.6	54.2	54.7	53.3
10:00 - 11:00	49.3	50.8	50.5	52.5	54.3	54.3	53.8
11:00 - 12:00	48.7	50.2	50.5	52.0	52.4	53.9	53.4
L90(avg)*	52.4	53.8	54.3	54.1	54.3	54.2	54.4

Remark : * Average time between 12:00-12:00


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist


(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Community Noise

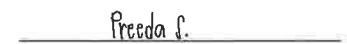
MTR-HKP-Operation Phase

Location : North Fence of Project Site				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302237			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
10:00 – 11:00	53.0	53.7	51.9	53.2	52.3	52.2	54.3
11:00 – 12:00	50.9	53.7	51.7	50.8	51.0	53.1	54.0
12:00 – 13:00	49.4	52.1	50.1	50.0	50.9	49.7	51.8
13:00 – 14:00	50.9	54.8	50.9	50.8	54.5	53.2	54.4
14:00 – 15:00	50.7	52.7	51.1	51.6	53.7	54.0	53.8
15:00 – 16:00	51.0	52.7	51.1	51.1	53.1	54.3	53.6
16:00 – 17:00	50.3	52.6	51.9	50.9	52.3	52.9	52.9
17:00 – 18:00	50.5	53.8	52.0	51.8	54.3	52.6	52.4
18:00 – 19:00	53.8	54.7	52.1	53.1	54.5	54.3	52.5
19:00 – 20:00	53.1	54.9	53.5	53.1	53.5	55.1	52.4
20:00 – 21:00	50.4	52.9	54.2	52.7	52.6	55.0	50.6
21:00 – 22:00	50.4	52.3	52.0	52.8	51.1	52.4	50.3
22:00 – 23:00	50.4	50.9	52.5	52.1	51.3	52.0	52.8
23:00 – 00:00	49.2	50.6	52.3	51.7	51.9	52.4	51.0
00:00 – 01:00	49.5	50.9	51.9	53.7	50.3	51.9	50.7
01:00 – 02:00	52.8	50.8	50.8	52.6	50.3	51.6	51.1
02:00 – 03:00	51.1	49.8	50.8	52.1	50.2	50.8	50.5
03:00 – 04:00	49.5	51.0	50.1	51.5	49.9	50.5	50.8
04:00 – 05:00	50.2	50.7	49.9	50.5	50.2	50.2	51.5
05:00 – 06:00	51.1	52.5	50.5	50.9	50.6	50.2	51.7
06:00 – 07:00	50.2	51.4	50.6	50.5	51.3	50.4	50.9
07:00 – 08:00	49.9	50.7	50.3	69.6	51.1	50.6	51.6
08:00 – 09:00	50.4	52.4	55.0	50.9	51.8	51.8	52.5
09:00 – 10:00	54.1	52.0	57.4	54.5	52.9	53.7	54.7
Leq(24)*	51.2	52.5	52.3	57.3	52.1	52.6	52.4
Ldn	57.1	57.8	57.8	60.2	57.5	58.0	58.0
Lmax **	75.0	77.5	89.8	106.6	77.5	84.9	83.7
Standard-24Hr	70 dB(A)						
Standard-Max	115 dB(A)						

Remark : * Average time between 10:00-10:00

** Maximum Sound Pressure Level between 10:00-10:00


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist


(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Background Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : North Fence of Project Site				Monitor Period : 24-31 Oct 2025			
SLM Model : Cirrus CR162B				Serial No : G302237			
Site Operator : Mr. Sittichai Sawangwongchai							
Calibrator Model : Cirrus CR:515				Serial No : 94296			
Calibration Ref dB(A) : 94.0				Certified Date : 27 Feb 2025			
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0				Expire Date : 25 Feb 2026			
Cal Sheet No.: CR-515-2025-283							
Time	L90 (dB(A))						
	24-25 Oct 2025	25-26 Oct 2025	26-27 Oct 2025	27-28 Oct 2025	28-29 Oct 2025	29-30 Oct 2025	30-31 Oct 2025
10:00 - 11:00	49.9	50.2	50.1	50.0	50.1	49.6	51.6
11:00 - 12:00	48.0	51.0	48.9	49.1	49.1	49.3	50.6
12:00 - 13:00	47.9	50.4	48.7	48.3	49.1	48.0	50.0
13:00 - 14:00	48.9	50.2	49.2	49.4	50.9	48.7	51.6
14:00 - 15:00	49.1	49.8	49.7	50.0	51.4	51.5	51.8
15:00 - 16:00	49.1	51.0	49.9	49.7	50.9	51.0	51.7
16:00 - 17:00	49.1	50.9	50.6	49.4	51.3	50.7	50.8
17:00 - 18:00	49.3	52.2	51.1	50.3	51.4	51.1	51.1
18:00 - 19:00	50.2	52.8	51.1	51.9	52.2	52.6	50.9
19:00 - 20:00	50.8	52.9	52.4	52.4	51.9	53.3	50.1
20:00 - 21:00	49.3	52.3	51.8	52.1	50.3	52.4	49.8
21:00 - 22:00	49.3	51.4	51.2	52.0	49.9	51.2	49.7
22:00 - 23:00	48.9	49.9	51.6	51.5	50.0	50.8	50.0
23:00 - 00:00	48.4	49.8	51.6	50.9	50.4	51.7	49.8
00:00 - 01:00	48.6	50.0	50.8	51.8	49.5	51.4	49.8
01:00 - 02:00	48.2	50.1	50.1	51.7	49.7	50.9	50.2
02:00 - 03:00	49.2	49.3	50.0	51.6	49.4	50.1	49.8
03:00 - 04:00	48.4	49.7	49.3	50.6	49.4	49.7	49.9
04:00 - 05:00	49.3	49.7	49.4	49.9	49.7	49.5	50.6
05:00 - 06:00	49.7	49.9	49.2	50.1	49.9	49.3	50.0
06:00 - 07:00	49.2	50.5	49.4	49.7	49.4	49.1	50.2
07:00 - 08:00	49.1	49.8	49.3	49.8	49.8	49.0	50.0
08:00 - 09:00	49.1	50.2	49.7	49.8	49.9	50.1	50.4
09:00 - 10:00	50.3	49.7	50.2	51.0	50.4	50.5	51.1
L90(avg)*	49.2	50.7	50.3	50.7	50.3	50.7	50.5

Remark : * Average time between 10:00-10:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Preeda Somjai)
Technical Management Team



บริษัท ซีคอต จำกัด SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

SURFACE WATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase)	REQUEST SERVICE NO.	: 1715/67
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION No.	:
SAMPLING DATE	: 10/09/2025	SAMPLING METHOD	: Grab
RECEIVED DATE	: 11/09/2025	SAMPLING TIME	: 10:17
REPORT DATE	: 19/09/2025	SITE OPERATOR	: Mr. Baworn Deechaiya
ANALYTICAL DATE	: 11-19/09/2025	FILE CODE	: 225089_SW_September
SAMPLE CONDITION	: เหลืองขุ่น		
LOCATION DESCRIPTION	: แม่น้ำแม่กลอง : เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร		

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND (non-detectable)	STATION	
				I	STANDARD ^{1/}
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	27.8	ND
pH	-	4500-H ⁺ B	< 0.10	7.3	5 - 9
Conductivity	µS/cm	2120 F	< 1.0	285	-
Total Dissolved Solids	mg/l	2510 B	< 2.5	134	-
Total Suspended Solids	mg/l	2540 C	< 2.5	22	-
Fat Oil & Grease	mg/l	2540 D	< 2.0	ND	-
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	< 1.0	≤ 2.0
COD	mg/l	5220 D	< 40.00	< 40.00	-
Copper (Cu)	mg/l	3111 B	< 0.005	ND	≤ 0.10
Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.63	-
Zinc (Zn)	mg/l	3111 B	< 0.005	ND	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 21st ED. 2017 (AWWA, APHA, WEF)

Khemchuda Insorn

(Miss Khemchuda Insorn)

Analyst

(Mrs. Araya Tipparuk)

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

- Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.
2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
3. ^{1/} The Standard values of Surface Water Quality for class 3, notified by the National Environment Board No.8, B.E.2537 (1994).
4. ^{2/} naturally but changing by no more than 3 °C.
5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

SURFACE WATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE NO. : 1715/67
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. :
SAMPLING DATE : 10/09/2025 SAMPLING METHOD : Grab
RECEIVED DATE : 11/09/2025 SAMPLING TIME : 10:24
ANALYTICAL DATE : 11/09/2025 SITE OPERATOR : Mr. Baworn Deechaiya
REPORT DATE : 19/09/2025 FILE CODE : 225089_SW_September
SAMPLE CONDITION : เหลืองขุ่น
LOCATION DESCRIPTION : 2 = แม่น้ำแม่กลอง : จุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND (non-detectable)	STATION 2	STANDARD ¹⁾
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	27.9	*
pH		4500-H ⁺ B	< 0.10	7.38	5 - 9
Conductivity	µS/cm	2510 B	< 1.0	211	*
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 2.5	126	*
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	19	*
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	*
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	< 1.0	≤ 2.0
COD	mg/l	5220 D	< 40.00	< 40.00	*
Copper (Cu)	mg/l	3111 B	< 0.005	ND	≤ 0.10
Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.58	*
Zinc (Zn)	mg/l	3111 B	< 0.005	ND	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 21st ED. 2017 (AWWA APHA WEF)

(Miss Khemchuda Insom)

Analyst

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

- Remark :**
1. Reported analysis refers to submitted sample only.
 2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
 3. ¹⁾ The Standard values of Surface Water Quality for class 3, notified by the National Environment Board No.8, B.E.2537 (1994).
 4. ²⁾ naturally but changing by no more than 3°C.
 5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

SURFACE WATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE NO. : 1715/67
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. :
SAMPLING DATE : 10/09/2025 SAMPLING METHOD : Grab
RECEIVED DATE : 11/09/2025 SAMPLING TIME : 10:32
ANALYTICAL DATE : 11/09/2025 SITE OPERATOR : Mr. Baworn Deechaiya
REPORT DATE : 19/09/2025 FILE CODE : 225089_SW_September
SAMPLE CONDITION : เหลืองขุ่น
LOCATION DESCRIPTION : 3 = แม่น้ำแม่กลอง : ท้ายจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND (non-detectable)	STATION 3	STANDARD ¹⁾
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	28.2	*
pH		4500-H ⁺ B	< 0.10	7.28	5 - 9
Conductivity	µS/cm	2510 B	< 1.0	263	*
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 2.5	148	*
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	33	*
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	*
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	< 1.0	≤ 2.0
COD	mg/l	5220 D	< 40.00	< 40.00	*
Copper (Cu)	mg/l	3111 B	< 0.005	ND	≤ 0.10
Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.72	*
Zinc (Zn)	mg/l	3111 B	< 0.005	ND	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 21st ED. 2017 (AWWA APHA WEF)

(Miss Khemchuda Insom)

Analyst

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

- Remark :**
1. Reported analysis refers to submitted sample only.
 2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
 3. ¹⁾ The Standard values of Surface Water Quality for class 3, notified by the National Environment Board No.8, B.E.2537 (1994).
 4. ²⁾ naturally but changing by no more than 3°C.
 5. - Not available.



สถานีวิจัยประมงศรีราชา
101/12 หมู่ 9 ต.บางพระ
อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20110
โทร./โทรสาร. (038) 311379

รายงานผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
แพลงก์ตอนพืช			
Division Cyanophyta			
Class Cyanophyceae			
Order Chroococcales			
Family Chroococcaceae			
<i>Merismopedia</i> sp.	77,000	-	-
<i>Microcystis</i> sp.	-	21,000	-
Order Nostocales			
Family Oscillatoriaceae			
<i>Lyngbya</i> sp.	-	10,000	-
<i>Oscillatoria</i> sp.	447,000	1,967,000	238,000
<i>Spirulina</i> sp.	17,000	31,000	10,000
Family Nostocaceae			
<i>Cylindrospermum</i> sp.	9,000	-	-
<i>Raphidiopsis</i> sp.	198,000	10,000	30,000
Family Rivulariaceae			
<i>Calothrix</i> sp.	17,000	-	-

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)

(ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
Division Chlorophyta			
Class Chlorophyceae			
Order Volvocales			
Family Volvocaceae			
<i>Eudolina</i> sp.	-	21,000	40,000
<i>Gonium</i> sp.	-	10,000	-
<i>Pandorina</i> sp.	9,000	-	10,000
Order Tetrasporales			
Family Palmellaceae			
<i>Sphaerocystis</i> sp.	232,000	104,000	99,000
Order Chlorococcales			
Family Hydrodictyaceae			
<i>Pediastrum</i> sp.	43,000	21,000	40,000
Family Coelastraceae			
<i>Coelastrum</i> sp.	17,000	-	-
Family Oocystaceae			
<i>Chlorella</i> sp.	26,000	10,000	-
<i>Kirchneriella</i> sp.	-	-	10,000
<i>Oocystis</i> sp.	9,000	-	-
<i>Tetraedron</i> sp.	9,000	10,000	-
Family Scenedesmaceae			
<i>Actinastrum</i> sp.	26,000	-	30,000
<i>Scenedesmus</i> sp.	17,000	41,000	99,000
Order Zygnematales			
Family Desmidiaceae			
<i>Closterium</i> sp.	9,000	41,000	20,000

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)
(ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
<i>Cosmarium</i> sp.	-	21,000	-
<i>Staurastrum</i> sp.	138,000	135,000	20,000
Class Euglenophyceae			
Order Euglenales			
Family Euglenaceae			
<i>Euglena</i> sp.	26,000	1,035,000	50,000
<i>Lepocinclis</i> sp.	17,000	652,000	40,000
<i>Phacus</i> sp.	-	331,000	40,000
<i>Strombomonas</i> sp.	17,000	621,000	40,000
<i>Trachelomonas</i> sp.	34,000	1,449,000	50,000
Division Chromophyta			
Class Bacillariophyceae			
Order Biddulphales			
Suborder Coscinodiscineae			
Family Thalassiosiraceae			
<i>Cyclotella</i> sp.	344,000	207,000	495,000
Family Melosiraceae			
<i>Melosira</i> sp.	95,000	41,000	20,000
Family Aulacoseiraceae			
<i>Aulacoseira</i> sp.	688,000	1,346,000	356,000
Order Bacillariales			
Suborder Fragilariineae			
Family Fragilariaceae			
<i>Fragilaria</i> sp.	-	156,000	40,000
<i>Synedra</i> sp.	482,000	362,000	812,000

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)
(ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
Suborder Bacillariineae			
Family Eunotiaceae			
<i>Eunotia</i> sp.	9,000	31,000	10,000
Family Achnanthaceae			
<i>Achnanthidium</i> sp.	9,000	-	-
Family Cymbellaceae			
<i>Cymbella</i> sp.	17,000	-	-
<i>Gomphonema</i> sp.	9,000	31,000	10,000
Family Naviculaceae			
<i>Amphora</i> sp.	43,000	-	10,000
<i>Diploneis</i> sp.	26,000	-	-
<i>Gyrosigma</i> sp.	241,000	321,000	505,000
<i>Navicula</i> sp.	9,000	41,000	10,000
<i>Pinnularia</i> sp.	-	-	10,000
Family Bacillariaceae			
<i>Nitzschia</i> sp.	69,000	21,000	475,000
<i>Tryblionella</i> sp.	-	10,000	-
Family Surirellaceae			
<i>Surirella</i> sp.	275,000	197,000	129,000
Class Dinophyceae			
Order Gonyaulacalea			
Family Ceratiaceae			
<i>Ceratium</i> sp.	-	-	10,000
Order Peridinales			
Family Peridiniaceae			
<i>Peridinium</i> sp.	1,789,000	1,242,000	594,000

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)
(ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
แพลงก์ตอนสัตว์			
Phylum Protozoa			
Subphylum Plasmodroma			
Class Sarcodina			
Subclass Rhizopoda			
Order Testacida			
Family Arcellidae			
Arcella sp.	26,000	31,000	10,000
Family Diffugiidae			
Centropyxis sp.	-	10,000	-
Family Euglyphidae			
Euglypha sp.	17,000	21,000	10,000
Subphylum Ciliophora			
Class Ciliata			
Subclass Holotricha			
Order Gymnostomatida			
Didinium sp.	-	10,000	-
Prorodon sp.	-	21,000	-
Subclass Spirotricha			
Order Tintinnida			
Family Codonellidae			
Tintinnopsis sp.	60,000	155,000	89,000
Subclass Peritricha			
Order Peritrichida			
Pyxicola sp.	-	10,000	-
Zoothamnium sp.	-	10,000	-

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)
(ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
Phylum Rotifera			
Class Monogononta			
Order Ploima			
Family Brachionidae			
Anuraeopsis sp.	17,000	31,000	10,000
Colurella sp.	-	10,000	10,000
Lepadella sp.	-	10,000	-
Mytilina sp.	-	10,000	-
Family Lecanidae			
Lecane sp.	17,000	-	10,000
Family Tricercidae			
Trichocerca sp.	9,000	10,000	10,000
Family Synchaetidae			
Polyarthra sp.	9,000	124,000	30,000
Order Flosculariacea			
Family Hexarthridae			
Hexarthra sp.	-	10,000	-
Class Digononta			
Family Philodinidae			
Philodina sp.	-	10,000	10,000
Phylum Arthropoda			
Class Crustacea			
Subclass Copepoda			
Copepod nauplius	17,000	52,000	10,000

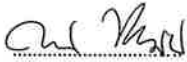


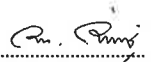
สถานีวิจัยประมงศรีราชา
101/12 หมู่ 9 ต. บางพระ
อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20110
โทร./โทรสาร. (038) 311379

ตาราง ผลการวิเคราะห์แพลงก์ตอนพืชและแพลงก์ตอนสัตว์ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)
(ต่อ)

กลุ่ม/สกุลของแพลงก์ตอน	ปริมาณแพลงก์ตอน (หน่วยต่อลูกบาศก์เมตร)		
	S1	S2	S3
ชนิดของแพลงก์ตอนพืช	36	33	32
ชนิดของแพลงก์ตอนสัตว์	8	17	10
ชนิดแพลงก์ตอนรวม	44	50	42
ปริมาณแพลงก์ตอนพืช	5,499,000	10,547,000	4,352,000
ปริมาณแพลงก์ตอนสัตว์	172,000	535,000	199,000
ปริมาณแพลงก์ตอนรวม	5,671,000	11,082,000	4,551,000
ค่าดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนพืช	2.4617	2.5522	2.5939
ค่าดัชนีความหลากหลายแพลงก์ตอนสัตว์	1.8767	2.2525	1.8474
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนพืช	0.6870	0.7299	0.7484
ค่าดัชนีความสม่ำเสมอแพลงก์ตอนสัตว์	0.9025	0.7950	0.8023

หมายเหตุ : 1. S1 : แม่น้ำแม่กลอง เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร
2. S2 : แม่น้ำแม่กลอง จุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ
3. S3 : แม่น้ำแม่กลอง ท้ายจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร


(นางสาวกนกวรรณ ขาวค่อน)
ผู้วิเคราะห์


(นายอลงกต อินทรชาติ)
หัวหน้าสถานีวิจัยประมงศรีราชา

รายงานผลการวิเคราะห์สัตว์หน้าดิน

ตาราง ผลการวิเคราะห์สัตว์หน้าดิน (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)

สกุลสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)		
	S1	S2	S3
Phylum Annelida Class Clitellata Order Tubificida Family Naididae <i>Branchiura</i> sp. (ไส้เดือนน้ำ)	15	15	45
Class Polychaeta Order Phyllodocida Family Nereididae <i>Namalycastis</i> sp. (โพลีคีตน้ำจืด)	-	60	-
Phylum Arthropoda Class Insecta Order Diptera Family Chironomidae <i>Chironomus</i> sp. (หนอนแดง)	45	-	163
Class Malacostraca Order Tanaidacea Family Pagurapseudopsidae <i>Pagurapseudopsis</i> sp. (ทากินดาเข็ญ)	282	-	134

ตาราง ผลการวิเคราะห์สัตว์หน้าดิน (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568) (ต่อ)

สกุลสัตว์หน้าดิน	ปริมาณสัตว์หน้าดิน (ตัวต่อตารางเมตร)		
	S1	S2	S3
Phylum Mollusca			
Class Gastropoda			
Order Architaenioglossa			
Family Thiariidae			
Thiara sp. (หอยเจดีย์หินาม)		30	-
Class Bivalvia			
Order Venerida			
Family Cyrenidae			
Corbicula sp. (หอยทราย)	-	30	-
สกุลสัตว์หน้าดิน	3	4	3
ปริมาณสัตว์หน้าดิน	342	135	342
ค่าดัชนีความหลากหลายสัตว์หน้าดิน	0.5631	1.2730	0.5631

หมายเหตุ : 1. S1 : แม่น้ำแม่กลอง เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร

2. S2 : แม่น้ำแม่กลอง จุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ

3. S3 : แม่น้ำแม่กลอง ท้ายจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร

ศ.ดร. กนกพร ๗

(นายอรรถวุฒิ กันทะวงศ์)

ผู้วิเคราะห์

ศ.ดร. กนกพร

(นายอรรถกต อินทรชาติ)

หัวหน้าสถานีวิจัยประมงศรีราชา



สถานีวิจัยประมงศรีราชา

101/12 หมู่ 9 ต. บางพระ อ. ศรีราชา จ.ชลบุรี 20110

โทร./โทรสาร. (038) 311379

รายงานผลการวิเคราะห์พืชน้ำ

ตาราง ผลการวิเคราะห์พืชน้ำ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568)

วงศ์	ชื่อวิทยาศาสตร์	ชื่อสามัญ	ชื่อภาษาไทย	บริเวณที่ทำการสำรวจ		
				S1	S2	S3
พืชใต้น้ำ						
Ceratophyllaceae	<i>Ceratophyllum demersum</i>	Coontail	สาหร่ายพวงระโค	-	+	+
Hydrocharitaceae	<i>Hydrilla verticillata</i>	Hydrilla	สาหร่ายหางกระรอก	-	+	+
วัชพืชโคล่เหนือน้ำ						
Gentianaceae	<i>Nymphoides indica</i>	Water snowflake	บัวบา	-	+	+
Nymphaeaceae	<i>Nymphaeaceae nucifera</i>	Water lily	บัวสาย	+	+	-

ตาราง ผลการวิเคราะห์พืชน้ำ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568) (ต่อ)

วงศ์	ชื่อวิทยาศาสตร์	ชื่อสามัญ	ชื่อภาษาไทย	บริเวณที่ทำการสำรวจ		
				S1	S2	S3
พืชลอยน้ำ						
Convolvulaceae	<i>Ipomoea aquatica</i>	Water spinach	ผักบุ้ง	+	+	-
Fabaceae	<i>Neptunia oleracea</i>	Water mimosa	กระเจต	+	-	-
Pontederiaceae	<i>Eichhornia crassipes</i>	Water hyacinth	ผักตบชวา	++	++	++
Salviniaceae	<i>Salvinia cucullata</i>	Floating moss	จอกหูหนู	+	+	+
พืชชายน้ำ						
Amaranthaceae	<i>Alternanthera sessilis</i>	Alligator weed	ผักเป็ดไทย	+	+	-
Araceae	<i>Colocasia esculenta</i>	Elephant ear	บอน	+	++	+
Asteraceae	<i>Eclipta prostrata</i>	White head	กะเม็ง	++	+	-
	<i>Sphagneticola trilobata</i>	Singapore daisy	กระดุมทองเลื้อย	++	++	+
Commelinaceae	<i>Commelina diffusa</i>	Spreading day flower	ผักปลาใบแคบ	++	++	++
Cyperaceae	<i>Cyperus pilosus</i>	-	กกสามเหลี่ยม	+	+	+
Poaceae	<i>Brachiaria mutica</i>	Paragrass	หญ้าน้ำ	+	++	+
	<i>Coix aquatica</i>	-	อีอน้ำ	+	+	-

ตาราง ผลการวิเคราะห์พืชน้ำ (เก็บตัวอย่างวันที่ 11 กันยายน 2568) (ต่อ)

วงศ์	ชื่อวิทยาศาสตร์	ชื่อสามัญ	ชื่อภาษาไทย	บริเวณที่ทำการสำรวจ		
				S1	S2	S3
Pteridaceae	<i>Leptochloa chinensis</i>	Sprangle top	หญ้าดอกขาว	+	++	+
	<i>Acrostichum aureum</i>	Leather fern	ปรงไข่	+	+	+
Typhaceae	<i>Typha angustifolia</i>	Narrow leaved cattail	ธูปฤาษี	+	+	+
รวมจำนวนชนิดพืชน้ำที่พบทั้งหมด				16	18	13

หมายเหตุ : - ไม่พบ + น้อย ++ ปานกลาง +++ มาก

1. S1 : แม่น้ำแม่กลอง เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร
2. S2 : แม่น้ำแม่กลอง จุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ
3. S3 : แม่น้ำแม่กลอง ท้ายจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร

ดร.ณัฏฐ์ กันตวรวิ
(นายอรรถวุฒิ กันตวรวิ)
ผู้วิเคราะห์

.....
(นายอลงกต อินทรชาติ)
หัวหน้าสถานีวิจัยประมงศรีราชา



สถานีวิจัยประมงศรีราชา

101/12 หมู่ 9 ต. บางพระ อ. ศรีราชา จ. ชลบุรี 20110

โทร./โทรสาร. (038) 311379

รายงานผลการวิเคราะห์สัตว์น้ำ

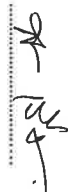
ตาราง ผลการวิเคราะห์สัตว์น้ำ (Aquatic animal) (เก็บตัวอย่างเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568)

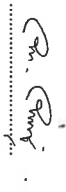
ชนิดสัตว์น้ำ	ปริมาณสัตว์น้ำ (ตัว)			ช่วงขนาด (ซม.)	น้ำหนักรวม (กรัม)
	S1	S2	S3		
Phylum Chordata					
Class Actinopterygii					
Order Belontiiformes					
Family Zenarchopteridae					
<i>Dermogenys siamensis</i> (ปลาเข็ม)	1	-	-	3.50	0.20
Order Cypriniformes					
Family Cyprinidae					
<i>Barbonymus gonionotus</i> (ปลาคะเพียนขาว)	1	2	-	16.60-19.10	279.20

ตาราง ผลการวิเคราะห์สัตว์น้ำ (Aquatic animal) (เก็บตัวอย่างเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2568) (ต่อ)

ชนิดสัตว์น้ำ	ปริมาณสัตว์น้ำ (ตัว)			ช่วงขนาด (ซม.)	น้ำหนักรวม (กรัม)
	S1	S2	S3		
<i>Barbonymus schwanenfeldii</i> (ปลากะแห)	6	4	2	6.80-11.40	115.70
<i>Cyclocheilichthys apogon</i> (ปลาใต้ดินแดง)	-	1	2	7.70-11.50	33.40
<i>Hampala macrolepidota</i> (ปลากะสูบขีด)	1	1	-	10.30-18.20	88.80
<i>Labiobarbus leptocheilus</i> (ปลาซ่า)	-	1	1	12.20-20.50	109.90
<i>Mystacoleucus marginatus</i> (ปลาหนามหลัง)	1	-	4	6.50-8.20	25.40
<i>Probarbus jullieni</i> (ปลาอีสก)	2	-	-	22.10-23.10	263.40
Order Perciformes					
Family Ambassidae					
<i>Parambassis siamensis</i> (ปลาแป้นแก้ว)	1	-	2	5.10-6.20	6.30
Family Toxotidae					
<i>Toxotes chatareus</i> (ปลาเสือพ่นน้ำ)	1	-	-	2.30	0.20
ชนิดสัตว์น้ำ	8	5	5	2.30-23.10	922.50
ปริมาณสัตว์น้ำ	14	9	11		
ดัชนีความหลากหลายสัตว์น้ำ	1.7721	1.4271	1.5157		

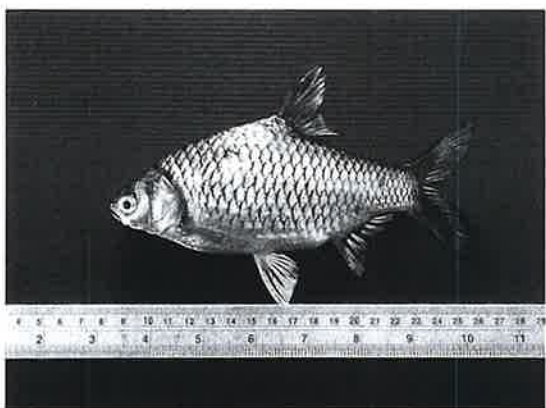
- หมายเหตุ : 1. S1 : แม่น้ำแม่กลอง เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร
2. S2 : แม่น้ำแม่กลอง จุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ
3. S3 : แม่น้ำแม่กลอง ท้ายจุดปล่อยน้ำทิ้งโครงการ 500 เมตร


.....
(นายตาโรจน์ เริ่มศิริห์)
ผู้วิเคราะห์

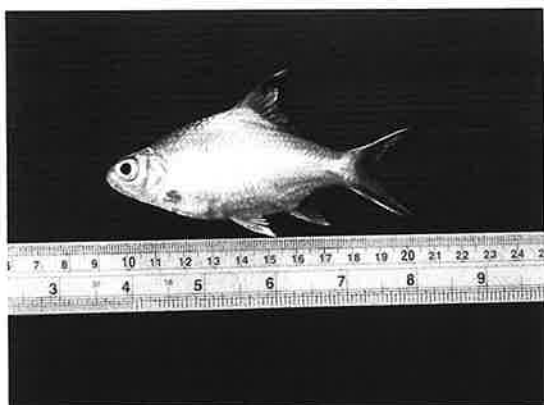

.....
(นายอลงกต อิมหารชาติ)
หัวหน้าสถานีวิจัยประมงศรีราชา



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Dermogenys siamensis*
ชื่อไทย : เข้ม ชื่อสามัญ : Halfbeak

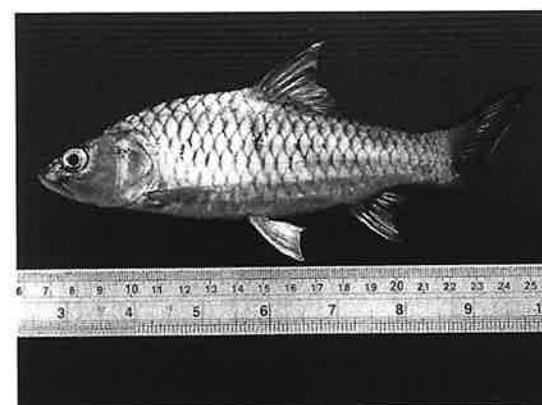


ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Barbonymus gonionotus*
ชื่อไทย : ตะเพียนขาว ชื่อสามัญ : Silver barb



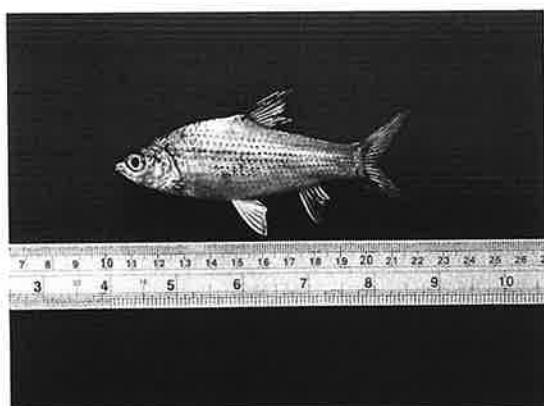
ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Barbonymus schwanefeldii*

ชื่อไทย : กระแห ชื่อสามัญ : Tinfoil barb



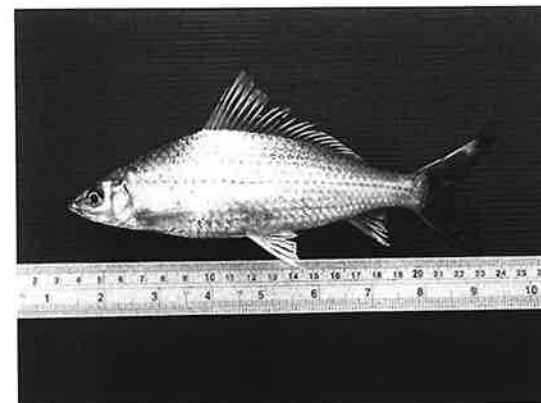
ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Hampala macrolepidota*

ชื่อไทย : กระสูบชืด ชื่อสามัญ : Hampala barb



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Cyclocheilichthys apogon*

ชื่อไทย : ไล่คันตาแดง ชื่อสามัญ : Soldier river barb



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Labiobarbus leptocheilus*

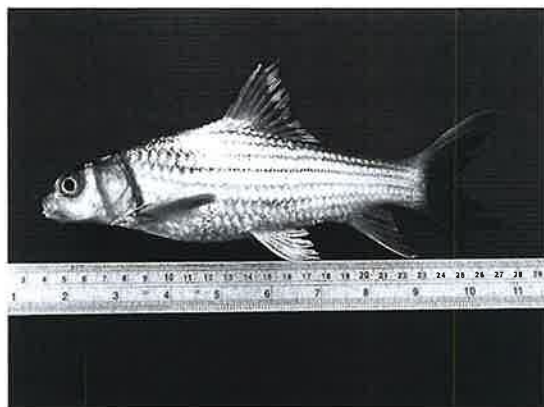
ชื่อไทย : ขำ ชื่อสามัญ : Long fin carp



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Mystacoleucus marginatus*
ชื่อไทย : หนามหลัง ชื่อสามัญ : Spiny barb



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Parambassis siamensis*
ชื่อไทย : เป้นแก้ว ชื่อสามัญ : Siamese glassfish



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Probarbus jullieni*
ชื่อไทย : ขี้สก ชื่อสามัญ : Seven-line barb



ชื่อวิทยาศาสตร์ : *Toxotes chatareus*
ชื่อไทย : เสือพ่นน้ำ ชื่อสามัญ : Seven-line barb



บริษัท เอส.พี.เอส. คอนซัลติ้ง เซอร์วิส จำกัด
S.P.S. CONSULTING SERVICE CO., LTD.
7 ซอยพหลโยธิน 24 ถนนพหลโยธิน แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
7 Soi Phaholyothin 24, Phaholyothin Rd., Jompol, Chatuchak, Bangkok 10900
Tel : (662) 939-4370-72 Fax : (662) 513-4221 E-mail : sale@spscon.com, www.spscon.com

1/1

Ref. No. W080/07/25

Report No. 2507/030

2/12/67

Wastewater Quality Analysis Report

Project : Hin Kong Power Plant (Operation Phase) Sampling Date : 2 July 2025
Client Name/Address : Hin Kong Power Co., Ltd. Date Received : 2 July 2025
138 Moo 5 Hin Kong, Amphur Mueang Ratchaburi, Date of Analysis : 2-11 July 2025
Ratchaburi 70000 Date Reported : 14 July 2025
Sampling Method : Grab
Sampling by : Kitti Chuaiwan
S.P.S. Consulting Service Co., Ltd.

Parameter	Analytical Method	Holding Pond	Standard
pH	Electrometric Method (4500-H ⁺ B.)	6.4	5.5-9.0
Temperature	(°C) Laboratory and Field Methods (2550 B.)	30.0	Not more than 40
Conductivity	(µS/cm) Laboratory Method (2510 B.)	853	+
Total Dissolved Solids	(mg/L) Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (2540 C.)	524	Not more than 3,000
Total Suspended Solids	(mg/L) Total Suspended Solids Dried at 103-105 °C (2540 D.)	<2.0	Not more than 50
BOD ₅	(mg/L) 5 Day BOD Test (5210 B.) & Membrane Electrode Method (4500-O G.)	3	Not more than 20
COD	(mg/L) Closed Reflux, Titrimetric Method (5220 C.)	25	Not more than 120
Grease & Oil	(mg/L) Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (5520 B.)	<2	Not more than 5
Copper	(mg/L) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.009	Not more than 2.0
Total Iron	(mg/L) Phenanthroline Method (3500-Fe B.)	0.26	Not more than 1.0
Zinc	(mg/L) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method (3030 F. & 3120 B.)	0.012	Not more than 5.0

Remark:


Sample Characteristics: Clear

Standard = Notification of Ministry of Natural Resources and Environment, Standard for the Water Discharged from Power Plant, B.E. 2565 (2022)

Method = Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023.

Reported results refer to submitted samples only.

Do not copy partial of this analysis report without official approval.


(Jarinee Nunthavisut)

Laboratory Manager
14.7.25

***** End of Report *****

61202414121601-27 0706513



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

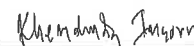
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE No. : 1489/68
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. : 7-239
SAMPLING DATE : 13/08/2025 SAMPLING METHOD : Grab
RECEIVED DATE : 14/08/2025 SAMPLING TIME : 11:18
ANALYTICAL DATE : 14-20/08/2025 SITE OPERATOR : Mr. Chitpon Somprasong
REPORT DATE : 20/08/2025 FILE CODE : 7-239-9-0008
SAMPLE CONDITION : เหลืองใส

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION ป้ายหน้าทิ้ง	STANDARD ^{1/}
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	32.7	≤ 40
pH	-	4500-H ⁺ B	< 0.10	6.88	5.5-9.0
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 25	862	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	< 2.5	≤ 50
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	≤ 5
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	1.2	≤ 20
COD	mg/l	5220 C	< 15.00	20.39	≤ 120
Total Copper (Cu)	mg/l	3120 B	< 0.001	< 0.02	≤ 2.0
Zinc (Zn)	mg/l	3120 B	< 0.003	0.02	≤ 5.0

REFERENCE: STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER, 24th ED., 2017 (APHA, AWWA, WEF)



(Miss Khemchuda Inorn)

Analyst

REG. NO. 7-239-9-0005



(Mrs. Araya Tipperuk)

Technical Management Team

REG. NO. 7-239-9-0004

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^{1/} Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE No. : 1489/68
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. : *
SAMPLING DATE : 13/08/2025 SAMPLING METHOD : Grab
RECEIVED DATE : 14/08/2025 SAMPLING TIME : 11:18
ANALYTICAL DATE : 14-20/08/2025 SITE OPERATOR : Mr. Chitpon Somprasong
REPORT DATE : 20/08/2025 FILE CODE : 225089_WW_August
SAMPLE CONDITION : เหลืองใส

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION ป้อมต้นทึง	STANDARD ¹⁾
Conductivity	µS/cm	2510 B	< 0.01	1.266	*
Total Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.08	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 23rd Ed., 2017 (AWWA/APHA, WFP)

Khemchuda Insom

(Miss Khemchuda Insom)
Analyst

Araya Tipparuk

(Mrs. Araya Tipparuk)
Technical Management Team

- Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.
2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
3. ¹⁾ Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).
4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.
5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE No. : 1716/68
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. : 7-239
SAMPLING DATE : 10/09/2025 SAMPLING METHOD : Grab
RECEIVED DATE : 11/09/2025 SAMPLING TIME : 14:43
ANALYTICAL DATE : 11-18/09/2025 SITE OPERATOR : Mr. Baworn Deechaiya
REPORT DATE : 19/09/2025 FILE CODE : 7-239-0-0005
SAMPLE CONDITION : เหลืองใส

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION ป้อมต้นทึง	STANDARD ¹⁾
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	32.1	≤ 40
pH	-	4500-H* B	< 0.10	7.35	5.5-9.0
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 25	842	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	2.6	≤ 50
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	≤ 5
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	< 1.0	≤ 20
COD	mg/l	5220 C	< 15.00	26.74	≤ 120
Total Copper (Cu)	mg/l	3120 B	< 0.001	ND	≤ 2.0
Zinc (Zn)	mg/l	3120 B	< 0.003	< 0.02	≤ 5.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 23rd Ed., 2017 (AWWA/APHA, WFP)

Khemchuda Insom

(Miss Khemchuda Insom)
Analyst
REG. NO. 7-239-0-0005

Araya Tipparuk

(Mrs. Araya Tipparuk)
Technical Management Team
REG. NO. 7-239-0-0004

- Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.
2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
3. ¹⁾ Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).
4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.
5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE No. : 1716/68
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. : -
SAMPLING DATE : 10/09/2025 SAMPLING METHOD : Gmb
RECEIVED DATE : 11/09/2025 SAMPLING TIME : 14:43
ANALYTICAL DATE : 10,11-15/09/2025 : Mr. Baworn Deechaiya
REPORT DATE : 19/09/2025 SITE OPERATOR : *
SAMPLE CONDITION : เหลือของใส่ FILE CODE : 225089_WW_September

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION บ่อพักน้ำทิ้ง	STANDARD ^u
Conductivity	µS/cm	2510 B	< 0.01	1,127	-
Total Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.10	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 21st EDITION (AWWA, APHA, WEF)

(Miss Khemchuda Insorn)

Analyst

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^u Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase) REQUEST SERVICE No. : 1883/68
SAMPLING BY : SECOT Co., Ltd. REGISTRATION No. : 2-239
SAMPLING DATE : 03/10/2025 SAMPLING METHOD : Grab
RECEIVED DATE : 04/10/2025 SAMPLING TIME : 11:06
ANALYTICAL DATE : 04-14/10/2025 : Mr. Baworn Deechaiya
REPORT DATE : 17/10/2025 SITE OPERATOR : 2-239-0-0005
SAMPLE CONDITION : เหลือของใส่ FILE CODE : 225089_WW_October

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION บ่อพักน้ำทิ้ง	STANDARD ^u
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	32.4	≤ 40
pH	-	4500-H ⁺ B	< 0.10	7.18	5.5-9.0
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 25	1,000	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	< 2.5	≤ 50
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	≤ 5
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	< 1.0	≤ 20
COD	mg/l	5220 C	< 15.00	24.42	≤ 120
Total Copper (Cu)	mg/l	3120 B	< 0.001	ND	≤ 2.0
Zinc (Zn)	mg/l	3120 B	< 0.003	0.04	≤ 5.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 21st EDITION (AWWA, APHA, WEF)

(Miss Pornnapee Budthum)

Analyst

REG. NO. 2-239-0-0018

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

REG. NO. 2-239-0-0004

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^u Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase)	REQUEST SERVICE No.	: 1883/68
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION No.	: -
SAMPLING DATE	: 03/10/2025	SAMPLING METHOD	: Grab
RECEIVED DATE	: 04/10/2025	SAMPLING TIME	: 11:06
ANALYTICAL DATE	: 03-04/10/2025	SITE OPERATOR	: Mr. Baworn Deechaiya
REPORT DATE	: 17/10/2025	FILE CODE	: 225089_WW_October
SAMPLE CONDITION	: เหลือขุ่น		

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION บ่อพักน้ำทิ้ง	STANDARD ^{1/}
Conductivity	μS/cm	2510 B	< 0.01	1.297	
Total Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.06	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 22nd ED. 2017 (AWWA, ADEA, WEF)

Pornnapa Budthum

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

Araya Tipparuk

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^{1/} Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase)	REQUEST SERVICE No.	: 2161/68
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION No.	: 7-239
SAMPLING DATE	: 13/11/2025	SAMPLING METHOD	: Grab
RECEIVED DATE	: 14/11/2025	SAMPLING TIME	: 10:15
ANALYTICAL DATE	: 14-20/11/2025	SITE OPERATOR	: Mr. Chitpon Somprasong
REPORT DATE	: 21/11/2025	FILE CODE	: 7-239-P-0008
SAMPLE CONDITION	: โสมน้ำคอก		

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION บ่อพักน้ำทิ้ง	STANDARD ^{1/}
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	30.6	≤ 40
pH	-	4500-H* B	< 0.10	7.16	5.5-9.0
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 25	925	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	2.6	≤ 50
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	≤ 5
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	< 1.0	≤ 20
COD	mg/l	5220 C	< 15.00	31.30	≤ 120
Total Copper (Cu)	mg/l	3120 B	< 0.001	< 0.02	≤ 2.0
Zinc (Zn)	mg/l	3120 B	< 0.003	< 0.02	≤ 5.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 22nd ED. 2017 (AWWA, ADEA, WEF)

Pornnapa Budthum

(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

REG. NO. 7-239-P-0018

Araya Tipparuk

(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

REG. NO. 7-239-P-0004

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^{1/} Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase)	REQUEST SERVICE No.	: 2161/68
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION No.	: -
SAMPLING DATE	: 13/11/2025	SAMPLING METHOD	: Grab
RECEIVED DATE	: 14/11/2025	SAMPLING TIME	: 10:15
ANALYTICAL DATE	: 13,15-18/11/2025	SITE OPERATOR	: Mr. Chitpon Somprasong
REPORT DATE	: 21/11/2025		: -
SAMPLE CONDITION	: ใส มีตะกอน	FILE CODE	: 225089_WW_November

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION ป้อมพันทิ้ง	STANDARD ^{1/}
Conductivity	μS/cm	2510 B	< 0.01	1.289	-
Total Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.08	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 24th ED., 2021 (AWWA APHA WEF)

Rong Puthum
(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

Araya Tippanuk
(Mrs. Araya Tippanuk)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^{1/} Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase)	REQUEST SERVICE No.	: 2284/68
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION No.	: 7-239
SAMPLING DATE	: 02/12/2025	SAMPLING METHOD	: Grab
RECEIVED DATE	: 03/12/2025	SAMPLING TIME	: 10:12
ANALYTICAL DATE	: 03-09/12/2025	SITE OPERATOR	: Mr. Chitpon Somprasong
REPORT DATE	: 09/12/2025		: 7-239-9-0008
SAMPLE CONDITION	: ใส	FILE CODE	: 225089_WW_December

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS METHODS	ND* (non-detectable)	STATION ป้อมพันทิ้ง	STANDARD ^{1/}
Temperature	°C	2550 B	< 0.5	27.6	≤ 40
pH	-	4500-H ⁺ B	< 0.10	6.74	5.5-9.0
Total Dissolved Solids	mg/l	2540 C	< 25	887	≤ 3,000
Total Suspended Solids	mg/l	2540 D	< 2.5	< 2.5	≤ 50
Fat Oil & Grease	mg/l	5520 B	< 2.0	ND	≤ 5
BOD ₅	mg/l	5210 B	< 1.0	1.3	≤ 20
COD	mg/l	5220 C	< 15.00	52.59	≤ 120
Total Copper (Cu)	mg/l	3120 B	< 0.001	ND	≤ 2.0
Zinc (Zn)	mg/l	3120 B	< 0.003	< 0.02	≤ 5.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 24th ED., 2021 (AWWA APHA WEF)

Rong Puthum
(Miss Pornnapa Budthum)

Analyst

REG. NO. 7-239-9-0018

Araya Tippanuk
(Mrs. Araya Tippanuk)

Technical Management Team

REG. NO. 7-239-9-0004

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. ^{1/} Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).

4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.

5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

WATER AND WASTEWATER ANALYSIS REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd. (Operation Phase)	REQUEST SERVICE No.	: 2284/68
SAMPLING BY	: SECOT Co., Ltd.	REGISTRATION No.	: -
SAMPLING DATE	: 02/12/2025	SAMPLING METHOD	: Grab
RECEIVED DATE	: 03/12/2025	SAMPLING TIME	: 10:12
ANALYTICAL DATE	: 02-03/12/2025	SITE OPERATOR	: Mr. Chitpon Somprasong
REPORT DATE	: 09/12/2025		: -
SAMPLE CONDITION	: ใส	FILE CODE	: 225089_WW_December

PARAMETER	UNIT	ANALYSIS	ND*	STATION	STANDARD ¹⁾
		METHODS	(non-detectable)	บ่อพักน้ำทิ้ง	
Conductivity	µS/cm	2510 B	< 0.01	1,306	-
Total Iron (Fe)	mg/l	3120 B	< 0.004	0.05	≤ 1.0

REFERENCE : STANDARD METHODS FOR EXAMINATION OF WATER AND WASTEWATER 24th ED., 2022 (APACWA, 2016)_WEB


(Miss Pornnapa Buddhum)

Analyst


(Mrs. Araya Tipparuk)

Technical Management Team

- Remark :
1. Reported analysis refers to submitted sample only.
 2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.
 3. ¹⁾ Notification of the Ministry of the Natural Resources and Environment, B.E.2565 (2022).
 4. * ND is defined as the smallest concentration of a chemical (analytes) that can be reported by laboratory.
 5. - Not available.



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)			
			AVERAGE VALUE		MINIMUM VALUE	
			RESULTS	STANDARD*	RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building						
Canteen/Pantry	ห้องอาหาร	10.39	402	300	387	150
Utility Room	ห้องเก็บของ	10.42	661	100	652	50
Maid Room	ห้องแม่บ้าน/ห้องเก็บของ	10.44	457	100	438	50
ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	10.43	356	100	293	50
ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	10.45	462	100	423	50
Locker Space	ห้องแต่งตัว	10.45	530	100	529	50
Communication Equipment Room	ห้องควบคุม	10.46	602	200	583	100
Operation Room	ห้องพนักงานงาน	10.47	427	50	413	25
Small Meeting Room	ห้องประชุม	11.52	398	300	383	150
ทางเดินภายในอาคาร	ทางเดินภายในอาคาร	12.05	568	100	198	50
Data Center Room	ห้องเก็บข้อมูล	12.08	591	300	521	150
HVAC Room	ห้องควบคุม	12.04	392	200	378	100

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)			
			AVERAGE VALUE		MINIMUM VALUE	
			RESULTS	STANDARD*	RESULTS	STANDARD
บริเวณ Administration Building						
Storage Room	ห้องเก็บของ	14.38	352	100	348	50
Training Room	ห้องอบรม	16.00	758	300	643	150
Canteen/Pantry	ห้องอาหาร	14.35	404	300	396	150
Maid Room	ห้องแม่บ้าน/ห้องเก็บของ	14.34	412	100	402	50
ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	14.33	308	100	284	50
ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	14.32	313	100	297	50
PRC Room	ห้องประชุม	14.16	584	300	572	150
Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	14.31	383	300	376	150
ทางเดินภายในอาคาร	ทางเดินภายในอาคาร	14.46	254	100	120	50
Electrical Equipment Room	ห้องควบคุม	14.27	517	200	496	100
Meeting Room 1	ห้องประชุม	14.13	314	300	230	150
Meeting Room 2	ห้องประชุม	14.37	399	300	389	150

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building				
OM Director Assistant Room โต๊ะทำงาน (คุณสุกัญชัช ขาวนวด)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.31	789	400-500
ห้องหมวดวิศวกรรมการผลิต โต๊ะทำงาน (คุณพีระพล หน่อจันทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.32	573	400-500
ห้องหมวดวิศวกรรมการผลิต โต๊ะทำงาน (คุณสุนนมาลย์ ราชนิกุล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.32	883	400-500
Operation Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณชนานิวัฒน์ สัตย์นาโค)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.34	647	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	10.35	630	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	10.35	578	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	10.35	667	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	10.35	520	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	10.35	416	400-500

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Admin, Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณศรัทธา ศรีโหนด)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.36	590	400-500
Engineering Work Station Room A โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	10.37	692	400-500
Engineering Work Station Room A โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	10.37	698	400-500
Engineering Work Station Room A โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	10.37	701	400-500
OM Director Secretary Room โต๊ะทำงาน (คุณวรรณวิภา ช่ออบเชย)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.41	762	400-500
OM Director Secretary Room โต๊ะทำงาน (คุณหทัยชนก)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.41	750	400-500
OM Director Room โต๊ะทำงาน (คุณชนะ เรืองตระกูล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.40	783	400-500

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Engineering Work Station Room B	คอมพิวเตอร์	10.38	423	400-500
โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1				
Engineering Work Station Room B	คอมพิวเตอร์	10.38	485	400-500
โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2				
Engineering Work Station Room B	คอมพิวเตอร์	10.38	498	400-500
โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.54	598	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณฤทธิรงค์ เศษวรรค)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.54	587	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณวรรณ รัชยาสุข)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.55	516	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณอุษา คล้ายมณี)				

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.57	502	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณสุรภา พุทธิซ้อน)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.57	508	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณนิตดา เข็มรัมย์)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.57	549	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณนภัสวรรณ เหลืองชัยพัฒนา)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.56	515	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณเกษร เข็มรัมย์)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.58	453	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณสุรพงศ์ แก้วทอง)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.58	449	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณเดชพิตร ศรีสุวรรณ)				

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	11.59	498	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	11.59	482	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	12.00	472	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	12.00	465	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	12.00	498	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	12.00	483	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 7	คอมพิวเตอร์	12.01	472	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 8	คอมพิวเตอร์	12.01	463	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 9	คอมพิวเตอร์	12.01	475	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 10	คอมพิวเตอร์	12.02	467	400-500

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.38	528	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณปวีตวัฒน์ พรหมพิทักษ์)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.39	448	400-500
โต๊ะทำงาน (โต๊ะว่าง)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.40	495	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณศุภกักร์ เสดิมรอก)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.40	432	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณณพพล แก้วบุญมา)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.40	446	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณอิทธิพร จิรากร)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.40	443	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณโพธิพงษ์ หูเหมือน)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.41	401	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณวริศรา เรืองตระกูล)				
Xerox	สแกนเอกสาร	14.39	436	300-400

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE : 26/08/2025 MODEL : 407026
MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant SERIAL NO. : A 041100
SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building (ต่อ)				
General Office Room 1 โต๊ะทำงาน (โต๊ะว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.44	421	400-500
General Office Room 1 โต๊ะทำงาน (คุณกนกขวัญ ชุนจันทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.44	478	400-500
General Office Room 1 โต๊ะทำงาน (คุณศิริวรรณ เคนวิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.44	496	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณแอมอร เฝ้าทรัพย์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.19	485	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณเพชรธดา เจริญสวัสดิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.19	493	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณสมศักดิ์ หงสะมันต์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.18	481	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณกัมปนาท แดงชาติแท้)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.18	487	400-500

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE : 26/08/2025 MODEL : 407026
MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant SERIAL NO. : A 041100
SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building (ต่อ)				
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณธนภัทร กาญจนสมบูรณ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.18	479	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณวิไลพร มูลสวัสดิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.21	483	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณตะวัน คำขัน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.20	436	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณศิริวรรณ บุญพริ้ง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.20	448	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณเจริญศรี รตามณีเจริญ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.20	472	400-500
PRC Room โต๊ะทำงาน (คุณฉัตร ศรีอินทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.17	456	400-500
PRC Room โต๊ะทำงาน (คุณฉัตรชนก ทับทิมทอง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.17	450	400-500

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

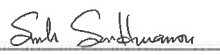
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2508-0294
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 26/08/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 041100
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building (ต่อ)				
Chief Operating Office Room โต๊ะทำงาน (คุณก้องเกียรติ อินทเจียด)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.42	542	400-500
Chief Financial Officer Room โต๊ะทำงาน (คุณทำเนียบ นวลแสง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.42	683	400-500
Managing Director Room โต๊ะทำงาน (คุณชาญวิทย์ วิจิตรนาสิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.15	642	400-500
EHS Room โต๊ะทำงาน (คุณพรรัตน์ ศรีวงษ์แสน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.25	427	400-500
EHS Room โต๊ะทำงาน (คุณวันวิสาข์ ปรีเปรมโอบง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	14.25	483	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th


LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)			
			AVERAGE VALUE		MINIMUM VALUE	
			RESULTS	STANDARD*	RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building						
Canteen/Pantry	ห้องอาหาร	11.19	557	300	486	150
Utility Room	ห้องเก็บของ	11.20	879	100	870	50
Maid Room	ห้องแม่บ้าน/ห้องเก็บของ	11.21	848	100	782	50
ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	11.22	804	100	730	50
ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	11.22	639	100	508	50
Locker Space	ห้องแต่งตัว	11.22	660	100	504	50
Communication Equipment Room	ห้องควบคุม	11.23	881	200	879	100
Operation Room	ห้องพนักงานงาน	11.24	862	50	804	25
Small Meeting Room	ห้องประชุม	11.26	966	300	946	150
ทางเดินภายในอาคาร	ทางเดินภายในอาคาร	11.40	412	100	188	50
Data Center Room	ห้องเก็บข้อมูล	08.33	790	300	639	150
HVAC Room	ห้องควบคุม	11.36	698	200	560	100


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลทองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th


LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)			
			AVERAGE VALUE		MINIMUM VALUE	
			RESULTS	STANDARD*	RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building						
Storage Room	ห้องเก็บของ	11.05	429	100	377	50
Training Room	ห้องอบรม	10.57	464	300	402	150
Canteen/Pantry	ห้องอาหาร	10.55	386	300	354	150
Maid Room	ห้องแม่บ้าน/ห้องเก็บของ	10.55	397	100	387	50
ห้องน้ำหญิง	ห้องสุขา	10.54	316	100	276	50
ห้องน้ำชาย	ห้องสุขา	10.53	390	100	374	50
PRC Room	ห้องประชุม	10.43	610	300	571	150
Document Room	ห้องเก็บข้อมูล	10.51	373	300	308	150
ทางเดินภายในอาคาร	ทางเดินภายในอาคาร	11.07	191	100	99	50
Electrical Equipment Room	ห้องควบคุม	10.52	520	200	380	100
Meeting Room 1	ห้องประชุม	10.38	640	300	578	150
Meeting Room 2	ห้องประชุม	10.59	424	300	403	150


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลทองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

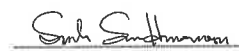
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building				
OM Director Assistant Room โต๊ะทำงาน (คุณสุกัญญา ขาวนวล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.10	830	400-500
ห้องหมวดวิศวกรรมการผลิต โต๊ะทำงาน (คุณพีระพล นน่อจันทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.11	904	400-500
ห้องหมวดวิศวกรรมการผลิต โต๊ะทำงาน (คุณสุนนมาลย์ ราชนิกุล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.11	483	400-500
Operation Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณธนานิวัฒน์ สัตย์นาโค)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.12	907	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	11.13	755	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	11.13	604	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	11.13	503	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	11.13	611	400-500
Shift S/V Office โต๊ะคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	11.13	807	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th


LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Admin. Manager Room โต๊ะทำงาน (คุณศรัทธา ศรีโหมค)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.14	897	400-500
Engineering Work Station Room A โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	11.15	443	400-500
Engineering Work Station Room A โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	11.15	410	400-500
Engineering Work Station Room A โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	11.15	403	400-500
OM Director Secretary Room โต๊ะทำงาน (คุณวรรณวิภา ช่ออมข)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.20	870	400-500
OM Director Secretary Room โต๊ะทำงาน (คุณหทัยชนก)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.20	877	400-500
OM Director Room โต๊ะทำงาน (คุณชนะ เรืองตระกูล)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.18	907	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

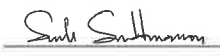
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Engineering Work Station Room B	คอมพิวเตอร์	11.17	691	400-500
โต๊ะคอมพิวเตอร์ 1				
Engineering Work Station Room B	คอมพิวเตอร์	11.17	954	400-500
โต๊ะคอมพิวเตอร์ 2				
Engineering Work Station Room B	คอมพิวเตอร์	11.17	886	400-500
โต๊ะคอมพิวเตอร์ 3				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.28	654	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณฤทธิรงค์ เผ่าชาวด)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.28	673	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณวรรณ รัชมาสุข)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.28	636	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณอุษา คล้ายมณี)				


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

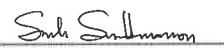
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.28	663	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณสุรภา พุฒิชัย)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.28	518	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณนัศดา เข็มรัมย์)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.29	557	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณนภัสวรรณ เหลืองชัยพัฒนา)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.29	495	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณเกษร เข็มรัมย์)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.29	634	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณสุรพงศ์ แก้วทอง)				
Admin. & Finance Department Room	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.29	667	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณเคชพิตร ตริสุวรรณ)				


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th


LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Electrical and Control Building (ต่อ)				
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 1	คอมพิวเตอร์	11.32	789	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 2	คอมพิวเตอร์	11.32	753	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 3	คอมพิวเตอร์	11.32	778	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 4	คอมพิวเตอร์	11.32	842	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 5	คอมพิวเตอร์	11.32	807	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 6	คอมพิวเตอร์	11.31	753	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 7	คอมพิวเตอร์	11.31	745	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 8	คอมพิวเตอร์	11.31	736	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 9	คอมพิวเตอร์	11.31	759	400-500
Control Room หน้าคอมพิวเตอร์ 10	คอมพิวเตอร์	11.31	774	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลทองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

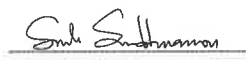
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.02	517	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณปิติวัฒน์ พรพุทธาพิทักษ์)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.02	517	400-500
โต๊ะทำงาน (โต๊ะว่าง)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.02	493	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณศกักร์ เสดิมรอก)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.01	495	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณณพ/พน แก้วบุญมา)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.01	519	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณอิทธิพร จิรากร)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.00	523	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณโพธิพงษ์ ขูเหมือน)				
Operation & Maintenance Department	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	11.00	515	400-500
โต๊ะทำงาน (คุณวิศิธา เรืองตระกูล)				
Xerox	สำเนาเอกสาร	11.03	684	300-400


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลทองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th


LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building (ต่อ)				
General Office Room 1 โต๊ะทำงาน (โต๊ะว่าง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.49	401	400-500
General Office Room 1 โต๊ะทำงาน (คุณกนกขวัญ ขุนจันทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.49	436	400-500
General Office Room 1 โต๊ะทำงาน (คุณศิริวรรณ เคนวิเศษ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.49	408	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณเอมอร เป้าทรัพย์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.49	401	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณเพชรดา เจริญสวัสดิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.49	425	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณสมศักดิ์ หงสมัต)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.45	406	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณกัมปนาท แดงชาติแท้)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.45	407	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

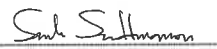
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building (ต่อ)				
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณธนภัทร กาญจนสมบูรณ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.44	405	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณวิไลพร มูลสวัสดิ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.47	460	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณตะวัน คำขัน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.46	403	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณศิริวรรณ บุญพริ้ง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.46	407	400-500
General Office Room 2 โต๊ะทำงาน (คุณเจริญศรี รตามณีเจริญ)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.46	403	400-500
PRC Room โต๊ะทำงาน (คุณถาวร ศรีอินทร์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.44	476	400-500
PRC Room โต๊ะทำงาน (คุณชิตชนก ทับพิมพ์ทอง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.44	441	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

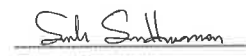
LIGHT INTENSITY MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME	: Hin Kong Power Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 225089-Light-2511-0137
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Digital Light Meter
MEASUREMENT DATE	: 13-14/11/2025	MODEL	: 407026
MEASUREMENT LOCATION	: Hin Kong Power Plant	SERIAL NO.	: A 056654
SITE OPERATOR	: Mr. Phongsiri Chakkaeo		

LOCATION	AREA / ACTIVITY	TIME	LIGHT INTENSITY (LUX)	
			RESULTS	STANDARD*
บริเวณ Administration Building (ต่อ)				
Chief Operating Office Room โต๊ะทำงาน (คุณทองเกียรติ อินทเชิด)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.40	695	400-500
Chief Financial Officer Room โต๊ะทำงาน (คุณท่านนิชบ นวลแสง)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.41	693	400-500
Managing Director Room โต๊ะทำงาน (คุณชาญวิทย์ วิจิตรณาสิน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.41	616	400-500
EHS Room โต๊ะทำงาน (คุณนพรัตน์ ศรีวงษ์แสน)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.50	404	400-500
EHS Room โต๊ะทำงาน (คุณวันวิสาข์ ปรีเปรมโอบฐ์)	เอกสาร / คอมพิวเตอร์	10.50	406	400-500


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. * Notification of the Department of Labour Protection and Welfare, B.E.2561 (2018).



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Gas Compressor		Monitor Period : Aug 26, 2025	
SLM Model : SCARLET ST-21D		Serial No : 820725	
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw			
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296	
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : Feb 27 2025	
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.4/-0.6		Expire Date : Feb 25 2026	
Cal Sheet No.: CR-515-2025-210			
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))		
	Aug 26, 2025		
00:00 - 01:00			
01:00 - 02:00			
02:00 - 03:00			
03:00 - 04:00			
04:00 - 05:00			
05:00 - 06:00			
06:00 - 07:00			
07:00 - 08:00			
08:00 - 09:00			
09:00 - 10:00			
10:00 - 11:00			
11:00 - 12:00			
12:00 - 13:00			
13:00 - 14:00			
14:00 - 15:00			
15:00 - 16:00			
16:00 - 17:00			
17:00 - 18:00			
18:00 - 19:00			
19:00 - 20:00			
20:00 - 21:00			
21:00 - 22:00			
22:00 - 23:00			
23:00 - 24:00			
Leq(8)*	82.1		
Lmax **	96.5		
Standard-8Hr	90 dB(A)		
Standard-Max	140 dB(A)		

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Gas Compressor		Monitor Period : Nov 13, 2025	
SLM Model : SCARLET ST-21D		Serial No : 821082	
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw			
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296	
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : 27 Feb 2025	
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.0/-0.2		Expire Date : 25 Feb 2026	
Cal Sheet No.: CR-515-2025-293			
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))		
	Nov 13, 2025		
00:00 - 01:00			
01:00 - 02:00			
02:00 - 03:00			
03:00 - 04:00			
04:00 - 05:00			
05:00 - 06:00			
06:00 - 07:00			
07:00 - 08:00			
08:00 - 09:00			
09:00 - 10:00	84.0		
10:00 - 11:00	84.1		
11:00 - 12:00	83.7		
12:00 - 13:00	83.7		
13:00 - 14:00	83.7		
14:00 - 15:00	83.7		
15:00 - 16:00	83.4		
16:00 - 17:00	83.7		
17:00 - 18:00			
18:00 - 19:00			
19:00 - 20:00			
20:00 - 21:00			
21:00 - 22:00			
22:00 - 23:00			
23:00 - 24:00			
Leq(8)*	83.8		
Lmax **	95.2		
Standard-8Hr	90 dB(A)		
Standard-Max	140 dB(A)		

Remark : * Average time between 09:00-17:00

** Maximum Sound Pressure Level between 09:00-17:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Cooling Tower Block 1
SLM Model : SCARLET ST-21D
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw

Monitor Period : Aug 26, 2025
Serial No : 821078

Calibrator Model : Cirrus CR:515
Calibration Ref dB(A) : 94.0
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.3/-0.5
Cal Sheet No.: CR-515-2025-210

Serial No : 94296
Certified Date : Feb 27 2025
Expire Date : Feb 25 2026

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))
	Aug 26, 2025
00:00 - 01:00	
01:00 - 02:00	
02:00 - 03:00	
03:00 - 04:00	
04:00 - 05:00	
05:00 - 06:00	
06:00 - 07:00	
07:00 - 08:00	
08:00 - 09:00	78.6
09:00 - 10:00	78.8
10:00 - 11:00	78.8
11:00 - 12:00	79.2
12:00 - 13:00	80.2
13:00 - 14:00	80.3
14:00 - 15:00	79.1
15:00 - 16:00	79.1
16:00 - 17:00	
17:00 - 18:00	
18:00 - 19:00	
19:00 - 20:00	
20:00 - 21:00	
21:00 - 22:00	
22:00 - 23:00	
23:00 - 24:00	
Leq(8)*	79.3
Lmax **	99.3
Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Cooling Tower Block 2
SLM Model : SCARLET ST-21D
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw

Monitor Period : Nov 13, 2025
Serial No : 821079

Calibrator Model : Cirrus CR:515
Calibration Ref dB(A) : 94.0
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.0/-0.2
Cal Sheet No.: CR-515-2025-293

Serial No : 94296
Certified Date : 27 Feb 2025
Expire Date : 25 Feb 2026

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))
	Nov 13, 2025
00:00 - 01:00	
01:00 - 02:00	
02:00 - 03:00	
03:00 - 04:00	
04:00 - 05:00	
05:00 - 06:00	
06:00 - 07:00	
07:00 - 08:00	
08:00 - 09:00	79.9
09:00 - 10:00	79.9
10:00 - 11:00	79.8
11:00 - 12:00	79.7
12:00 - 13:00	79.8
13:00 - 14:00	79.8
14:00 - 15:00	79.8
15:00 - 16:00	79.7
16:00 - 17:00	
17:00 - 18:00	
18:00 - 19:00	
19:00 - 20:00	
20:00 - 21:00	
21:00 - 22:00	
22:00 - 23:00	
23:00 - 24:00	
Leq(8)*	79.8
Lmax **	82.3
Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Generator Pump Block 1	Monitor Period : Aug 26, 2025
SLM Model : Cirrus CR162C	Serial No : G300832
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw	
Calibrator Model : Cirrus CR:515	Serial No : 94296
Calibration Ref dB(A) : 94.0	Certified Date : Feb 27 2025
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.7/0.0	Expire Date : Feb 25 2026
Cal Sheet No.: CR-515-2025-211	

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))
	Aug 26, 2025
00:00 - 01:00	
01:00 - 02:00	
02:00 - 03:00	
03:00 - 04:00	
04:00 - 05:00	
05:00 - 06:00	
06:00 - 07:00	
07:00 - 08:00	
08:00 - 09:00	70.3
09:00 - 10:00	70.0
10:00 - 11:00	70.2
11:00 - 12:00	70.3
12:00 - 13:00	70.8
13:00 - 14:00	70.6
14:00 - 15:00	69.7
15:00 - 16:00	70.0
16:00 - 17:00	
17:00 - 18:00	
18:00 - 19:00	
19:00 - 20:00	
20:00 - 21:00	
21:00 - 22:00	
22:00 - 23:00	
23:00 - 24:00	
Leq(8)*	70.2
Lmax **	94.5
Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
 Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
 Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Generator Pump Block 2	Monitor Period : Nov 13, 2025
SLM Model : SCARLET ST-21D	Serial No : 820726
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw	
Calibrator Model : Cirrus CR:515	Serial No : 94296
Calibration Ref dB(A) : 94.0	Certified Date : 27 Feb 2025
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.9/-0.1	Expire Date : 25 Feb 2026
Cal Sheet No.: CR-515-2025-293	

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))
	Nov 13, 2025
00:00 - 01:00	
01:00 - 02:00	
02:00 - 03:00	
03:00 - 04:00	
04:00 - 05:00	
05:00 - 06:00	
06:00 - 07:00	
07:00 - 08:00	
08:00 - 09:00	68.5
09:00 - 10:00	66.0
10:00 - 11:00	65.7
11:00 - 12:00	66.9
12:00 - 13:00	68.8
13:00 - 14:00	68.7
14:00 - 15:00	67.5
15:00 - 16:00	65.7
16:00 - 17:00	
17:00 - 18:00	
18:00 - 19:00	
19:00 - 20:00	
20:00 - 21:00	
21:00 - 22:00	
22:00 - 23:00	
23:00 - 24:00	
Leq(8)*	67.4
Lmax **	98.6
Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
 Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
 Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Gas Turbine Block 1		Monitor Period : Aug 26, 2025		
SLM Model : Cirrus CR162C		Serial No : G300838		
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw				
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296		
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : Feb 27 2025		
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.6/0.1		Expire Date : Feb 25 2026		
Cal Sheet No.: CR-515-2025-211				
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))			
	Aug 26, 2025			
00:00 - 01:00				
01:00 - 02:00				
02:00 - 03:00				
03:00 - 04:00				
04:00 - 05:00				
05:00 - 06:00				
06:00 - 07:00				
07:00 - 08:00				
08:00 - 09:00				82.9
09:00 - 10:00				83.3
10:00 - 11:00				83.2
11:00 - 12:00				83.4
12:00 - 13:00				83.4
13:00 - 14:00				83.3
14:00 - 15:00				83.1
15:00 - 16:00				82.5
16:00 - 17:00				
17:00 - 18:00				
18:00 - 19:00				
19:00 - 20:00				
20:00 - 21:00				
21:00 - 22:00				
22:00 - 23:00				
23:00 - 24:00				
Leq(8)*	83.1			
Lmax **	86.7			
Standard-8Hr	90 dB(A)			
Standard-Max	140 dB(A)			

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Gas Turbine Block 2		Monitor Period : Nov 13, 2025		
SLM Model : SCARLET ST-21D		Serial No : 821080		
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw				
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296		
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : 27 Feb 2025		
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.8/0.0		Expire Date : 25 Feb 2026		
Cal Sheet No.: CR-515-2025-293				
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))			
	Nov 13, 2025			
00:00 - 01:00				
01:00 - 02:00				
02:00 - 03:00				
03:00 - 04:00				
04:00 - 05:00				
05:00 - 06:00				
06:00 - 07:00				
07:00 - 08:00				
08:00 - 09:00				83.3
09:00 - 10:00				83.6
10:00 - 11:00				83.4
11:00 - 12:00				83.0
12:00 - 13:00				82.9
13:00 - 14:00				83.3
14:00 - 15:00				83.3
15:00 - 16:00				83.0
16:00 - 17:00				
17:00 - 18:00				
18:00 - 19:00				
19:00 - 20:00				
20:00 - 21:00				
21:00 - 22:00				
22:00 - 23:00				
23:00 - 24:00				
Leq(8)*	83.2			
Lmax **	90.0			
Standard-8Hr	90 dB(A)			
Standard-Max	140 dB(A)			

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Steam Turbine Block 1		Monitor Period : Aug 26, 2025	
SLM Model : Cirrus CR162B		Serial No : G300709	
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw			
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296	
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : Feb 27 2025	
SLM Reading / Adjust dB(A) : 93.6/0.1		Expire Date : Feb 25 2026	
Cal Sheet No.: CR-515-2025-211			

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))	
	Aug 26, 2025	
00:00 - 01:00		
01:00 - 02:00		
02:00 - 03:00		
03:00 - 04:00		
04:00 - 05:00		
05:00 - 06:00		
06:00 - 07:00		
07:00 - 08:00		
08:00 - 09:00	83.0	
09:00 - 10:00	82.8	
10:00 - 11:00	82.9	
11:00 - 12:00	84.0	
12:00 - 13:00	83.1	
13:00 - 14:00	83.4	
14:00 - 15:00	83.4	
15:00 - 16:00	83.0	
16:00 - 17:00		
17:00 - 18:00		
18:00 - 19:00		
19:00 - 20:00		
20:00 - 21:00		
21:00 - 22:00		
22:00 - 23:00		
23:00 - 24:00		

Leq(8)*	83.2
Lmax **	89.3
Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Steam Turbine Block 2		Monitor Period : Nov 13, 2025	
SLM Model : SCARLET ST-21D		Serial No : 821081	
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw			
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296	
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : 27 Feb 2025	
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.3/-0.5		Expire Date : 25 Feb 2026	
Cal Sheet No.: CR-515-2025-293			

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))	
	Nov 13, 2025	
00:00 - 01:00		
01:00 - 02:00		
02:00 - 03:00		
03:00 - 04:00		
04:00 - 05:00		
05:00 - 06:00		
06:00 - 07:00		
07:00 - 08:00		
08:00 - 09:00	82.5	
09:00 - 10:00	82.6	
10:00 - 11:00	83.5	
11:00 - 12:00	83.6	
12:00 - 13:00	84.4	
13:00 - 14:00	84.1	
14:00 - 15:00	83.9	
15:00 - 16:00	83.5	
16:00 - 17:00		
17:00 - 18:00		
18:00 - 19:00		
19:00 - 20:00		
20:00 - 21:00		
21:00 - 22:00		
22:00 - 23:00		
23:00 - 24:00		

Leq(8)*	83.6
Lmax **	89.4
Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Chiller Block 1		Monitor Period : Aug 26, 2025		
SLM Model : Cirrus CR161B		Serial No : G302737		
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw				
Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296		
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : Feb 27 2025		
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.0/-0.3		Expire Date : Feb 25 2026		
Cal Sheet No.: CR-515-2025-211				
Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))			
	Aug 26, 2025			
00:00 - 01:00				
01:00 - 02:00				
02:00 - 03:00				
03:00 - 04:00				
04:00 - 05:00				
05:00 - 06:00				
06:00 - 07:00				
07:00 - 08:00				
08:00 - 09:00				71.7
09:00 - 10:00				72.6
10:00 - 11:00				80.0
11:00 - 12:00				71.4
12:00 - 13:00				79.9
13:00 - 14:00				80.3
14:00 - 15:00				71.2
15:00 - 16:00				71.1
16:00 - 17:00				
17:00 - 18:00				
18:00 - 19:00				
19:00 - 20:00				
20:00 - 21:00				
21:00 - 22:00				
22:00 - 23:00				
23:00 - 24:00				
Leq(8)*	76.7			
Lmax **	82.7			
Standard-8Hr	90 dB(A)			
Standard-Max	140 dB(A)			

Remark : * Average time between 08:00-16:00

** Maximum Sound Pressure Level between 08:00-16:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



Noise Monitoring Result : Working Noise MTR-HKP-Operation Phase

Location : Chiller Block 2		Monitor Period : Nov 13, 2025	
SLM Model : SCARLET ST-21D		Serial No : 820723	
Site Operator : Mr. Pongsiri Jukkeaw			

Calibrator Model : Cirrus CR:515		Serial No : 94296	
Calibration Ref dB(A) : 94.0		Certified Date : 27 Feb 2025	
SLM Reading / Adjust dB(A) : 94.0/-0.2		Expire Date : 25 Feb 2026	
Cal Sheet No.: CR-515-2025-293			

Time	Equivalent Sound Pressure Level (dB(A))	
	Nov 13, 2025	
00:00 - 01:00		
01:00 - 02:00		
02:00 - 03:00		
03:00 - 04:00		
04:00 - 05:00		
05:00 - 06:00		
06:00 - 07:00		
07:00 - 08:00		
08:00 - 09:00		
09:00 - 10:00	68.8	
10:00 - 11:00	68.1	
11:00 - 12:00	70.3	
12:00 - 13:00	76.3	
13:00 - 14:00	78.0	
14:00 - 15:00	78.4	
15:00 - 16:00	77.9	
16:00 - 17:00	70.3	
17:00 - 18:00		
18:00 - 19:00		
19:00 - 20:00		
20:00 - 21:00		
21:00 - 22:00		
22:00 - 23:00		
23:00 - 24:00		

Leq(8)*	75.3
Lmax **	86.6

Standard-8Hr	90 dB(A)
Standard-Max	140 dB(A)

Remark : * Average time between 09:00-17:00

** Maximum Sound Pressure Level between 09:00-17:00

(Miss Katesarin Vorradetwittaya)
Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)
Technical Management Team



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลทองประไพ แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th


HEAT STRESS MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Heat-2508-0295
MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : WBGT Meter
MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant MODEL NO. : JT2011-E2A
MEASUREMENT DATE : 26/08/2025 SERIAL NO. : 3522210173
SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	TIME	MEASURED TEMPERATURE (°C)					STANDARD (°C) *
		NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
Gas Turbine	10.00-10.30	26.3	32.5	33.5	28.4	29.2	34.0
Block 1	10.30-11.00	26.9	33.9	34.7	29.3		
	11.00-11.30	27.2	34.6	35.2	29.6		
	11.30-12.00	27.2	34.5	35.3	29.6		


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. *WBGT Standard was notified by the Ministerial Regulation of Labor, B.E.2559 (2016).

4. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

5. Work Load : Light work load = 34.0 °C, Moderate work load = 32.0 °C and Heavy work load = 30.0 °C



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนวิมลทองประไพ แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

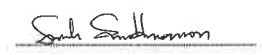
HEAT STRESS MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Heat-2511-0140
MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : WBGT Meter
MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant MODEL NO. : JT2011-E2A
MEASUREMENT DATE : 13/11/2025 SERIAL NO. : 3522210177
SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaco

LOCATION	TIME	MEASURED TEMPERATURE (°C)					STANDARD (°C) *
		NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
Gas Turbine	10.00-10.30	27.6	32.6	33.3	29.3	30.0	34.0
Block 2	10.30-11.00	28.6	32.9	33.5	30.1		
	11.00-11.30	28.5	33.7	34.3	30.3		
	11.30-12.00	28.2	33.8	34.5	30.1		


(Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. *WBGT Standard was notified by the Ministerial Regulation of Labor, B.E.2559 (2016).

4. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

5. Work Load : Light work load = 34.0 °C, Moderate work load = 32.0 °C and Heavy work load = 30.0 °C



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

HEAT STRESS MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Heat-2508-0295
MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : WBGT Meter
MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant MODEL NO. : JT2011-E2A
MEASUREMENT DATE : 26/08/2025 SERIAL NO. : 3522210175
SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	TIME	MEASURED TEMPERATURE (°C)					STANDARD (°C) *
		NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
Boiler Drum	10.00-10.30	27.5	32.5	34.4	29.4	30.4	34.0
Block 1	10.30-11.00	28.6	33.4	37.4	30.9		
	11.00-11.30	28.5	33.2	39.9	31.2		
	11.30-12.00	28.1	31.9	34.9	29.9		

(Miss Katesarin Vorradeewittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. *WBGT Standard was notified by the Ministerial Regulation of Labor, B.E.2559 (2016).

4. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

5. Work Load : Light work load = 34.0 °C, Moderate work load = 32.0 °C and Heavy work load = 30.0 °C



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800
239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND
TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

HEAT STRESS MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Heat-2511-0140
MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : WBGT Meter
MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant MODEL NO. : JT2011-E2A
MEASUREMENT DATE : 13/11/2025 SERIAL NO. : 3522210179
SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	TIME	MEASURED TEMPERATURE (°C)					STANDARD (°C) *
		NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
Boiler Drum	10.00-10.30	31.4	33.9	39.1	33.2	33.0	34.0
Block 2	10.30-11.00	30.6	32.5	38.3	32.3		
	11.00-11.30	31.6	34.8	39.8	33.6		
	11.30-12.00	31.0	34.2	38.7	32.9		

(Miss Katesarin Vorradeewittaya)

Environmental Scientist

(Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. *WBGT Standard was notified by the Ministerial Regulation of Labor, B.E.2559 (2016).

4. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

5. Work Load : Light work load = 34.0 °C, Moderate work load = 32.0 °C and Heavy work load = 30.0 °C



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

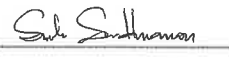
HEAT STRESS MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Heat-2508-0295
 MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : WBGT Meter
 MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant MODEL NO. : JT2011-E2A
 MEASUREMENT DATE : 26/08/2025 SERIAL NO. : 3522210172
 SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	TIME	MEASURED TEMPERATURE (°C)					STANDARD (°C) *
		NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
Steam Turbine	10.00-10.30	26.0	31.4	31.7	27.7	28.2	34.0
Block 1	10.30-11.00	26.2	31.7	32.2	28.0		
	11.00-11.30	26.5	32.1	32.6	28.3		
	11.30-12.00	26.8	32.6	33.1	28.6		


 (Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


 (Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. *WBGT Standard was notified by the Ministerial Regulation of Labor, B.E.2559 (2016).

4. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

5. Work Load : Light work load = 34.0 °C, Moderate work load = 32.0 °C and Heavy work load = 30.0 °C



บริษัท ซีคอต จำกัด

SECOT CO., LTD.

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพฯ 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL : +66(0) 2959-3600 FAX : +66(0) 2959-3535 E-mail : envserv@secot.co.th

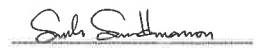
HEAT STRESS MEASUREMENT REPORT

CLIENT NAME : Hin Kong Power Co., Ltd. REFERENCE NO. : 225089-Heat-2511-0140
 MEASUREMENT BY : SECOT Co., Ltd. INSTRUMENT : WBGT Meter
 MEASUREMENT LOCATION : Hin Kong Power Plant MODEL NO. : JT2011-E2A
 MEASUREMENT DATE : 13/11/2025 SERIAL NO. : 3522210178
 SITE OPERATOR : Mr. Phongsiri Chakkaeo

LOCATION	TIME	MEASURED TEMPERATURE (°C)					STANDARD (°C) *
		NWB	DB	GT	WBGT	WBGT _{Avg}	
Steam Turbine	10.00-10.30	27.0	30.7	31.1	28.2	28.8	34.0
Block 2	10.30-11.00	27.2	30.8	31.2	28.4		
	11.00-11.30	27.9	31.9	32.2	29.2		
	11.30-12.00	28.0	32.2	32.6	29.4		


 (Miss Katesarin Vorradetwittaya)

Environmental Scientist


 (Miss Sununta Sirawuttinanon)

Technical Management Team

Remark : 1. Reported analysis refers to submitted sample only.

2. This report shall not be reproduced, except in full, without official approval.

3. *WBGT Standard was notified by the Ministerial Regulation of Labor, B.E.2559 (2016).

4. NWB = Natural Wet Bulb Temperature

DB = Dry Bulb Temperature

GT = Globe Temperature

WBGT = Wet Bulb Globe Temperature

5. Work Load : Light work load = 34.0 °C, Moderate work load = 32.0 °C and Heavy work load = 30.0 °C

ภาคผนวก จ

ใบแสดงการตรวจเทียบเครื่องมือ



PITOT TUBE CALIBRATION REPORT

Calibration Location: SECOT

Calibration Date : 03-01-2025

Calibration Duct No.: CD-0123

Calibration Standard Pitot tube data

Pitot No. : Std-02

Coefficient (Cp) : 0.99

Type S Pitot No. : PS25-02

Calibrated by : Mr. Montri P.

A Side Calibration

Run No.	ΔP_{std} (mm H ₂ O)	ΔP_s (mm H ₂ O)	Cp(s)	Deviation, δ Cp(s) - Cp(A)
1	15.0	20.5	0.8468	-0.0035
2	15.0	20.0	0.8574	0.0070
3	15.0	20.5	0.8468	-0.0035

C_{P(A)}, avg 0.8504

B Side Calibration

Run No.	ΔP_{std} (mm H ₂ O)	ΔP_s (mm H ₂ O)	Cp(s)	Deviation, δ Cp(s) - Cp(B)
1	15.0	20.5	0.8468	0.0000
2	15.0	20.5	0.8468	0.0000
3	15.0	20.5	0.8468	0.0000

C_{P(B)}, avg 0.8468

| CP(A) - CP(B) | = 0.0035

C_{P(Avg)} = 0.8486

Approved by :

*** δ must be ≤ 0.01 for the test to be acceptable ***
 *** | CP(A) - CP(B) | must also be < 0.01 if average of Cp(A) and Cp(B) is to be used ***

CONTROL UNIT CALIBRATION
(Metric units, mm)

Date 6 Jan 25

Initial Final Average

Barometric press, Pb 758 758 758 mmHg

Dry Gas Meter Data

Console No. M50-06

Serial No. 358794

Metering System ID

Model S110

DGM Number 917415

Correction factor (Yr) 1.0077

DGM Model MST-C2-1

Last Calibration Date 25 Oct 24

Calibrated by : Montri P.

Reference Dry Gas Meter Data

Orifice manometer setting, ΔH mm H2O	Ref. DGM Volume V _r Liters	DGM Volume V _m Liters	Temperature (°C)				Time ⊙ min	DGM Correction factor (Y)	ΔH@ mm
			Ref DGM T _r	Dry Gas Meter					
				Inlet T _i	Outlet T _o	Avg T _m			
12.5	100.0	99.8	25	25	24	24.5	8.92	1.0071	45.1453
25.0	100.2	100.4	25	25	24	24.5	6.13	1.0020	42.5581
50.0	100.0	100.9	25	25	24	24.5	4.33	0.9923	42.6407
76.0	100.1	102.5	25	25	24	24.5	3.53	0.9756	43.0400
100.0	100.1	102.2	25	25	24	24.5	3.53	0.9755	43.5926
150.0	100.0	101.5	25	25	24	24.5	2.53	0.9774	43.7294

Average 0.9883 43.4510

Approved by :

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name: Secot Co., Ltd. Address: 239 Rimklongprapa Rd. Bangsue Khet Bangsue Bangkok 10800 Customer Tag No.:

Certificate Details

Number: 0500/23 Date of Issue: 23-Feb-2023 Expiry date: 22-Feb-2027
Material Details
Production Order: 90176404 Material Code: 429900-J-62 Cylinder No.: 562827
Gas content: 6.560 M³ (nominal) Filling pressure: 145 bar (g) Valve: CGA 590 BRASS
Cylinder Owner: LINDE Cylinder Material: STEEL Cylinder Size: 47 L

Laboratory Report

Component	Normal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³
Oxygen in Nitrogen	15.0%	15.1%	± 2% relative	(2) I-PB-354

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expire date whichever comes first.

Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

Note:

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor $k=2$, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasontorn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PB-002/F004
Iss:K/2, 15 Oct 2021

Linde (Thailand) Public Company Limited

PLC Regd. in Thailand No. 010753700075

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trad KM. 6.5 Road, Bangkaew
Bangplee, Samutprakarn 10540, Tel (66) 2338-6100 Fax (66) 2338-6333
Wellgrow Plant: 105 Moo 5, T.Bangnamak, A.Bangpakong, Chachoengsao 24180
Thailand, Tel (66) 38.570-479-93 Fax (66) 38.570-323

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

PLC Regd. in Thailand No. 010753700075

ชั้น 15 อาคารตึกบีทาวเวอร์ 2/3 หมู่ 14 ถนนสายการค้าบางนา กม. 6.5 แขวง
บางพลี เขตสมุทรปราการ 10540 โทรศัพท์ (66) 2338-6100 โทรสาร (66) 2338-6333
โรงงานเวลโกรว์: 105 หมู่ 5 ตำบลบางนามาก อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา 24180
ประเทศไทย โทรศัพท์ (66) 38.570-479-93 โทรสาร (66) 38.570-323

Making our world more productive

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name: Secot Co., Ltd. Address: 239, Rimklongprapa Rd., Bangsue, Bangkok - 10800 Customer Tag No.:

Certificate Details

Number: 1096/24 Date of Issue: 26-Apr-2024 Expiry date: 26-Apr-2027
Material Details
Production Order: 90183676 Material Code: 511600-SK-34 Cylinder No.: 143360
Gas content: 5.200 M³ Filling pressure: 137 bar Valve: CGA 660 SS
Cylinder Owner: LINDE Cylinder Material: Spectra seal Cylinder Size: 40 L

Laboratory Report

Analytical Result

Component	Nominal Concentration	Analysis Result ¹	Uncertainty ²	Method of Analysis ³	Assay Date
Nitric Oxide	40.0 ppm	39.2 ppm	± 1% relative	(6) I-PB-352	19-Apr & 26-Apr -2024
Other NOx impurity in Nitrogen	40.0 ppm	Less than 1.9 ppm	± 1% relative	(6) I-PB-352	19-Apr-2024

Reference Standard used in Assay

Reference Standard	Cylinder number	Concentration	Expiry date:
Carbon Monoxide	D619725	70.6 ± 0.2 ppm	20-Sep-2026
Nitric Oxide in Nitrogen	D619725	70.6 ± 0.2 ppm	20-Sep-2026

Analytical Instruments used in Assay

Instrument/Make/Model	Analytical Principle	Last Multipoint Calibration
FTIR Spectrometers Nicolet iS50	FTIR-CO	5-Apr-2024
FTIR Spectrometers Nicolet iS50	FTIR-NO	5-Apr-2024

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expire date whichever comes first.

Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

When reordering, please quote the material number

Note:

- All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified. The Assay of this Standard has been performed in accordance with the EPA Traceability Protocol EPA-600/R-12/531 for the Assay and Certification of Gaseous Calibration Standards using procedure G1.
- The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor $k=2$, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
- (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Sukanya Parinyasontorn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

PB-002/F006

Iss: M/1, 01 December 2023

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

PLC Regd. in Thailand No. 010753700075

ชั้น 15 อาคารตึกบีทาวเวอร์ 2/3 หมู่ 14 ถนนสายการค้าบางนา กม. 6.5 แขวง
บางพลี เขตสมุทรปราการ 10540 โทรศัพท์ (66) 2338-6100 โทรสาร (66) 2338-6333
โรงงานเวลโกรว์: 105 หมู่ 5 ตำบลบางนามาก อ.บางปะกง จ.ฉะเชิงเทรา 24180
ประเทศไทย โทรศัพท์ (66) 38.570-479-93 โทรสาร (66) 38.570-323

Linde (Thailand) Public Company Limited

PLC Regd. in Thailand No. 010753700075

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trad KM. 6.5 Road, Bangkaew
Bangplee, Samutprakarn 10540, Tel (66) 2338-6100 Fax (66) 2338-6333
Wellgrow Plant: 105 Moo 5, T.Bangnamak, A.Bangpakong, Chachoengsao 24180
Thailand, Tel (66) 38.570-479-93 Fax (66) 38.570-323

THE LINDE GROUP

Linde

Certificate Of Analysis
Special Gases Mixture

Customer Details

Name: Secot Co., Ltd. Address: 239, Rimklongprapa Rd., Bangsue, Bangkok 10800 Customer Tag No.:

Certificate Details

Number: 0275/22 Date of Issue: 4-Feb-2022 Expiry date: 4-Feb-2026
Material Details
Production Order: 90169722 Material Code: 631500-SK-44 Cylinder No.: D636195
Gas content: 5.52 M³ Filling pressure: 145.0 bar Valve: CGA 660 SS
Cylinder Owner: LINDE Cylinder Material: Spectra seal Cylinder Size: 40 L

Laboratory Report

Analytical Result

Component	Normal Concentration	Analysis Result	Uncertainty ²	Method of Analysis ³	Assay Date
Sulphur Dioxide In Nitrogen	20.0 ppm	20.4 ppm	± 1% relative	(6) I-PB-352	28-Jan & 4-Feb-22

Reference Standard used in Assay

Reference Standard	Cylinder number	Concentration	Expiry date:
Sulphur Dioxide In Nitrogen	1457545G	25.03 ± 0.25 ppm	18-Aug-2022

Analytical Instruments used in Assay

Instrument/Make/Model	Analytical Principle	Last Multipoint Calibration
FTIR Spectrometers Nicolet iS50	FTIR-SO2	27-Jan-2022

Recommend usage condition

Minimum utilization: 5% of actual content or before expiry date whichever comes first.

Storage condition: Keep in well ventilation and secure area.

Comments

When reordering, please quote the material number

Note:

1. All results expressed in this report are on mole/mole basis, unless otherwise specified. The Assay of this Standard has been performed in accordance with the EPA Traceability Protocol EPA-600/R-12/531 for the Assay and Certification of Gaseous Calibration Standards using procedure G1.
2. The reported expanded uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor k=2, providing a level of confidence of approximately 95%. The measurement of this material is traceable to the SI through the reference gas standard which is traceable to Swiss National Standard of Mass or other recognised national metrology institutes.
3. (1) Gas Chromatography, (2) Paramagnetic Oxygen Analyzer, (3) Electrochemical Oxygen Analyzer, (4) Electrochemical Moisture Analyzer, (5) Total Hydrocarbon Analyzer, (6) Other - Specified

Page 1 of 1

This report shall not be reproduced except in full

บริษัท ลินด์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)

Linde (Thailand) Public Company Limited

ชั้น 15 อาคารทาวเวอร์ A, 2/3 หมู่ 14 ถนนพหลโยธิน-พญาไท แขวง 6.5 แขวงพญาไท

เขตปทุมธานี กรุงเทพมหานคร 10540 โทรศัพท์ (66) 2338-6100 โทรสาร (66) 2338-6333

โทรสาร (66) 2338-6333 โทรสาร (66) 2338-6333

โทรสาร (66) 2338-6333 โทรสาร (66) 2338-6333

โทรสาร (66) 2338-6333 โทรสาร (66) 2338-6333

โทรสาร (66) 2338-6333 โทรสาร (66) 2338-6333

Sukanya Parinyasoonporn

Signatory for and on behalf of Linde (Thailand) Co., Ltd.

Linde (Thailand) Public Company Limited

15th Floor, Bangna Tower A, 2/3 Moo 14, Bangna Trid KM. 6.5 Road, Bangkok

Bangkok, Thailand 10540, Tel (66) 2338-6100 Fax (66) 2338-6333

Wellgrow Plant, 105 Moo 5, T.Bangpakong, A.Bangpakong, Chachoengsao 24180

Thailand, Tel (66) 38-570-479-93 Fax (66) 38-570-479-93

Thailand, Tel (66) 38-570-479-93 Fax (66) 38-570-479-93

Thailand, Tel (66) 38-570-479-93 Fax (66) 38-570-479-93

Thailand, Tel (66) 38-570-479-93 Fax (66) 38-570-479-93

Airgas
an Air Liquide companyAirgas Specialty Gases
Airgas USA, LLC
600 Union Landing Road
Cinnaminson, NJ 08077-0000
Airgas.comCERTIFICATE OF ANALYSIS
Grade of Product: EPA Protocol

Part Number: E04N199E15AC084 Reference Number: 82-401409170-1
Cylinder Number: EB0102326 Cylinder Volume: 144.4 CF
Laboratory: 124 - Riverton (SAP) - NJ Cylinder Pressure: 2015 PSIG
PGVP Number: B52019 Valve Outlet: 660
Gas Code: CO,NO,NOX,SO2,BALN Certification Date: Feb 05, 2019

Expiration Date: Feb 05, 2027

Certification performed in accordance with "EPA Traceability Protocol for Assay and Certification of Gaseous Calibration Standards (May 2012)" document EPA 600/R-12/531, using the assay procedures listed. Analytical Methodology does not require correction for analytical interference. This cylinder has a total analytical uncertainty as stated below with a confidence level of 95%. There are no significant impurities which affect the use of this calibration mixture. All concentrations are on a volume/volume basis unless otherwise noted.

Do Not Use This Cylinder below 100 psig, i.e. 0.7 megapascals.

ANALYTICAL RESULTS

Component	Requested Concentration	Actual Concentration	Protocol Method	Total Relative Uncertainty	Assay Dates
NOX	50.00 PPM	51.01 PPM	G1	+/- 0.9% NIST Traceable	01/28/2019, 02/05/2019
NITRIC OXIDE	50.00 PPM	50.86 PPM	G1	+/- 0.9% NIST Traceable	01/28/2019, 02/05/2019
SULFUR DIOXIDE	50.00 PPM	50.87 PPM	G1	+/- 1.0% NIST Traceable	01/28/2019, 02/05/2019
CARBON MONOXIDE	0.5000 %	0.5050 %	G1	+/- 0.7% NIST Traceable	01/31/2019
NITROGEN	Balance				

CALIBRATION STANDARDS

Type	Lot ID	Cylinder No	Concentration	Uncertainty	Expiration Date
NTRM	13060206	CC401947	4950 PPM CARBON MONOXIDE/NITROGEN	+/- 0.4%	Feb 15, 2019
PRM	12387	APEX1099237	9.82 PPM NITROGEN DIOXIDE/AIR	+/- 2.0%	Jun 02, 2017
NTRM	12010724	KAL004497	50.03 PPM NITRIC OXIDE/NITROGEN	+/- 0.8%	Mar 12, 2024
GMS	1114201601	CC506710	4.971 PPM NITROGEN DIOXIDE/NITROGEN	+/- 2.0%	Nov 14, 2019
NTRM	14010327	KAL004376	49.08 PPM SULFUR DIOXIDE/NITROGEN	+/- 1.0%	Apr 17, 2024

The SRM, PRM or RGM noted above is only in reference to the GMS used in the assay and not part of the analysis.

ANALYTICAL EQUIPMENT

Instrument/Make/Model	Analytical Principle	Last Multipoint Calibration
Siemens Ultramat 6 J3-599 COHIGH	NDIR	Jan 18, 2019
Nicolet 6700 APW1100391 NO	FTIR	Jan 10, 2019
Nicolet 6700 APW1100391 NO2	FTIR	Jan 10, 2019
Nicolet 6700 APW1100391 SO2	FTIR	Jan 10, 2019

Triad Data Available Upon Request

PERMANENT NOTES: PRODUCED IN ACCORDANCE WITH ISO17025 REQUIREMENTS

NOTES:

Gross Weight: 27806.3 grams

Net Weight: 4733.2 grams

This calibration std. has been certified in accordance with the May 2012 EPA Traceability Protocol Document EPA-600/R-12/531. All testing processes and measurements conform to the requirements of ISO/IEC 17025 and to Airgas ISO 9001:2008 and relate only to items identified on this certificate. This document shall not be reproduced in full without written approval of the issuer.

ACCREDITED

TESTING CERT No. 3082.05

Approved for Release

Page 1 of 82-401409170-1

Sheet No. : BH-005-1/2025(P)



High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: 13 Jan 25

Temp (°C): 19

Barometric pressure (mm Hg): 763

Reference Standard Calibration

Equipment: Orifice

Model No: TE-5025A

Serial No: 4218

Manufacturer: Tisch

Unit Under Test

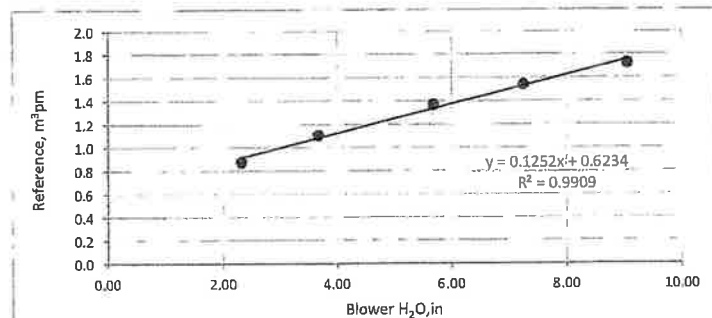
Equipment: High Volume Air Sampler

Model No: TE-5009X

Serial No: BH-005

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	12.70	1.727	8.94	9.05
2	10.10	1.542	7.16	7.25
3	7.91	1.367	5.61	5.68
4	5.14	1.106	3.62	3.66
5	3.18	0.875	2.29	2.32



Approved by :

SECOT CO., LTD.
239 Rimklongprepa Rd. Bangnae, Bangkok, 10800, THAILAND
Tel: (662) 9593600 Fax: (662) 9593535
E-Mail: envserv@secot.co.th

Sheet No. : BH-006-1/2025(P)



High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: 10 Jan 25

Temp (°C): 30

Barometric pressure (mm Hg): 762

Reference Standard Calibration

Equipment: Orifice

Model No: TE-5025A

Serial No: 4218

Manufacturer: Tisch

Unit Under Test

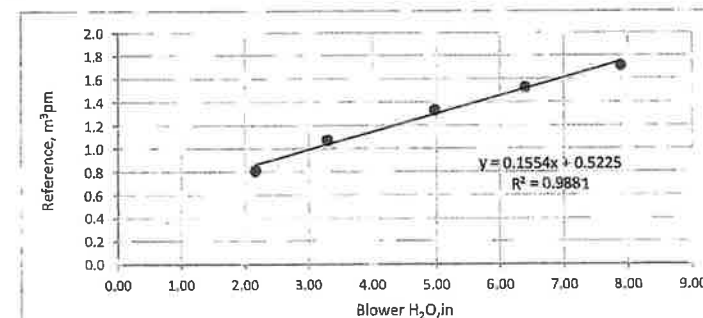
Equipment: High Volume Air Sampler

Model No: TE-5009X

Serial No: BH-006

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	13.01	1.715	7.94	7.88
2	10.29	1.527	6.44	6.40
3	7.80	1.333	5.01	4.98
4	4.98	1.069	3.32	3.30
5	2.82	0.810	2.18	2.16



Approved by :

SECOT CO., LTD.
239 Rimklongprepa Rd. Bangnae, Bangkok, 10800, THAILAND
Tel: (662) 9593600 Fax: (662) 9593535
E-Mail: envserv@secot.co.th

Sheet No. : **BH-007-1/2025(P)**

High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: **16 Jan 25**Temp (°C): **30**Barometric pressure (mm Hg): **760**

Reference Standard Calibration

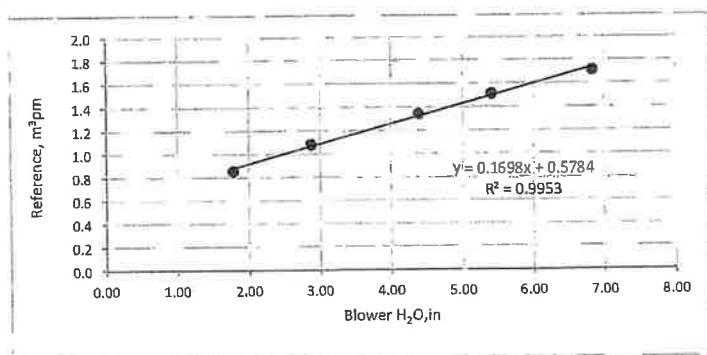
Unit Under Test

Equipment: **Orifice**
 Model No: **TE-5025A**
 Serial No: **4218**
 Manufacturer: **Tisch**

Equipment: **High Volume Air Sampler**
 Model No: **TE-5009X**
 Serial No: **BH-007**

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	13.03	1.714	6.89	6.83
2	10.10	1.512	5.45	5.40
3	7.94	1.343	4.42	4.38
4	5.12	1.082	2.9	2.88
5	3.15	0.854	1.79	1.78



Approved by :

Sheet No. : **BH-010-1/2025(P)**

High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: **14 Jan 25**Temp (°C): **25**Barometric pressure (mm Hg): **762**

Reference Standard Calibration

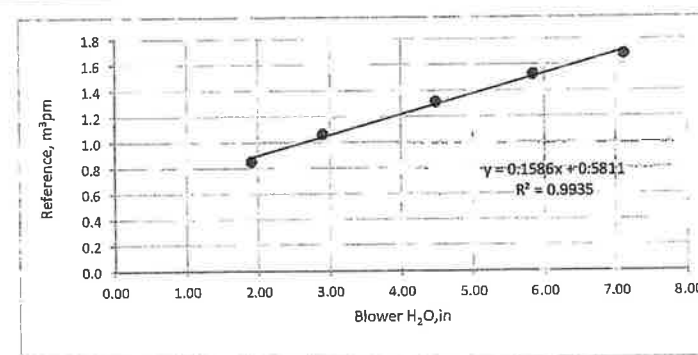
Unit Under Test

Equipment: **Orifice**
 Model No: **TE-5025A**
 Serial No: **4218**
 Manufacturer: **Tisch**

Equipment: **High Volume Air Sampler**
 Model No: **TE-5009X**
 Serial No: **BH-010**

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	12.31	1.682	7.11	7.12
2	10.10	1.526	5.84	5.85
3	7.44	1.313	4.48	4.49
4	4.84	1.063	2.9	2.90
5	3.07	0.851	1.9	1.90



Approved by :

Sheet No. : BH-019-1/2025(P)



High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: 13 Jan 25

Temp (°C): 21

Barometric pressure (mm Hg): 763

Reference Standard Calibration

Equipment: Orifice

Model No: TE-5025A

Serial No: 4218

Manufacturer: Tisch

Unit Under Test

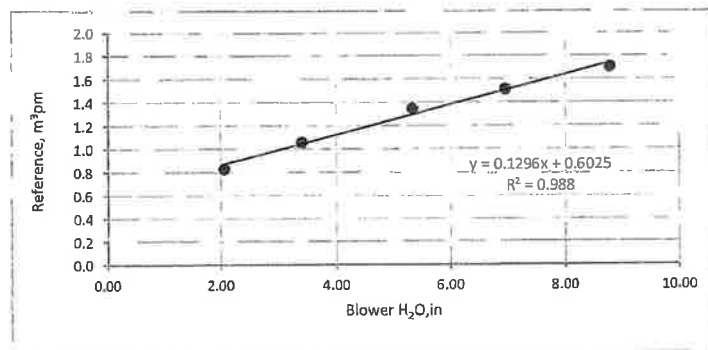
Equipment: High Volume Air Sampler

Model No: TE-5009X

Serial No: BH-019

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	12.48	1.706	8.71	8.79
2	9.77	1.512	6.89	6.95
3	7.72	1.347	5.28	5.33
4	4.70	1.055	3.37	3.40
5	2.87	0.829	2.04	2.06



Approved by :

Sheet No. : BH-024-1/2025(P)



High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: 10 Jan 25

Temp (°C): 30

Barometric pressure (mm Hg): 760

Reference Standard Calibration

Equipment: Orifice

Model No: TE-5025A

Serial No: 4218

Manufacturer: Tisch

Unit Under Test

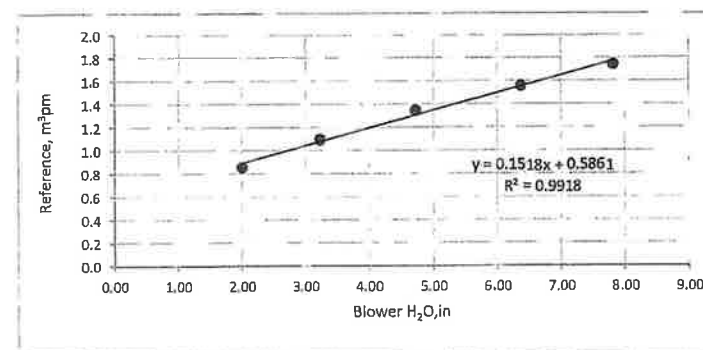
Equipment: High Volume Air Sampler

Model No: TE-5009X

Serial No: BH-024

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	13.53	1.746	7.88	7.81
2	10.73	1.557	6.42	6.37
3	7.97	1.345	4.76	4.72
4	5.23	1.094	3.26	3.23
5	3.15	0.854	2.02	2.00



Approved by :

Sheet No. : BH-026-1/2025(P)



High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: 10 Jan 25

Temp (°C): 31

Barometric pressure (mm Hg): 760

Reference Standard Calibration

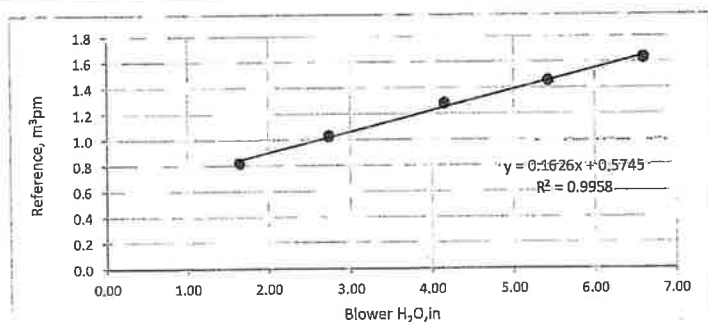
Equipment: Orifice
 Model No: TE-5025A
 Serial No: 4218
 Manufacturer: Tisch

Unit Under Test

Equipment: High Volume Air Sampler
 Model No: TE-5009X
 Serial No: BH-026

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	11.84	1.632	6.67	6.60
2	9.38	1.455	5.48	5.43
3	7.22	1.279	4.2	4.16
4	4.65	1.031	2.76	2.73
5	2.90	0.819	1.66	1.64



Approved by :

Sheet No. : BH-029-1/2025(P)



High Volume TSP&PM10 Calibration Data Sheet

Date: 13 Jan 25

Temp (°C): 26

Barometric pressure (mm Hg): 761

Reference Standard Calibration

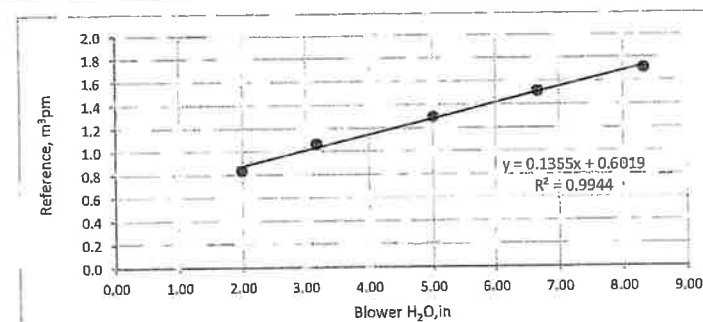
Equipment: Orifice
 Model No: TE-5025A
 Serial No: 4218
 Manufacturer: Tisch

Unit Under Test

Equipment: High Volume Air Sampler
 Model No: TE-5009X
 Serial No: BH-029

Calibrated by : Surachat I.

Test No.	Orifice (in)	Qstd (m ³ /min)	Reading (in)	Reading(Corrected) (in)
1	12.81	1.712	8.33	8.32
2	9.96	1.512	6.67	6.66
3	7.26	1.294	5.01	5.00
4	4.87	1.064	3.18	3.18
5	2.98	0.837	1.99	1.99



Approved by :

**INTERNATIONAL TESTING SERVICE CO., LTD**1213/388 Ladprao 94 Ladprao Rd. Wangtonglang Bangkok 10310
Tel 0-2559-2095 Fax 0-2559-2096E-mail : sale@itest-lab.com web site : www.itest-lab.comNSC-TISI-TIS 17025
CALIBRATION 129

CALIBRATION CERTIFICATE

Issued date: 24 March 2025

Client Name : **SECOT CO., LTD (HEAD OFFICE)**

Address : 239 rimklongprapa Rd., Bangsue, Bangkok 10800.

Request No: **C-2503 - 088**Laboratory No.: **CAL- 088**

Date of Request: 21 March 2025.

Date of Calibration: 21 March 2025.

1. Unit Under Calibration (UUC) :

Nomenclature : Digital Light Meter

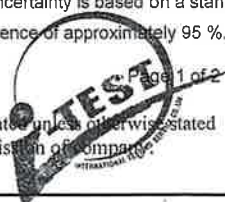
Serial No. : A.041100

Maker : EXTECH

Model : 407026

2. Place of Calibration: Photometry Standard Laboratory, INTERNATIONAL TESTING SERVICE CO., LTD.**3. Range of Calibration:** 2 Range**4. Condition of Laboratory:** Ambient temperature: (25 ± 2) °C and relative humidity (60 ± 20) %.**5. Reference Standard:** Standard Tungsten Halogen Lamp, Serial No.: 504011, which was calibrated on 22 April 2024, can be traceable to International System of Unit (SI) through National Institute of Metrology (Thailand), Certificate No.: TP-1014-24.**6. Support Equipment:**

1. Photometric bench, 6.3 meter long.
2. DC. power supply, Serial No.: EJ 19A 009, Model: GPR-25H 300, Maker: GW INSTEK.
3. Digital Multimeter, Model: 34401A, S/N: MY44011212 and MY44011215.
4. Foot Candle / Lux Meter, Model: 407026, S/N: Q 558437, Maker: EXTECH.

7. Calibration Procedure:The measurement was done in accordance with WI-CP-01. The reported uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor $k = 2$, providing a level of confidence of approximately 95 %.The Results shown in this certification report refer only to the equipment(s) calibrated unless otherwise stated
This Calibration Certificate cannot be reproduced, except in full, without permission of company.**INTERNATIONAL TESTING SERVICE CO., LTD**1213/388 Ladprao 94 Ladprao Rd. Wangtonglang Bangkok 10310
Tel 0-2559-2095 Fax 0-2559-2096E-mail : sale@itest-lab.com web site : www.itest-lab.comNSC-TISI-TIS 17025
CALIBRATION 129Request No: **C-2503 - 088**

Serial No.: A.041100

Laboratory No.: **CAL - 088****Results:**

UUC Range	Standard (lx)	Unit Under Calibration Reading (lx)	Correction (lx)	Uncertainty of Measurement (\pm lx)
2000	0	0	0	0.60
	101	101	0	2.1 % of Reading
	507	514	-7	
	1021	1024	-3	
	1539	1539	0	
	1955	1953	+2	
20000	2092	2030	+62	2.1 % of Reading
	3170	3070	+100	
	4263	4140	+123	

Note : 1. The results relate only to the items calibrated.
2. Zero adjust before used.

Calibration result approved by

Approved on behalf of
International Testing Service Co., Ltd
(Mr. Yuttana Tholueg)
(Mr. Pichit Vivat-Anant)
Managing Director

Page 2 of 2

The Results shown in this certification report refer only to the equipment(s) calibrated unless otherwise stated
This Calibration Certificate cannot be reproduced, except in full, without permission of company.

**INTERNATIONAL TESTING SERVICE CO., LTD**1213/388 Ladprao 94 Ladprao Rd. Wangtonglang Bangkok 10310
Tel 0-2559-2095 Fax 0-2559-2096E-mail : sale@itest-lab.com web site : www.itest-lab.comNSC-TIS-TIS 17025
CALIBRATION 129

CALIBRATION CERTIFICATE

Issued date: 20 January 2025

Client Name : **SECOT CO., LTD.**

Address : 239 Rimklongprapa Rd., Bangsue, Bangkok 10800

Request No: **C-2501 - 010**Laboratory No.: **CAL- 010**

Date of Request: 14 January 2025.

Date of Calibration: 17 January 2025.

1. Unit Under Calibration (UUC) :

Nomenclature : Digital Light Meter

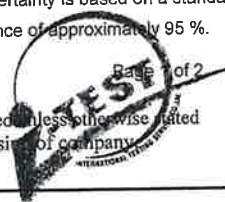
Serial No. : A.056654

Maker : EXTECH

Model : 407026

2. Place of Calibration: Photometry Standard Laboratory, INTERNATIONAL TESTING SERVICE CO., LTD.**3. Range of Calibration:** 2 Range**4. Condition of Laboratory:** Ambient temperature: (25 ± 2) °C and relative humidity (60 ± 20) %.**5. Reference Standard:** Standard Tungsten Halogen Lamp, Serial No.: 504011, which was calibrated on 22 April 2024, can be traceable to International System of Unit (SI) through National Institute of Metrology (Thailand), Certificate No.: TP-1014-24.**6. Support Equipment:**

1. Photometric bench, 6.3 meter long.
2. DC. power supply, Serial No.: EJ 19A 009, Model: GPR-25H 300, Maker: GW INSTR.
3. Digital Multimeter, Model: 34401A, S/N: MY44011212 and MY44011215.
4. Foot Candle / Lux Meter, Model: 407026, S/N: Q 558437, Maker: EXTECH.

7. Calibration Procedure:The measurement was done in accordance with WI-CP-01. The reported uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by a coverage factor $k = 2$, providing a level of confidence of approximately 95 %.The Results shown in this certification report refer only to the equipment(s) calibrated unless otherwise stated.
This Calibration Certificate cannot be reproduced, except in full, without permission of company.**INTERNATIONAL TESTING SERVICE CO., LTD**1213/388 Ladprao 94 Ladprao Rd. Wangtonglang Bangkok 10310
Tel 0-2559-2095 Fax 0-2559-2096E-mail : sale@itest-lab.com web site : www.itest-lab.comNSC-TIS-TIS 17025
CALIBRATION 129Request No: **C-2501 - 010**

Serial No.: A.056654

Laboratory No.: **CAL - 010****Results:**

UUC Range	Standard (lx)	Unit Under Calibration Reading (lx)	Correction (lx)	Uncertainty of Measurement (\pm lx)
2000	0	0	0	2.1 % of Reading
	100	102	-2	
	503	515	-12	
	1008	1031	-23	
	1515	1545	-30	
	1922	1929	-7	
20000	2010	2020	-10	
	3019	3030	-11	
	4029	4050	-21	

Note : 1. The results relate only to the items calibrated.
2. Zero adjust before used.

Calibration result approved by

(Mr. Yuttana Tholueng)Approved on behalf of
International Testing Service Co., Ltd
(Mr. Pichit Vivat-Anant)
Managing Director

Page 2 of 2

The Results shown in this certification report refer only to the equipment(s) calibrated unless otherwise stated.
This Calibration Certificate cannot be reproduced, except in full, without permission of company.



SOUND LEVEL METER CALIBRATION

Calibration Location: SECOT

Calibration Date: Oct 24, 25

ACOUSTIC CALIBRATOR

Brand	Model	Serial No.	Frequency (Hz)	Ref.Calibrated (dB)	Eff.Calibrated (dB)
Cirrus	CR:515	94296	1000.00	94.0	93.7

No.	Brand	Model	Serial No.	Reading (dB)	dB Adjust
15	Cirrus	CR162B	G300769	93.7	0.0
39	Cirrus	CR162B	G302743	93.7	0.0
42	Cirrus	CR162B	G302738	93.7	0.0
48	Cirrus	CR162B	G302237	93.7	0.0
49	Cirrus	CR162B	G302330	93.7	0.0

Calibrated by :

Approved by :

Preeda S.



SOUND LEVEL METER CALIBRATION

Calibration Location: SECOT

Calibration Date: Aug 26, 25

ACOUSTIC CALIBRATOR

Brand	Model	Serial No.	Frequency (Hz)	Ref.Calibrated (dB)	Eff.Calibrated (dB)
Cirrus	CR:515	94296	1000.00	94.0	93.8

No.	Brand	Model	Serial No.	Reading (dB)	dB Adjust
4	SCARLET	ST-21D	820725	94.4	-0.6
11	SCARLET	ST-21D	821078	94.3	-0.5

Calibrated by :

Approved by :

Suh S. H. H.



SOUND LEVEL METER CALIBRATION

Calibration Location: SECOT

Calibration Date: Aug 26, 25

ACOUSTIC CALIBRATOR

Brand	Model	Serial No.	Frequency (Hz)	Ref.Calibrated (dB)	Eff.Calibrated (dB)
Cirrus	CR:515	94296	1000.00	94.0	93.7

No.	Brand	Model	Serial No.	Reading (dB)	dB Adjust
15	Cirrus	CR162B	G300709	93.6	0.1
24	Cirrus	CR162C	G300832	93.7	0.0
28	Cirrus	CR162C	G300838	93.6	0.1
36	Cirrus	CR161B	G302737	94.0	-0.3

Calibrated by :

Approved by :



SOUND LEVEL METER CALIBRATION

Calibration Location: SECOT

Calibration Date: Nov 13, 25

ACOUSTIC CALIBRATOR

Brand	Model	Serial No.	Frequency (Hz)	Ref.Calibrated (dB)	Eff.Calibrated (dB)
Cirrus	CR:515	94296	1000.00	94.0	93.8

No.	Brand	Model	Serial No.	Reading (dB)	dB Adjust
2	SCARLET	ST-21D	820723	94.0	-0.2
5	SCARLET	ST-21D	820726	93.9	-0.1
12	SCARLET	ST-21D	821079	94.0	-0.2
13	SCARLET	ST-21D	821080	93.8	0.0
14	SCARLET	ST-21D	821081	94.3	-0.5
15	SCARLET	ST-21D	821082	94.0	-0.2

Calibrated by :

Approved by :



ELECTRICAL AND ELECTRONICS INSTITUTE
FOUNDATION FOR INDUSTRIAL DEVELOPMENT

975 Moo 4, Bangpoo Industrial Estate, Soi 8, Sukhumvit Road km 37,

Phraek Sa, Mueang Samut Prakan, Samut Prakan 10280

Tel: +66 2709 4860 Fax: +66 2324 0917



NSC-TISI-TIS 17025
CALIBRATION 0119

Certificate No.: CP20250074EA

Operation No.: CP2025020068

Certificate of Calibration

Equipment: Sound Calibrator

Manufacturer: Cirrus Research Plc

Model/Type: CR:515

Serial No.: 94296

ID No.: -

Customer: SECOT Co.,Ltd.

Address: 239 Rimklongprapa Rd., Bangsue,
Bangkok 10800 Thailand

Received Date: 19 February 2025

Calibrated Date: 27 February 2025

Issued Date: 28 February 2025

Calibrated by: Ms. Juntaporn Kunhakom

Approved by:

(Mr. Sittichai Swaksuriyawong)
Group Manager

This report was prepared electronically using applicable electronic signature. Printing or copy of file are considered as a copy of the document.

The reported uncertainty of measurement was based on standard uncertainty multiplied by a coverage factor (k) providing a level of confidence of approximately 95%. This certificate may not be reproduced other than in full except with the prior written approval of the Electrical and Electronics Institute, Foundation for Industrial Development.



ELECTRICAL AND ELECTRONICS INSTITUTE
FOUNDATION FOR INDUSTRIAL DEVELOPMENT

Certificate No.: CP20250074EA

Calibration Report

Equipment: Sound Calibrator
Manufacturer: Cirrus Research Plc
Model/Type: CR:515
Serial No.: 94296
ID No.: -
Ambient Temperature: (23 ± 2) °C
Relative Humidity: (50 ± 15) %
Pressure: (101.3 ± 1.5) kPa

Method of Calibration :-

IEC 60942:2017

Condition of this result of calibration

1. Reference standards instrument :-

Instrument	Model	Serial No.	Cert. No.	Due Date
1) Standard microphone	4180	2661000	AA-1007-24	6 June 2025
2) Waveform Generator	33511B	MY52302264	CK20240047EA	23 June 2025
3) Audio Analyzing DMM	2015-P	4079144	E1U2402195	23 May 2025
4) Pressure humidity and Temperature Transmitter	PTU301	F0640002	CL1-P240022 CD20240180EA	20 March 2025 7 August 2025

2. This result of calibration was found accurate as shown on date and place of calibration only.

3. This certification is traceable to the international system of unit maintained at :-

Reference standards instrument for Acoustic function

- National Institute of Metrology (Thailand)

Reference standards instrument for Electrical function

- Electrical and Electronics Institute; NSC Accredited Calibration No.0119

- NA Caltechnologies Co., Ltd.; ANAB Accredited Calibration No.AC-2658.

Result of Calibration:-

1. Function : Sound pressure level

Norminal Frequency (Hz)	Specified Sound Pressure level (dB)	Measured value (dB)	Deviated value ^[1] (dB)	Acceptance limit ^[3] (dB)
1000	94	93.86	-0.14	±0.25

2. Function : Frequency

Norminal Sound Pressure level (dB)	Specified Frequency (Hz)	Measured value (Hz)	Deviated value ^[2] (%)	Acceptance limit ^[3] (%)
94	1000	1000.34	0.03	±0.70



ELECTRICAL AND ELECTRONICS INSTITUTE
FOUNDATION FOR INDUSTRIAL DEVELOPMENT

Certificate No.: CP20250074EA

Calibration Report

3. Function : Total distortion + noise

Normal Sound Pressure level (dB)	Normal Frequency (Hz)	Measured value ^[4] (%)	Acceptance limit ^[5] (%)
94	1000	0.72	2.50

Uncertainty of measurement

Function	Uncertainty	Maximum-permitted uncertainty of measurement
Sound pressure level	0.10 dB	0.15 dB
Frequency	0.10 %	0.20 %
Total distortion + noise	0.40 %	0.50 %

- Note: [1] The deviated value is the absolute value of the difference between the measured value and the corresponding specified sound pressure level.
[2] The deviated value is the absolute value of the difference in percent between the measured value and the corresponding specified frequency.
[3] The acceptance limit is for the deviated value.
[4] The measured value is the total distortion + noise, measured over the frequency range from 20 Hz to 20 kHz.
[5] The acceptance limit is for the Measured value.
- Remarks: 1. Acceptance limit was IEC 60942:2017 Class 1.
2. Maximum-permitted uncertainty of measurement was IEC 60942:2017 Class 1.
3. The coverage factor $k = 2.00$

-- End of Report --

Calibration Certificate

Instrument information

Name	WET BULB GLOBE TEMPERATURE (WBGT)METER
Series No	3522210172
Type	JT2011-E2A
Customer	SECOT CO., LTD.
Address	239 Rim Klong Prapa Road, Bang Sue, Bang Sue, Bangkok 10800

Integrity check of instrument

Appearance	✓
Parts integrity	✓
Screen display or touch	✓
Instrument button	✓
Power supply	✓
battery	✓
Data storage and export	✓
Deviation degree of comparison test with standard instrument	✓

Calibration Results

UUC Sensor	Standard Temperature (°C)	UUC Reading (°C)	Correction (°C)	Uncertainty (± °C)
WET	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.1	0.1	0.2
	35.0	35.2	-0.2	0.2
	40.0	39.9	0.1	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2
DRY	25.0	24.9	0.1	0.2
	30.0	29.9	0.1	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	39.8	0.2	0.2
	45.0	44.9	0.1	0.2
GLOBE	25.0	24.9	0.1	0.2
	30.0	29.8	0.2	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	39.9	0.1	0.2
	45.0	44.9	0.1	0.2

Environmental conditions: temperature: 26 °C±2°C, relative humidity: 30% RH±10RH%

Reference Standard : Standard Mercury Thermometers, Manufacturer: BGRI, Model: STA, SN : 2-56,
Calibrated Date : 20 February 2023, Calibration Certificate No. : RA21H-AB1000009

This Certificate is traceable to NCMT North China, Certificate No.: RA20J-AK000075

Calibration Engineer :

Date : January 15, 2025



Instrument information

JANTYTECH
捷通科技

Name	WET BULB GLOBE TEMPERATURE (WBGT)METER
Series No	3522210173
Type	JT2011-E2A
Customer	SECOT CO., LTD.
Address	239 Rim Klong Prapa Road, Bang Sue, Bang Sue, Bangkok 10800

Integrity check of instrument

Appearance	✓
Parts integrity	✓
Screen display or touch	✓
Instrument button	✓
Power supply	✓
battery	✓
Data storage and export	✓
Deviation degree of comparison test with standard instrument	✓

Calibration Results

UUC Sensor	Standard Temperature (°C)	UUC Reading (°C)	Correction (°C)	Uncertainty (± °C)
WET	25.0	24.9	0.1	0.2
	30.0	29.8	0.2	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	40.2	-0.2	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2
DRY	25.0	24.9	0.1	0.2
	30.0	29.8	0.2	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	40.2	-0.2	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2
GLOBE	25.0	24.9	0.1	0.2
	30.0	29.8	0.2	0.2
	35.0	35.2	-0.2	0.2
	40.0	40.1	-0.1	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2

Environmental conditions: temperature: 26 °C±2°C, relative humidity: 30% RH±10RH%

Reference Standard : Standard Mercury Thermometers, Manufacturer: BGRI, Model: STA, SN : 2-56,
Calibrated Date : 20 February 2023, Calibration Certificate No. : RA21H-AB1000009

This Certificate is traceable to NCMT North China, Certificate No.: RA20J-AK0000975

Calibration Engineer : _____

Date : _____



Instrument information

JANTYTECH
捷通科技

Name	WET BULB GLOBE TEMPERATURE (WBGT)METER
Series No	3522210175
Type	JT2011-E2A
Customer	SECOT CO., LTD.
Address	239 Rim Klong Prapa Road, Bang Sue, Bang Sue, Bangkok 10800

Integrity check of instrument

Appearance	✓
Parts integrity	✓
Screen display or touch	✓
Instrument button	✓
Power supply	✓
battery	✓
Data storage and export	✓
Deviation degree of comparison test with standard instrument	✓

Calibration Results

UUC Sensor	Standard Temperature (°C)	UUC Reading (°C)	Correction (°C)	Uncertainty (± °C)
WET	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.1	-0.1	0.2
	35.0	34.8	0.2	0.2
	40.0	39.9	0.1	0.2
	45.0	44.8	0.2	0.2
DRY	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.2	-0.2	0.2
	35.0	34.9	0.1	0.2
	40.0	39.8	0.2	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2
GLOBE	25.0	24.9	0.1	0.2
	30.0	30.1	-0.1	0.2
	35.0	34.9	0.1	0.2
	40.0	40.1	-0.1	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2

Environmental conditions: temperature: 26 °C±2°C, relative humidity: 30% RH±10RH%

Reference Standard : Standard Mercury Thermometers, Manufacturer: BGRI, Model: STA, SN : 2-56,
Calibrated Date : 20 February 2023, Calibration Certificate No. : RA21H-AB1000009

This Certificate is traceable to NCMT North China, Certificate No.: RA20J-AK0000975

Calibration Engineer : _____

Date : _____



Instrument information

JANTYTECH
建通科技

Name **WET BULB GLOBE TEMPERATURE (WBGT)METER**

Series No **3522210177**

Type **JT2011-E2A**

Customer **SECOT CO., LTD.**

Address **239 Rim Klong Prapa Road, Bang Sue, Bang Sue, Bangkok 10800**

Integrity check of instrument

Appearance	✓
Parts integrity	✓
Screen display or touch	✓
Instrument button	✓
Power supply	✓
battery	✓
Data storage and export	✓
Deviation degree of comparison test with standard instrument	✓

Calibration Results

UUC Sensor	Standard Temperature (°C)	UUC Reading (°C)	Correction (°C)	Uncertainty (± °C)
WET	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.2	-0.2	0.2
	35.0	34.9	0.1	0.2
	40.0	39.8	0.2	0.2
	45.0	44.9	0.1	0.2
DRY	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.2	-0.2	0.2
	35.0	34.9	0.1	0.2
	40.0	39.8	0.2	0.2
	45.0	44.8	0.2	0.2
GLOBE	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.2	-0.2	0.2
	35.0	34.9	0.1	0.2
	40.0	40.2	-0.2	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2

Environmental conditions: temperature: 26 °C±2°C, relative humidity: 30% RH±10RH%

Reference Standard : Standard Mercury Thermometers, Manufacturer: BGRI, Model: STA, SN : 2-56, Calibrated Date : 20 February 2023, Calibration Certificate No. : RA21H-AB1000009

This Certificate is traceable to NCMT North China, Certificate No.: RA20J-AK000093

Calibration Engineer : 

Date : January 15, 2025



Instrument information

JANTYTECH
建通科技

Name **WET BULB GLOBE TEMPERATURE (WBGT)METER**

Series No **3522210178**

Type **JT2011-E2A**

Customer **SECOT CO., LTD.**

Address **239 Rim Klong Prapa Road, Bang Sue, Bang Sue, Bangkok 10800**

Integrity check of instrument

Appearance	✓
Parts integrity	✓
Screen display or touch	✓
Instrument button	✓
Power supply	✓
battery	✓
Data storage and export	✓
Deviation degree of comparison test with standard instrument	✓

Calibration Results

UUC Sensor	Standard Temperature (°C)	UUC Reading (°C)	Correction (°C)	Uncertainty (± °C)
WET	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	29.9	0.1	0.2
	35.0	34.9	0.1	0.2
	40.0	40.1	-0.1	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2
DRY	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	30.2	-0.2	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	39.8	0.2	0.2
	45.0	44.8	0.2	0.2
GLOBE	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	29.8	0.2	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	39.9	0.1	0.2
	45.0	44.8	0.2	0.2

Environmental conditions: temperature: 26 °C±2°C, relative humidity: 30% RH±10RH%

Reference Standard : Standard Mercury Thermometers, Manufacturer: BGRI, Model: STA, SN : 2-56, Calibrated Date : 20 February 2023, Calibration Certificate No. : RA21H-AB1000009

This Certificate is traceable to NCMT North China, Certificate No.: RA20J-AK000093

Calibration Engineer : 

Date : January 15, 2025



Instrument information

JANTYTECH
聚通科技

Name **WET BULB GLOBE TEMPERATURE (WBGT)METER**

Series No **3522210179**

Type **JT2011-E2A**

Customer **SECOT CO., LTD.**

Address **239 Rim Klong Prapa Road, Bang Sue, Bang Sue, Bangkok
10800**

Integrity check of instrument

Appearance	✓
Parts integrity	✓
Screen display or touch	✓
Instrument button	✓
Power supply	✓
battery	✓
Data storage and export	✓
Deviation degree of comparison test with standard instrument	✓

Calibration Results

UUC Sensor	Standard Temperature (°C)	UUC Reading (°C)	Correction (°C)	Uncertainty (±°C)
WET	25.0	24.8	0.2	0.2
	30.0	30.1	-0.1	0.2
	35.0	34.8	0.2	0.2
	40.0	40.1	-0.1	0.2
	45.0	45.1	-0.1	0.2
DRY	25.0	25.1	-0.1	0.2
	30.0	29.9	0.1	0.2
	35.0	35.1	-0.1	0.2
	40.0	40.2	-0.2	0.2
	45.0	44.8	0.2	0.2
GLOBE	25.0	24.8	0.2	0.2
	30.0	29.8	0.2	0.2
	35.0	34.8	0.2	0.2
	40.0	40.1	-0.1	0.2
	45.0	45.2	-0.2	0.2

Environmental conditions: temperature: 26 °C±2°C, relative humidity: 30% RH±10RH%

Reference Standard : Standard Mercury Thermometers, Manufacturer: BGRI, Model: STA, SN : 2-56,

Calibrated Date : 20 February 2023, Calibration Certificate No. : RA21H-AB1000009

This Certificate is traceable to NCMT North China, Certificate No.: RA20J-AK000073

Calibration Engineer : _____

Date : _____



ภาคผนวก จ

หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม



ที่ อก ๐๓๑๐(๑)/ ๑๑ ๐๑ ๖

กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๒๐ กรกฎาคม ๒๕๖๖

เรื่อง ต่ออายุหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ซีคอต จำกัด

อ้างถึง คำขอขึ้นทะเบียน/ต่ออายุ/เปลี่ยนแปลงบุคลากร และชนิดสารมลพิษของห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ลงวันที่ ๗ เมษายน ๒๕๖๖

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายชื่อผู้ควบคุมดูแลห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๑ แผ่น
๒. รายชื่อเจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๑ แผ่น
๓. ขอบข่ายสารมลพิษที่ได้รับขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน ๓๙ แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ซีคอต จำกัด ขอต่ออายุหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-๒๓๙ สถานที่ตั้งเลขที่ ๒๓๙ ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว ให้บริษัท ซีคอต จำกัด ต่ออายุหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน โดยมีองค์ประกอบดังนี้

- ก. ผู้ควบคุมดูแลห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๑๐ ราย ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑
ข. เจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๓๘ ราย ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒
ค. ขอบข่ายสารมลพิษที่ได้รับขึ้นทะเบียนไว้วิเคราะห์ในน้ำเสีย น้ำใต้ดิน อากาศเสีย สิ่งปฏิกูล หรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว และดิน ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓

หนังสือฉบับนี้จะหมดอายุในวันที่ ๒ พฤษภาคม ๒๕๖๙ หากประสงค์จะต่ออายุหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ให้ยื่นคำขอต่ออายุพร้อมเอกสารประกอบคำขอต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใน ๓๐ วัน ก่อนวันสิ้นอายุของหนังสือรับขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ซึ่งคำขอต่ออายุดังกล่าวขอรับได้ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ สามารถยื่นคำขอผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ได้ที่หน้าเว็บไซต์กรมโรงงานอุตสาหกรรม

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายประสม ดำรงพงษ์)

กองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน ผู้เชี่ยวชาญกองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน
ปฏิบัติราชการแทนอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม
กลุ่มมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ทดสอบมลพิษและทะเบียนห้องปฏิบัติการ

โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๒ ต่อ ๒๓๐๓-๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๒ ต่อ ๒๑๔๔

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



"อุตสาหกรรมก้าวหน้า ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว"



ส่งต่อสงมาด้วย ๑

เอกสารแนบท้ายหนังสือรับต่ออายุขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน

บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขทะเบียน ว-๒๓๙

ที่ อก ๐๓๑๐(๑)/ ๑๑ ๐๑ ๖

ลงวันที่ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๖๖

ก. ผู้ควบคุมดูแลห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๑๐ ราย

- ๑) นายขรรชัย เกรียงไกรอุดม
๒) นางสาวสุภาวดี เกรียงไกรอุดม
๓) นางสาวธิดา ทิพย์รักษ์
๔) นางสาวเชมชอุดา อินทร์ศรี
๕) นางสาวปริดา สมใจ
๖) นางสาวอริยญา มาตา
๗) นางสาวดลดาวัลย์ วงศ์เจริญ
๘) นางสาวณัฏฐพร เกตะวันดี
๙) นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ญ
๑๐) นางสาวศิริวรรณ นิยมสง่า

- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๒
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๓
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๔
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๕
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๖
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๗
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๘
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๐๙
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๑๐
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-ก-๐๐๑๑

ข. เจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ จำนวน ๓๘ ราย

- ๑) นางสาวสุศุทธพร สุนทร
- ๒) นางสาวสุธาทิพย์ เทียนเตี้ย
- ๓) นางสาวสุนันทา ศิริพัฒนานนท์
- ๔) นายบวร ดีชัยยะ
- ๕) นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา
- ๖) นายอนันต์วัฒน์ พิมพ์วันนา
- ๗) นายจิตพล สมประสงค์
- ๘) นางสาวศศิธร พรหมประเสริฐ
- ๙) นายศิวนนธ์ กุลวณิช
- ๑๐) นางสาวอลิษา คณิราภรณ์
- ๑๑) นางสาวสิริวรรณ แก้วชิงดวง
- ๑๒) นางสาวปัทมวรรณ สุวรรณวิโรจน์
- ๑๓) นางสาวกนิษฐา เจริญเชื้อ
- ๑๔) นายวัชรกานต์ ประมาคะเต
- ๑๕) นายชอง เองขวัญกุล
- ๑๖) นางสาวกฤษณา จันทุม
- ๑๗) นางสาวพรนภา บุตรธรรม
- ๑๘) นางสาวธาริณี อาจปลิว
- ๑๙) นายธนโชติ ช่างลือ
- ๒๐) นางสาวพัชรา สมนันท์
- ๒๑) นางสาวจุฑาทิพย์ แจ่มเรือน
- ๒๒) นางสาวจณิสตา กุ้ยอ่อน
- ๒๓) นายกิตติพงศ์ ณะกิจสุข
- ๒๔) นายจิรวุฒิ โคตรคำหาญ
- ๒๕) นายชนะพล อัครผล
- ๒๖) นางสาวทิพย์สุดา วรรณการ
- ๒๗) นายสิทธิชัย สว่างวงศ์ไชย
- ๒๘) นายพิษณุ สีนามเพ็ง
- ๒๙) นายรัตนชัย ขอบทำกิจ
- ๓๐) นายธนาวุฒิ ต่วนแสง
- ๓๑) นายณัฐชัย ไชยโคตร
- ๓๒) นายณัฐดนัย กฤษณะโสม
- ๓๓) นายศุภชัย สุขใหม่
- ๓๔) นายรอมฎอน เหลี่ยมหมัด
- ๓๕) นางสาวสุภาวดี บัวแก้ว
- ๓๖) นางสาวมาลียาณี ฮาแว
- ๓๗) นางสาววิระยา ปิจฉิมบุรณ์
- ๓๘) นางสาวศลิษา อินทรีย์

- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๑
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๓
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๔
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๕
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๖
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๗
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๘
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๐๙
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๐
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๑
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๒
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๓
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๔
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๕
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๖
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๗
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๘
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๙
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๐
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๑
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๒
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๓
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๔
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๕
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๖
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๗
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๘
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๙
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๐
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๑
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๒
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๓
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๔
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๕
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๖
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๗
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๘
- ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๙

3/3/3/

ขอขยายสารมลพิษที่ได้รับขึ้นทะเบียนจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม จำนวน ๓๕๕ รายการ

น้ำเสีย จำนวน 45 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Aldrin	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ⁽⁴⁾ 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ⁽⁴⁾
2	Arsenic	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ⁽⁴⁾ 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ⁽⁴⁾
3	Barium	1) Digestion, Direct Nitrous Oxide-Acetylene Flame Method ⁽⁴⁾ 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ⁽⁴⁾
4	α-BHC	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ⁽⁴⁾ 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ⁽⁴⁾
5	β-BHC	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ⁽⁴⁾ 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ⁽⁴⁾
6	δ-BHC	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ⁽⁴⁾ 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ⁽⁴⁾
7	γ-BHC	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ⁽⁴⁾ 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ⁽⁴⁾

3/3/3/

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
8	Biochemical Oxygen Demand	1) 5-Day BOD Test, Azide Modification Method ^[4] 2) 5-Day BOD Test, Membrane Electrode Method ^[4]
9	Cadmium	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
10	Chemical Oxygen Demand	1) Open Reflux, Titrimetric method ^[4] 2) Closed Reflux, Colorimetric method ^[4] 3) Closed Reflux, Titrimetric Method ^[4]
11	Chlordane	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
12	Chromium	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
13	Color	ADMI Weighted-Ordinate Spectrophotometric Method ^[4]
14	Copper	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
15	Cyanide	Distillation, Colorimetric method ^[4]
16	4,4'-DDD	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
17	4,4'-DDE	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
18	4,4'-DDT	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
19	Dieldrin	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
20	Endosulfan I	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
21	Endosulfan II	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
22	Endosulfan Sulfate	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
23	Endrin	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
24	Endrin Aldehyde	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
25	Formaldehyde	Distillation, Colorimetric Method ^[3]
26	Free Chlorine	1) Iodometric Method ^[4] 2) DPD Colorimetric Method ^[4]
27	Heptachlor	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
28	Heptachlor epoxide	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
29	Hexavalent Chromium	1) Colorimetric Method ^[4] 2) Extraction, Air-Acetylene Flame Method ^[4]
30	Lead	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
31	Manganese	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
32	Mercury	Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4]
33	Methoxychlor	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
34	Nickel	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion...

3) Digestion...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
		3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
35	Oil & Grease	1) Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method ^[4] 2) Soxhlet Extraction Method ^[4]
36	pH	Electrometric Method ^[4]
37	Phenols	1) Distillation, Chloroform Extraction Method ^[4] 2) Distillation, Direct Photometric Method ^[4]
38	Selenium	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
39	Sulfide	1) Iodometric method ^[4] 2) Methylene blue method ^[4]
40	Temperature	Laboratory and Field Methods ^[4]
41	Total Dissolved Solids	Dried at 180 °C ^[4]
42	Total Kjeldahl Nitrogen	1) Macro Kjeldahl Method ^[4] 2) Semi-Micro Kjeldahl Method ^[4]
43	Total Suspended Solids	Dried at 103-105 °C ^[4]
44	Trivalent Chromium	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4]
45	Zinc	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4] 3) Digestion...

น้ำใต้ดิน จำนวน 125 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Acenaphthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
2	Acetone	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
3	Aldrin	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
4	Anthracene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
5	Antimony	Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
6	Arsenic	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
7	Atrazine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
8	Barium	1) Digestion, Direct Nitrous Oxide-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
9	Benz(a)anthracene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
10	Benzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass spectrometric Method ^[4]
11	Benzo(b)fluoranthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
12	Benzo(k)fluoranthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4] 3mg)

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
13	Benzoic acid	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
14	Benzo(a)pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
15	Benzo(g,h,i)perylene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
16	Beryllium	Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
17	Bis(2-chloroethyl)ether	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
18	Bis(2-ethylhexyl)phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
19	Bromodichloromethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
20	Bromofom	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
21	Butanol	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
22	Butyl benzyl phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
23	Cadmium	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
24	Carbazole	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
25	Carbon disulfide	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
26	Carbon tetrachloride	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4] 3mg)

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
27	Chlordane	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
28	p-Chloroaniline	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
29	Chlorobenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
30	Chlorodibromomethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
31	Chloroform	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
32	2-Chlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
33	Chromium	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
34	Chromium (III)	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method; Colorimetric Method; Calculation ^[4]
35	Chromium (VI)	1) Colorimetric Method ^[4] 2) Extraction, Air-Acetylene Flame Method ^[4]
36	Chrysene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4] <i>sim</i>

37 Cyanide...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
37	Cyanide	1) Distillation, Titrimetric Method ^[4] 2) Distillation, Colorimetric Method ^[4]
38	2,4-D	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
39	DDD	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
40	DDE	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
41	DDT	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
42	Dibenz(a,h)anthracene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
43	Di-n-butyl phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
44	1,2-Dichlorobenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
45	1,3-Dichlorobenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
46	1,4-Dichlorobenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
47	3,3'-Dichlorobenzidine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
48	1,1-Dichloroethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
49	1,2-Dichloroethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4] <i>sim</i>

50 1,1-Dichloroethylene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
50	1,1-Dichloroethylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
51	cis-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
52	trans-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
53	2,4-Dichlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
54	1,2-Dichloropropane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
55	1,3-Dichloropropane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
56	1,3-Dichloropropene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
57	Dieldrin	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
58	Diethyl phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
59	2,4-Dimethylphenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
60	2,4-Dinitrophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
61	2,4-Dinitrotoluene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
62	2,6-Dinitrotoluene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
63	Di-n-Octyl phthalate	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
64	Endosulfan	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid...

2) Liquid-Liquid...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
65	Endrin	2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4] 1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
66	Ethylbenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
67	Fluoranthene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
68	Fluorene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
69	Heptachlor	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
70	Heptachlor epoxide	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
71	Hexachlorobenzene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
72	Hexachloro-1,3-butadiene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
73	n-Hexane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
74	α -HCH	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
75	β -HCH	1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4] 2) Liquid-Liquid...

2) Liquid-Liquid...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
76	γ-HCH	2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4] 1) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
77	Hexachlorocyclopentadiene	2) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4] Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
78	Hexachloroethane	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
79	Indeno(1,2,3-cd)pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
80	Isophorone	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
81	Lead	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
82	Manganese	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
83	Mercury	Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4]
84	Methanol	Purge and Trap Gas Chromatographic/ Mass spectrometric Method ^[4]
85	Methoxychlor	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
86	Methyl bromide	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]

87 Methylene chloride...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
87	Methylene chloride	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
88	2-Methylphenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
89	2-Methylnaphthalene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
90	Methyl tert-butyl ether	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
91	Naphthalene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
92	Nickel	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
93	Nitrobenzene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
94	N-Nitrosodiphenylamine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[4]
95	N-Nitrosodi-n-propylamine	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
96	Polychlorinated Biphenyls - PCB-1016 - PCB-1221 - PCB-1232 - PCB-1242 - PCB-1248 - PCB-1254 - PCB-1260	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
97	Pentachlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[4]
98	pH	Electrometric method ^[4]

99 Phenanthrene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
99	Phenanthrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
100	Phenol	1) Distillation, Chloroform Extraction Method ^[4] 2) Distillation, Direct Photometric Method ^[4] 3) Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
101	Pyrene	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
102	Selenium	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
103	Silver	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[4]
104	Styrene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
105	1,1,2,2-Tetrachloroethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
106	Tetrachloroethylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
107	Toluene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
108	TPH (C ₅ -C ₈)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[12,25]
109	TPH (C ₈ -C ₁₆)	1) Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[9,21] 2) Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass spectrometric Method ^[9,25]
110	TPH (C ₁₆ -C ₃₅)	1) Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[9,21] <i>พิมพ์</i>

2) Separatory...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
		2) Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass spectrometric Method ^[9,25]
111	1,2,4-Trichlorobenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
112	1,1,1-Trichloroethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
113	1,1,2-Trichloroethane	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
114	Trichloroethylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
115	2,4,5-Trichlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
116	2,4,6-Trichlorophenol	Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
117	1,3,5-Trimethylbenzene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
118	Vanadium	Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]
119	Vinyl acetate	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
120	Vinyl chloride	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
121	m-Xylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
122	o-Xylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
123	p-Xylene	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4]
124	Xylene (Total)	Purge and Trap Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[4] <i>พิมพ์</i>

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
125	Zinc	1) Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[4] 2) Digestion, Electrothermal Atomic Absorption Spectrometric Method ^[4] 3) Digestion, Inductively Coupled Plasma Spectrometric Method ^[4]

อากาศเสีย (ปล่อยระบาย) จำนวน 27 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Antimony	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
2	Arsenic	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
3	Beryllium	Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
4	Cadmium	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
5	Carbon monoxide	Instrumental Analyzer Method ^[5]
6	Chlorine	1) Absorption Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5]
7	Chromium	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5] 3111

8 Cobalt...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
8	Cobalt	Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
9	Copper	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
10	Cresol	Adsorption Sampling, Gas Chromatographic Method ^[5]
11	Dioxin/Furans	Isokinetic Sampling ^[5]
12	Hydrogen chloride	1) Absorption Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5]
13	Hydrogen Fluoride	1) Absorption Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5]
14	Hydrogen Sulfide	Absorption Sampling, Iodometric Method ^[5]
15	Lead	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
16	Manganese	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
17	Mercury	Isokinetic Sampling, Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[5]
18	Nickel	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Direct Air-Acetylene Flame Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5] 3111

19 Opacity...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
19	Opacity	Ringelmann's Method ^[2]
20	Oxides of Nitrogen	1) Absorption Sampling, Phenoldisulfonic acid Method ^[5] 2) Absorption Sampling, Ion Chromatographic Method ^[5] 3) Instrumental Analyzer Method ^[5]
21	Selenium	1) Isokinetic Sampling, Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[5] 2) Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
22	Sulfur dioxide	1) Isokinetic Sampling, Barium-Thorin Titrimetric Method ^[5] 2) Absorption Sampling, Barium-Thorin Titrimetric Method ^[5] 3) Instrumental Analyzer Method ^[5]
23	Sulfuric acid	Isokinetic Sampling, Barium-Thorin Titrimetric Method ^[5]
24	Tin	Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
25	Total Suspended Particulate	1) Isokinetic Sampling, Gravimetric Method ^[5] 2) Paired Train, Isokinetic Sampling, Gravimetric Method ^[5]
26	Vanadium	Isokinetic Sampling, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[5]
27	Xylene	1) Adsorption Sampling, Gas Chromatographic Method ^[5] 2) Adsorption Sampling, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[5]

สิ่งปฏิกูล...

สิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว จำนวน 34 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Aldrin	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,6,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,6,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
2	Antimony	1) Waste Extraction, Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,16] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,16] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
3	Arsenic	1) Waste Extraction, Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,16] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,16] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
4	Barium	1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,15]

2) Waste Extraction...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
5	Beryllium	2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
6	Cadmium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
7	Chlordane	1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
8	Chromium	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27] 1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14]

3) Digestion...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
9	Chromium (III)	3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14] 1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method; Waste Extraction, Colorimetric Method; Calculation ^[1,6,15,17] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Waste Extraction, Colorimetric Method; Calculation ^[1,6,14,17]
10	Chromium (VI)	3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method; Alkaline Digestion, Colorimetric Method; Calculation ^[7,8,15,17] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Alkaline Digestion, Colorimetric Method; Calculation ^[7,8,14,17]
11	Cobalt	1) Waste Extraction, Colorimetric Method ^[1,17] 2) Alkaline Digestion, Colorimetric Method ^[8,17]
12	Copper	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14] 1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]

13 2,4-D...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
13	2,4-D	1) Waste Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,25] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[25]
14	DDD	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
15	DDE	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
16	DDT	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]

17 Dieldrin...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
17	Dieldrin	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
18	Endrin	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
19	Heptachlor	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
20	Lead	1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14]

3) Digestion...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
21	Lindane	3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
22	Mercury	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,22] 2) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[1,9,27] 3) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,22] 4) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
23	Methoxychlor	1) Waste Extraction, Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,18] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[19] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]

24 Molybdenum...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
24	Molybdenum	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14]
25	Nickel	2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14] 1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,15] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
26	Polychlorinated Biphenyls - Aroclor 1016 - Aroclor 1221 - Aroclor 1232 - Aroclor 1242 - Aroclor 1248 - Aroclor 1254 - Aroclor 1260	1) Waste Extraction, Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction, Gas Chromatographic Method ^[1,9,23] 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^[10,23]
27	Pentachlorophenol	1) Waste Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[1,25] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[25]
28	pH	Electrometric Method ^[3,1,32]
29	Selenium	1) Waste Extraction, Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[1,6,20] 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[1,6,14] 3) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,20]

4) Digestion...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
30	Silver	4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14) 1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(1,6,14) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
31	Thallium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(1,6,14) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
32	Trichloroethylene	1) Waste Extraction, Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(1,12,26) 2) Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(12,26)
33	Vanadium	1) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(1,6,14) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
34	Zinc	1) Waste Extraction, Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^(1,6,15) 2) Waste Extraction, Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(1,6,14) 3) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,15) 4) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)

ดิน จำนวน 124 รายการ

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
1	Acenaphthene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27) <i>สมพงษ์</i>

2 Acetone...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
2	Acetone	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
3	Aldrin	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^(11,22) 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(11,27)
4	Anthracene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
5	Antimony	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,16) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
6	Arsenic	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,16) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
7	Atrazine	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^(11,24)
8	Barium	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,15) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
9	Benz(a)anthracene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
10	Benzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
11	Benzo(b)fluoranthene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
12	Benzo(k)fluoranthene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
13	Benzoic acid	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(11,27) <i>สมพงษ์</i>

14 Benzo(a)pyrene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
14	Benzo(a)pyrene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
15	Benzo(g,h,i)perylene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
16	Beryllium	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
17	Bis(2-chloroethyl)ether	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
18	Bis(2-ethylhexyl)phthalate	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
19	Bromodichloromethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
20	Bromoform	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
21	Butanol	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
22	Butyl benzyl phthalate	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
23	Cadmium	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
24	Carbazole	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
25	Carbon disulfide	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
26	Carbon tetrachloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
27	Chlordane	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[11,27]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
28	p-Chloroaniline	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
29	Chlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
30	Chlorodibromomethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[13,26]
31	Chloroform	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
32	2-Chlorophenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
33	Chromium	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
34	Chromium (III)	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method; Colorimetric Method; Calculation ^[7,8,15,17] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method; Colorimetric Method; Calculation ^[7,8,14,17]
35	Chromium (VI)	Alkaline Digestion, Colorimetric Method ^[8,17]
36	Chrysene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[10,27]
37	Cyanide	1) Extraction, Distillation, Titrimetric Method ^[28,29,30] 2) Extraction, Distillation, Colorimetric Method ^[28,29,30]
38	2,4-D	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[24]
39	DDD	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^[11,27]

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
40	DDE	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
41	DDT	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
42	Dibenz(a,h)anthracene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
43	Di-n-butyl phthalate	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
44	1,2-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
45	1,3-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
46	1,4-Dichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
47	3,3'-Dichlorobenzidine	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
48	1,1-Dichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
49	1,2-Dichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
50	1,1-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
51	cis-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
52	trans-1,2-Dichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
53	2,4-Dichlorophenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]

54 1,2-Dichloropropane...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
54	1,2-Dichloropropane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
55	1,3-Dichloropropane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
56	1,3-Dichloropropene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
57	Dieldrin	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
58	Diethyl phthalate	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
59	2,4-Dimethylphenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
60	2,4-Dinitrophenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
61	2,4-Dinitrotoluene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
62	2,6-Dinitrotoluene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
63	Di-n-Octyl phthalate	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
64	Endosulfan	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
65	Endrin	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
66	Ethylbenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]

67 Fluoranthene...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
67	Fluoranthene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
68	Fluorene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
69	Heptachlor	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
70	Heptachlor epoxide	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
71	Hexachlorobenzene	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
72	Hexachloro-1,3-butadiene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
73	n-Hexane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
74	α-HCH	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
75	β-HCH	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
76	γ-HCH	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
77	Hexachlorocyclopentadiene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]

78 Hexachloroethane...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
78	Hexachloroethane	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
79	Indeno(1,2,3-cd)pyrene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
80	Isophorone	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[10,27]
81	Lead	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
82	Manganese	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^[7,15] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
83	Mercury	1) Digestion, Cold-Vapor Atomic Absorption Spectrometric Method ^[3,9] 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^[7,14]
84	Methanol	Ultrasonic Extraction, Direct Aqueous Injection, Gas Chromatographic Method ^[11,21]
85	Methoxychlor	1) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic Method ^[11,22] 2) Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
86	Methyl bromide	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
87	Methylene chloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[13,26]
88	2-Methylphenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]
89	2-Methylnaphthalene	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^[11,27]

90 Methyl tert-butyl ether...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
90	Methyl tert-butyl ether	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
91	Naphthalene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
92	Nickel	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,15) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
93	Nitrobenzene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
94	N-Nitrosodiphenylamine	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
95	N-Nitrosodi-n-propylamine	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
96	Polychlorinated Biphenyls - Aroclor 1016 - Aroclor 1221 - Aroclor 1232 - Aroclor 1242 - Aroclor 1248 - Aroclor 1254 - Aroclor 1260	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^(10,23)
97	Pentachlorophenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ⁽²⁴⁾
98	Phenanthrene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
99	Phenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(11,27)
100	Pyrene	Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(10,27)
101	Selenium	1) Digestion, Hydride Generation/Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,20)

2) Digestion...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
102	Silver	2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14) 1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,15) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
103	Styrene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
104	1,1,2,2-Tetrachloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
105	Tetrachloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
106	Toluene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
107	TPH (C ₅ -C ₈)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
108	TPH (C ₉ -C ₁₆)	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^(10,21) 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass spectrometric Method ^(10,26)
109	TPH (C ₁₇ -C ₃₅)	1) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic Method ^(10,21) 2) Soxhlet Extraction, Gas Chromatographic/Mass spectrometric Method ^(10,26)
110	1,2,4-Trichlorobenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
111	1,1,1-Trichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
112	1,1,2-Trichloroethane	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
113	Trichloroethylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)

114 2,4,5-Trichlorophenol...

ลำดับที่	สารมลพิษ	วิธีวิเคราะห์
114	2,4,5-Trichlorophenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^(11,27)
115	2,4,6-Trichlorophenol	Ultrasonic Extraction, Gas Chromatographic/ Mass Spectrometric Method ^(11,27)
116	1,3,5-Trimethylbenzene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
117	Vanadium	Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)
118	Vinyl acetate	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass spectrometric Method ^(13,26)
119	Vinyl chloride	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
120	m-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
121	o-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
122	p-Xylene	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
123	Xylene (Total)	Purge and Trap, Gas Chromatographic/Mass Spectrometric Method ^(13,26)
124	Zinc	1) Digestion, Flame Atomic Absorption Spectrometric Method ^(7,15) 2) Digestion, Inductively Coupled Plasma Method ^(7,14)

เอกสารอ้างอิง

- กระทรวงอุตสาหกรรม. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม, พ.ศ. 2548. เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว.ราชกิจจานุเบกษา. 25 มกราคม 2549. เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 11ง.
- กระทรวงอุตสาหกรรม. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม, พ.ศ. 2549. เรื่อง กำหนดค่าปริมาณเขม่าควันที่เจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่องของหม้อน้ำโรงสีข้าวที่ใช้แก๊สเป็นเชื้อเพลิง.ราชกิจจานุเบกษา. 4 ธันวาคม 2549. เล่มที่ 123 ตอนพิเศษ 125ง.
- สมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย. คู่มือวิเคราะห์น้ำเสีย. พิมพ์ครั้งที่ 4. กรุงเทพฯ: เรือนแก้วการพิมพ์, 2547.

4. APHA, AWWA, WEF. Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. 23rd ed. Washington, DC: APHA, 2017.
5. United States Environmental Protection Agency. Standards of Performance for New Stationary Sources. 40 CFR 60. Appendix A, 2023.
6. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. SW-846, 2020.
7. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Acid Digestion of Sediments, Sludges, and Soils. SW-846 Method 3050B, 1996.
8. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Alkaline Digestion for Hexavalent Chromium. SW-846 Method 3060A, 1996.
9. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Separatory Funnel Liquid-Liquid Extraction. SW-846 Method 3510C, 1996.
10. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Soxhlet Extraction. SW-846 Method 3540C, 1996.
11. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Ultrasonic Extraction. SW-846 Method 3550C, 2007.
12. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Purge-and-Trap for Aqueous Samples. SW-846 Method 5030C, 2003.
13. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Closed-System Purge-and-Trap and Extraction for Volatile Organics In Soil and Waste Samples. SW-846 Method 5035, 1996.
14. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Inductively Coupled Plasma-optical Emission Spectrometry. SW-846 Method 6010D, 2018.
15. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Flame Atomic Absorption Spectrophotometry. SW-846 Method 7000B, 2007.
16. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Antimony and Arsenic (Atomic Absorption, Borohydride Reduction). SW-846 Method 7062, 1994.
17. United States...

17. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Chromium, Hexavalent (Colorimetric), SW-846 Method 7196A, 1992.

18. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Mercury in Liquid Waste (Manual Cold-Vapor Technique, SW-846 Method 7470A, 1994.

19. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Mercury in Solid or Semisolid Waste (Manual Cold-Vapor Technique, SW-846 Method 7471B, 2007.

20. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Selenium (Atomic Absorption, Borohydride Reduction), SW-846 Method 7742, 1994.

21. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Nonhalogenated Organics Using GC/FID. SW-846 Method 8015D, 2003.


22. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Organochlorine Pesticide by Gas Chromatography. SW-846 Method 8081B, 2007.

23. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Polychlorinated Biphenyls (PCBs) By Gas Chromatography. SW-846 Method 8082A, 2007.

24. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Organophosphorus Compounds by Gas Chromatography. SW-846 Method 8141B, 2007.

25. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Chlorinated Herbicides By GC Using Methylation or Pentafluorobenzoylation Derivatization. SW-846 Method 8151A, 1996.

26. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Volatile Organic Compounds by Gas Chromatography/ Mass Spectrometry (GC/MS). SW-846 Method 8260D, 2018.

27. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. SemiVolatile Organic Compounds by Gas Chromatography/Mass Spectrometry. SW-846 Method 8270E, 2018. 


28. United States...

28. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Total and Amenable Cyanide: Distillation. SW-846 Method 9010C, 2004.

29. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Cyanide Extraction Procedure for Solids and Oils. SW-846 Method 9013A, 2014.

30. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Cyanide in Waters and Extracts Using Titrimetric and Manual Spectrophotometric. SW-846 Method 9014, 2014.

31. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. pH Electrometric Measurement. SW-846 Method 9040C, 2004.

32. United States Environmental Protection Agency. Test Methods for Evaluation Solid Waste Physical/Chemical Methods. Solid and Waste pH. SW-846 Method 9045D, 2004. 

ที่ อก ๐๓๑๐(๑)/ ๕ ๐ ๕๕



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๒๗ พฤษภาคม ๒๕๖๗

เรื่อง เปลี่ยนแปลงบุคลากรของห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ซีคอฟ จำกัด

อ้างถึง คำขอขึ้นทะเบียน/ต่ออายุ/เปลี่ยนแปลงบุคลากร และชนิดสารมลพิษของห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ลงวันที่ ๒๑ พฤษภาคม ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง บริษัท ซีคอฟ จำกัด ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-๒๓๙
สถานที่ตั้งเลขที่ ๒๓๙ ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร ขอเปลี่ยนแปลงบุคลากร
ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว ให้ยกเลิกเจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
จำนวน ๒ ราย ได้แก่

๑) นายวัชรภานต์ ประมาคะเต

ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๑๕

๒) นายรัตนชัย ขอบทำกิจ

ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๐

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายพรยศ กลิ่นกรอง)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน

กลุ่มมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ทดสอบมลพิษและทะเบียนห้องปฏิบัติการ

โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๒ ต่อ ๒๑๐๓-๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๒ ต่อ ๒๑๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



"อุตสาหกรรมก้าวไกล ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว"



ที่ อก ๐๓๑๐(๑)/ ๑๑ ๕๕ ๗



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงทุ่งพญาไท
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๗

เรื่อง ยกเลิกบุคลากรของห้องปฏิบัติการวิเคราะห์

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ซีคอฟ จำกัด

อ้างถึง คำขอขึ้นทะเบียน/ต่ออายุ/เปลี่ยนแปลงบุคลากร และชนิดสารมลพิษของห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน
ลงวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๗

ตามคำขอที่อ้างถึง บริษัท ซีคอฟ จำกัด ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-๒๓๙
สถานที่ตั้งเลขที่ ๒๓๙ ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร ขอยกเลิกบุคลากร
ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมโรงงานอุตสาหกรรมพิจารณาแล้ว ให้ยกเลิกเจ้าหน้าที่ประจำห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
จำนวน ๓ ราย ได้แก่

๑) นางสาวพัชรา สมานฉันท์

ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๒๑

๒) นางสาวสุภาวดี บัวแก้ว

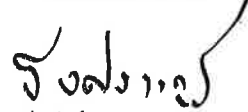
ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๖

๓) นางสาวมาริยาณี ฮาแว

ทะเบียนเลขที่ ว-๒๓๙-จ-๐๐๓๗

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายธีรศักดิ์ อิศรางกูร ณ อยุธยา)
รองอธิบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

กองวิจัยและเตือนภัยมลพิษโรงงาน

กลุ่มมาตรฐานวิธีการวิเคราะห์ทดสอบมลพิษและทะเบียนห้องปฏิบัติการ

โทร. ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๒ ต่อ ๒๑๐๓-๕

โทรสาร ๐ ๒๔๓๐ ๖๓๑๒ ต่อ ๒๑๙๙

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@diw.mail.go.th



"อุตสาหกรรมก้าวไกล ประเทศไทยก้าวหน้า ร่วมกันพัฒนา อุตสาหกรรมสีเขียว"



ภาคผนวก ข

ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการและขอบข่ายการรับรอง
ห้องปฏิบัติการทดสอบ ตามมาตรฐาน ISO/IEC 17025
จากสำนักงานมาตรฐานอุตสาหกรรม (สมอ.)



แบบ กษ./สมอ.๒
Form NSC/TISI 2

ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certificate No.)

ใบรับรองระบบงาน (Certificate of Accreditation)

อาศัยอำนาจตามความในพระราชบัญญัติการมาตรฐานแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๕๑
(By Virtue of National Standardization Act B.E. 2551 (2008))

เลขาธิการสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม
(Secretary-General, Thai Industrial Standards Institute)

ออกใบรับรองฉบับนี้ให้
(Issues this certificate to)

บริษัท ซีคอบ จำกัด ฝ่ายห้องปฏิบัติการทดสอบด้านสิ่งแวดล้อม
(Secot Company Limited, Environmental Laboratory Division)

ตั้งอยู่เลขที่
(Address)

๒๓๙ ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร
(239 Rimklongprapa Road, Bangsue, Bangkok)

ได้รับการรับรองความสามารถ
(Certificate of competence)

ตามมาตรฐานเลขที่ มอก. ๑๗๐๒๕ - ๒๕๖๑
(Standard No. TIS 17025-2561 (2018) (ISO/IEC 17025: 2017))

ข้อกำหนดทั่วไปว่าด้วยความสามารถของ ห้องปฏิบัติการทดสอบและห้องปฏิบัติการสอบเทียบ
(General requirements for the competence of testing and calibration laboratories)

หมายเลขการรับรองที่ ทดสอบ ๐๓๙๔
(Accreditation No. Testing 0394)

โดยมีรายละเอียดสาขาและขอบข่ายที่ได้ใบรับรอง แสดงไว้ใน QR CODE และ www.tisi.go.th
(Details of the scheme and scope of the certificate are shown in QR CODE and www.tisi.go.th)

ออกให้ ณ วันที่ ๖ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๖
(Issue date : 6 December B.E. 2566 (2023))

(นายวีระศักดิ์ เพ็งหล่ง)

ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการการมาตรฐานแห่งชาติ

ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม



กระทรวงอุตสาหกรรม สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม
(Ministry of Industry Thailand, Thai Industrial Standards Institute)



รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ชื่อห้องปฏิบัติการ
(Laboratory Name)

หมายเลขการรับรองที่
(Accreditation No.)

ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

บริษัท ซีคอบ จำกัด ฝ่ายห้องปฏิบัติการทดสอบด้านสิ่งแวดล้อม
(Secot Company Limited, Environmental Laboratory Division)

ทดสอบ 0394
(Testing 0394)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

☒ ถาวร
(Permanent)

☐ นอกสถานที่
(Site)

☐ ชั่วคราว
(Temporary)

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
สาขาสิ่งแวดล้อม (Environmental field)		
1. น้ำและน้ำเสีย (Water and wastewater)	- Heavy metals • Arsenic (As) 0.000 5 mg/L to 0.090 0 mg/L • Arsenic (As) 0.05 mg/L to 4.50 mg/L • Barium (Ba) 0.02 mg/L to 4.50 mg/L • Cadmium (Cd) 0.01 mg/L to 4.50 mg/L • Chromium (Cr) 0.01 mg/L to 4.50 mg/L	- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24 th edition, 2023, Part 3030 F and Part 3114 C - Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24 th edition, 2023, Part 3030 E and Part 3120 B

กระทรวงอุตสาหกรรม สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม
(Ministry of Industry, Thai Industrial Standards Institute)

รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

☒ ถาวร
(Permanent)

☐ นอกสถานที่
(Site)

☐ ชั่วคราว
(Temporary)

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
<p>สาขาสิ่งแวดล้อม (Environmental field)</p> <p>1. น้ำและน้ำเสีย (ต่อ) (Water and wastewater) (cont.)</p>	<p>- Heavy metals</p> <ul style="list-style-type: none"> Copper (Cu) 0.02 mg/L to 4.50 mg/L Iron (Fe) 0.05 mg/L to 9.00 mg/L Lead (Pb) 0.03 mg/L to 4.50 mg/L Manganese (Mn) 0.01 mg/L to 9.00 mg/L Nickel (Ni) 0.01 mg/L to 4.50 mg/L Zinc (Zn) 0.02 mg/L to 9.00 mg/L <p>- Chemical oxygen demand (COD) 10.00 mg/L to 9 000 mg/L</p>	<p>- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th edition, 2023, Part 3030 E and Part 3120 B</p> <p>- Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th edition, 2023, Part 5220 D</p>

รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

☒ ถาวร
(Permanent)

☐ นอกสถานที่
(Site)

☐ ชั่วคราว
(Temporary)

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
<p>สาขาสิ่งแวดล้อม (Environmental field)</p> <p>2. บริเวณทำงาน (Workplace)</p>	<p>- Total dust 0.10 mg/filter to 2.00 mg/filter</p> <p>- Respirable dust 0.10 mg/filter to 2.00 mg/filter</p> <p>- Benzene 0.70 µg/tube to 420 µg/tube</p> <p>- Toluene 0.70 µg/tube to 420 µg/tube</p> <p>- Total xylenes 1.40 µg/tube to 840 µg/tube</p> <p>- m, p-Xylene 0.70 µg/tube to 420 µg/tube</p>	<p>- NIOSH Manual of Analytical Methods (NMAM), Method 0500, 4th edition, 15th August 1994 (Exclude Sampling)</p> <p>- NIOSH Manual of Analytical Methods (NMAM), Method 0600, 4th edition, 15th January 1998 (Exclude Sampling)</p> <p>- NIOSH Manual of Analytical Methods (NMAM), Method 1501, 4th edition, 15th March 2003 (Exclude Sampling)</p>

รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

☒ ถาวร
(Permanent)

☐ นอกสถานที่
(Site)

☐ชั่วคราว
(Temporary)

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
<p>สาขาส่งแวดล้อม (Environmental field)</p> <p>2. บริเวณทำงาน (ต่อ) (Workplace) (Cont.)</p> <p>3. ปล่องระบายอากาศ (Stack)</p>	<p>- o-Xylene 0.70 µg/tube to 420 µg/tube</p> <p>- Sulfur dioxide 1.00 mg/L to 16 000 mg/L</p> <p>- Hydrogen fluoride 5 µg/sample to 400 µg/sample</p> <p>- Hydrogen chloride 5 µg/sample to 400 µg/sample</p>	<p>- NIOSH Manual of Analytical Methods (NMAM), Method 1501, 4th edition, 15th March 2003 (Exclude Sampling)</p> <p>- US.EPA, Code of Federal Regulations, 40 CFR 60 appendix A, Method 6, July 2024 (Exclude Sampling)</p> <p>- WI-7.2-1-22 based on US.EPA, Code of Federal Regulations, 40 CFR 60 appendix A, Method 26, 26A, 2024</p>

รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

☒ ถาวร
(Permanent)

☒ นอกสถานที่
(Site)

☐ชั่วคราว
(Temporary)

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
<p>สาขาส่งแวดล้อม (Environmental field)</p> <p>4. บรรยากาศทั่วไป (Ambient air)</p>	<p>- Volatile organic compounds (VOCs)</p> <ul style="list-style-type: none"> Chloroethene 0.05 µg/m³ to 51.00 µg/m³ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) 1,3-butadiene 0.04 µg/m³ to 44.00 µg/m³ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Bromomethane 0.08 µg/m³ to 77.00 µg/m³ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Acrolein 0.05 µg/m³ to 45.00 µg/m³ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Acrylonitrile 0.04 µg/m³ to 43.00 µg/m³ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Dichloromethane 0.14 µg/m³ to 69.00 µg/m³ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) 	<p>- WI-7.2-1-24 based on US EPA, Compendium Method TO-15, EPA/625/R-96/010b, Second edition, January 1999</p>

รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

☒ ถาวร
(Permanent)

☒ นอกสถานที่
(Site)

☐ชั่วคราว
(Temporary)

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
<p>สาขาส่งแวดล้อม (Environmental field)</p> <p>4. บรรยากาศทั่วไป (ต่อ) (Ambient air) (cont.)</p>	<p>- Volatile organic compounds (VOCs)</p> <ul style="list-style-type: none"> Carbon disulfide 0.06 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 62.00 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Trichloromethane 0.20 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 97.00 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) 1,2-dichloroethane 0.08 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 80.00 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Benzene 0.06 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 63.00 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.02 ppbv to 20.00 ppbv) Carbon tetrachloride 0.25 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 125 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) Trichloroethylene 0.21 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 107 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) 	<p>- WI-7.2-1-24 based on US EPA, Compendium Method TO-15, EPA/625/R-96/010b, Second edition, January 1999</p>

รายละเอียดสาขาและขอบข่ายใบรับรองห้องปฏิบัติการ
(Scope of Accreditation for Testing)
ใบรับรองเลขที่ 24-LB0026
(Certification No. 24-LB0026)



ฉบับที่ 03
(Issue No. 03)

ออกให้ตั้งแต่วันที่ 15 กันยายน พ.ศ. 2568
(Valid from 15 September B.E.2568 (2025))

ถึงวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2571
(Until 8 September B.E.2571 (2028))

สถานภาพห้องปฏิบัติการ
(Laboratory status)

☒ ถาวร
(Permanent)

☒ นอกสถานที่
(Site)

☐ชั่วคราว
(Temporary)

☐ เคลื่อนที่
(Mobile)

☐ หลายสถานที่
(Multisite)

สาขาการทดสอบ (Field of Testing)	รายการทดสอบ (Parameter)	วิธีทดสอบ (Test Method)
<p>สาขาส่งแวดล้อม (environmental field)</p> <p>4. บรรยากาศทั่วไป (ต่อ) (Ambient air) (Cont.)</p>	<p>- Volatile organic compounds (VOCs)</p> <ul style="list-style-type: none"> 1,2-dichloropropane 0.18 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 92.00 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) Tetrachloroethylene 0.27 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 135 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) 1,2-dibromoethane 0.31 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 153 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) 1,1,2,2-tetrachloroethane 0.69 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 137 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.10 ppbv to 20.00 ppbv) Benzyl chloride 0.52 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 103 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.10 ppbv to 20.00 ppbv) 1,4-dichlorobenzene 0.24 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ to 120 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ (0.04 ppbv to 20.00 ppbv) 	<p>- WI-7.2-1-24 based on US EPA, Compendium Method TO-15, EPA/625/R-96/010b, Second edition, January 1999</p>

ภาคผนวก ข

ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์
สภาวะการทำงาน จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน



แบบ ก.บ.ญ
นิติบุคคล

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน

ใบอนุญาตเลขที่ ๑๔๑๑-๑๓๖๕๖๕-๑๑๔๘

อนุญาตให้ บริษัท ซีอีท จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๐๑๐๕๕๓๖๐๐๐๙๗๖
ตั้งอยู่เลขที่ ๒๓๙ ถนนริมคลองประเวศ แขวงนางซ้อ เขตนางซ้อ กรุงเทพมหานคร
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวง
กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ ในการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงาน
เกี่ยวกับระดับความร้อน ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริม
ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๔ โดยมีบุคลากร จำนวน ๗ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด
จำนวน ๑๕ เครื่อง ดังรายละเอียดแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘

(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธาร)

ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

เลขทะเบียนควบคุม

ท-๑๑-๐๔๐๑-๐๕๑-๐๒-๖๘

(ลงนาม).....(นายทะเบียน)

(นางสาวสุวดี ทวีสุข)

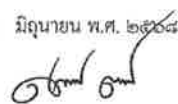
ตำแหน่ง ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยแรงงาน

รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต
 เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน
 ของบริษัท ซีค่อท จำกัด
 ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๑-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๔๘

- | | |
|-------------------|----------------|
| ๑. นางสาวสุนันtha | ศิริพัฒน์นันท์ |
| ๒. นางสาวกนิษฐา | เจริญเชื้อ |
| ๓. นางสาวอลิษา | คณิธรานนท์ |
| ๔. นางสาวชนิตา | หล้าสาย |
| ๕. นางสาวศลิษา | อินริย์ |
| ๖. นางสาววิระยา | ปัจฉิมบุรณ์ |
| ๗. นายพงศ์ศิริ | จักรแก้ว |

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘



(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธร)
 ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
 อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

รายการเครื่องมือตรวจวัดแนบท้ายใบอนุญาต
 เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับความร้อน
 ของบริษัท ซีค่อท จำกัด
 ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๑-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๔๘

ลำดับที่	รายการเครื่องมือ	รายละเอียด		จำนวน (เครื่อง)
๑	อุปกรณ์ตรวจวัดระดับความร้อนชนิดอิเล็กทรอนิกส์ที่สามารถอ่านค่าและคำนวณค่าอุณหภูมิเวทบัลย์โกลบ (WBGT)	ยี่ห้อ	JANTYTECH	๑๕
		รุ่น	JT2011-E2A	
		Serial No	3522210172	
			3522210173	
			3522210174	
			3522210175	
			3522210176	
			3522210177	
			3522210178	
			3522210179	
			3522210180	
			3522210181	
			3522211233	
			3522211234	
			3522211235	
			3522211236	
			3522211237	
มาตรฐาน	ISO 7243			

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘



(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธร)
 ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
 อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน



แบบ กภ.บุญ
นิติบุคคล

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาพการทำงานเกี่ยวกับระดับแสงสว่าง

ใบอนุญาตเลขที่ ๑๔๑๒-๑๓-๒๕๖๕-๐๐๔๙

อนุญาตให้...บริษัท ชีคอฟ จำกัด.....

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๐๓๐๕๕๓๖๐๐๐๙๗๖

ตั้งอยู่เลขที่ ๒๓๙ ถนนริมคลองประปา แขวงนางขี้อ เขตนางขี้อ กรุงเทพมหานคร

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ ในการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาพการทำงาน เกี่ยวกับระดับแสงสว่าง ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๙ โดยมีบุคลากร จำนวน ๗ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด จำนวน ๕ เครื่อง ดังรายละเอียดแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘

(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธร)

ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน

อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

เลขทะเบียนควบคุม

๓-๑๑-๐๕๐๒-๐๕๓-๐๒-๖๘

(ลงนาม).....(นายทะเบียน)

(นางสาวสุวิทย์ ทวีสุข)


ตำแหน่ง ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยแรงงาน

รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับแสงสว่าง
ของบริษัท ซีคอท จำกัด
ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๒-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๔๔

๑. นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์
๒. นางสาวกนิษฐา เจริญเชื้อ
๓. นางสาวอริษา คณิทรานนท์
๔. นางสาวชนิดา หล้าสาย
๕. นางสาวศลิษา อินริย์
๖. นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์
๗. นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘



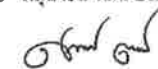
(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธร)
ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

รายการเครื่องมือตรวจวัดแนบท้ายใบอนุญาต
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานเกี่ยวกับระดับแสงสว่าง
ของบริษัท ซีคอท จำกัด
ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๒-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๔๔

ลำดับที่	รายการเครื่องมือ	รายละเอียด		จำนวน (เครื่อง)
		ยี่ห้อ	EXTECH	
๑	เครื่องวัดแสง	รุ่น	407026	๔
		Serial No.	A 051050	
			A 051053	
			A 056654	
			A 041100	
		มาตรฐาน	CIE 10527	

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘



(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธร)
ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน



แบบ กภ.ปญ
นิติบุคคล

กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน
ใบอนุญาต

เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาพการทำงานเกี่ยวกับระดับเสียง

ใบอนุญาตเลขที่ ๑๔๑๓-๐๓-๒๕๖๕-๑๑๔๔

อนุญาตให้ บริษัท ซีคอน จำกัด

เลขทะเบียนนิติบุคคล ๑๑๐๕๕๓๖๐๐๘๙๖
ตั้งอยู่เลขที่ ๒๓๙ ถนนวิมลลงปรมาน แขวงนางซื่อ เขตนางซื่อ กรุงเทพมหานคร
เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามกฎกระทรวง
กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม
ในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. ๒๕๕๙ ในการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาพการทำงาน
เกี่ยวกับระดับเสียง ประกอบกับกฎกระทรวงการขึ้นทะเบียนและการอนุญาตให้บริการเพื่อส่งเสริมความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ แห่งพระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. ๒๕๕๙ โดยมีบุคลากร จำนวน ๗ ราย และรายการเครื่องมือตรวจวัด
จำนวน ๖๕ เครื่อง ดังรายละเอียดแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๔ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๗๑

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๔

(นายศักดิ์ศิลป์ คุณาธร)

ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

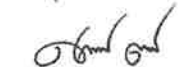
เลขทะเบียนควบคุม
๓-๑๑-๐๔๐๓-๐๕๓-๐๒-๖๘

(ลงนาม).....(นายทะเบียน)
(นางสาวสุวดี ทวีสุข)
ตำแหน่ง ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยแรงงาน

รายชื่อบุคลากรแนบท้ายใบอนุญาต
 เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงานเกี่ยวกับระดับเสียง
 ของบริษัท ซีคอท จำกัด
 ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๓-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๔๘

๑. นางสาวสุนันทา ศิริภูมินานนท์
 ๒. นางสาวกนิษฐา เจริญเชื้อ
 ๓. นางสาวอลิษา คณิทรานนท์
 ๔. นางสาวชนิตา หล้าสาย
 ๕. นางสาวศลิษา อิ่มรัมย์
 ๖. นางสาววิระยา ปัจฉิมบุรณ์
 ๗. นายพงศ์ศิริ จักรแก้ว
- ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๕ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๖

ได้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายศักดิ์ศิลป์ ตูลาธร)
 ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
 อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

รายการเครื่องมือตรวจวัดแนบท้ายใบอนุญาต
 เป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์ผลการทำงานเกี่ยวกับระดับเสียง
 ของบริษัท ซีคอท จำกัด
 ใบอนุญาตเลขที่ ๐๔๐๓-๐๓-๒๕๖๕-๐๐๔๘

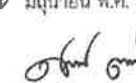
ลำดับที่	รายการเครื่องมือ	รายละเอียด		จำนวน (เครื่อง)
๑	เครื่องวัดเสียง และเครื่องวัดเสียง กระทบหรือเสียงกระทบ	ยี่ห้อ	Cirrus	๑๐
		รุ่น	CR162B	
		Serial No.	G302737	
			G302738	
			G302740	
			G302742	
			G302743	
			G301014	
			G302333	
			G302330	
			G302237	
			G300709	
		มาตรฐาน	IEC 61672-1	๓
		ยี่ห้อ	Cirrus	
		รุ่น	CR162C	
		Serial No.	G300832	
			G300838	
			G300841	
		มาตรฐาน	IEC 61672-1	๒
		ยี่ห้อ	Cirrus	
		รุ่น	CR171B	
		Serial No.	G303411	
			G303415	
		มาตรฐาน	IEC 61672-1	๑๕
		ยี่ห้อ	SCARLET TECH	
		รุ่น	ST-21D	
		Serial No.	820722	
			820723	
			820724	
			820725	
			820726	
			820727	

ลำดับที่	รายการเครื่องมือ	รายละเอียด		จำนวน (เครื่อง)
			820728 820729 820730 820731 821078 821079 821080 821081 821082	
		มาตรฐาน	IEC 61672	
๒	เครื่องวัดปริมาณเสียงสะสม	ยี่ห้อ	Cirrus	๒๐
		รุ่น	CR:110A	
		Serial No.	CB1023 CB1025 CB1026 CB1040 CB1041 CB1042 CB1043 CB1047 CB1048 CB1049 CB1050 CB1052 CB1053 CB1054 CB1055 CB1056 CB1101 CB1102 CB1103 CB1104	
		มาตรฐาน	IEC 61252	
		ยี่ห้อ	Pulsar	๑๐
		รุ่น	Model 22R	

ลำดับที่	รายการเครื่องมือ	รายละเอียด		จำนวน (เครื่อง)
		Serial No.	PB614 PB617 PB618 PB621 PB632 PB636 PB637 PB638 PB643 PB644	
		มาตรฐาน	IEC 61252	
๓	อุปกรณ์ตรวจสอบความถูกต้อง	ยี่ห้อ	Cirrus	๒
		รุ่น	CR:515	
		Serial No.	94296 97097	
		มาตรฐาน	IEC 60942	
๔	อุปกรณ์ตรวจสอบความถูกต้อง (เสียงสะสม)	ยี่ห้อ	Cirrus	๒
		รุ่น	RC:110A	
		Serial No.	95167 95168	
		มาตรฐาน	IEC 60942	
		ยี่ห้อ	Pulsar	๑
		รุ่น	Model 22R	
		Serial No.	79781	
		มาตรฐาน	IEC 60942	

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๑๗ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘ ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๙

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๘



(นายศักดิ์ศิลป์ ตุลาธร)

ผู้ตรวจราชการกรม ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

**Make a Difference
with Full Consulting Services**



SECOT Co., Ltd.

239 Rimklongprapa Road, Bangsue, Bangkok 10800, Thailand

Tel : +66(0)2959-3600 Fax : +66(0)2959-3535

Website : www.secot.co.th Email : envserv@secot.co.th