

ภาคผนวก ข.22

ผลการติดตามตรวจสอบความถูกต้อง (Relative Accuracy Audit: RAA) ของระบบการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : COGEN HRSG 1

DATE **March 13,2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	11:00 AM	11:20 AM	14.81	14.28	0.53	70.09	62.05	8.05	0.11	0.19	-0.07	24.97
2	11:21 AM	11:41 AM	14.87	14.27	0.60	66.37	62.37	3.99	0.14	0.21	-0.07	25.00
3	11:42 AM	12:02 PM	14.86	14.26	0.60	64.09	62.78	1.31	0.16	0.21	-0.05	24.97
Average			14.85	14.27	0.58	66.85	62.40	4.45	0.14	0.20	-0.06	24.98
Relative Accuracy			3.88			6.66			-0.32			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistant basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : COGEN HRSG 2

DATE **June 8,2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	10:55 AM	11:15 AM	14.71	14.35	0.36	90.20	80.98	9.22	0.65	0.62	0.04	29.25
2	11:16 AM	11:36 AM	14.78	14.42	0.36	86.13	77.72	8.41	0.64	0.54	0.10	31.18
3	11:37 AM	11:57 AM	14.73	14.33	0.40	95.72	87.31	8.41	0.59	0.57	0.01	32.24
Average			14.74	14.37	0.37	90.68	82.00	8.68	0.62	0.57	0.05	30.89
Relative Accuracy			2.53			9.57			0.25			
Performance Specification : RA			+/-15%**			'+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistant basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CTG HRU 1A

DATE March 15, 2022

Run No.	Time		O ₂			NO _x			SO ₂			Gas Turbine (MW)
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	
1	3:30 PM	3:50 PM	13.95	13.85	0.10	80.14	72.00	8.14	0.88	1.60	-0.72	28.99
2	3:51 PM	4:11 PM	13.93	13.87	0.06	80.11	72.33	7.78	0.60	1.30	-0.71	29.01
3	4:12 PM	4:32 PM	13.95	13.88	0.07	79.16	72.17	6.99	0.60	1.29	-0.69	29.01
Average			13.94	13.87	0.08	79.80	72.17	7.63	0.69	1.40	-0.70	29.01
Relative Accuracy			0.55			9.57			-3.52			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CTG HRU 1B

DATE **March 15,2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	11:40 AM	12:00 PM	14.72	14.39	0.33	83.89	75.09	8.80	0.74	1.15	-0.41	29.59
2	12:01 PM	12:21 PM	13.66	13.54	0.12	73.97	76.15	-2.17	0.61	1.13	-0.52	30.34
3	12:22 PM	12:42 PM	13.70	13.56	0.14	73.92	77.06	-3.14	0.66	1.19	-0.54	29.37
Average			14.03	13.83	0.20	77.26	76.10	1.16	0.67	1.16	-0.49	29.77
Relative Accuracy			1.40			1.51			-2.44			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistant basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CTG HRU 2A

DATE **May 11, 2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine (MW)
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	
1	1:15 PM	1:35 PM	14.48	14.30	0.18	76.84	78.85	-2.01	0.58	0.63	-0.05	30.01
2	1:36 PM	1:56 PM	14.51	14.30	0.21	78.11	78.43	-0.32	0.65	0.61	0.04	30.03
3	1:57 PM	2:17 PM	14.51	14.30	0.21	77.96	78.26	-0.30	0.57	0.61	-0.05	30.00
Average			14.50	14.30	0.20	77.64	78.51	-0.88	0.60	0.62	-0.02	30.01
Relative Accuracy			1.38			-1.13			-0.08			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CTG HRU 2B

DATE **May 10,2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	12:30 PM	12:50 PM	14.41	14.24	0.17	70.14	70.98	-0.84	0.69	0.61	0.08	34.00
2	12:51 PM	1:11 PM	14.45	14.24	0.21	72.17	70.86	1.32	0.86	0.61	0.26	34.01
3	1:12 PM	1:32 PM	14.92	14.24	0.68	76.38	71.21	5.17	0.93	0.61	0.32	34.01
Average			14.71	14.43	0.28	72.90	71.02	1.88	0.83	0.61	0.22	34.01
Relative Accuracy			1.93			2.58			1.10			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CFB 1

DATE **May 11,2022**

Run No.	Time		O ₂			NO _x			SO ₂			Steam Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	10:50 AM	11:10 AM	4.48	4.40	0.08	69.20	68.03	1.18	102.24	101.73	0.51	141.50
2	11:11 AM	11:31 AM	4.29	4.27	0.02	69.42	66.15	3.28	137.39	124.58	12.81	141.52
3	11:32 AM	11:52 AM	4.29	4.29	0.00	72.03	66.40	5.63	133.95	121.62	12.34	141.51
Average			4.35	4.32	0.03	70.22	66.86	3.36	124.53	115.98	8.55	141.51
Relative Accuracy			0.77			4.79			6.87			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-15%**			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistant basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CFB 2

DATE May 11, 2022

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	5:50 PM	6:10 PM	3.88	3.81	0.07	67.38	69.79	-2.42	136.91	136.57	0.34	135.01
2	6:11 PM	6:31 PM	3.81	3.80	0.01	69.46	72.74	-3.28	140.26	137.69	2.57	134.83
3	6:32 PM	6:52 PM	3.80	3.79	0.01	71.13	74.59	-3.45	147.21	143.91	3.30	134.92
Average			3.83	3.80	0.03	69.32	72.37	-3.05	141.46	139.39	2.07	134.92
Relative Accuracy						-4.40			1.46			
Performance Specification : RA			1%			+/-15%**			+/-15%**			
* Instrumental and CEMS measurements are taken at the same time and place.												

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : CFB 3

DATE **March 16, 2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Steam Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	11:50 AM	12:10 PM	3.73	3.42	0.31	75.48	76.41	-0.93	122.51	123.77	-1.26	94.59
2	12:11 PM	12:31 PM	3.69	3.39	0.30	76.46	77.30	-0.84	122.64	123.68	-1.03	94.53
3	12:32 PM	12:52 PM	3.68	3.39	0.29	76.01	76.97	-0.96	123.49	124.40	-0.92	94.36
Average			3.70	3.40	0.30	75.98	76.89	-0.91	122.88	123.95	-1.07	94.49
Relative Accuracy			8.11			-1.20			-0.87			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-15%**			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : HRSG 3A

DATE

March 14,2022

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	%			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	11:15 AM	11:35 AM	14.26	14.89	-0.63	77.50	80.67	-3.17	0.17	0.35	-0.18	38.03
2	11:36 AM	11:56 AM	14.24	14.89	-0.65	76.41	79.45	-3.04	0.15	0.35	-0.20	38.17
3	11:57 AM	12:17 PM	14.23	14.89	-0.66	75.34	78.73	-3.39	0.13	0.35	-0.22	38.25
Average			14.24	14.89	-0.65	76.41	79.61	-3.20	0.15	0.35	-0.20	38.15
Relative Accuracy			-4.54			-4.19			-1.00			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

** 15% of RM Value

*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

Relative Accuracy Determination for CEMS GLOW SPP 3 Co., Ltd. : HRSG 3B

DATE **March 18,2022**

Run No.	Time		O ₂			NOx			SO ₂			Gas Turbine
	Start	End	ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			ppm@7% O ₂			
			Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	Instrumental RM	CEMS	Diff(d _i)	(MW)
1	4:10 PM	4:30 PM	14.26	14.44	-0.18	89.58	84.60	4.97	0.63	0.86	-0.23	37.06
2	4:31 PM	4:51 PM	14.32	14.50	-0.18	89.86	85.92	3.94	0.63	0.85	-0.21	37.06
3	4:52 PM	5:12 PM	14.33	14.46	-0.13	91.08	88.19	2.89	0.68	0.88	-0.21	37.05
Average			14.30	14.47	-0.16	90.17	86.24	3.93	0.65	0.86	-0.22	37.06
Relative Accuracy			-1.14			4.36			-1.09			
Performance Specification : RA			+/-15%**			+/-15%**			+/-7.5%***			

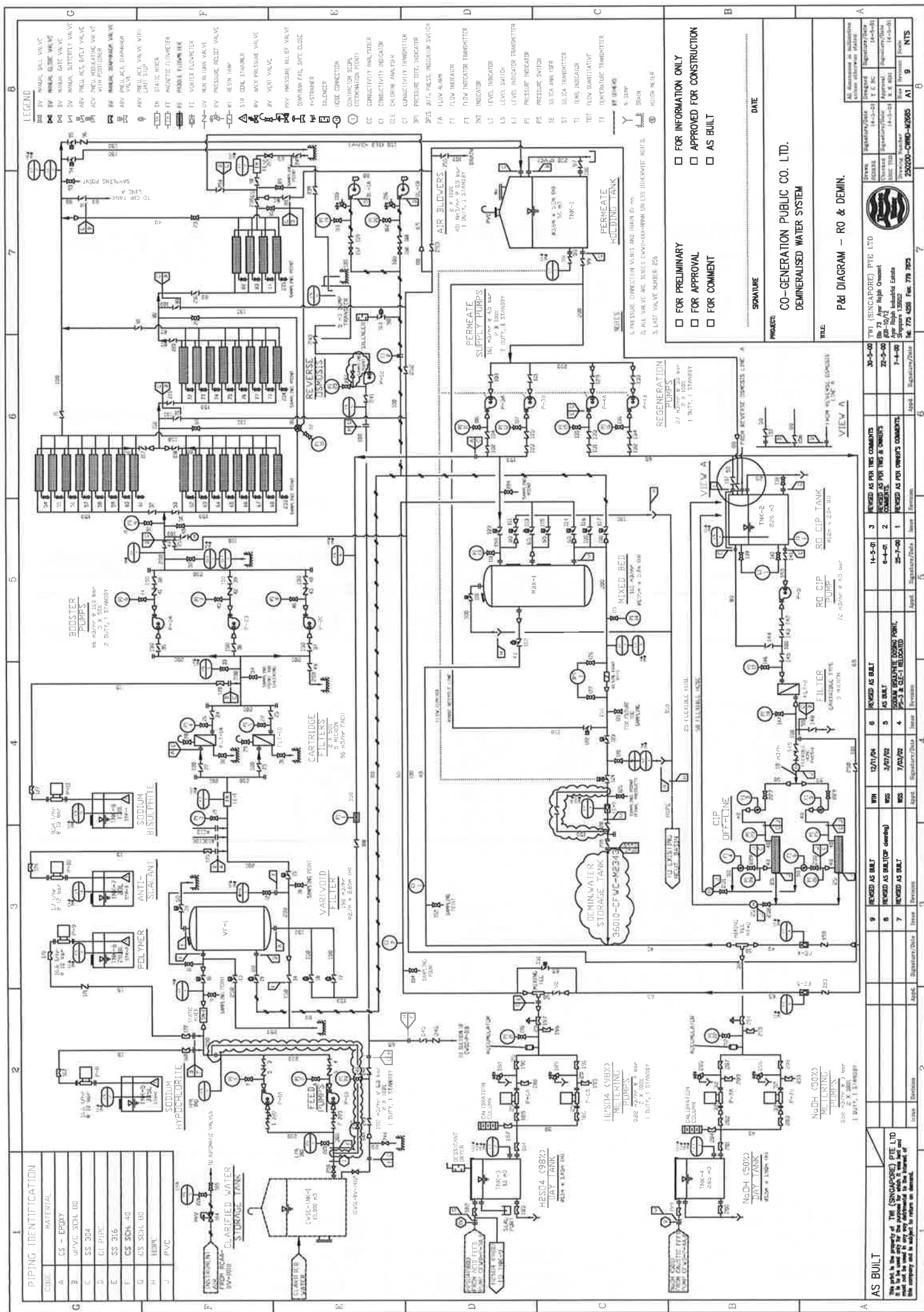
* Instrumental RM and CEMS data are on a consistent basis, that is, dry and actual oxygen.

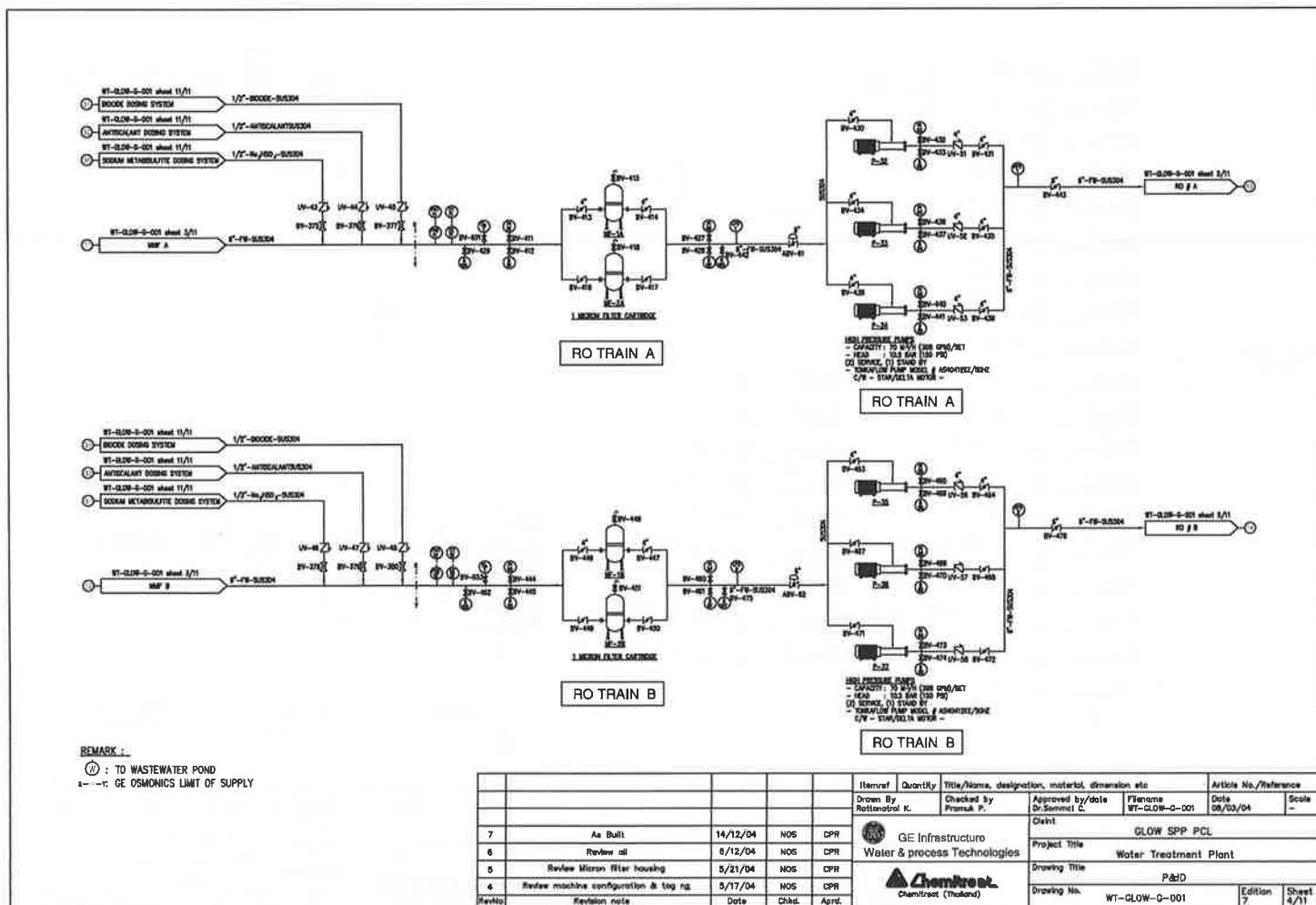
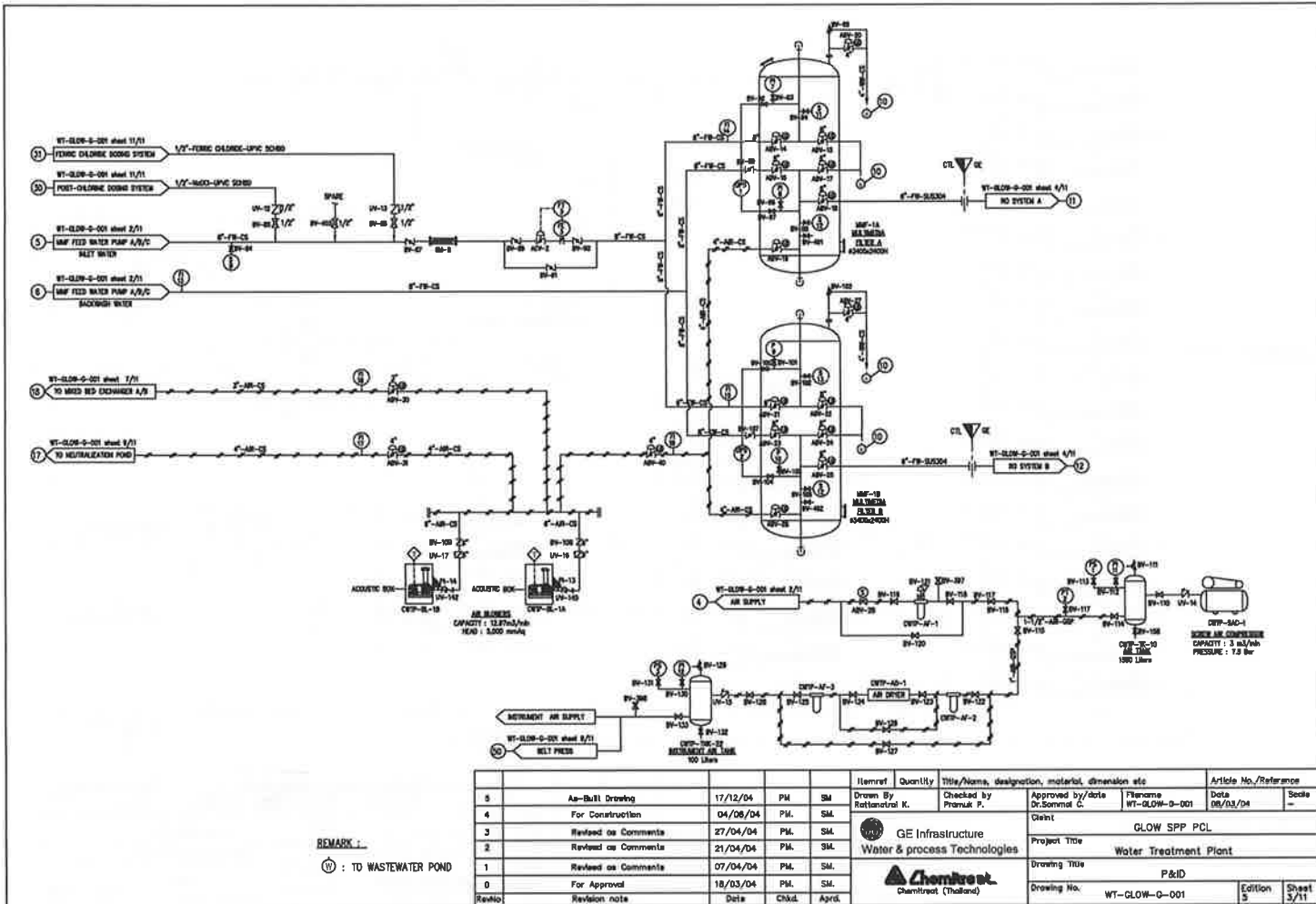
** 15% of RM Value

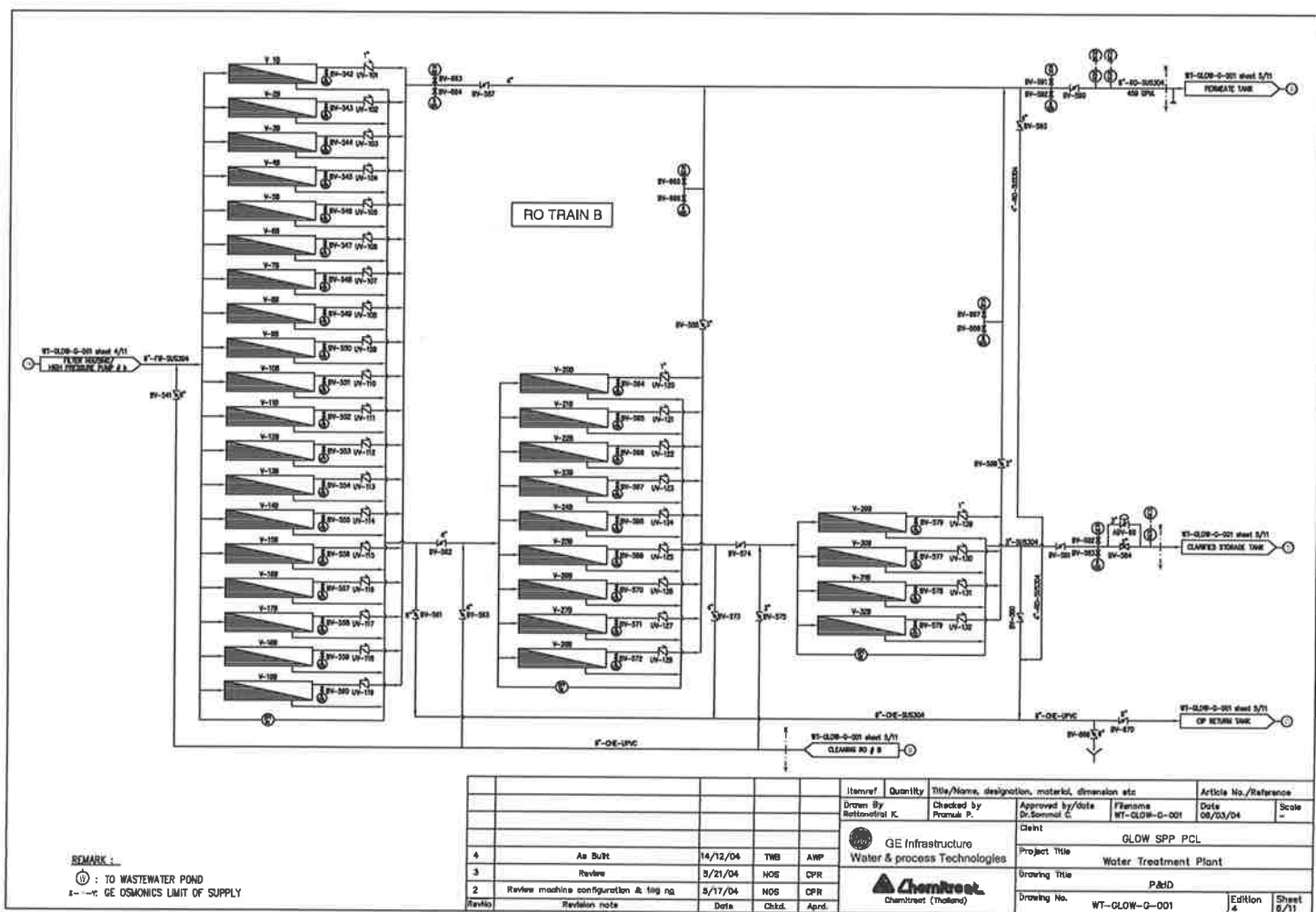
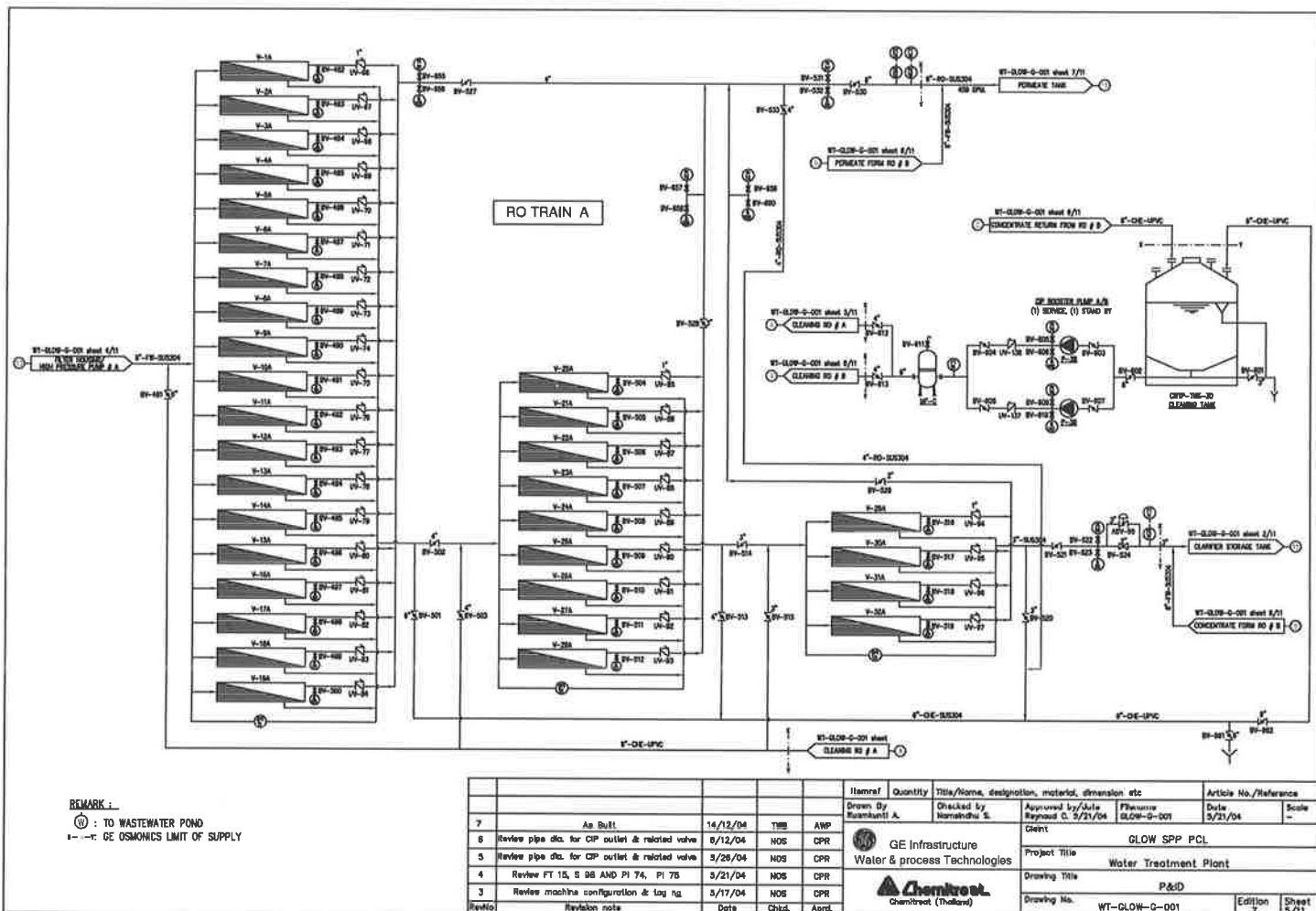
*** 7.5% of Emission Standard value 20 ppmvd@7%O₂ for SO₂

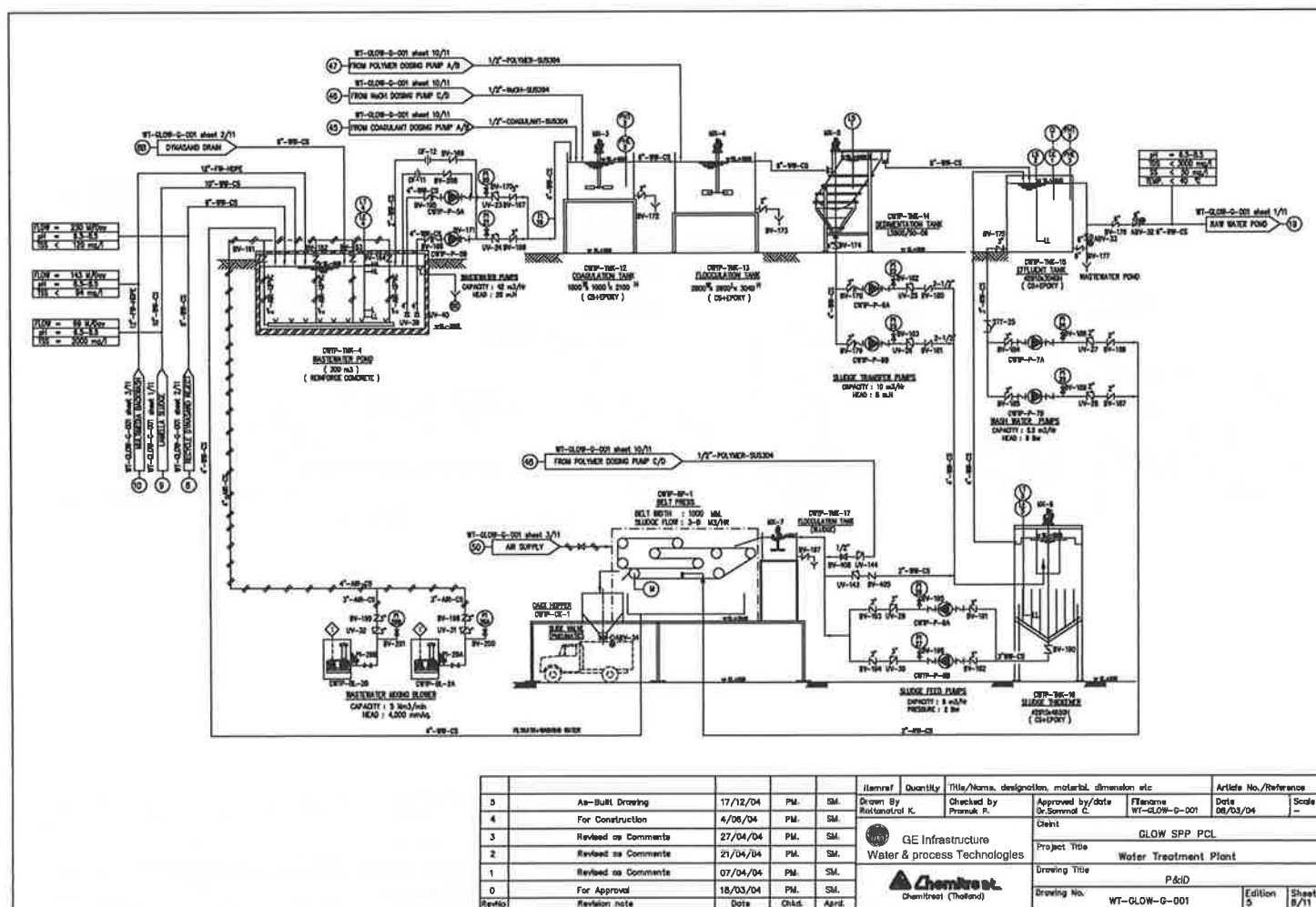
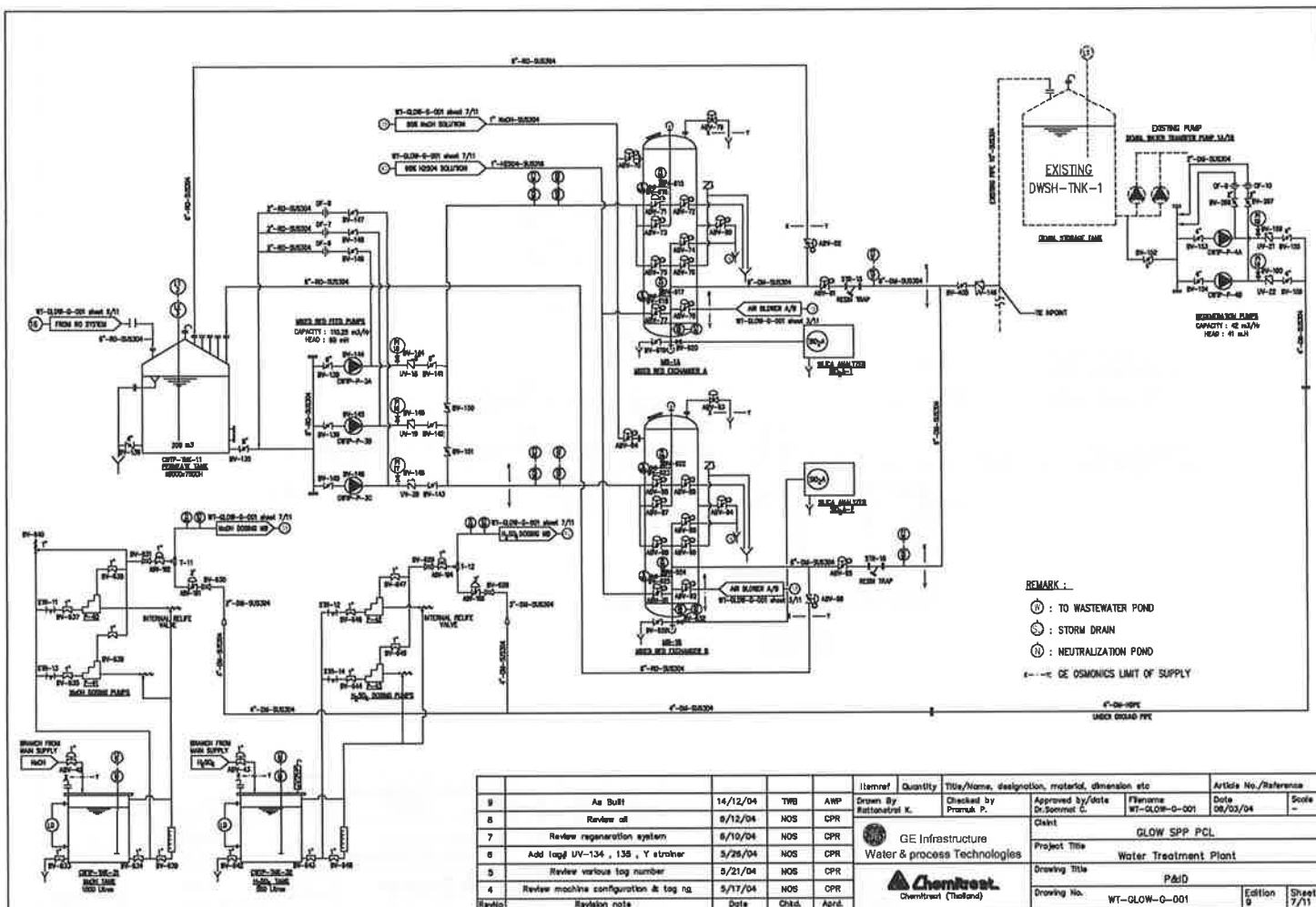
ภาคผนวก ข.23

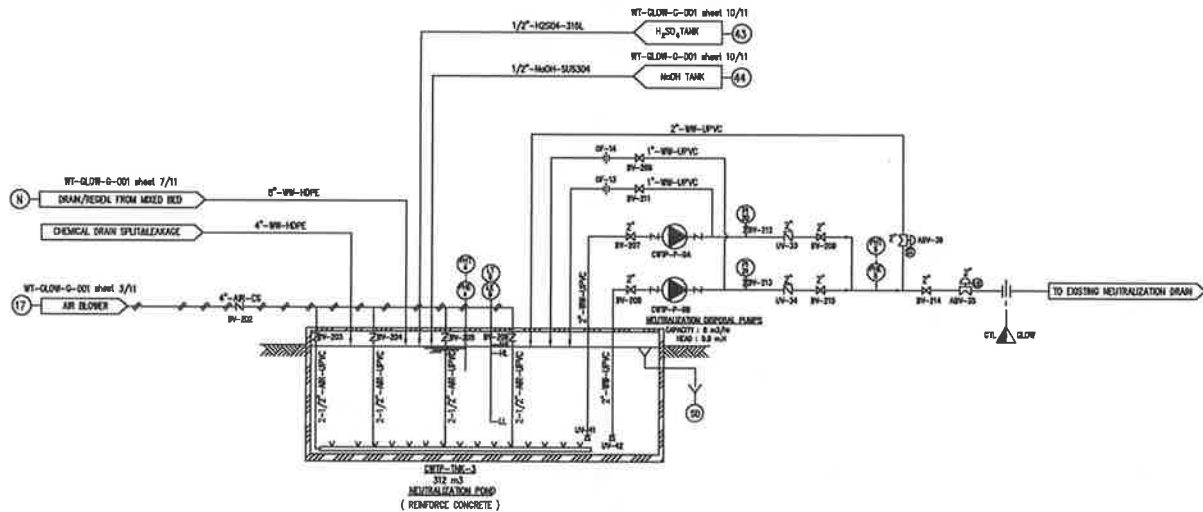
ผังการผลิตน้ำใส และน้ำปราศจากแร่ธาตุ









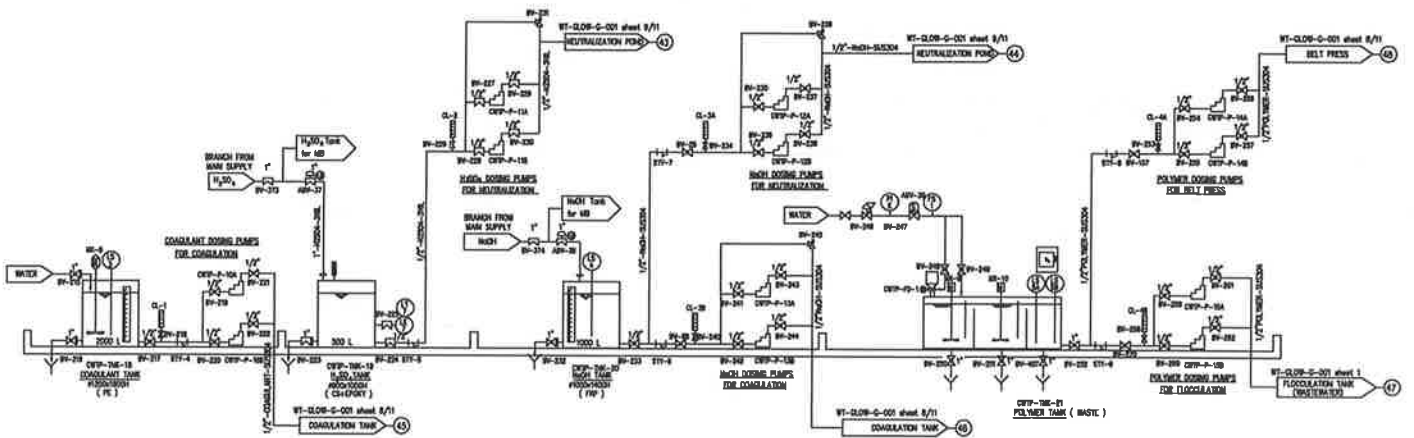


Item No.	Quantity	Title/Name, designation, material, dimension etc	Article No./Reference
5	As-Built Drawing	17/12/04 PM SM	
4	For Construction	4/08/04 PM SM	
3	Revised as Comments	27/04/04 PM SM	
2	Revised as Comments	21/04/04 PM SM	
1	Revised as Comments	07/04/04 PM SM	
0	For Approval	18/03/04 PM SM	
RevNo	Revision note	Date Chkd. April	

GE Infrastructure
Water & process Technologies

Chemtrac
Chemtrac (Thailand)

Client	GLOW SPP PCL
Project Title	Water Treatment Plant
Drawing Title	P&ID
Drawing No.	WT-GLOW-G-001
Edition	5
Sheet	9/11

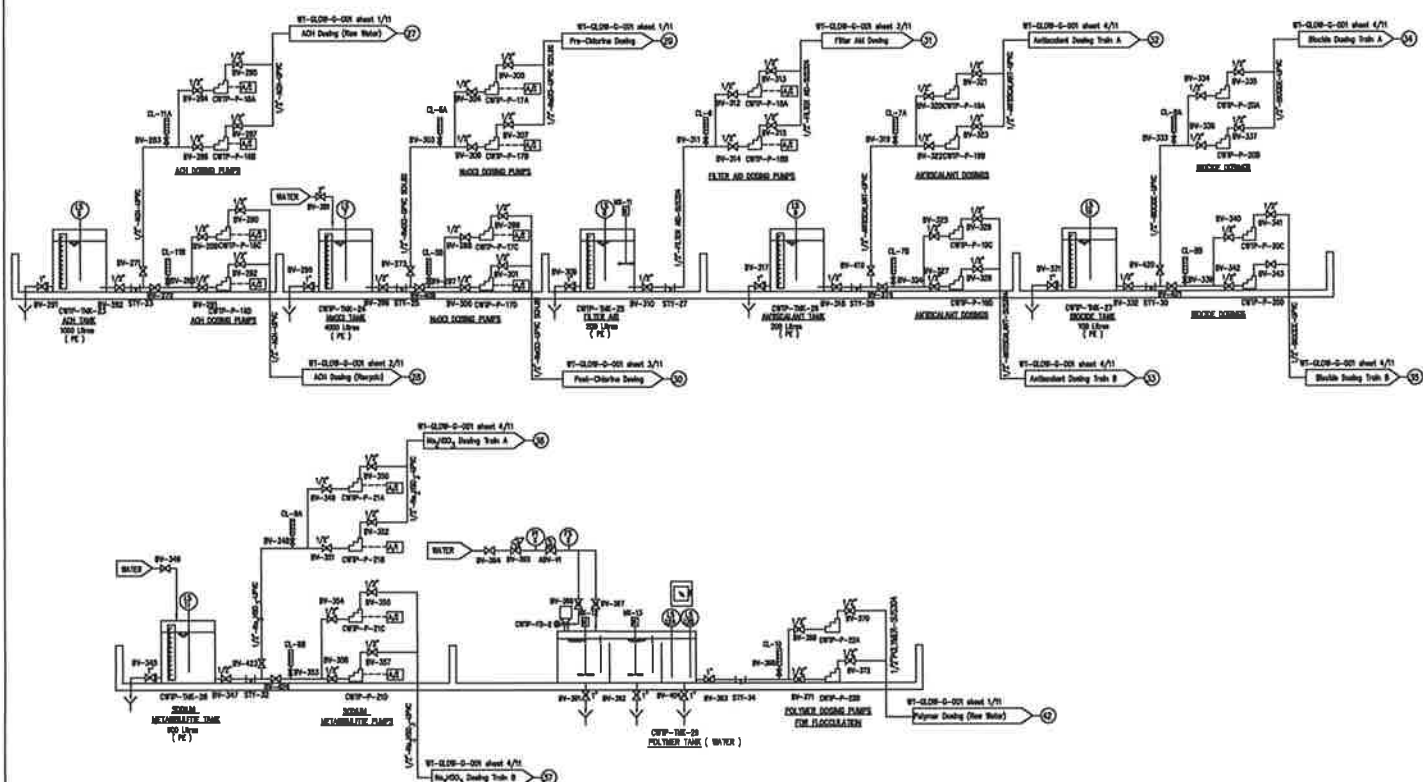


Item No.	Quantity	Title/Name, designation, material, dimension etc	Article No./Reference
5	As-Built Drawing	17/12/04 PM SM	
4	For Construction	4/08/04 PM SM	
3	Revised as Comments	27/04/04 PM SM	
2	Revised as Comments	21/04/04 PM SM	
1	Revised as Comments	07/04/04 PM SM	
0	For Approval	18/03/04 PM SM	
RevNo	Revision note	Date Chkd. April	

GE Infrastructure
Water & process Technologies

Chemtrac
Chemtrac (Thailand)

Client	GLOW SPP PCL
Project Title	Water Treatment Plant
Drawing Title	P&ID
Drawing No.	WT-GLOW-G-001
Edition	5
Sheet	10/11



RevNo	Revision note	Date	Chkd.	Appr.	Itemref	Quantity	Title/Name, designation, material, dimension etc.	Article No./Reference
5	As-Built Drawing	17/12/04	PM	SM	Drawn By		Checked by	Approved by/date
4	For Construction	4/08/04	PM	SM	Rattavith K.		Pramuk P.	Filename
3	Revised as Comments	27/04/04	PM	SM				Date
2	Revised as Comments	21/04/04	PM	SM				108/03/04
1	Revised as Comments	07/04/04	PM	SM				
0	For Approval	18/03/04	PM	SM				



Client	GLOW SPP PCL
Project Title	Water Treatment Plant
Drawing Title	P&ID
Drawing No.	WT-GLOW-C-001
Edition	5
Sheet	11/11

ภาคผนวก ข.24

แผนการซ่อมบำรุงระบบบำบัดน้ำเสีย


[illegible]

ภาคผนวก ข.25

การออกแบบพื้นลานกองถ่านหิน



AS-BUILT

NO.	DESCRIPTION	MATERIAL	QTY.	MASS (kg)	REMARKS
	 <div style="display: inline-block; vertical-align: middle; margin-left: 10px;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; text-align: center;">KUMAGAI</div> <div style="margin-top: 10px; font-size: 24px; font-weight: bold;">KUMAGAI GUMI CO., LTD</div> </div>				
PROJECT : COCO PHASE III - HYBRID BLOCKS 1 AND 2 COAL HANDLING RECLAIM SYSTEM SPECIFICATION 36010. 61.0403					
SCALE : 1:50		TITLE			
UNITS : mm		ACCESS RAMP TO COAL YARD TYPICAL & SECTION DETAILS			
DATE : 5Oct98		DRAWING NO.		REV.	
		MTP12-045-071		1	

							NAME	DATE	BY
						DESIGNER	PK Swadlow	2/04/99	PK
1	DOUGLAS	AS BUILT				CHECKED	MR MORADO	4/19/99	MR
2	DOUGLAS	FOR APPROVAL				APPROVED	MR MORADO	4/19/99	MR
REV	DATE	DESCRIPTION							

ภาคผนวก ข.26

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิ และคลอรีน
จากเครื่องตรวจวัดแบบอัตโนมัติของโรงไฟฟ้า
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิอัตโนมัติ
บริเวณคลองระบายน้ำของโรงไฟฟ้า

Temperature online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)
1-1-2022	31.9
2-1-2022	31.6
3-1-2022	31.5
4-1-2022	31.3
5-1-2022	30.8
6-1-2022	31.6
7-1-2022	31.8
8-1-2022	31.8
9-1-2022	31.7
10-1-2022	31.8
11-1-2022	32.0
12-1-2022	33.5
13-1-2022	32.5
14-1-2022	32.6
15-1-2022	32.5
16-1-2022	32.5
17-1-2022	32.3
18-1-2022	32.8
19-1-2022	32.6
20-1-2022	32.8
21-1-2022	32.6
22-1-2022	32.7
23-1-2022	32.8
24-1-2022	33.1
25-1-2022	33.2
26-1-2022	33.1
27-1-2022	33.2
28-1-2022	33.2
29-1-2022	33.4
30-1-2022	33.6
31-1-2022	33.7

Temperature online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)
1-2-2022	33.7
2-2-2022	33.8
3-2-2022	33.7
4-2-2022	33.8
5-2-2022	33.6
6-2-2022	32.0
7-2-2022	33.3
8-2-2022	33.7
9-2-2022	33.8
10-2-2022	33.9
11-2-2022	33.9
12-2-2022	33.9
13-2-2022	33.9
14-2-2022	34.0
15-2-2022	33.9
16-2-2022	33.9
17-2-2022	33.8
18-2-2022	33.8
19-2-2022	33.8
20-2-2022	34.0
21-2-2022	33.9
22-2-2022	33.8
23-2-2022	33.7
24-2-2022	33.4
25-2-2022	33.3
26-2-2022	33.2
27-2-2022	33.2
28-2-2022	33.3
1-3-2022	32.7

Temperature online at 500 meters canal
Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)
2-3-2022	33.2
3-3-2022	33.8
4-3-2022	33.8
5-3-2022	34.0
6-3-2022	34.1
7-3-2022	33.8
8-3-2022	33.6
9-3-2022	33.6
10-3-2022	33.8
11-3-2022	32.7
12-3-2022	32.8
13-3-2022	33.5
14-3-2022	34.3
15-3-2022	33.8
16-3-2022	34.3
17-3-2022	33.3
18-3-2022	32.7
19-3-2022	33.1
20-3-2022	33.1
21-3-2022	32.6
22-3-2022	33.0
23-3-2022	33.2
24-3-2022	33.4
25-3-2022	33.9
26-3-2022	35.5
27-3-2022	35.1
28-3-2022	34.6
29-3-2022	32.5
30-3-2022	32.6
31-3-2022	33.3
1-4-2022	33.3

Temperature online at 500 meters canal
Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)
2-4-2022	32.8
3-4-2022	32.6
4-4-2022	32.9
5-4-2022	33.6
6-4-2022	33.6
7-4-2022	32.6
8-4-2022	32.8
9-4-2022	34.1
10-4-2022	34.1
11-4-2022	34.3
12-4-2022	34.4
13-4-2022	34.5
14-4-2022	34.4
15-4-2022	34.5
16-4-2022	35.1
17-4-2022	34.9
18-4-2022	33.9
19-4-2022	32.3
20-4-2022	33.7
21-4-2022	34.1
22-4-2022	34.7
23-4-2022	35.6
24-4-2022	35.8
25-4-2022	36.0
26-4-2022	36.3
27-4-2022	36.5
28-4-2022	36.4
29-4-2022	36.2
30-4-2022	36.3
1-5-2022	36.3

Temperature online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

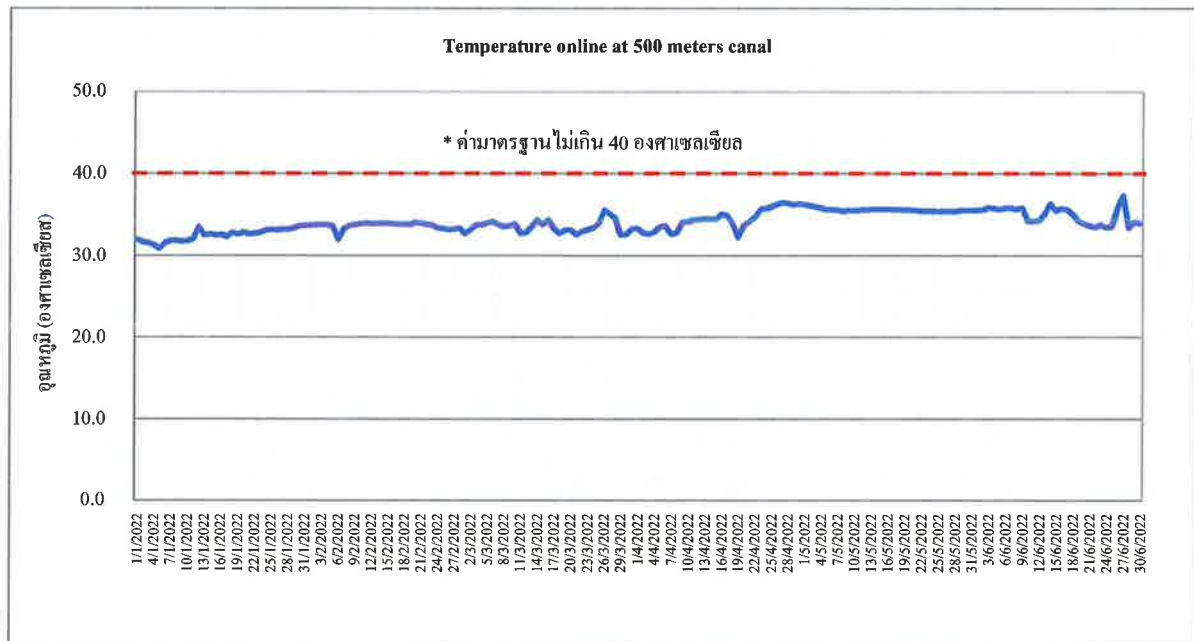
Date / Time	Temperature (Degree Celsius)
2-5-2022	36.1
3-5-2022	36,0
4-5-2022	35.8
5-5-2022	35.6
6-5-2022	35.6
7-5-2022	35.6
8-5-2022	35.4
9-5-2022	35.5
10-5-2022	35.5
11-5-2022	35.6
12-5-2022	35.6
13-5-2022	35.6
14-5-2022	35.7
15-5-2022	35.7
16-5-2022	35.6
17-5-2022	35.6
18-5-2022	35,6
19-5-2022	35,6
20-5-2022	35,6
21-5-2022	35.5
22-5-2022	35.4
23-5-2022	35.4
24-5-2022	35.4
25-5-2022	35.4
26-5-2022	35.4
27-5-2022	35.4
28-5-2022	35.4
29-5-2022	35.5
30-5-2022	35.5
31-5-2022	35.5
1-6-2022	35.5

Temperature online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)
2-6-2022	35.6
3-6-2022	35.8
4-6-2022	35.8
5-6-2022	35.6
6-6-2022	35.8
7-6-2022	35.8
8-6-2022	35.7
9-6-2022	35.8
10-6-2022	34.2
11-6-2022	34.2
12-6-2022	34.3
13-6-2022	35.1
14-6-2022	36.3
15-6-2022	35.5
16-6-2022	35.7
17-6-2022	35.6
18-6-2022	35.0
19-6-2022	34.2
20-6-2022	33.9
21-6-2022	33.7
22-6-2022	33.5
23-6-2022	33.8
24-6-2022	33.4
25-6-2022	33.6
26-6-2022	35.8
27-6-2022	37.3
28-6-2022	33.4
29-6-2022	34.1
30-6-2022	33.9

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิจากระบบการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



อุณหภูมิ

- ที่มา: 1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
2. *ค่าที่ถูกกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

ผลการตรวจวัดคลอรีนอัตโนมัติ
บริเวณคลองระบายน้ำของโรงไฟฟ้า

Chlorine online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date	Chlorine online (mg/l)
1-1-2022	0.04911
2-1-2022	0.04910
3-1-2022	0.04917
4-1-2022	0.04923
5-1-2022	0.04919
6-1-2022	0.04928
7-1-2022	0.04928
8-1-2022	0.04933
9-1-2022	0.04928
10-1-2022	0.04936
11-1-2022	0.04931
12-1-2022	0.04943
13-1-2022	0.04939
14-1-2022	0.03719
15-1-2022	0.03357
16-1-2022	0.03532
17-1-2022	0.03540
18-1-2022	0.03551
19-1-2022	0.03548
20-1-2022	0.03540
21-1-2022	0.03529
22-1-2022	0.03527
23-1-2022	0.03521
24-1-2022	0.03552
25-1-2022	0.03549
26-1-2022	0.03554
27-1-2022	0.03557
28-1-2022	0.03530
29-1-2022	0.03545
30-1-2022	0.03565
31-1-2022	0.03563

Chlorine online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date	Chlorine online (mg/l)
1-2-2022	0.03570
2-2-2022	0.03572
3-2-2022	0.05296
4-2-2022	0.07099
5-2-2022	0.07104
6-2-2022	0.07101
7-2-2022	0.07102
8-2-2022	0.07112
9-2-2022	0.06581
10-2-2022	0.06794
11-2-2022	0.04855
12-2-2022	0.03530
13-2-2022	0.03540
14-2-2022	0.03546
15-2-2022	0.03553
16-2-2022	0.03541
17-2-2022	0.03530
18-2-2022	0.03529
19-2-2022	0.03520
20-2-2022	0.03548
21-2-2022	0.03548
22-2-2022	0.03552
23-2-2022	0.03562
24-2-2022	0.03533
25-2-2022	0.03534
26-2-2022	0.03565
27-2-2022	0.03562
28-2-2022	0.03569
1-3-2022	0.03571
2-3-2022	0.03572
3-3-2022	0.03531

Chlorine online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date	Chlorine online (mg/l)
4-3-2022	0.03540
5-3-2022	0.03547
6-3-2022	0.03553
7-3-2022	0.03541
8-3-2022	0.03531
9-3-2022	0.03529
10-3-2022	0.03520
11-3-2022	0.03549
12-3-2022	0.03548
13-3-2022	0.03552
14-3-2022	0.03563
15-3-2022	0.03532
16-3-2022	0.03535
17-3-2022	0.03565
18-3-2022	0.03562
19-3-2022	0.03569
20-3-2022	0.03571
21-3-2022	0.03571
22-3-2022	0.03531
23-3-2022	0.03540
24-3-2022	0.03548
25-3-2022	0.03552
26-3-2022	0.03540
27-3-2022	0.03531
28-3-2022	0.03528
29-3-2022	0.03521
30-3-2022	0.03550
31-3-2022	0.03548
1-4-2022	0.03552
2-4-2022	0.03563

Chlorine online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date	Chlorine online (mg/l)
3-4-2022	0.03531
4-4-2022	0.03537
5-4-2022	0.03565
6-4-2022	0.03562
7-4-2022	0.03569
8-4-2022	0.03571
9-4-2022	0.03570
10-4-2022	0.03531
11-4-2022	0.03540
12-4-2022	0.03549
13-4-2022	0.03551
14-4-2022	0.03540
15-4-2022	0.03531
16-4-2022	0.03527
17-4-2022	0.03521
18-4-2022	0.03550
19-4-2022	0.03548
20-4-2022	0.03552
21-4-2022	0.03562
22-4-2022	0.03530
23-4-2022	0.03538
24-4-2022	0.03565
25-4-2022	0.03562
26-4-2022	0.03569
27-4-2022	0.03571
28-4-2022	0.03564
29-4-2022	0.03537
30-4-2022	0.03531
1-5-2022	0.03564
2-5-2022	0.03562
3-5-2022	0.03568

Chlorine online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

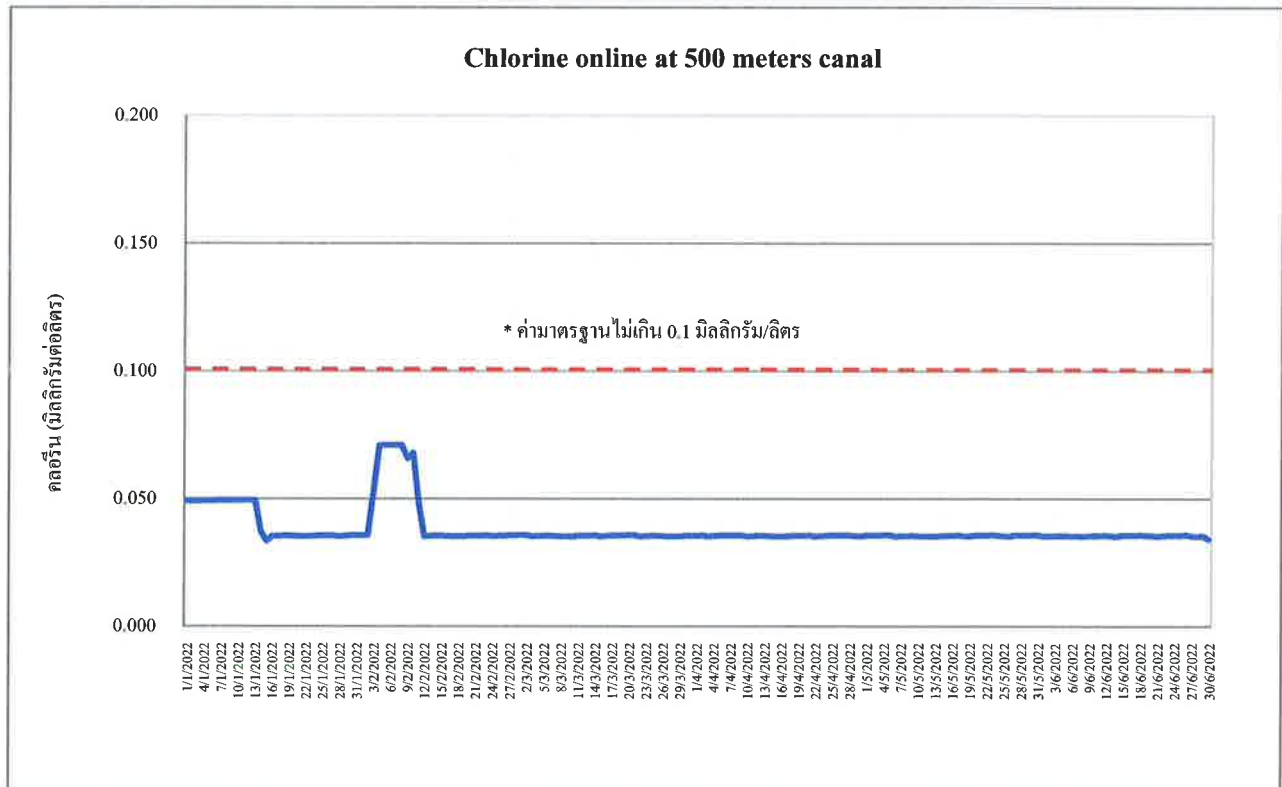
Date	Chlorine online (mg/l)
4-5-2022	0.03573
5-5-2022	0.03575
6-5-2022	0.03531
7-5-2022	0.03539
8-5-2022	0.03544
9-5-2022	0.03555
10-5-2022	0.03543
11-5-2022	0.03528
12-5-2022	0.03531
13-5-2022	0.03522
14-5-2022	0.03545
15-5-2022	0.03548
16-5-2022	0.03552
17-5-2022	0.03562
18-5-2022	0.03536
19-5-2022	0.03532
20-5-2022	0.03564
21-5-2022	0.03562
22-5-2022	0.03569
23-5-2022	0.03572
24-5-2022	0.03561
25-5-2022	0.03543
26-5-2022	0.03531
27-5-2022	0.03559
28-5-2022	0.03566
29-5-2022	0.03564
30-5-2022	0.03572
31-5-2022	0.03582
1-6-2022	0.03537
2-6-2022	0.03533

Chlorine online at 500 meters canal

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date	Chlorine online (mg/l)
3-6-2022	0.03542
4-6-2022	0.03554
5-6-2022	0.03546
6-6-2022	0.03527
7-6-2022	0.03534
8-6-2022	0.03522
9-6-2022	0.03538
10-6-2022	0.03550
11-6-2022	0.03550
12-6-2022	0.03558
13-6-2022	0.03542
14-6-2022	0.03531
15-6-2022	0.03560
16-6-2022	0.03565
17-6-2022	0.03565
18-6-2022	0.03573
19-6-2022	0.03566
20-6-2022	0.03552
21-6-2022	0.03530
22-6-2022	0.03551
23-6-2022	0.03566
24-6-2022	0.03563
25-6-2022	0.03570
26-6-2022	0.03587
27-6-2022	0.03540
28-6-2022	0.03533
29-6-2022	0.03540
30-6-2022	0.03415

ผลการตรวจวัดคลอรีนจากระบบการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



คลอรีน

- ที่มา :
1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
 - 2.* ค่าที่ถูกระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ
- เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2565

ภาคผนวก ข.27

ผลการตรวจวัดอุณหภูมิน้ำหล่อเย็น
ก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ของโครงการ
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

Condenser Temperature of CFB1

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
1-1-2022	27.89	31.93	4.03
2-1-2022	27.76	31.20	3.45
3-1-2022	27.63	31.54	3.91
4-1-2022	27.65	31.18	3.52
5-1-2022	27.68	29.94	2.26
6-1-2022	27.78	31.77	4.00
7-1-2022	27.90	32.18	4.28
8-1-2022	28.00	32.13	4.13
9-1-2022	28.04	31.76	3.72
10-1-2022	28.10	31.89	3.79
11-1-2022	28.26	32.34	4.08
12-1-2022	SD	SD	SD
13-1-2022	SD	SD	SD
14-1-2022	SD	SD	SD
15-1-2022	28.64	33.07	4.44
16-1-2022	28.69	33.01	4.33
17-1-2022	28.75	32.92	4.18
18-1-2022	28.89	33.20	4.31
19-1-2022	28.85	32.96	4.12
20-1-2022	28.86	33.34	4.48
21-1-2022	28.77	33.21	4.44
22-1-2022	28.83	33.32	4.48
23-1-2022	28.89	33.43	4.54
24-1-2022	29.01	33.76	4.75
25-1-2022	29.15	33.76	4.61
26-1-2022	29.28	33.94	4.66
27-1-2022	29.35	33.65	4.30
28-1-2022	29.40	33.77	4.37
29-1-2022	29.44	33.94	4.49
30-1-2022	29.60	34.31	4.72
31-1-2022	29.60	34.35	4.75

Condenser Temperature of CFB1

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
1-2-2022	29.64	34.38	4.73
2-2-2022	29.61	34.33	4.72
3-2-2022	29.60	34.33	4.73
4-2-2022	29.60	34.35	4.74
5-2-2022	SD	SD	SD
6-2-2022	SD	SD	SD
7-2-2022	SD	SD	SD
8-2-2022	29.62	34.35	4.73
9-2-2022	29.65	34.45	4.80
10-2-2022	29.63	34.36	4.73
11-2-2022	29.65	34.46	4.81
12-2-2022	29.60	34.35	4.75
13-2-2022	29.64	34.42	4.78
14-2-2022	29.61	34.35	4.74
15-2-2022	29.62	34.37	4.76
16-2-2022	29.61	34.36	4.74
17-2-2022	29.62	34.37	4.75
18-2-2022	29.65	34.42	4.77
19-2-2022	29.62	34.35	4.73
20-2-2022	29.65	34.45	4.80
21-2-2022	29.63	34.36	4.73
22-2-2022	29.52	34.30	4.77
23-2-2022	29.36	34.10	4.74
24-2-2022	29.16	33.54	4.38
25-2-2022	28.90	33.49	4.58
26-2-2022	28.67	33.22	4.55
27-2-2022	28.69	33.28	4.59
28-2-2022	28.87	33.53	4.66
1-3-2022	29.07	33.60	4.53
2-3-2022	29.31	34.00	4.69
3-3-2022	29.48	34.25	4.77

Condenser Temperature of CFB1

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
4-3-2022	29.63	34.39	4.76
5-3-2022	29.74	34.53	4.79
6-3-2022	29.93	34.65	4.73
7-3-2022	29.22	33.88	4.66
8-3-2022	28.98	33.52	4.54
9-3-2022	29.27	33.90	4.63
10-3-2022	29.44	34.22	4.78
11-3-2022	29.59	34.35	4.77
12-3-2022	29.69	34.50	4.81
13-3-2022	29.87	34.63	4.76
14-3-2022	30.34	35.11	4.78
15-3-2022	30.60	35.33	4.73
16-3-2022	30.71	35.55	4.84
17-3-2022	30.85	35.66	4.82
18-3-2022	30.80	35.52	4.72
19-3-2022	30.71	35.55	4.84
20-3-2022	30.71	34.85	4.14
21-3-2022	30.42	33.65	3.23
22-3-2022	30.59	34.43	3.84
23-3-2022	30.62	35.41	4.79
24-3-2022	30.71	35.47	4.76
25-3-2022	30.73	35.56	4.83
26-3-2022	30.80	35.45	4.65
27-3-2022	30.73	35.56	4.83
28-3-2022	30.93	35.66	4.73
29-3-2022	30.72	35.56	4.83
30-3-2022	31.21	35.69	4.48
31-3-2022	30.94	34.93	4.00
1-4-2022	30.77	35.58	4.81
2-4-2022	30.78	34.84	4.06

Condenser Temperature of CFB1

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
3-4-2022	30.80	35.60	4.79
4-4-2022	30.49	35.07	4.57
5-4-2022	30.83	35.61	4.78
6-4-2022	30.71	35.52	4.81
7-4-2022	30.90	35.67	4.77
8-4-2022	30.71	35.55	4.84
9-4-2022	30.81	35.52	4.71
10-4-2022	30.74	35.57	4.83
11-4-2022	30.62	35.21	4.59
12-4-2022	30.63	35.26	4.63
13-4-2022	30.73	35.28	4.55
14-4-2022	31.00	34.70	3.69
15-4-2022	31.27	34.21	2.94
16-4-2022	31.40	35.61	4.21
17-4-2022	31.36	35.33	3.97
18-4-2022	30.14	32.97	2.83
19-4-2022	23.54	25.36	1.81
20-4-2022	16.18	17.43	1.25
21-4-2022	8.82	9.50	0.68
22-4-2022	11.33	12.46	1.14
23-4-2022	31.66	35.98	4.32
24-4-2022	31.64	35.90	4.26
25-4-2022	31.72	36.36	4.63
26-4-2022	32.02	36.69	4.67
27-4-2022	32.18	36.92	4.74
28-4-2022	32.22	36.90	4.67
29-4-2022	32.20	36.83	4.63
30-4-2022	32.21	36.83	4.61
1-5-2022	31.95	36.59	4.64
2-5-2022	31.69	36.38	4.70
3-5-2022	31.63	36.33	4.70

Condenser Temperature of CFB1

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
4-5-2022	31.69	36.38	4.69
5-5-2022	31.69	36.38	4.69
6-5-2022	31.69	36.38	4.69
7-5-2022	31.69	36.36	4.67
8-5-2022	31.69	36.38	4.69
9-5-2022	31.69	36.38	4.69
10-5-2022	31.69	36.38	4.69
11-5-2022	31.72	36.42	4.70
12-5-2022	31.69	36.39	4.70
13-5-2022	31.69	36.39	4.70
14-5-2022	31.68	36.37	4.69
15-5-2022	31.69	36.38	4.69
16-5-2022	31.69	36.34	4.65
17-5-2022	31.70	36.39	4.70
18-5-2022	31.70	36.41	4.70
19-5-2022	31.69	36.39	4.69
20-5-2022	31.69	36.39	4.69
21-5-2022	31.68	36.33	4.65
22-5-2022	31.69	36.38	4.69
23-5-2022	31.74	36.41	4.67
24-5-2022	31.61	36.24	4.63
25-5-2022	31.69	36.39	4.70
26-5-2022	31.71	36.34	4.63
27-5-2022	31.69	36.38	4.69
28-5-2022	31.68	36.32	4.64
29-5-2022	31.62	36.33	4.71
30-5-2022	31.71	36.42	4.71
31-5-2022	31.69	36.39	4.70
1-6-2022	31.69	36.39	4.69
2-6-2022	31.57	36.30	4.73

Condenser Temperature of CFB1

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
3-6-2022	31.68	36.35	4.67
4-6-2022	31.69	36.38	4.68
5-6-2022	31.61	36.33	4.72
6-6-2022	31.72	36.40	4.68
7-6-2022	31.69	36.39	4.70
8-6-2022	31.64	36.35	4.71
9-6-2022	31.67	36.37	4.70
10-6-2022	SD	SD	SD
11-6-2022	SD	SD	SD
12-6-2022	SD	SD	SD
13-6-2022	SD	SD	SD
14-6-2022	SD	SD	SD
15-6-2022	SD	SD	SD
16-6-2022	SD	SD	SD
17-6-2022	SD	SD	SD
18-6-2022	SD	SD	SD
19-6-2022	SD	SD	SD
20-6-2022	SD	SD	SD
21-6-2022	SD	SD	SD
22-6-2022	SD	SD	SD
23-6-2022	SD	SD	SD
24-6-2022	SD	SD	SD
25-6-2022	SD	SD	SD
26-6-2022	SD	SD	SD
27-6-2022	SD	SD	SD
28-6-2022	SD	SD	SD
29-6-2022	SD	SD	SD
30-6-2022	SD	SD	SD

Condenser Temperature of CFB2

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
1-1-2022	27.26	31.95	4.69
2-1-2022	27.13	31.90	4.77
3-1-2022	26.98	31.80	4.82
4-1-2022	27.07	31.63	4.56
5-1-2022	27.10	31.25	4.16
6-1-2022	27.20	31.53	4.34
7-1-2022	27.30	31.77	4.47
8-1-2022	27.41	31.72	4.31
9-1-2022	27.47	31.75	4.28
10-1-2022	27.51	31.69	4.18
11-1-2022	27.65	31.85	4.20
12-1-2022	27.83	32.53	4.71
13-1-2022	27.99	32.91	4.93
14-1-2022	27.99	32.71	4.72
15-1-2022	28.01	32.49	4.48
16-1-2022	28.02	32.44	4.42
17-1-2022	28.09	32.57	4.48
18-1-2022	28.20	32.71	4.51
19-1-2022	28.16	32.58	4.42
20-1-2022	28.19	32.70	4.52
21-1-2022	28.06	32.41	4.35
22-1-2022	28.08	32.34	4.25
23-1-2022	28.06	32.42	4.35
24-1-2022	28.09	32.60	4.51
25-1-2022	28.26	32.85	4.60
26-1-2022	28.05	32.53	4.47
27-1-2022	28.53	33.24	4.71
28-1-2022	28.60	33.23	4.64
29-1-2022	28.61	33.41	4.79
30-1-2022	28.74	33.41	4.67
31-1-2022	28.61	33.31	4.71

Condenser Temperature of CFB2

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
1-2-2022	28.59	33.29	4.71
2-2-2022	28.71	33.43	4.73
3-2-2022	28.66	33.36	4.70
4-2-2022	28.58	33.34	4.76
5-2-2022	28.76	33.48	4.72
6-2-2022	28.72	33.53	4.81
7-2-2022	28.74	33.54	4.80
8-2-2022	28.61	33.40	4.79
9-2-2022	28.58	33.27	4.69
10-2-2022	28.69	33.40	4.72
11-2-2022	28.63	33.42	4.79
12-2-2022	28.58	33.31	4.73
13-2-2022	28.65	33.33	4.68
14-2-2022	28.67	33.44	4.76
15-2-2022	28.57	33.29	4.72
16-2-2022	28.66	33.36	4.70
17-2-2022	28.65	33.44	4.78
18-2-2022	28.58	33.33	4.74
19-2-2022	28.63	33.31	4.67
20-2-2022	28.68	33.45	4.77
21-2-2022	28.59	33.37	4.78
22-2-2022	28.60	33.27	4.67
23-2-2022	28.70	33.44	4.74
24-2-2022	28.60	33.39	4.80
25-2-2022	28.59	33.26	4.68
26-2-2022	28.70	33.42	4.72
27-2-2022	28.61	33.41	4.79
28-2-2022	28.57	33.28	4.70
1-3-2022	SD	SD	SD
2-3-2022	SD	SD	SD
3-3-2022	SD	SD	SD

Condenser Temperature of CFB2

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
4-3-2022	28.91	32.96	4.05
5-3-2022	29.03	33.25	4.22
6-3-2022	29.21	33.54	4.33
7-3-2022	29.35	33.19	3.84
8-3-2022	29.16	33.07	3.91
9-3-2022	29.12	33.08	3.96
10-3-2022	SD	SD	SD
11-3-2022	SD	SD	SD
12-3-2022	SD	SD	SD
13-3-2022	SD	SD	SD
14-3-2022	SD	SD	SD
15-3-2022	SD	SD	SD
16-3-2022	SD	SD	SD
17-3-2022	SD	SD	SD
18-3-2022	SD	SD	SD
19-3-2022	SD	SD	SD
20-3-2022	SD	SD	SD
21-3-2022	SD	SD	SD
22-3-2022	SD	SD	SD
23-3-2022	SD	SD	SD
24-3-2022	SD	SD	SD
25-3-2022	SD	SD	SD
26-3-2022	SD	SD	SD
27-3-2022	SD	SD	SD
28-3-2022	SD	SD	SD
29-3-2022	SD	SD	SD
30-3-2022	SD	SD	SD
31-3-2022	SD	SD	SD
1-4-2022	SD	SD	SD
2-4-2022	29.58	33.12	3.54

Condenser Temperature of CFB2

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
3-4-2022	28.91	32.40	3.49
4-4-2022	28.72	32.08	3.36
5-4-2022	28.69	31.61	2.93
6-4-2022	28.96	32.05	3.10
7-4-2022	29.13	32.17	3.04
8-4-2022	29.05	32.19	3.14
9-4-2022	29.21	32.26	3.06
10-4-2022	29.27	32.14	2.88
11-4-2022	29.51	32.51	3.00
12-4-2022	29.70	32.73	3.03
13-4-2022	29.78	32.80	3.02
14-4-2022	30.04	33.06	3.02
15-4-2022	30.29	33.33	3.04
16-4-2022	30.43	33.49	3.05
17-4-2022	30.40	33.45	3.05
18-4-2022	30.23	33.24	3.01
19-4-2022	30.10	33.15	3.05
20-4-2022	30.18	33.24	3.06
21-4-2022	30.37	33.42	3.05
22-4-2022	30.54	33.58	3.04
23-4-2022	30.68	34.35	3.67
24-4-2022	30.81	34.82	4.01
25-4-2022	30.92	35.34	4.42
26-4-2022	31.09	35.74	4.64
27-4-2022	31.22	35.76	4.54
28-4-2022	31.24	35.65	4.40
29-4-2022	31.03	35.24	4.21
30-4-2022	30.88	35.47	4.59
1-5-2022	30.77	35.51	4.74
2-5-2022	30.67	35.30	4.63
3-5-2022	30.73	35.37	4.64

Condenser Temperature of CFB2

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
4-5-2022	30.26	35.12	4.86
5-5-2022	29.83	34.75	4.92
6-5-2022	29.81	34.74	4.93
7-5-2022	29.81	34.74	4.93
8-5-2022	29.86	34.68	4.82
9-5-2022	29.89	34.71	4.82
10-5-2022	29.88	34.70	4.82
11-5-2022	29.92	34.73	4.81
12-5-2022	30.04	34.83	4.78
13-5-2022	29.89	34.71	4.82
14-5-2022	29.88	34.70	4.82
15-5-2022	29.92	34.73	4.81
16-5-2022	29.97	34.77	4.80
17-5-2022	29.88	34.70	4.83
18-5-2022	29.92	34.73	4.82
19-5-2022	29.97	34.76	4.79
20-5-2022	29.89	34.71	4.82
21-5-2022	29.89	34.71	4.82
22-5-2022	29.92	34.75	4.82
23-5-2022	29.86	34.70	4.84
24-5-2022	29.87	34.64	4.77
25-5-2022	29.88	34.70	4.82
26-5-2022	29.96	34.76	4.80
27-5-2022	29.97	34.76	4.79
28-5-2022	29.88	34.70	4.82
29-5-2022	29.95	34.78	4.83
30-5-2022	29.97	34.78	4.80
31-5-2022	29.89	34.71	4.82
1-6-2022	29.88	34.70	4.82
2-6-2022	29.92	34.73	4.81

Condenser Temperature of CFB2

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
3-6-2022	30.19	34.82	4.63
4-6-2022	30.53	34.73	4.20
5-6-2022	30.57	34.42	3.85
6-6-2022	30.64	34.75	4.11
7-6-2022	30.59	34.77	4.18
8-6-2022	30.62	34.43	3.81
9-6-2022	30.73	34.90	4.17
10-6-2022	30.58	34.65	4.07
11-6-2022	30.66	34.51	3.85
12-6-2022	30.72	34.93	4.21
13-6-2022	30.63	34.42	3.78
14-6-2022	30.75	34.93	4.18
15-6-2022	30.61	34.43	3.82
16-6-2022	30.72	34.83	4.12
17-6-2022	30.58	34.65	4.07
18-6-2022	30.66	34.51	3.85
19-6-2022	30.72	34.93	4.21
20-6-2022	30.63	34.42	3.78
21-6-2022	30.75	34.93	4.18
22-6-2022	30.61	34.43	3.82
23-6-2022	30.72	34.83	4.12
24-6-2022	30.58	34.65	4.07
25-6-2022	30.66	34.51	3.85
26-6-2022	30.72	34.93	4.21
27-6-2022	30.63	34.42	3.78
28-6-2022	30.75	34.93	4.18
29-6-2022	30.61	34.43	3.82
30-6-2022	30.73	34.84	4.11

Condenser Temperature of CFB3

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
1-1-2022	28.10	31.92	3.82
2-1-2022	27.99	31.80	3.81
3-1-2022	27.86	31.20	3.34
4-1-2022	27.87	31.16	3.29
5-1-2022	27.90	31.21	3.31
6-1-2022	28.00	31.35	3.35
7-1-2022	28.14	31.42	3.28
8-1-2022	28.24	31.58	3.35
9-1-2022	28.33	31.69	3.36
10-1-2022	28.37	31.74	3.36
11-1-2022	28.49	31.89	3.40
12-1-2022	28.54	32.05	3.50
13-1-2022	26.25	29.38	3.13
14-1-2022	28.39	31.74	3.35
15-1-2022	28.51	31.91	3.41
16-1-2022	28.62	32.12	3.50
17-1-2022	28.38	31.45	3.07
18-1-2022	30.12	32.36	2.24
19-1-2022	30.35	32.28	1.93
20-1-2022	31.07	32.44	1.37
21-1-2022	30.67	32.21	1.54
22-1-2022	30.23	32.37	2.15
23-1-2022	30.47	32.53	2.06
24-1-2022	30.44	32.83	2.39
25-1-2022	30.32	32.87	2.55
26-1-2022	30.24	32.84	2.60
27-1-2022	30.08	32.70	2.62
28-1-2022	30.09	32.65	2.56
29-1-2022	30.04	32.68	2.65
30-1-2022	30.15	33.11	2.96
31-1-2022	30.18	33.34	3.16

Condenser Temperature of CFB3

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
1-2-2022	30.21	33.44	3.23
2-2-2022	30.13	33.50	3.37
3-2-2022	30.13	33.56	3.43
4-2-2022	30.10	33.58	3.48
5-2-2022	29.88	33.17	3.30
6-2-2022	29.69	33.01	3.32
7-2-2022	29.68	33.16	3.49
8-2-2022	29.75	33.23	3.49
9-2-2022	29.90	33.55	3.66
10-2-2022	29.86	33.92	4.06
11-2-2022	29.85	33.94	4.10
12-2-2022	29.84	34.02	4.17
13-2-2022	29.91	34.02	4.12
14-2-2022	30.01	34.06	4.06
15-2-2022	29.93	34.09	4.16
16-2-2022	29.74	33.98	4.24
17-2-2022	29.62	33.70	4.08
18-2-2022	30.09	33.72	3.63
19-2-2022	31.60	33.82	2.22
20-2-2022	31.33	34.17	2.84
21-2-2022	30.95	34.10	3.16
22-2-2022	30.57	33.90	3.33
23-2-2022	30.37	33.65	3.28
24-2-2022	30.18	33.31	3.13
25-2-2022	29.91	33.13	3.22
26-2-2022	29.58	32.91	3.33
27-2-2022	29.52	32.94	3.42
28-2-2022	29.51	33.13	3.63
1-3-2022	29.62	33.07	3.45
2-3-2022	29.83	33.51	3.68
3-3-2022	29.91	33.84	3.92

Condenser Temperature of CFB3

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
4-3-2022	29.92	33.89	3.97
5-3-2022	30.01	34.06	4.05
6-3-2022	30.17	34.20	4.03
7-3-2022	30.29	34.32	4.02
8-3-2022	30.13	34.11	3.98
9-3-2022	30.01	33.90	3.89
10-3-2022	30.11	34.14	4.03
11-3-2022	30.25	33.86	3.61
12-3-2022	30.45	34.23	3.77
13-3-2022	30.56	34.43	3.87
14-3-2022	30.67	34.43	3.76
15-3-2022	30.76	34.54	3.78
16-3-2022	30.87	34.72	3.85
17-3-2022	30.99	34.98	3.99
18-3-2022	30.87	34.87	4.00
19-3-2022	30.85	35.00	4.16
20-3-2022	30.76	34.87	4.11
21-3-2022	30.57	34.51	3.94
22-3-2022	30.50	34.46	3.97
23-3-2022	30.36	34.29	3.94
24-3-2022	30.63	34.41	3.78
25-3-2022	30.98	34.84	3.87
26-3-2022	31.24	35.16	3.92
27-3-2022	31.34	35.28	3.94
28-3-2022	SD	SD	SD
29-3-2022	SD	SD	SD
30-3-2022	SD	SD	SD
31-3-2022	SD	SD	SD
1-4-2022	SD	SD	SD
2-4-2022	SD	SD	SD

Condenser Temperature of CFB3

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
3-4-2022	SD	SD	SD
4-4-2022	SD	SD	SD
5-4-2022	SD	SD	SD
6-4-2022	SD	SD	SD
7-4-2022	SD	SD	SD
8-4-2022	SD	SD	SD
9-4-2022	SD	SD	SD
10-4-2022	30.77	34.70	3.93
11-4-2022	30.88	35.26	4.39
12-4-2022	30.95	35.21	4.26
13-4-2022	30.99	35.38	4.39
14-4-2022	31.12	35.53	4.42
15-4-2022	31.34	35.84	4.50
16-4-2022	31.50	36.09	4.60
17-4-2022	31.49	35.89	4.39
18-4-2022	31.34	35.76	4.42
19-4-2022	31.18	35.59	4.41
20-4-2022	31.17	35.63	4.46
21-4-2022	31.33	35.76	4.43
22-4-2022	31.45	35.90	4.45
23-4-2022	31.65	36.37	4.72
24-4-2022	31.81	36.52	4.71
25-4-2022	31.92	36.21	4.30
26-4-2022	32.07	36.30	4.23
27-4-2022	32.22	36.70	4.48
28-4-2022	32.26	36.60	4.33
29-4-2022	32.10	36.60	4.50
30-4-2022	31.98	36.69	4.71
1-5-2022	31.94	36.66	4.72
2-5-2022	31.78	36.57	4.79
3-5-2022	31.46	36.23	4.77

Condenser Temperature of CFB3

Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

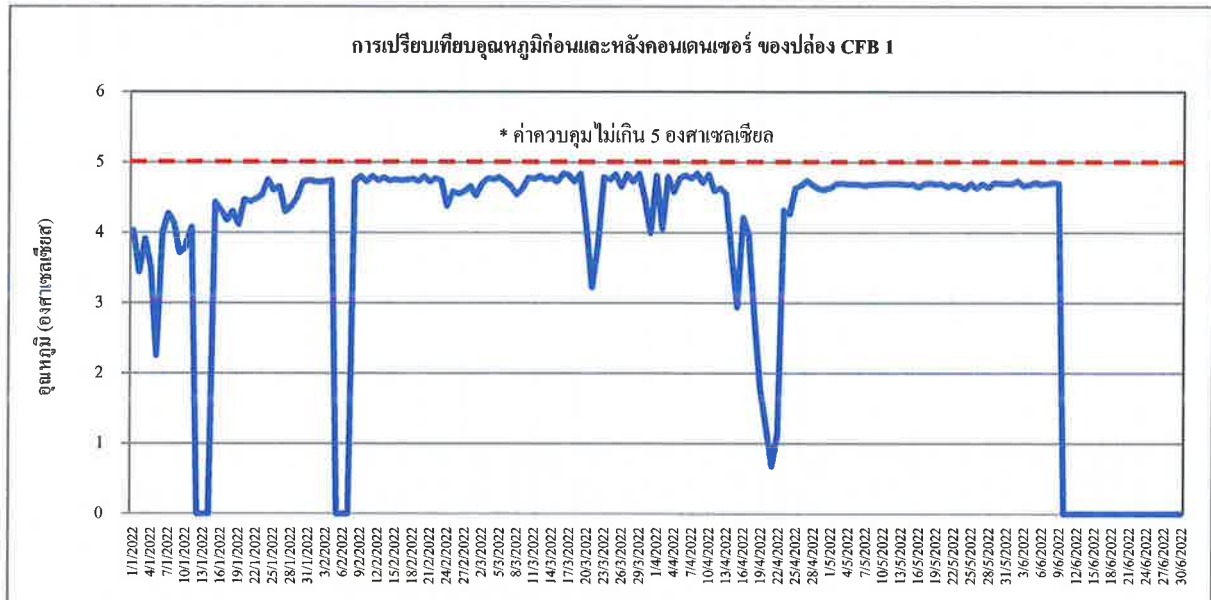
Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
4-5-2022	31.15	35.97	4.81
5-5-2022	30.88	35.67	4.79
6-5-2022	30.88	35.65	4.77
7-5-2022	30.90	35.62	4.73
8-5-2022	30.93	35.20	4.27
9-5-2022	31.08	35.52	4.44
10-5-2022	31.07	35.34	4.27
11-5-2022	31.19	35.52	4.33
12-5-2022	31.29	35.67	4.38
13-5-2022	31.39	35.83	4.44
14-5-2022	31.49	35.87	4.38
15-5-2022	31.56	35.92	4.36
16-5-2022	31.47	35.85	4.38
17-5-2022	31.42	35.75	4.33
18-5-2022	31.41	35.70	4.29
19-5-2022	31.34	35.66	4.32
20-5-2022	31.25	35.61	4.36
21-5-2022	31.07	35.52	4.45
22-5-2022	30.83	35.18	4.35
23-5-2022	30.73	35.07	4.34
24-5-2022	30.54	34.97	4.43
25-5-2022	30.58	35.01	4.44
26-5-2022	30.56	35.00	4.44
27-5-2022	30.61	35.10	4.49
28-5-2022	30.65	35.08	4.43
29-5-2022	30.80	35.47	4.66
30-5-2022	30.88	35.45	4.57
31-5-2022	30.98	35.45	4.47
1-6-2022	31.18	35.43	4.25
2-6-2022	31.35	35.72	4.36

Condenser Temperature of CFB3

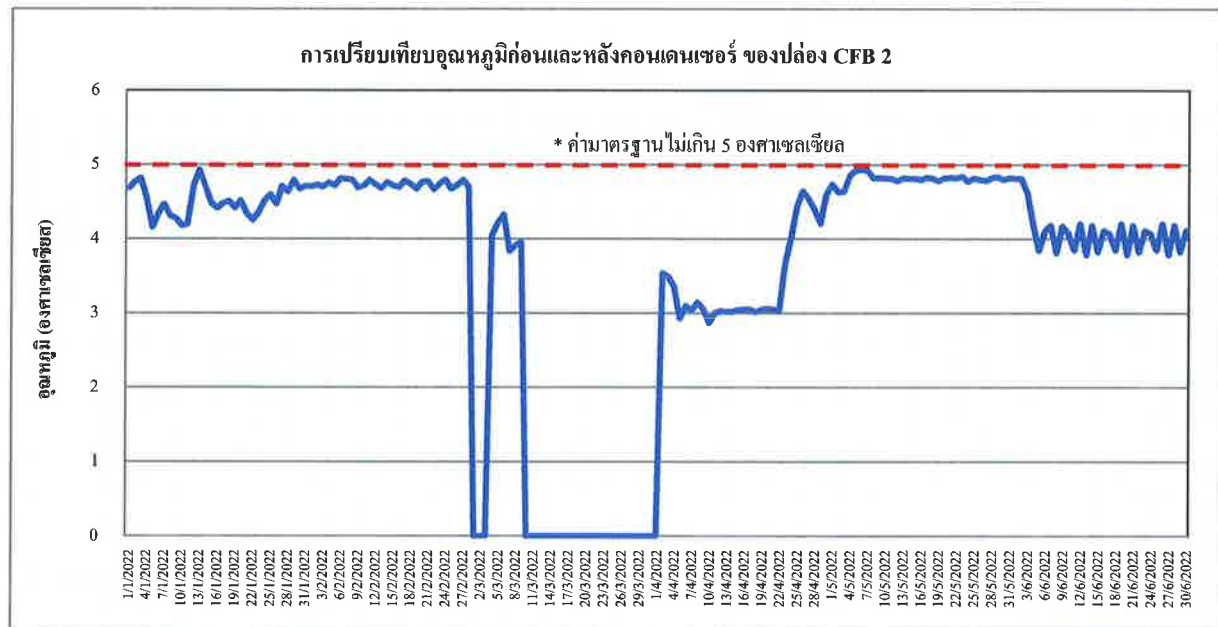
Average Day since January 1, 2022 to June 30, 2022

Date / Time	Temperature (Degree Celsius)		
	Before Condenser	After Condenser	Difference Temp.
3-6-2022	31.42	36.23	4.82
4-6-2022	31.35	36.21	4.86
5-6-2022	31.32	36.20	4.88
6-6-2022	31.41	36.24	4.83
7-6-2022	31.41	36.20	4.79
8-6-2022	31.39	36.20	4.80
9-6-2022	31.42	36.23	4.81
10-6-2022	31.57	36.39	4.83
11-6-2022	31.61	36.43	4.82
12-6-2022	31.61	36.37	4.76
13-6-2022	31.70	36.46	4.77
14-6-2022	31.72	36.47	4.75
15-6-2022	31.86	36.55	4.69
16-6-2022	31.88	36.59	4.71
17-6-2022	31.96	36.63	4.67
18-6-2022	32.02	36.45	4.42
19-6-2022	32.04	36.51	4.47
20-6-2022	32.12	36.58	4.46
21-6-2022	31.97	36.41	4.44
22-6-2022	31.80	36.01	4.21
23-6-2022	31.67	35.87	4.20
24-6-2022	31.47	35.63	4.15
25-6-2022	31.49	35.72	4.23
26-6-2022	31.51	35.55	4.03
27-6-2022	SD	SD	SD
28-6-2022	SD	SD	SD
29-6-2022	SD	SD	SD
30-6-2022	31.46	35.70	4.24

ผลการเปรียบเทียบอุณหภูมิก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ ของปล่อง CFB
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565



CFB 1

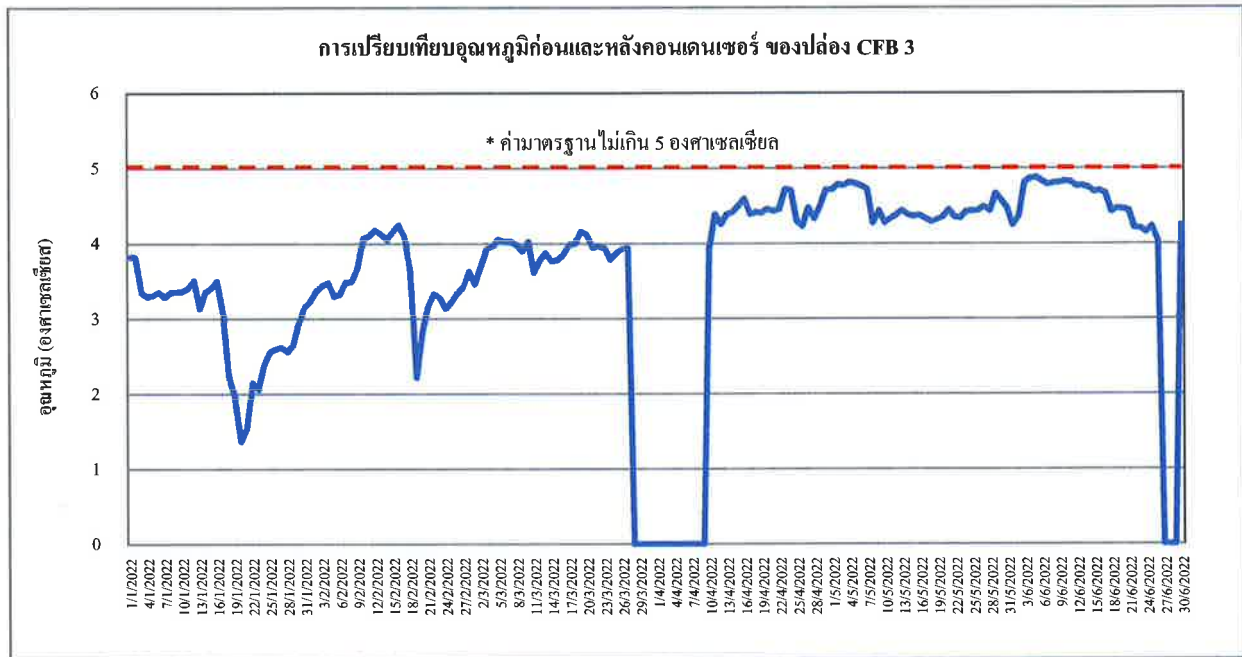


CFB 2

ที่มา :

1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
2. *ค่าที่ถูกระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
3. โรงไฟฟ้าหยุดการผลิต CFB1 ในวันที่ 12-14 ม.ค. 65, 5-7 ก.พ. 65 และ 10-30 มี.ย.65
 CFB2 ในวันที่ 1-3 มี.ค. 65, 10 มี.ค.-1 เม.ย. 65

ผลการเปรียบเทียบอุณหภูมิก่อนและหลังผ่านคอนเดนเซอร์ ของปล่อง CFB (ต่อ)
 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

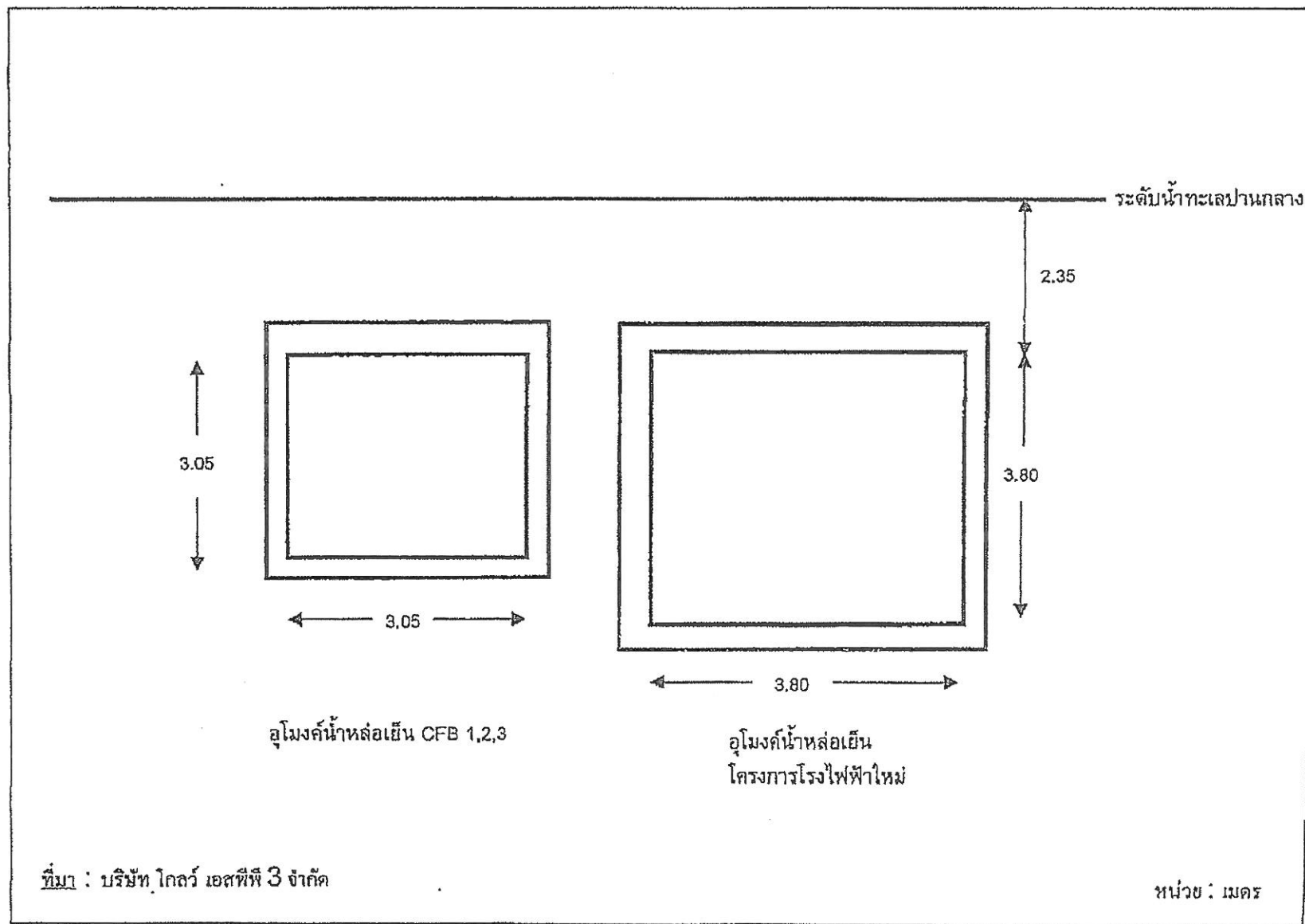


CFB 3

- ที่มา :
1. โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
 2. *ค่าที่ถูกระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
 3. โรงไฟฟ้าหุตุการผลิต CFB 3 ในวันที่ 28 มี.ค.-9 เม.ย. 65 และ 27-29 มี.ย. 65

ภาคผนวก ข.28

ข้อมูลการออกแบบอุโมงค์นำน้ำเข้า



รูปที่ 2-9 ตำแหน่งที่ตั้งของอุโมงค์น้ำหล่อเย็นเครื่องสูบน้ำหล่อเย็น

ภาคผนวก ข.29

กฎระเบียบการจราจรภายในโรงไฟฟ้า



GLOW Group

Procedure

Material Gate Pass and Property Control Procedure

Document Number	D03-00-4071-P039
Area of Applicability	Plant Sites
Security Location	Glownet "Corporate Policies/Procedures" page
Owner Division	Operations Division
Owner Department	EHS and Operations Quality Management
Owner Section	
Version Number	v2.0.1 (Approved Final)
Version Date	01/Sep/2014
Review Due Date	01/Sep/2017

Owner :

Reviewer :

Approver

Copyright © 2014 GLOW Group
All Rights Reserved
Confidential & Proprietary

GLOW Group
Procedure
D03-00-4071-P039
Material Gate Pass and Property Control

File Name: Material Gate Pass and Property Control (D03-00-4071-P039).docx
Owner: Supatchawee Patcharapremyadee
Reviewer: Anurachai Naitphong
Approver: Heikki Pudas
Version No: v2.0.1 (Final)
Version Date: 01 Sep 2014
Page No: 11 of 11

COPYRIGHT NOTICE

Copyright © 2014 by GLOW Group, Bangkok, Thailand.

All rights reserved. No part of this publication may be re-printed, re-produced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, without the prior permission in writing from the copyright owner.

DISCLAIMER NOTICE

The information contained in this document is distributed on an "as is" basis, without any guarantee, either expressed or implied for any person or group of persons not affiliated with the GLOW Group. Any user of this document not affiliated with the GLOW Group is responsible for the use of this information and/or implementation of any techniques mentioned. GLOW Group has reviewed the information for accuracy, but makes no guarantee that the information or techniques will produce the same or similar results in other operational environments outside of the GLOW Group. Any performance data contained in this document was determined in an environment controlled by GLOW Group, and therefore, the results which may be obtained in other operational environments may vary significantly. Users of this document should verify the applicable data for their specific environment. It is possible that this material may contain reference to, or information about, other GLOW Group processes or services that may or may not have been implemented in your environment. Such references or information must not be construed to mean that GLOW Group intends to implement those processes or services in your environment. GLOW Group retains the title to the copyright in this paper as well as title to the copyright in all underlying works. GLOW Group retains the right to make derivative works and to republish and distribute the results to whomever it chooses, without mentioning specific operational environment names.

Copyright © 2014 GLOW Group
All Rights Reserved
Confidential & Proprietary



GLOW Group
Procedure
D03-00-4071-P039
Material Gate Pass and Property Control

File Name: Material Gate Pass and Property Control (D03-00-4071-P039).docx
Owner: Supatchawee Patcharapremyadee
Reviewer: Anurachai Naitphong
Approver: Heikki Pudas
Version No: v2.0.1 (Final)
Version Date: 01 Sep 2014
Page No: 11 of 11

Change Record

Version	Date	Owner	Approver	Change Reason/Details
v0.0	01/Jul/2002	Soda Roypromma (EHS Manager)	Jan Sterck (COO)	To comply with the requirements of GLOW Group Policy Statement C03-00-1340-C-001, Policies, Procedures and Manuals and Health and Safety Policy
v1.0	01/Dec/2006	Phinit Nerachay (EHS Manager) -and- Pinit Kaewprimpa (EHS Manager) -and- Phadet Pullapai (EHS Manager) -and- Wanlop Klahan (EHS Manager) -and- Watcharaphon Deikun (EHS Manager)	Soraya Raemwanthi (AVP EHS)	1. Internal review to update information as follows: 1.1 Revision as revision review due date 1.2 Responsibilities 2.3 and 2.5 1.3 Special instructions 3.2 1.4 Procedure 4.5 and 4.6 1.5 Attachment 6.1, 6.2, 6.4 and 6.5 2. External review, no update
v2.0	16/Feb/2010	Phinit Nerachay (EHS Manager) -and- Pinit Kaewprimpa (EHS Manager) -and- Phadet Pullapai (EHS Manager) -and- Wanlop Klahan (EHS Manager) -and- Watcharaphon Deikun (EHS Manager)	Soraya Raemwanthi (AVP EHS)	1. Internal review to update information as follows: 1.1 Revision as revision review due date 1.2 Responsibilities 2.2 1.3 Special instructions and precautions 3.3 1.4 Attachment 6.4 2. External review, no update
v2.0.1	01/Sep/2014	Supatchawee P. (GSPPI1 EHS Manager) Anurachai Naitphong (VP EHS & OQM)	Heikki Pudas (COO)	* Apply only the cover page : Owner (EHS & VP EHS & OQM), Reviewer (Lou, K. Suratchai, K. Kanit) and Approver (COO) * Review due date : 3 yrs.

GLOW Group
Procedure
D03-00-4071-P039
Material Gate Pass and Property Control

File Name: Material Gate Pass and Property Control (D03-00-4071-P039).docx
Owner: Supatchawee Patcharapremyadee
Reviewer: Anurachai Naitphong
Approver: Heikki Pudas
Version No: v2.0.1 (Final)
Version Date: 01 Sep 2014
Page No: 11 of 11

Authors

Name	Position
Supatchawee Patcharapremyadee	GSPPI1 EHS Manager

Reviewers

Name	Position
Apichart Swangboonmanti	GEN-Phase1 and GEN-Phase2 EHS Manager
Pinit Kaewprimpa	GSPPI EHS Manager
Cheewit Phanarangsri	GSPPI/GSPPI1 Gas-fired Units EHS Manager
Uplachai Wimon	GSPPI/GSPPI1 Coal-fired Units EHS Manager
Phinit Nerachay	GSPPI EHS Manager
Wanlop Klahan	GHECOI EHS Manager
Soraya Raemwanthi	AVP EHS
Eralp Culler	VP Business Quality
Pinit Boonwongsekhon	GEN-Phase1 and GEN-Phase2 Plants Manager
Rujiree Kasirek	GSPPI/GSPPI1 Coal-fired Units Plant Manager
Apichart Srinphomphakhu	GSPPI Plant Manager
Apichart Janjunt	GSPPI/GSPPI1 Gas-fired Units Plant Manager
Gert Meerman	HHPC Managing Director
Suratchai Banghuang	GHECOI Plant Manager
Lou Holub	GHECOI Plant Manager
Kanit Thangpetche	SVP RFM

Approvers

Name	Position
Heikki Pudas	COO

Distribution

Cost Center	Department	Format
4071	EHS & OQM Department	Signed Original
	All Employees (including Secretaries, Officers, Section Managers, Plant Managers, Department Heads, Division Heads, etc.)	via Glownet



Table of Contents

(1) PURPOSE	6
(2) ROLES AND RESPONSIBILITIES	6
(3) SPECIAL INSTRUCTIONS	6
(4) PROCEDURE	6
(5) REFERENCES	7
(6) ATTACHMENTS	7



- 1.0 PURPOSE
 - 1.1 The GLOW Group's assets require protection. To take any objects that belong to or are registered as the company's assets requires a written authorization.
- 2.0 RESPONSIBILITIES
 - 2.1 Environment, Health and Safety Manager is responsible for establishing this procedure and updating its contents.
 - 2.2 HHPC Plant Manager, GIPP Facility Manager, GHECO-One Facility Manager and SVP Rayong Facilities Management shall review and approve this procedure.
 - 2.3 AVP EH&S provides a final review and approval for this procedure.
 - 2.4 The Environment, Health and Safety Manager shall develop and update the approved list of "Authorized Person" who can distribute and approve of Material Gate Pass.
 - 2.5 Security Guards are assigned to check the completion of Material Gate Pass Form (see attachment 6.1 and 6.2).
 - 2.6 On site-Contractor Manager's are responsible for providing approved list of authorized person with their sample signatures to Environment, Health and Safety Manager at GLOW Group Sites. Material Gate Pass Form shall be approved and endorsed by the GLOW Group's authorized person.
- 3.0 SPECIAL INSTRUCTIONS AND PRECAUTIONS
 - 3.1 All employees, visitors and contractors are required to comply with this procedure.
 - 3.2 If materials or equipment such as special tools are required to be brought into the plant by employee or contractors, the Material Gate Pass Form – Into Plant (see attachment 6.1) shall be filled out and declared to the main gate Security for verification and inspection. A copy shall be retained by the requestor and displayed to the gate Security when those materials or equipment are removed from the plant.
 - 3.2.1 For removal of material or equipment that was brought into the plant the same day, the copy of Material Gate Pass – Into Plant can be used but requires the approval of a GLOW Group authorized person.
 - 3.2.2 For removal of material or equipment the next day or longer, the Material Gate Pass – Out of Plant (see attachment 6.2) shall be filled out with the approval of a GLOW Group authorized person and attached with the copy of the Material Gate Pass – Into Plant for reference.
 - 3.3 Waste Manifest can be used to reference to move the material out of the plant in this procedure.
- 4.0 PROCEDURE
 - 4.1 Personnel who remove material from the plant shall complete the Material Gate Pass Form and ensure permission has been granted to take assets out of the gate.
 - 4.2 In case the Contractor owns such assets, only an appointed person shall sign in the blank as the "Requestor". The GLOW Group's authorized person shall then endorse the form.
 - 4.3 In case those assets are owned by the GLOW Group, the employee shall be responsible for sending the assets out of the gate will sign in the blank as the "Requestor".



- 4.4 Gate Pass Authorization
 - 4.4.1 The assigned personnel of GLOW Group will authorize material Gate Passes (see attachment 6.3).
- 4.5 Vehicle/Visitor Gate Pass
 - 4.5.1 Vehicle/Visitor gate pass shall follow the attachment 6.4.
- 4.6 Security Control and Report
 - 4.6.1 Security guards and fences shall be equipped to restrict access to GLOW Group's facilities.
 - 4.6.2 If property loss, theft or intrusion is suspected, the gate Security shall inform EH&S Manager immediately and follow by contacting supervisors and/or managers.
 - 4.6.3 HR Manager (site), EH&S Manager, and the concerned function will conduct the initial investigation, then the area supervisor must complete the Security Report Form (see attachment 6.5) within 24 hrs.
- 5.0 REFERENCES

None
- 6.0 ATTACHMENTS
 - 6.1 Material Gate Pass Form – Into Plant
 - 6.2 Material Gate Pass Form – Out of Plant
 - 6.3 Material Gate Pass Authorization Flow Chart
 - 6.4 Visitor/Vehicle Gate Pass Form
 - 6.5 Security Report Form



ATTACHMENT 6.1 MATERIAL GATE PASS FORM – INTO PLANT

GLOW GROUP PLANT SITES

MATERIAL GATE PASS FORM – INTO PLANT



ใบอนุญาตนำสิ่งของเข้าบริษัท

เลขที่
Number

<input type="checkbox"/> Glow Energy	<input type="checkbox"/> Glow SPP1	<input type="checkbox"/> Glow SPP2&3	<input type="checkbox"/> Glow IPP
<input type="checkbox"/> GHECO-One	<input type="checkbox"/> HHPC	<input type="checkbox"/> Glow SPP11 Plant 1	<input type="checkbox"/> Glow SPP11 Plant 2

วันที่
Date

ชื่อ-นามสกุลผู้นำของเข้า Carrier's Name-Last Name	บริษัท/หน่วยงาน Company or Dept
เลขที่บัตรประชาชน/ใบขับขี่ Identity/Driving License No	ทะเบียนรถตามรถ Vehicle Registration No
ที่อยู่ตามบัตรประชาชน Address	

ขออนุญาตนำสิ่งของตามรายการต่อไปนี้เข้าบริษัทโรงงาน / Request to bring the following items into plant

คำศัพท์ (Item)	รายการ (Description)	จำนวน (Unit)

ผู้ขออนุญาต
Requestor

ตรวจสอบก่อนนำเข้าบริษัทโดยพนักงาน / Verified by Security guard before bring into plant

ตรวจสอบโดย (ตัวบรรจง) Checked by	วันที่ Date	เวลา Time
ตรวจสอบโดย (ตัวบรรจง) Checked by	วันที่ Date	เวลา Time

ผู้ขอรับเข้าบริษัท: ส่วนงาน: ผู้ให้ของ:



ATTACHMENT B.2 MATERIAL GATE PASS FORM – OUT OF PLANT

GLOW GROUP PLANT SITES

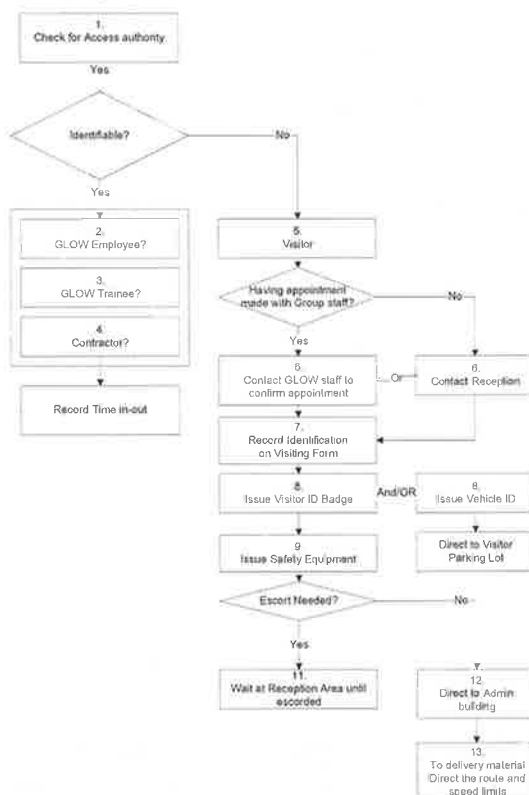
MATERIAL GATE PASS FORM – OUT OF PLANT

ใบขออนุญาตนำสิ่งของออกนอกบริษัท

เลขที่
Number

<input type="checkbox"/> Glow Energy	<input type="checkbox"/> Glow SPP1	<input type="checkbox"/> Glow SPP2&3	<input type="checkbox"/> Glow IPP
<input type="checkbox"/> GHECO-One	<input type="checkbox"/> HHPC	<input type="checkbox"/> Glow SPP11 Plant 1	<input type="checkbox"/> Glow SPP11 Plant 2
		วันที่ Date	
ชื่อ-นามสกุลผู้ให้เช่าของรถ Carrier's Name-Last Name		บริษัท/หน่วยงาน Company or Dept.	
ที่อยู่ตามบัตรประชาชน			
Address			
ขออนุญาตนำสิ่งของมาใช้ในการต่อไปยังนอกเขตโรงงาน / Request to bring the following items out of plant			
ทรัพย์สินที่ตนเป็นเจ้าของ Assets owned by contractor		ทรัพย์สินที่บริษัทตนเป็นเจ้าของ Assets owned by GLOW Group	
รายการ (Description)	จำนวน (Unit)	รายการ (Description)	จำนวน (Unit)
วัตถุประสงค์เพื่อ Purposes		วัตถุประสงค์เพื่อ Purposes	
ผู้รับอนุญาต Contractor's Authorized Person		พนักงานบริษัท GLOW Group's employee	
วิศวกรตรวจสอบและอนุญาตให้ปล่อยออกได้ Verify and authorize to pass the security after check			
อนุญาตโดย Authorized by	(ลายเซ็น)	(ตัวจริง)	
ลงชื่อ วิศวกร Security Guard Signature	(ลายเซ็น)	(ตัวจริง)	
ลงนาม (ลายเซ็น): วิชาญ		ลงนาม (ลายเซ็น): วิชาญ	

ATTACHMENT 8.3 MATERIAL GATE PASS AUTHORIZATION FLOW CHART



ATTACHMENT 6.4 VISITOR/VEHICLE GATE PASS FORM

GLOW GROUP PLANT SITES



ใบอนุญาตผ่าน

VISITOR / VEHICLE GATE PASS

☐ Glow Energy

☐ GHECO-One

☐ Glow SPP1

☐ HHPC

☐ Glow SPP2&3

☐ Glow SPP11 Plant 1

☐ Glow SPP11 Plant 2

หมายเลขบัตรผู้ติดต่อ

ชื่อ

NAME

หน่วยงานของท่าน: ใบอนุญาตนี้ออกให้

ENTITY NO - ISSUED ENTITY NO

หมายเลขใบอนุญาต

VEHICLE LICENSE NO

ชื่อในบัตรผู้ติดต่อ

COMPANY NAME

วัตถุประสงค์ในการติดต่อ

PURPOSE

สถานที่ติดต่อ: สถานที่

WORK PLANTER LOCATION

ประเภทใบอนุญาต

APPROPRIATE

หมายเหตุ

REMARKS

การพิมพ์ลายนิ้วมือและลายเซ็นของคุณ

PERSONAL PROTECTIVE EQUIPMENT GEAR

บัตรผู้ติดต่อ

VISITOR CARD NO



ลายเซ็นผู้ติดต่อ

☐ SAFETY THUNDER

ลายเซ็นผู้ติดต่อ

☐ SAFETY GUARDS

ลายเซ็นผู้ติดต่อ

☐ SAFETY SHIELD

ลายเซ็นผู้ติดต่อ

VISITOR'S SIGNATURE

ลายเซ็นรักษาความปลอดภัย

SECURITY GUARD'S SIGNATURE

ลายเซ็นผู้ติดต่อ

AUTHORIZED PERSON

ข้อปฏิบัติ

REGULATION

4. ผู้ถือบัตรจะต้องสวมคิวดำเนินการไว้ที่ศีรษะขณะอยู่ในห้องจัดคนนอกอาคาร
VISITORS SHALL PUT ON THE VISITOR'S BADGE WHILE INSIDE PLANT
5. ผู้ถือบัตรจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบและสัญญาณต่าง ๆ ที่กำหนดไว้
VISITORS SHALL FOLLOW COMPANY SAFETY RULES AND SIGNS.
6. ผู้ถือบัตรจะต้องนำใบอนุญาตเข้าให้ดำเนินการขึ้นที่กองบริหารงานจราจร และเก็บใบอนุญาตคืน
เมื่อออกนอกอาคารจัดคนนอกอาคารในบริเวณที่จอดรถที่ขออนุญาต ส่วนยานพาหนะออกจากรถ
จำเป็นต้องนำใบยืนยันการตรวจสอบยานพาหนะ/ยานพาหนะให้เจ้าพนักงานจราจรตรวจสอบและรับเอกสาร
ยืนยันการตรวจสอบยานพาหนะ/ยานพาหนะออกจากรถที่จอดรถที่ขออนุญาต
FOR CONFIRMATION OR SIGNATURE UPON LEAVING THE SITE RETURN THE VISITOR'S
BADGE AND PASS IN EXCHANGE FOR DOCUMENTS.
7. การตรวจค้นบุคคล และยานพาหนะอาจกระทำโดยคนนอกอาคารโดยไม่ต้องแจ้งให้ทราบล่วงหน้า
PERSONNEL AND VEHICLE SEARCHES MAY BE CARRIED OUT WITHOUT ANY PRIOR
NOTIFICATION.
8. ยานพาหนะเข้าจัดคนนอกอาคารเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง
VEHICLE SPEED LIMIT NOT EXCEED 30 KILOMETRES PER HOURS

ATTACHMENT 0.5 SECURITY REPORT FORM

SECURITY REPORT FORM



☐ Property loss ☐ Theft ☐ Intrusion

Report To: EH&S Manager

Copy To: ☐ HHPC Plant Manager ☐ GIPP and GSPP11 Plant Manager ☐ GHECO-One Plant Manager
☐ SVP Rayong Facilities Management ☐ Plant Manager
☐ AVP EH&S ☐ Admin Manager

Date of Report:	Time:	Location:	Source Name:

Description of the Occurrence:

Description of Materials:

Immediate Actions:

Report By Area/Work Supervisor:	Date:	Time:
Area Manager:	Date:	Time:



ภาคผนวก ข.30

ตัวอย่างใบอนุญาตขับჭีรถบรรทุก

ภาคผนวก ข.31

ตัวอย่างแบบฟอร์มการติดตามตรวจสอบ
ทำเรื่องขนถ่ายถ่านหิน

GLOW Group

Procedure

Doc. No.: PLG-PRCR-103

Coal Shipment Receiving Procedure

File Name: Coal Shipment Receiving Procedure (04)-IND-PLG-PRC-103 (FINAL)
Owner: Pattanaspong Version No.: v2.2.0 (FINAL)
Reviewer: Erup Version Date: 12-Dec-2017
Approver: Akarin Page No.: 25 of 43

(5.3.1.2) Ship/Shore Safety and Pollution Checklist (for Loading or Unloading Dry Bulk Cargo Carriers)



Glow Energy Public Company Limited

Date:	04 / 04 / 22		
Port:	Maitaphut	Terminal/Quay:	GSPP3
Available depth of water in berth:	13.5 (in meters (LLW))	Minimum Air Draught:	-
Ship's Name:	M.Y. BELTAN VENTURE		
Arrival Draught (read/calculated):	12.50 M	Air Draught:	- 33.5 M
Calculated Departure Draught:	07.30 M	Air Draught:	- 38.7 M

Instructions from Ship Terminal:

Shipmaster and Port Logistics Manager, or their representatives, shall complete the checklist jointly. Advice on points to be considered is given in the accompanying guidelines. The safety of operations requires that all questions are answered affirmatively, and the boxes ticked. If this is not possible, the reason shall be given, and agreement reached upon precautions to be taken between ship and terminal. If a question is considered to be not applicable write "N/A", explaining with reason.

No.	Checklist Item	Ship (✓) Yes / Normal (x) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Shore (✓) Yes / Normal (x) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Problem Description (if any)
[1]	Is the depth of water at the berth, and the air draught, adequate for the cargo operation?	✓	✓	
[2]	Are mooring arrangements adequate for all local effects of tide, current, weather, traffic and craft alongside?	✓	✓	
[3]	In emergency, is the ship able to leave the berth at any time?	✓	✓	
[4]	Is there safe access between the ship and the wharf? (tended by Ship/Terminal (cross out as appropriate))	✓	✓	
[5]	Is the agreed ship/terminal communications system operative? • Communication method: Phone • Language: English • Radio channels/phone numbers: +66 (0)89-810-0889	✓	✓	
[6]	Are the liaison contact persons during operations positively identified? • Ship contact persons: Shipmaster • Shore contact person/s: Port Logistics Manager (or on-duty Port Operator) • Location: Terminal / Port Operator Room	✓	✓	
[7]	Are there adequate crew on board, and adequate staff in the terminal, for emergency?	✓	✓	
[8]	Is firefighting equipment ready at any time?	✓	✓	

¹ The term "Air Draught" should be interpreted carefully. If the ship is in a river or an estuary, it usually refers to maximum mast height.

Copyright © 2017 GLOW Group
All Rights Reserved
Classified & Proprietary
Public / Internal / Restricted / Secret

Any photocopy or printed copy of this document on laboratory paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated. The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on G-portal.

Control

GLOW Group

Procedure

Doc. No.: PLG-PRCR-103

Coal Shipment Receiving Procedure

File Name: Coal Shipment Receiving Procedure (04)-IND-PLG-PRC-103 (FINAL)
Owner: Pattanaspong Version No.: v2.2.0 (FINAL)
Reviewer: Erup Version Date: 12-Dec-2017
Approver: Akarin Page No.: 26 of 43

No.	Checklist Item	Ship (✓) Yes / Normal (x) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Shore (✓) Yes / Normal (x) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Problem Description (if any)
[9]	Are emergency towing lines correctly positioned?	✓	✓	
[10]	Has a procedure for reporting and recording damage from cargo operation been agreed?	✓	✓	
[11]	Have tarpaulins been properly provided at ship's side to prevent cargo spillage to sea?	✓	✓	
[12]	Is oil spillage equipment adequate on board, and ready any time as IOPP requirement?	✓	✓	
[13]	Has the ship been provided with copies of port and terminal regulations, including safety and pollution requirements and details of emergency services?	✓	✓	
[14]	Has the shipper provided the Shipmaster with the properties of the cargo in accordance with the requirements of Chapter 6 of SOLAS?	✓	✓	
[15]	Is the atmosphere safe in holds and enclosed spaces to which access may be required?	✓	✓	
[16]	Has a cargo unloading plan been calculated for all stages of unloading/ballasting?	✓	✓	
[17]	Have the holds to be worked been clearly identified in the loading or unloading plan, showing the sequence of work, and the grade and tonnage of cargo to be transferred each time the hold is worked?	✓	✓	
[18]	Do both ship and terminal understand and accept that if the ballast programme becomes out of step with the cargo operation, it shall be necessary to suspend cargo operation until the ballast operation has caught up?	✓	✓	
[19]	Has the terminal been advised of the time required for the ship to prepare for sea, on completion of cargo work?	✓	✓	

THE ABOVE HAS BEEN AGREED:

	for Ship	for Terminal
Signed: (Signature, Fullname, Position)	(Shipmaster / Ship's Chief Officer)	(Port Logistics Manager, and Terminal Representative)
Date/Time:	04 / 04 / 22 08:15	04 / 04 / 22 08:15

Remark: Master/Ship's crew shall inform to Port Logistic Manager or Port Operator immediately after accident/incident has been found.

Copyright © 2017 GLOW Group
All Rights Reserved
Classified & Proprietary
Public / Internal / Restricted / Secret

Any photocopy or printed copy of this document on laboratory paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated. The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on G-portal.

Control

(5.3.1.2) Ship/Shore Safety and Pollution Checklist (for Loading or Unloading Dry Bulk Cargo Carriers)



Glow Energy Public Company Limited

Date:	19 / 03 / 2017		
Port:	Mapthaphut	Terminal/Quay:	GSPPJ
Available depth of water in berth:	13.5 (in meters (LLW))	Minimum Air Draught ¹ :	
Ship's Name:	XIN HAI TONG R.		
Arrival Draught (read/calculated):	12.5 M. (EK)	Air Draught:	
Calculated Departure Draught:		Air Draught:	

Instructions from Ship Terminal:

Shipmaster and Port Logistics Manager, or their representatives, shall complete the checklist jointly. Advice on points to be considered is given in the accompanying guidelines. The safety of operations requires that all questions are answered affirmatively, and the boxes ticked. If this is not possible, the reason shall be given, and agreement reached upon precautions to be taken between ship and terminal. If a question is considered to be not applicable write "N/A", explaining with reason.



No.	Checklist Item	Ship (✓) Yes / Normal (✗) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Shore (✓) Yes / Normal (✗) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Problem Description (if any)
[1]	Is the depth of water at the berth, and the air draught, adequate for the cargo operation?	✓	✓	
[2]	Are mooring arrangements adequate for all local effects of tide, current, weather, traffic and craft alongside?	✓	✓	
[3]	In emergency, is the ship able to leave the berth at any time?	✓	✓	
[4]	Is there safe access between the ship and the wharf? (tended by Ship/Terminal (cross out as appropriate))	✓	✓	
[5]	Is the agreed ship/terminal communications system operative? • Communication method: Phone • Language: English • Radio channels/phone numbers: +66 (0)89-510-0869	✓	✓	
[6]	Are the liaison contact persons during operations positively identified? • Ship contact persons: Shipmaster Port Logistics Manager (or on-duty Port Operator) • Shore contact person/s: Terminal / Port Operator Room • Location:	✓	✓	
[7]	Are there adequate crew on board, and adequate staff in the terminal, for emergency?	✓	✓	
[8]	Is firefighting equipment ready at any time?	✓	✓	

¹ The term "Air Draught" should be interpreted carefully. If the ship is in a river or an estuary, it usually refers to maximum mast height.



No.	Checklist Item	Ship (✓) Yes / Normal (✗) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Shore (✓) Yes / Normal (✗) No / Abnormal (N/A) Not applicable	Problem Description (if any)
[9]	Are emergency towing lines correctly positioned?	✓	✓	
[10]	Has a procedure for reporting and recording damage from cargo operation been agreed?	✓	✓	
[11]	Have tarpaulins been properly provided at ship's side to prevent cargo spillage to sea?	✓	✓	
[12]	Is oil spillage equipment adequate on board, and ready any time as IOPP requirement?	✓	✓	
[13]	Has the ship been provided with copies of port and terminal regulations, including safety and pollution requirements and details of emergency services?	✓	✓	
[14]	Has the shipper provided the Shipmaster with the properties of the cargo in accordance with the requirements of Chapter 6 of SOLAS?	✓	✓	
[15]	Is the atmosphere safe in holds and enclosed spaces to which access may be required?	✓	✓	
[16]	Has a cargo unloading plan been calculated for all stages of unloading/ballasting?	✓	✓	
[17]	Have the holds to be worked been clearly identified in the loading or unloading plan, showing the sequence of work, and the grade and tonnage of cargo to be transferred each time the hold is worked?	✓	✓	
[18]	Do both ship and terminal understand and accept that if the ballast programme becomes out of step with the cargo operation, it shall be necessary to suspend cargo operation until the ballast operation has caught up?	✓	✓	
[19]	Has the terminal been advised of the time required for the ship to prepare for sea, on completion of cargo work?	✓	✓	

THE ABOVE HAS BEEN AGREED:

	for Ship	for Terminal
Signed: (Signature, Fullname, Position)	 (Shipmaster / Ship's Chief Officer)	 (Port Logistics Manager, and Terminal Representative)
Date/Time:	01 / 04 / 22 09:30	01 / 04 / 22 09:30

Remark: Master/Ship's crew shall inform to Port Logistic Manager or Port Operator Immediately after accident/incident has been found.



ภาคผนวก ข.32

การซ่อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre - Fire Plan

รหัส : GSPP3

Steam turbine 1C

รหัสอุปกรณ์ : STG1C

แหล่งติดไฟ / สารติดไฟ : Hydraulic Oil

สถานที่ : Steam Turbine Compartment



ผู้จัดทำ / ผู้ตรวจ

1. C	ตำแหน่ง Shift Manager	4. Manop D.	ตำแหน่ง Operation mgr.
2. S	ตำแหน่ง SSHE Officer	5.	ตำแหน่ง
3. C	ตำแหน่ง SSHE Officer		

วันเดือนปี ที่จัดทำ 1 December 2021

ผู้บังคับ

OCIM

(Builroic ภูมิพล)

วันเดือนปี 16 ธันวาคม 2561

ผู้ถือเอกสาร



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre - Fire Plan

รหัส : GSPP3

<input type="checkbox"/> ส่วนฉบับที่ 0	<input type="checkbox"/> ส่วนฉบับที่ 1
<input type="checkbox"/> ส่วนฉบับที่ 1	<input type="checkbox"/> ส่วนฉบับที่ 2

1. ชื่ออุปกรณ์ Steam turbine	รหัสอุปกรณ์ Upper CVI	สถานที่ Unit STG1C
------------------------------	-----------------------	--------------------

2. ข้อมูลเฉพาะของเครื่องจักร / อุปกรณ์และสารเคมี

2.1 ขนาดเครื่องจักร / อุปกรณ์	2.7 ความหนาแน่นของอากาศ (ค่าปกติ)
- เส้นผ่าศูนย์กลาง : 30 mm	2.8 ความหนาแน่นของน้ำมัน
- กว้าง : 30 mm	2.9 ความดันใช้งาน (ค่าปกติ) 0.86 - 0.90
- ยาว : 30 mm	2.10 ข้อมูลความปลอดภัยตาม NFPA
- สูง : 30 mm	(ระบุเป็นตัวเลข และทราบดีตาม NFPA)
2.2 พื้นที่ผิวที่มีโอกาสเกิดเหตุ : 30 m ²	อันตรายสุขภาพ =
2.3 ปริมาตรที่มีโอกาสเกิดเหตุ : 30 m ³	ความไวไฟ =
2.4 ผลึกกับสารเคมีไฮดรอลิก Hydraulic Oil	ความไวไฟปฏิกิริยา =
2.5 จุดวาบไฟ : > 200 องศาเซลเซียส	ข้อมูลพิษ =
2.6 ค่า LEL : UEL	2.11 ข้อมูลที่ควรระวังเป็นพิเศษ

3. Processing Condition

3.1 Pressure 100-110 bar	3.4 Inventory Hydraulic oil in Tank ปริมาณ 950 ลิตร
3.2 Temperature Valve body 450-500 Degree Celsius	3.5 Phase ของเหลวความดัน
3.3 Flow 100 m ³ /hr	3.6 Operator ประจำพื้นที่ 2 คน

4. สภาพและสถานะที่อาจจะเกิดเหตุ

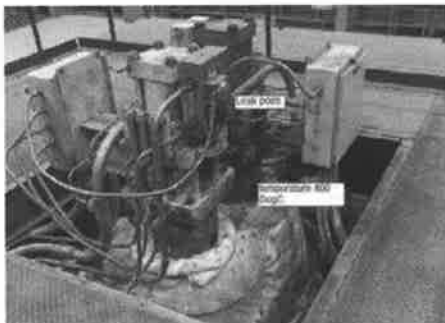
สาย Hydraulic oil ที่เชื่อมเข้าชุด control valve CVI ข้อต่อรั่ว มีน้ำมัน hydraulic oil ปรมาณ 105 ลิตร ติดไฟได้ valve body มีอุณหภูมิสูงประมาณ 500 องศาเซลเซียส และเกิดประกายไฟขึ้นที่ตัว valve CVI



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre - Fire Plan

รหัส : GSPP3



ตำแหน่ง cloud mark Highlight คือ ส่วนที่เป็นข้อต่อชุด hydraulic oil รั่วและติดไฟไปยัง valve body เกิดการติดไฟ

5. การคัดแยกระบบ	
5.1 ระบบการผลิต	5.2 ระบบไฟฟ้า
1. STG1C Trip hydraulic oil pre-sure low ขึ้นที่ DCS (ใช้เวลา 1 นาที)	1. ทำการ Disconnect circuit breaker ที่จ่ายไฟฟ้าไปยัง hydraulic oil pump ทั้ง 2 ตัว
2. Stop hydraulic oil pump feed (ใช้เวลา 3 นาที)	2. พิจารณา (พิจารณา) auxiliary system 6.9 kV (Steam turbine STG1C GSUT de-energize)
3. พิจารณา IOTO และ Purge Hydrogen system จากสถานี Generator โดยใช้ CO2	

6. ขั้นตอนการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุ



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre - Fire Plan

รหัส : GSPP3

ทิศทางลมพัดจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือไปทิศตะวันตกเฉียงใต้

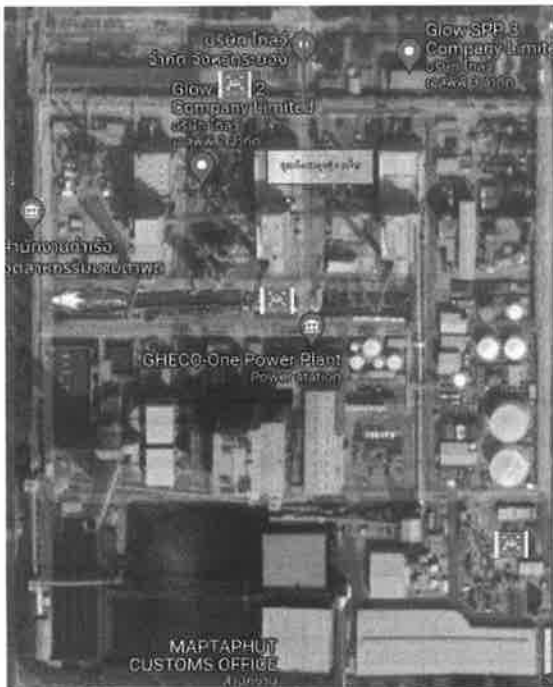
** ทีมดับเพลิงภายนอก (ระดับเพลิง)	ทีมดับเพลิง GPSC
1) เมื่อรถดับเพลิงมาถึงโรงงาน MC แจ้งให้รถดับเพลิงเข้าประตู G1 เพื่อจอดรอและแจ้ง EC เพื่อแจ้งการ (ใช้เวลา 2 นาที)	1) OC ทำการแจ้ง Operator ให้หยุดระบบ hydraulic oil เพื่อหยุด hydraulic oil flow to CVI และระบบไฟฟ้าในบริเวณจุดเกิดเหตุ ตามที่ระบุในข้อ 5 การคัดแยกระบบ (ใช้เวลา 5 นาที)
2) MC นำหัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกและรถดับเพลิงไปประสานงานกับ OC ที่จุด Command Post เพื่อร่วมในการโดยผ่านประตู G2 ไปยัง Command Post (ใช้เวลา 2 นาที)	2) OC แจ้ง ED เพื่อขอทีม firefighting 2 ทีม ทีมหนึ่ง 5 นาย ทีมสอง 4 นาย พร้อม SCBA 5 set และ full face 3 set พร้อมทีม NPC support 2 นาย (5 นาที)
3) หัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกประสานงานกับ OC เพื่อเข้าร่วมระงับเหตุ (ใช้เวลา 30 นาที)	3) เมื่อทีม firefighting มาถึง OC ทำการกำหนด zone เพื่อให้ทีม fire fighting ทั้ง 2 ทีมเข้าปฏิบัติการ (ใช้เวลา 3 นาที)
	4) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 1 จำนวน 3 นาย ปฏิบัติการ zone 3 (cool zone) ตามจุดดับเพลิง ทำหน้าที่ ฉีดพ่นสายและฉีดดับเพลิง standby คำน mobile foam (5 นาที)
	5) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 1 จำนวน 2 นายที่ถือ ฉีดพ่น Sofex จากพื้นที่ ใกล้กับบอยเลอร์ที่ติดไฟ (cool zone) ดับเพลิงทั้งที่ 2 และปฏิบัติงานในพื้นที่ (cool zone)
	6) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 จำนวน 2 นาย ปฏิบัติการ zone 1 (Hot zone) พร้อม SCBA ทำหน้าที่ดับไฟที่ CVI ด้วย sofex (ใช้เวลา 15 นาที)
	7) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 ที่เหลือจำนวน 2 นาย คอยฉีด sofex ให้กับชุดที่เข้าระงับไฟที่ CVI ปฏิบัติงานในพื้นที่ zone 2 (warm zone)
	8) ทีมดับเพลิง 2 นาย ตรวจสอบ SCBA เตรียมพร้อมเข้าทำการช่วยเหลือกรณีฉุกเฉิน
	9) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 จำนวน 2 นาย ปฏิบัติการ zone 1 (Hot zone) รายงานว่า ไฟที่ CVI สามารถควบคุมได้แล้ว และ เช็ควงรอบไม่พบว่ามีน้ำมันรั่วไหลแล้ว
	10) OC แจ้ง firefighting team 2 ทีมปฏิบัติการใน Zone 1 ออกจากพื้นที่ warm zone และ standby 30 นาที
	11) OC แจ้ง ED สามารถควบคุมสถานการณ์ได้แล้ว
	12) หากมีทีมสนับสนุนดับเพลิงภายนอกให้ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานตามระดับชั้น *

ทิศทางลมพัดจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือไปทิศตะวันตกเฉียงเหนือ

** ทีมดับเพลิงภายนอก (ระดับเพลิง)	ทีมดับเพลิง GPSC
1) เมื่อรถดับเพลิงมาถึงโรงงาน MC แจ้งให้รถดับเพลิงเข้าประตู G1 เพื่อจอดรอและแจ้ง EC เพื่อแจ้งการ	1) OC ทำการแจ้ง Operator ให้หยุดระบบ hydraulic oil

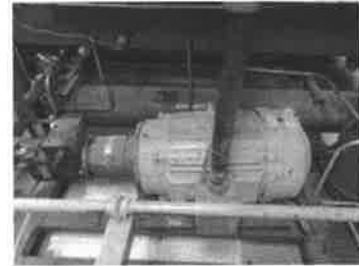
ภาพแสดงจุดเกิดเหตุ

Command Center คือ ทางเข้าอาคาร STG1C(อาคารที่เกิดเหตุ) ชั้น 3 ติดตะวันตก
รถดับเพลิงจากภายนอกเข้าประตู G1 ผ่านประตู G2 stand by บริเวณ ช้าง CFB1 ถนนไม่ phase 5



ภาพแสดงการตัดแยกอุปกรณ์

จุด Hydraulic Oil Pump

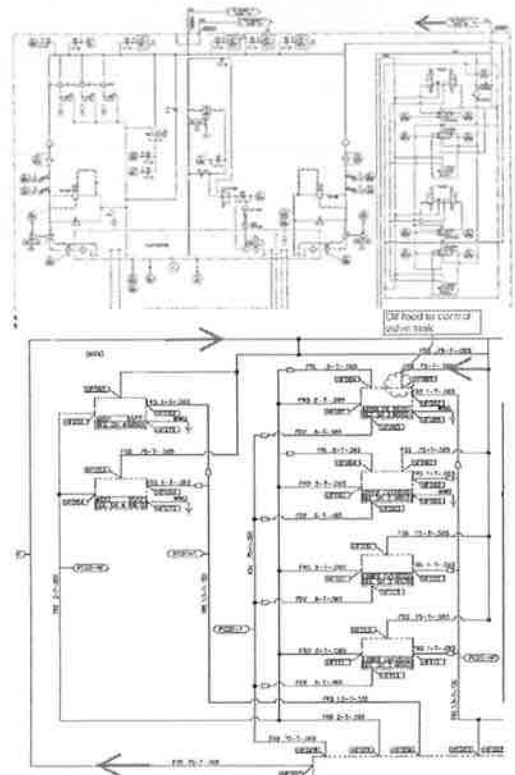


ภาพแสดงการตัดแยกอุปกรณ์
ระบบไฟฟ้า

ตัดแยกระบบ Hydraulic Oil Pump และ คัดระบบไฟฟ้าที่ STG1C MCC



Hydraulic oil flow P&ID



Fire at STG1C Scenario

PLANT: Glow SPP3	UNIT: Hybrid block 1	LOCATION: Steam turbine 1C control valve#1
MACHINE/EQUIPMENT CODE: 1TGFST40188	DEPARTMENT/SECTION: OPERATION/PRODUCTION	PROCEDURE: Emergency preparedness
DEPARTMENT/SECTION: Production / Operation	EMERGENCY RESPONSE PRE - PLAN	REV. 1
		DATE: 14 Dec 2021

PROCESS/UNIT NAME INFORMATION

1	NAME OF UNIT:	EQUIPMENT CODE:	1TGFST40188	NUMBER OF PERSON WORKING:	1
2	EXACT LOCATION:	PROCESS CONDITION			
	North : Admin building South : CFB#1 East : Cogen CCR West : CTG1A	1. PRODUCT NAME: Hydraulic oil 2. PHASE: Liquid 3. WORKING PRESSURE: 100-110 barg 4. WORKING TEMPERATURE: 45 C. 5. FLOW: NA 6. DENSITY / GRAVITY: NA			
3	SUBSTANCES PRESENT	QUANTITY	HAZARD CATEGORY	PREFERRED EXTINGUISHER	CONTROL TACTICS
	Steam turbine 1C Control valve #1 hydraulic oil leak from pipe broken,	550 L	- Liquid oil, high pressure - fire	- Softex, Fire water, CO2 - Softex, Fire water, CO2	1. Stopped hydraulic oil pump, Spray with Softex, Cooling by water 1. Spray with Softex
4	PROBABLE CASE/SCENARIOS	EXPECTED DURATION OF WORSE CASE INCIDENT			
	Control valve #1 hydraulic oil leak from pipe broken,	40 mins.			
5	FIRE FIGHTING TEAM:	MINIMUM MAN-POWER REQUIRED	MINIMUM OPERATION PERSONNEL		
	2 Team	10	LOCAL OPERATOR	SECURITY GUARD	
6	FOAM/WATER/EQUIPMENT USED:	DRAINAGE SYSTEM:			
	1. 1 fire suit 2. 2 SCBA 3. 3 Fire hose and mobile foam 4. 4 Fire gun nozzle 5. Softex CO2	Existing plant gutter.			
7	CONTROL ROOM:	LOCAL OPERATORS			
	1. Inform everyone about the emergency via intercom. 2. Inform everyone to stay in the building and wear half mask if necessary. 3. Send SMS to emergency coordinator	1. Inform SM and ASM 2. Prepare fire suit and fire equipment 3. Fire team			

	Reviewed by:	Chalemporn, Manop, Gralsorn, Sapawan	16 Dec 2021
	Approved by:	Rujirote K.	18 Dec 2021

SCENARIO

Elapsed time	Events	Action by	Communication
13:30 hr.	ASM announced via the intercom "Attention please: Today during 16:00-17:30 hrs. GSP2&3 will perform an emergency drill at Steam turbine 1C control valve hydraulic oil leaked".	ASM_CFB#2	SMS, Intercom
14:00 hr.	ASM sends SMS to Emergency drill group. "This is a drill Today during 17:00-18:30 hrs. GSP2&3 will perform an emergency drill at Steam turbine 1C control valve hydraulic oil leaked". Chalemporn W./SM	ASM CFB3	SMS, Intercom
15:30 hr.	ASM announced via the intercom "Attention please: Today during 16:00-17:30 hrs. GSP2&3 will perform an emergency drill at Steam turbine 1C control valve hydraulic oil leaked".	ASM_CFB#2	SMS, Intercom
16:00 hr.	STG1C trip by hydraulic oil pressure low. Inform FO to check onsite.	ASM_CFB#1/ FO Steam turbine 1	Trunk radio channel 3
16:02 hr.	FO inform ASM, there are some smoke around the upper steam turbine control valve	FO/ ASM_CFB#1/ SM Coal	Trunk radio channel 3
16:04 hr.	ASM inform SM coal and check CCTV found fire at steam turbine roof. As this situation is occurs outside working time	SM coal assign CFB1 FO to be OC SM coal to be CC SM gas to be EC Change trunk radio to channel 2 CC inform to operation manager CC call SSHE on duty to be MC	SM Gas SM Coal FO CC
16:06 hr.	OC inform CC to stop hydraulic oil flow to CV1 and disconnect circuit breaker OC inform security guards to close the road entrance to Hybrid block 1 OC set command center at turbine hall southwest entrance door	OC CC Security guard	Trunk radio channel 2
16:07 hr.	OC inform EC to request firefighting 9 person with 3 SCBA and 7 Full face and 2 NPC support team with 2 SCBA When firefighting team arrives, zoning by OC	OC EC	Trunk radio channel 2
16:16 hr.	EC consideration and then request to announcement for level 1.	EC	Trunk radio channel 2
16:17 hr.	EC order to ASM CFB3 to send SMS to all employee 1 group "THIS IS A DRILL GSP2&3 has fire at Block 1 Steam turbine control valve area" at 16:00 hr. KSW/EC	EC ASM CFB3	Trunk radio channel 2
16:25	1st GPSC fire team, 3 persons at zone 3 (cool zone) with firefighting suit prepare fire hose and connect with standby mobile foam. 1st GPSC fire team, 2 persons collect softex extinguishers. 2nd GPSC fire team, 2 persons (FO and NPC) with firefighting suit and SCBA at zone 1 (hot zone) to control fire at CV1 by Softex extinguishers. 2nd GPSC fire team, 2 persons send softex extinguishers to fire fighting team at zone 2 (warm zone). Support team 2 persons (FO+NPC) with firefighting suit and SCBA prepare for emergency help.	OC Fire team	Trunk radio channel 2
16:35 hr.	2nd GPSC fire team, 2 firefighting report that can control fire at CV1 and no hydraulic oil leak. OC inform firefighting team go back to warm zone and stand by for 30 minutes	OC Fire team	Trunk radio channel 2
16:05	OC inform EC, Fire is under control	OC EC	Trunk radio channel 2

17:06hr.	EC order to ASM_CFB#2 to announce via intercom "THIS IS A DRILL GSP2&3 the fire at Block 1 Steam turbine under controlled."	EC ASM_CFB#2 ASM CFB3	SMS, Intercom
17:07 hr.	EC order to ASM CFB3 to send SMS to all employee group. "THIS IS A DRILL GSP2&3 the fire at Block 1 Steam turbine is under controlled." THIS IS A DRILL IS COMPLETE KSW/EC OC order to security guard to open the inner fence and the road	OC Security guard	Trunk radio channel 2



EC, OC, CC, MC and ERT sat. online war room



Prepare firefighting equipment, connect fire hose with standby mobile foam and collect all Softex extinguisher in area



2 persons at warm zone and Solflex extinguishers to firefighting team



Firefighting team inform OC, Fire is under control.



Fire truck stand at road beside Hybrid block 1 support by security guards

Emergency Drill Conclusions and Recommendations

Scenario:

- ☐ Hazardous Substances/Pollutants Release; ☐ Fire; ☐ Explosion
☐ Major Occupational Accident; ☐ Force Majeure
☐ Major Power and Steam Supply Interruption ☐ Other: _____

Plant: GSPP2&3 Unit: Hybrid block 1 Location: Steam turbine 1C control valve#1
 Machine/Equipment: Steam Turbine Department/Section: OPS
 Procedure: _____
 Date: 14th Dec 2021 Time: 16.00-17.30 hrs

ลำดับ	กิจกรรม	ผู้รับผิดชอบ	สถานะ	หมายเหตุ
1	OC ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุและแจ้งให้ทีมดับเพลิงเข้าพื้นที่	OC	เสร็จ	16.00
2	ทีมดับเพลิงเข้าพื้นที่และเริ่มทำการดับเพลิง	ทีมดับเพลิง	เสร็จ	16.05
3	ทีมดับเพลิงแจ้งให้ทีมกู้ภัยเข้าพื้นที่	ทีมกู้ภัย	เสร็จ	16.10
4	ทีมกู้ภัยเข้าพื้นที่และเริ่มทำการกู้ภัย	ทีมกู้ภัย	เสร็จ	16.15
5	ทีมกู้ภัยแจ้งให้ทีมแพทย์เข้าพื้นที่	ทีมแพทย์	เสร็จ	16.20
6	ทีมแพทย์เข้าพื้นที่และเริ่มทำการปฐมพยาบาล	ทีมแพทย์	เสร็จ	16.25
7	ทีมแพทย์แจ้งให้ทีมกู้ภัยนำผู้บาดเจ็บออกจากพื้นที่	ทีมกู้ภัย	เสร็จ	16.30
8	ทีมกู้ภัยนำผู้บาดเจ็บออกจากพื้นที่	ทีมกู้ภัย	เสร็จ	16.35
9	ทีมกู้ภัยแจ้งให้ทีมแพทย์นำผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาล	ทีมแพทย์	เสร็จ	16.40
10	ทีมแพทย์นำผู้บาดเจ็บไปโรงพยาบาล	ทีมแพทย์	เสร็จ	16.45

Reported by:	Sapawan J.	18 Dec 2021
--------------	------------	-------------



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre – Fire Plan

รหัส : GSPP3

Steam turbine 1C

รหัสอุปกรณ์ : STGIC
 แหล่งติดไฟ / สารติดไฟ : Hydraulic Oil
 สถานที่ : Steam Turbine Compartment



ผู้ให้ข้อมูล / ผู้จัดทำ

1. ตำแหน่ง Shift Manager	4. ตำแหน่ง Operation mgr.
2. ตำแหน่ง SSHE Officer	5. ตำแหน่ง
3. ตำแหน่ง SSHE Officer	
วันที่สอนปี ที่จัดทำ	1 December 2021

ผู้อนุมัติ

OCIM
(Rujirojs Kae/rek)

วันที่สอนปี ...16 ธันวาคม 2564...

ผู้ติดตาม

<input type="checkbox"/> สำเนาฉบับที่ ๑ <input type="checkbox"/> สำเนาฉบับที่ ๒	<input type="checkbox"/> สำเนาฉบับที่ ๒ <input type="checkbox"/> สำเนาฉบับที่ ๓
1. ชื่ออุปกรณ์ Steam turbine รหัสอุปกรณ์ Upper CV1 สถานที่ เขต SGC	
2. ข้อมูลเฉพาะของเครื่องจักร / อุปกรณ์และรายการเคมี	
2.1 ขนาดเครื่องจักร / อุปกรณ์ - เส้นผ่าศูนย์กลาง : มม. - กว้าง : 30 มม. - ยาว : 30 มม. - สูง : 50 มม. 2.2 พื้นที่ผิวที่มีโอกาสเกิดเหตุ : 90 m ² 2.3 ปริมาตรที่มีโอกาสเกิดเหตุ : m ³ 2.4 ผลิตภัณฑ์จากเคมีในอุปกรณ์ Hydrolic Oil 2.5 ความไวไฟ : > 200 องศาเซลเซียส 2.6 ค่า LEL UEL	2.7 ความหนาแน่นไอ (อากาศ = 1) 2.8 ความหนาแน่นของเหลว 2.9 ความถ่วงจำเพาะ (น้ำ = 1) : 0.88 0.90 2.10 ข้อมูลที่ความปลอดภัยตาม NFPA (ระบุเป็นตัวเลขและความหมาย) อันตรายต่อสุขภาพ = ความไวไฟ = ความไวในปฏิกิริยา = ข้อมูลพิษ = 2.11 จุดหลอมเหลวของวัสดุที่โครงสร้าง
3. Processing Condition	
3.1 Pressure : 160-110 bar.g. 3.2 Temperature : Value body 450-500 Degree Celsius 3.3 Flow : ton/hr	3.4 Inventory : Hydrolic oil ใน Tank ปริมาณ 050 ลิตร 3.5 Phase : ของเหลวสีเข้มน้ำขุ่น 3.6 Operator ประจำพื้นที่ : 2 คน
4. ตารางแสดงลักษณะที่อาจเกิดเหตุ	
..... พาย Hydraulic oil ที่ไปอุดตันที่ control valve CV1 ซึ่งตัวตัว CV1 นี้เป็นแบบ hydraulic oil 100 bar ซึ่งมันมีตัว valve body ที่มี อุณหภูมิสูงประมาณ 400 องศาเซลเซียส และเมื่อเกิดเหตุถูกไปขึ้นที่ตัว valve CV1	



ตำแหน่ง cloud mark Highlight คือ ส่วนที่เป็นข้อค้ำจุด hydraulic oil รั่วและฉีดไปยัง valve body เกิดการติดไฟ

5. การกักตัวเหตุการณ์	
5.1 ระบบการกักตัว	5.2 ระบบไฟฟ้า
<ol style="list-style-type: none"> 1. STGIC Trip hydraulic oil pressure low ขึ้นที่ DCS (ใช้จาก 1 นาทีก่อน) 2. Stop hydraulic oil pump feed (ใช้จาก 3 นาที) 3. พิจารณา LOTO และ Purge Hydrogen system ออกจาก Generator โดยให้ CO2 	<ol style="list-style-type: none"> 1. ทำการ Disconnect circuit breaker ที่จ่ายไฟฟ้าให้ hydraulic oil pump ทั้ง 2 ตัว 2. พิจารณาที่ระบบ auxiliary system 6.9 kV (Steam turbine STOIC GSUT de-energize)
6. ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง	

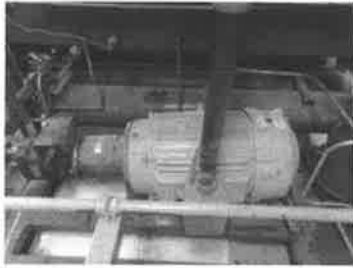
ทิศทางลงทิศจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือไปทิศตะวันออกเฉียงใต้	
* ที่ดับเพลิงภายนอก (รอดับเพลิง)	ที่ดับเพลิง GPSC
1) มีเครื่องดับเพลิงประจำโรงงาน MC แจ้งให้รอดับเพลิงเข้าประตู G1 เพื่อจอดรถและแจ้ง EC เพื่อส่งสาร (ใช้เวลา 2 นาที)	1) OC ที่ทางวิ่ง Operator ให้เครื่องระบบ hydraulic oil เพื่อหยุด hydraulic oil flow to CVI และระบบไฟฟ้าในบริเวณจุดเกิดเหตุ ตามที่ระบุในข้อ 3 การดับแยกระบบ (ใช้เวลา 5 นาที)
2) MC ไปหาบริเวณที่ดับเพลิงภายนอกและตรวจดับเพลิงไปประสานงานกับ OC ที่จุด Command Post เพื่อเร่งส่งการโดยผ่านประตู G2 ไปยัง Command Post (ใช้เวลา 2 นาที)	2) OC แจ้ง ED เพื่อขึ้นชั้น fire fighting 2 ชั้น ที่มาทั้ง 5 นาย พร้อม 4 นาย พร้อม SCBA 5 set และ full face 3 set หรือขึ้นตาม NPC support 2 นาย (5 นาที)
3) หัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกประสานงาน OC เพื่อเข้าร่วมระบบ (ใช้เวลา 30 นาที)	3) เมื่อขึ้น fighting มาถึง OC ที่ทางวิ่งและตรวจ zoneing เพื่อให้ทีม fire fighting ทั้ง 2 ทีมเข้าปฏิบัติการ (ใช้เวลา 3 นาที)
	4) ที่ดับเพลิง GPSC ทีม 1 จำนวน 3 นาย ปฏิบัติการ zone 3 (cool zone) สวมชุดดับเพลิง ทำหน้าที่ จัดเตรียม สายและถังดับเพลิง standby หุ่น mobile foam (5 นาที)
	5) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 1 จำนวน 2 นายเพื่อเหลือ จัดหา Softex จากพื้นที่ ใกล้ฝั่งมาลงสถานีขนส่งเข้าที่ดับเพลิงทันที 2 และปฏิบัติงานบนพื้นที่ (cool zone)
	6) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 จำนวน 2 นาย ปฏิบัติการ zone 1 (Hot zone) พร้อม SCBA ทำหน้าที่ สับไฟฟ้า CVI ด้วย softex (ใช้เวลา 15 นาที)
	7) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 เพื่อส่งจำนวน 2 นาย กองจัดส่ง softex ให้กับจุดที่เข้าระบบ CVI ปฏิบัติงานพื้นที่ zone 2 (warm zone)
	8) ทีมสนับสนุน 2 นาย สวมชุด SCBA เตรียมพร้อมเข้าทำการช่วยเหลือผู้ติดอยู่ฉุกเฉิน
	9) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 จำนวน 2 นาย ปฏิบัติการ zone 1 (Hot zone) วางแนว ไฟ CVI สามารถควบคุมได้ แล้ว และ เข้าวางสายบันไดทรงตัวมีบันไดโคมไฟ
	10) OC แจ้ง fire fighting team 2 ปฏิบัติการใน Zone 1 ต่อยกยกรัน warm zone และ standby 30 นาที
	11) OC แจ้ง ED สามารถตรวจพบสถานะปกติได้
	12) หากเรียกทีมสนับสนุนดับเพลิงภายนอกได้ ให้มีการตามจับคนกระการปฏิบัติงานตามด้านซ้าย *

ทิศทางลงทิศจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือไปทิศตะวันออกเฉียงใต้	
* ที่ดับเพลิงภายนอก (รอดับเพลิง)	ที่ดับเพลิง GPSC
1) มีเครื่องดับเพลิงประจำโรงงาน MC แจ้งให้รอดับเพลิงเข้าประตู G1 เพื่อจอดรถและแจ้ง EC เพื่อส่งสาร (ใช้เวลา 2 นาที)	1) OC ที่ทางวิ่ง Operator ให้เครื่องระบบ hydraulic oil

<p>ประตู G1 เพื่อจุดตรวจรถแจ้ง EC เพื่อส่งสาร (ใช้เวลา 2 นาที)</p> <p>2) MC ทำหัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกและควบคุมเพลิงไปประสานงานกับ OC ที่จุด Command Post ที่พร้อมส่งสารไปต่อหน้าประตู G2 ไปยัง Command Post (ใช้เวลา 2 นาที)</p> <p>3) หัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกประสานงาน OC เพื่อเข้าร่วมระดมเหตุ (ใช้เวลา 30 นาที)</p>	<p>เพื่อจุดตรวจ hydraulic flow to CV1 และระบบไฟฟ้าในบริเวณจุดเกิดเหตุ ตามที่ระบุในข้อ 5 การคัดกรองระบบ (ใช้เวลา 5 นาที)</p> <p>2) OC แจ้ง ED เพื่อขอทีม firefighting 2 ทีม ทีมหนึ่ง 5 นาย ทีมสอง 4 นาย พร้อม SCBA 5 set และ full face 3 set พร้อมทีม NPC support 2 นาย (5 นาที)</p> <p>3) เมื่อทีม firefighting มาถึง OC ทำการกำหนดระยะ zoning เพื่อให้ทีม fire fighting ทั้ง 2 ทีมเข้าปฏิบัติการ (ใช้เวลา 3 นาที)</p> <p>4) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 1 จำนวน 3 นาย ปฏิบัติการ zone 3 (cool zone) ส่วนจุดดับเพลิงที่หน้าเวที จัดเรียงสายและนำดับเพลิง standby หน้า Jubilee foam (5 นาที)</p> <p>5) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 1 จำนวน 2 นายเพื่อเพื่อ จัดหา sofix จากพื้นที่ใกล้เคียงมาคอยสนับสนุน ให้ทีมดับเพลิงทีมที่ 2 และปฏิบัติงานในพื้นที่ (cool zone)</p> <p>6) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 จำนวน 2 นาย ปฏิบัติการ zone 1 (Hot zone) พร้อม SCBA นำหน้าที่ดับไฟ CV1 ด้วย sofix (ใช้เวลา 15 นาที)</p> <p>7) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 ที่เหลือจำนวน 2 นาย คอยจัดตั้ง sofix ให้ดับจุดที่ชำระรับไฟที่ CV1 ปฏิบัติงานพื้นที่ zone 2 (warm zone)</p> <p>8) ทีมสนับสนุน 2 นาย ตามจุด SCBA เตรียมพร้อมเข้าทำการช่วยเหลือกรณีฉุกเฉิน</p> <p>9) ทีมดับเพลิง GPSC ทีม 2 จำนวน 2 นาย ปฏิบัติการ zone 1 (Hot zone) รายงานว่า ไฟที่ CV1 สามารถควบคุมได้แล้ว และเข้าตรวจสอบไปยังหน่วยน้ำมันรั่วไหลแล้ว</p> <p>10) OC แจ้ง firefighting team 2 ที่ปฏิบัติการใน Zone 1 คอยเฝ้าหมายที่ warm zone line standby 30 นาที</p> <p>11) OC แจ้ง ED สามารถควบคุมสถานการณ์ได้แล้ว</p> <p>12) หากเรียกทีมสนับสนุนดับเพลิงภายนอกได้ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติการตามแผนฯ</p>																																		
<p>7. เปรียบเทียบจำนวนดับเพลิง</p>																																			
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th style="text-align: left;">อุปกรณ์</th> <th style="text-align: center;">จำนวน</th> <th style="text-align: center;">Flow Rate (L.P.M)</th> <th style="text-align: center;">RTM (L.P.M)</th> <th style="text-align: center;">จัดชุดอุปกรณ์</th> <th style="text-align: center;">อุปกรณ์ที่ติดรถบรรทุก Cooling</th> </tr> <tr> <td>1. Hydrant Monitor</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>2. Drilling Hydrant</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3. Foam Hydrant</td> <td>1 ตัว</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>4. Nozzle 1.8"</td> <td>1 หัวฉีด</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	อุปกรณ์	จำนวน	Flow Rate (L.P.M)	RTM (L.P.M)	จัดชุดอุปกรณ์	อุปกรณ์ที่ติดรถบรรทุก Cooling	1. Hydrant Monitor						2. Drilling Hydrant						3. Foam Hydrant	1 ตัว					4. Nozzle 1.8"	1 หัวฉีด									
อุปกรณ์	จำนวน	Flow Rate (L.P.M)	RTM (L.P.M)	จัดชุดอุปกรณ์	อุปกรณ์ที่ติดรถบรรทุก Cooling																														
1. Hydrant Monitor																																			
2. Drilling Hydrant																																			
3. Foam Hydrant	1 ตัว																																		
4. Nozzle 1.8"	1 หัวฉีด																																		

ภาพแสดงการตัดแยกอุปกรณ์

จุด Hydraulic Oil Pump



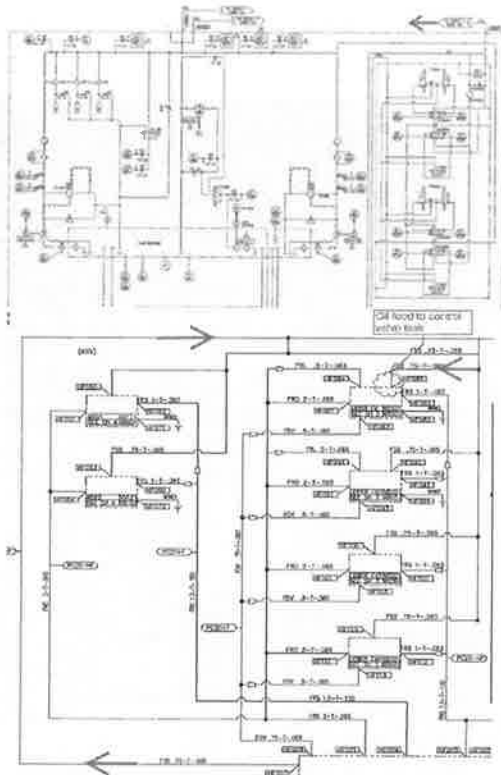
ภาพแสดงการตัดแยกอุปกรณ์

ระบบไฟฟ้า

ตัดแยกระบบ Hydraulic Oil Pump และ ตู้ระบบไฟฟ้าที่ STGIC MCC



Hydraulic oil flow P&ID



Anhydrous ammonia storage tank

รหัสอุปกรณ์	:	CCCF-TNK-1
แหล่งติดไฟ / สารติดไฟ	:	Anhydrous Ammonia Gas
สถานที่	:	Anhydrous ammonia heater



ស្នើសុំចំណូល / ផ្សព្វផ្សាយ

1. Santha N. ตำแหน่ง SM Coal Fird Unit Complex 4. Manop Duangsak ตำแหน่ง Operations MGR.
2. Graison Welagrd. ตำแหน่ง SSIB 5. ตำแหน่ง
3. Sapawan Jaransri ตำแหน่ง SSHE
วันที่รับใบนี้ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 August 2021

ស្ថាប័ន

ผู้จัดการโรงงาน / ผู้จัดการส่วน

Rujute Kasirek

วัน/เดือน/ปี

[illegible]

<input type="checkbox"/> ส่วนงานที่ 0 _____ <input type="checkbox"/> ส่วนงานที่ 1 _____	<input type="checkbox"/> ส่วนงานที่ 2 _____ <input type="checkbox"/> ส่วนงานที่ 3 _____
ชื่ออุปกรณ์ Anhydrous Ammonia รหัสอุปกรณ์ _____ สถานที่ Anhydrous ammonia storage tank	
2. ข้อมูลเฉพาะของเครื่องจักร / อุปกรณ์ของระบบ	
2.1 ขนาดเครื่องจักร / อุปกรณ์ - เส้นผ่าศูนย์กลาง : 3233 mm - ยาว : 14985 mm - ความหนา : 22.22 mm 2.2 พื้นที่ผิวที่มีโอกาสเกิดเหตุ : 76.5 m ² 2.3 ปริมาตรที่มีโอกาสเกิดเหตุ : 90 m ³ 2.4 เกิดกับวัสดุระบบใดในอุปกรณ์ : Anomonia Anhydrous 2.5 ความไวไฟ : - 2.6 ค่า LEL : 1.5% UEL : 28%	2.7 ความหนาแน่น (อากาศ = 1) 0.579 2.8 ความหนาแน่นที่สารตั้งต้น 823 kg/m ³ (L1) 3.36 kcal (5.5°C) 2.9 ความไวของก๊าซ (ไว) = 1) 0.6819 2.10 ข้อมูลที่ควรควบคุมตาม NFPA (ระบุเป็นตัวเลข และความหมาย) อันตรายต่อสุขภาพ = 3 ความไวไฟ = 1 ความไวในปฏิกิริยา = 0 ข้อมูลพิษภัย = corrosive 8, toxic gas 2 2.11 อุณหภูมิที่สามารถติดไฟได้เอง : 651 °C
3. Processing Condition	
3.1 Pressure: 7 Bar 3.2 Temperature: 28 °C 3.3 Flow : 227 kg/hr	3.1 Inventory 14.44 ton 3.5 Phase: Liquid + Gas phase 3.6 Operator ประจำพื้นที่ : คน
4. สาเหตุและลักษณะที่นำจะเกิดเหตุ Safety valve ที่ Anhydrous ammonia heater#1 (เกิดระเบิด) ดังต่อไปนี้ ammonia gas ที่รั่วจะขยายตัวรวดเร็ว	
	
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; width: fit-content; margin: 0 auto;"> Safety valve ของ heater#1 เขม่า </div>	

5. การตัดสินใจระบบ

- | | |
|--|--|
| <p>5.1 ส่วนของ anhydrous ammonia supply to heater#1</p> <p>1) ปิด BV (IV-894) inlet ของ ammonia heater#1</p> <p>2) ปิด BV (IV-869) outlet ของ ammonia heater#1</p> <p>3) ดึงสาย flexible drain valve (IV-896) ไปปิดเพื่อ neutralize basin วัดค่าสายนี้ให้เต็มวงเพื่อป้องกันความเครียด</p> <p>4) ใช้ปลอกสายท่อลงไปที่ถังเก็บ ควรมีน้ำในถังอย่างน้อย 50% ก่อนเริ่มเปิด drain</p> <p>5) เปิดถัง spray ที่นำกรด neutralized basin ถอนเปิด drain valve ขอยกขึ้น heater safety valve ของถังที่ 1724kPa ซึ่งขึ้นเท่า</p> <p>เดียวกับถังเก็บ storage tank</p> | <p>5.2 ระบบที่นำเข้าไป Heater#1</p> <p>1) กระแสไฟฟ้า NH3 vaporizer ที่ SC254</p> |
|--|--|

ติดตั้ง Heater และ ระบบ ammonia ลงสู่ Neutralized basin ติดไฟฟ้าให้กับ Heater

6. ขั้นตอนการปฏิบัติงานเมื่อเกิดเหตุ

ศึกษาและหาข้อมูลเกี่ยวกับวันออกเรือของเรือไปศึกษารับประทานอาหาร

* ทีมค้นหาภัยจากภายนอก (นอกพื้นที่) ไม่มี	ทีมค้นหาภัย GPSC
1) เมื่อรถดับเพลิงมาถึงโรงงาน SC จะใช้โทรศัพท์มือถือแจ้งให้ประตู G1 เพื่อขอลงรถดับเพลิง OC เพื่อสังเกต (ใช้เวลา 2 นาที)	1) OC เข้าพบทีมเจ้า Operator ให้ทีมตรวจสอบรถ OC แล้วให้ APO handling คือระบบไฟ ให้ทีมที่ตรวจสอบรถแจ้งให้ทีม NHI vaporizer ที่ SU524 และ ทีมควบคุมระบบ NHI 5 นาที
2) SC นำตัวพนักงานที่ดับเพลิงมาลงรถและรถดับเพลิงไปยังประตูสนามภายใน OC ที่จุด Command Post เพื่อร่วมสังเกต (ใช้เวลาประตู G2 ไม่ใช้ Command Post (ใช้เวลา 2 นาที)	2) หลังจากเข้าพบทีมค้นหาภัยจากภายนอกแล้วให้ทีมค้นหาภัย GPSC ทำหน้าที่แจ้งระดับเหตุการณ์
3) นำตัวพนักงานดับเพลิงมาลงรถประตูสนามภายใน OC เพื่อแจ้งระดับเหตุการณ์ (ใช้เวลา 30 นาที)	3) OC put on a half mask & goggles arrived to the scene and set the command Post 100 meters far from leaking point and inform to SLG to close south channel discharge gate.
	<p>OC ตามไปด้วยรถควบคุมการปิดตัวประตู G1 ไปรับรถดับเพลิงและนำให้ OC command Post ห่างจากประตู G1 100 เมตร และบอกให้ SLG ปิดประตูสนามภายใน G1</p> <p>-OC command to APO handling to open circuit breaker of vaporizer at SU24</p> <p>-OC สั่งให้ APO handling จัดตามไฟให้ทีมควบคุมการดับเพลิง NHI vaporizer ที่ SU524</p> <p>-OC contacted ED to request :1 attached team 2 man with Chemical suit level A, SCBA. : Support teams from Coal and Gas operator (8 mans with Chemical suit level B and a set of SCBA. :1 Rescue team from NPC (Chemical suit level B with SCBA, fire truck and 5 portable gas detector to the command post.</p> <p>OC สั่ง ED ลงรถดับเพลิง 2 คัน เพื่อช่วยนำรถดับเพลิงมาดับเพลิงที่ level A และ SCBA</p>

- 4) เมื่อพิมพ์คำสั่งเสร็จภาษาออกมาถึงให้ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานตามตารางด้านล่าง *

ทิศทางลมพัดจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ไปทิศตะวันออกเฉียงเหนือ

** ทีมดับเพลิงภายนอก (รถดับเพลิง)	ทีมดับเพลิง GPSC
<p>1) เมื่อรถดับเพลิงมาถึงโรงงาน MC แจ้งให้รถดับเพลิงเข้าประตู G1 ให้จอดตรงแท่นถัง BC เพื่อจัดการ (ใช้เวลา 2 นาที)</p> <p>2) MC นำหัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกและรถดับเพลิงไปประสานงานกับ OC ที่จุด Command Post เพื่อร่วมสั่งการโดยผ่านประตู G2 ไปยัง Command Post (ใช้เวลา 2 นาที)</p> <p>3) หัวหน้าทีมดับเพลิงภายนอกประสานงาน OC เพื่อเข้าร่วมระดมชุด (ใช้เวลา 30 นาที)</p>	<p>1) OC สั่งการทีม Operator ให้ตัดกระแสระบบ OC สั่งให้ APO handling 3 คนบนรถไฟ ให้แจ้งกระแสไฟฟ้ไป NIT3 vaporizer ที่ SUS24 และ ตามที่ระบุในข้อ 5 การตัดกระแสระบบ (ใช้เวลา 10 นาที)</p> <p>2) หลังจากเกิดขีปนาวุธตกบนกระเบาะเสร็จให้ทีมดับเพลิง GPSC ทำหน้าที่ชำระพื้นที่</p> <p>3) OC put on a half mask & goggles arrived to the scene and set the command Post 100 meters far from leaking point and Inform to SLG to close south canal discharge gate.</p> <p>OC สั่งผู้บัญชาการรถดับเพลิงให้ไปตรวจสอบแท่นและนำทีม command Post ไปประจำจุดใกล้แท่น 100 เมตร และบอกให้ SLG ปิดประตูระบายน้ำด้วยมือ</p> <p>-OC command to APO handling to open circuit breaker of vaporizer at SUS 24</p> <p>-OC สั่งให้ APO handling 3 คนบนรถไฟให้ตัดกระแสไฟฟ้ที่ NIT3 vaporizer ที่ SUS24</p> <p>-OC contact ED to request -1 attached team 2 men with Chemical suit level A, SCBA. : Support teams from Coal and Gas operator (8 men with Chemical suit level B and 8 set of SCBA.</p> <p>1) Rescue team from NPC (Chemical suit level B with SCBA, fire truck and 5 portable gas detector to the command post.</p> <p>OC สั่ง ED ขอทีมสนับสนุน 2 ทีม เพื่อเข้าระงับเหตุ โดยขอให้ ทีมสนับสนุน level A 1 ทีม และ SCBA, 2 ทีมจาก Coal และ Gas operation team (8 คน รวม 10 Chemical suit level B 1 ชุด และ 8 SCBA : ทีมหน่วยดับเพลิง GPSC ส่งหน่วยดับเพลิงระดับ Level B 1 ชุด และ 2 SCBA สนับสนุนดับเพลิงเพิ่มเติมอีก 5 ชุด</p> <p>4) เมื่อทีมดับเพลิงภายนอกทำภารกิจในการควบคุมขบวนการปฏิบัติการการล้างน้ำเสร็จ ^</p>

7. ปริมาณการใช้น้ำดิบเฉลี่ย

อุปกรณ์	จำนวน	Price Rate (L.P.M.)	รวม (L.P.M.)	จำนวนอุปกรณ์	อุปกรณ์ที่ติดตั้งสำหรับ Cooling
1. Hydraulic Monitor	1				
2. Datalog System	1				
3. Fire Hydrant	2				
4. Nozzle 1.5"	2				
5. Gutter					
6.1 Fire Pump	1				
7.2 Jackery Pump	1				
8.1 Fire Water Storage					
9.4 Mobile Pump	1				
รวมปริมาณน้ำที่ต้องใช้		Min. Pressure			
		Max. Pressure			
ปริมาณน้ำที่ต้องใช้รวม (m ³)		Min. Pressure			
		Max. Pressure			

8. $\frac{1}{2}$ Foam8.1 ชนิดของ Foam โฟม

8.2 แหล่งที่ใช่

8.3 ปริมาณการใช้ไฟฟ้

[illegible]

8.4 การระบายน้ำ (Drainage)

ปิดประตูละบายน้ำฝั่งทิศใต้เพื่อเรียกค่า pH ก่อนปล่อยทิ้ง

9. ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และกฎระเบียบอื่น

9.1 ทางอากาศ (เครื่องบิน)

กฤษณ์เบญจมาภรณ์

2.2 ทางน้ำ (การปนเปื้อนของสารระเหยน้ำ)

น้ำฝนเกือบหมดเกลี้ยง

๑.๓ การลงทุนเพื่อยั่งยืนตรา

၇၁၆၅

94 999999

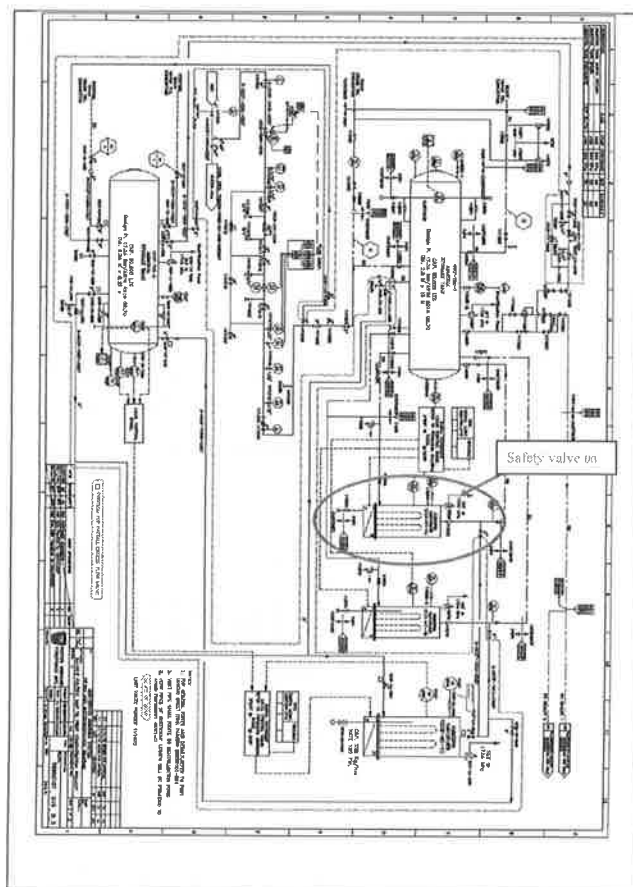
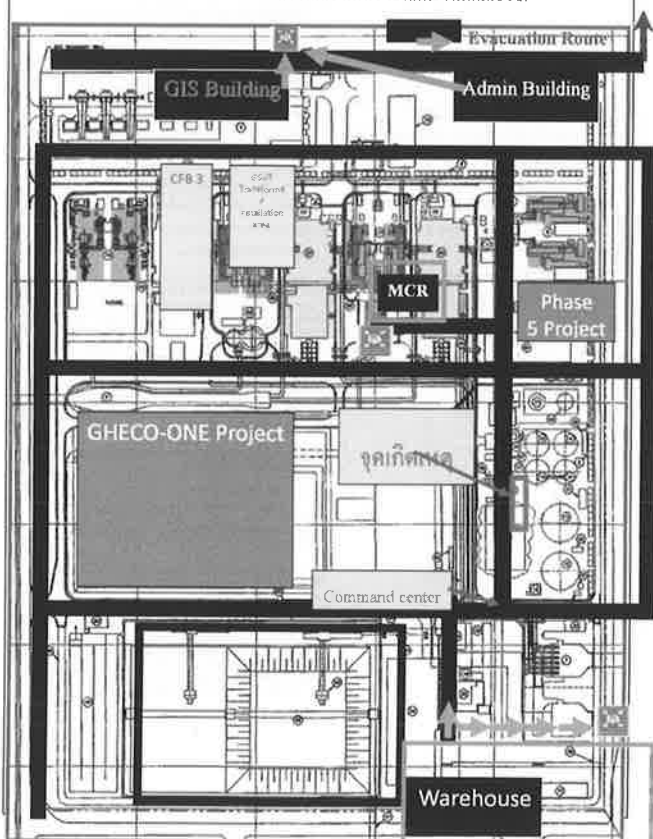
เป็นอันตรายต่อสุขภาพ ทางเดินหายใจ การสัมผัสกับผิวหนังและตา

10. คุณประทับใจอะไรบ้าง

10.1 พานกวนด้วยพลัง 15 คน	10.2 Operator 10 คน	10.3 กำลังหมุนสปูน 5 คน
10.4 ถังดับเพลิง (Dry Chemical)..... ถึง	10.5 ถังดับเพลิง (CO ₂)..... ถึง	10.6 SCBA 8 ชุด
10.7 สายดับเพลิง : Ø 2.5 นิ้ว = เส้น Ø 1.5 นิ้ว = 2 เส้น		
10.8 รถดับเพลิง : จทบ NPC Fire Team		
10.9 อื่นๆ		

ภาพแสดงจุดเกิดเหตุ

ทิศทางลมพัดจากทิศตะวันออกเฉียงเหนือไปทิศตะวันตกเฉียงใต้

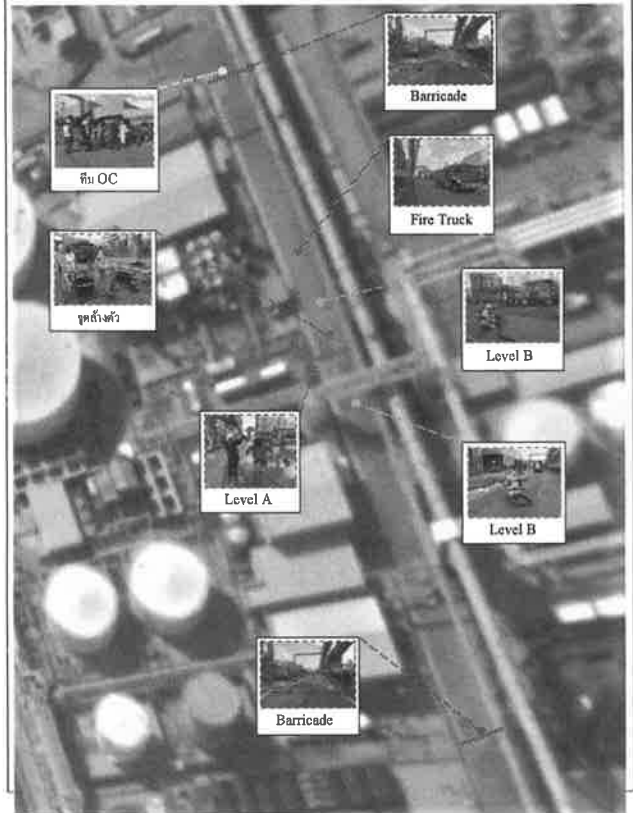


P&ID ของ Anhydrous ammonia storage tank

ภาพการปิดกั้นพื้นที่หน้าจุดเกิดเหตุ



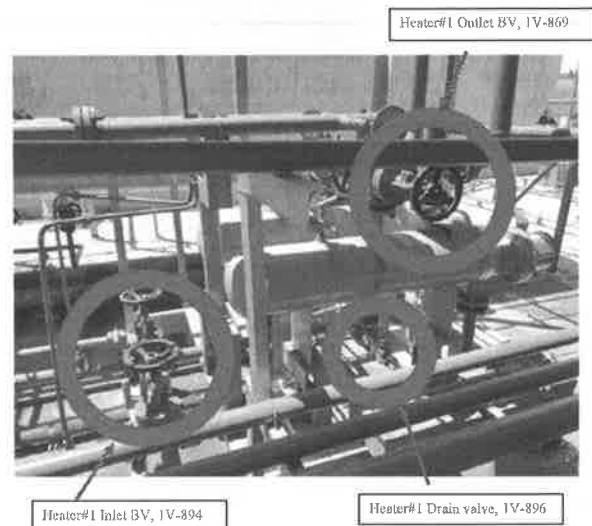
ภาพแสดงจุดเกิดเหตุ และจุดเข้าระงับเหตุ



ภาพแสดงจุดเกิดเหตุ และจุดเข้าระงับเหตุ



ภาพแสดงการตัดแยกอุปกรณ์
ส่วนของ anhydrous ammonia supply to heater#1





บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre - Fire Plan

รหัส: GSPP3

ภาพแสดงการตัดแยกอุปกรณ์

1. กระแสไฟฟ้าไป NH3 vaporizer ที่ SUS24



บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

Pre - Fire Plan

รหัส: GSPP3

ภาพระบบ water spray at Anhydrous ammonia storage



Anhydrous ammonia Scenario

PLANT: Glow SPP3	UNIT: Anhydrous ammonia storage tank	LOCATION: Anhydrous ammonia tank
MACHINE/EQUIPMENT CODE:	DEPARTMENT/SECTION: GSPP3 Operation	PROCEDURE:

DEPARTMENT/SECTION	EMERGENCY RESPONSE PRE - PLAN	REV. 1
PRODUCTION		DATE: 28 Sep 2021

PROCESS/UNIT NAME INFORMATION

1	NAME OF UNIT:	ANHYDROUS AMMONIA STORAGE	EQUIPMENT CODE:	NUMBER OF PERSON WORKING	23	
2	EXACT LOCATION:	PROCESS CONDITION				
North: Neutralization basin South: Water treatment plant-2 (WTP-2) East: Water treatment plant-3 (WTP-3) West: GHECO-ONE		1. PRODUCT NAME: Anhydrous ammonia 2. PHASE: Liquid and gas phase 3. WORKING PRESSURE: 7 Bar 4. WORKING TEMPERATURE: 28 Degree Celsius 5. FLOW: m ³ /hr. 6. DENSITY / GRAVITY:				
3	SUBSTANCES PRESENT	QUANTITY	HAZARD CATEGORY	PREFERRED EXTINGUISHER	CONTROL TACTICS	SPECIAL HAZARDS
- The mixer of liquid and anhydrous ammonia gas		8.4 m ³	Irritation, hlg, edema	Use water spray to prevent anhydrous ammonia spread to the atmosphere	Wear chemical suit class A + SCBA to close the block valve	TOXIC GAS
			Corrosive to eyes	Isolate clock valves inlet and outlet of new ammonia heater	Select off new ammonia heater, (if necessary, throttling open the heater drain valve to drain ammonia to neutralize basin)	
			Causes acute toxic when contact skin		Isolate water spray at the anhydrous ammonia tank.	
				Use ground monitor to prevent anhydrous ammonia spread to the atmosphere.		
4	PROBABLE CASE/SCENARIO		EXPECTED DURATION OF WORSE CASE INCIDENT			
- Harmful atmosphere concentration can build-up very rapidly.			1.5 hour.			
5	FIRE FIGHTING TEAM:	MINIMUM MAN-POWER REQUIRED	MINIMUM OPERATION PERSONNEL			
1 Attack team, 2 Support teams.		15	LOCAL OPERATOR	6	SECURITY GUARD	8
6	FOAM/WATER/EQUIPMENT USED:		DRAINAGE SYSTEM:			
- 2 Chemical suits class A, SCBA 8 sets, 2 ground monitors		Close discharge gate of south canal to prevent contaminated water disposal to the sea.				
OPERATION ACTIONS						
7	CONTROL ROOM:		LOCAL OPERATORS			
1. Inform SI about the anhydrous ammonia leakage. 2. Use intercom to inform and update the emergency situation to everyone. 3. Send SMS to Emergency drill group. 4. Co-ordinate with on scene commander and security guard.			1. Spray water to contain ammonia leakage. 2. Isolate and drain new ammonia heater. 3. Close south canal discharge gate.			

SCENARIO

Elapse time	Events	Action by	Communication
10:00 HR	ASM1 announced on the intercom "Attention please: Today during 16:00-17:30 hr. GSPP2&3 will perform emergency drill on ammonia gas leak at Anhydrous Ammonia storage tank. Please pay attention to the announcement on this drill".	ASM1	Paging system
	ASM3/DO sent SMS to Employee Emergency Glow group. "PRE-DRILL, GSPP2&3 will perform an emergency drill on Ammonia Anhydrous leak during 16:00-17:30hr. STY/SM Coal Fired Unit Complex	ASM3/DO	SMS
16:00 HR	APO/CFB1 informed ASM1 that the safety valve at new ammonia heater operated. Affected a lot of ammonia gas leak out into the atmosphere. APO/CFB1 put on half mask and standby at water spray valve.	APO/CFB1, ASM1	Trunk radio channel 3
16:01 HR	ASM1 informed SM about the ammonia leakage.	ASM1, SM	Trunk radio channel 3
	Ammonia leakage detector alarm at ammonia storage tank activated.		
16:03 HR	SM contacted APO/CFB1 to manual operate the water spray valve at ammonia tank to minimize the ammonia gas spread out to the atmosphere.	SM, APO/CFB1	Trunk radio channel 3
	SM requested APO/CFB1 to off main breaker of the heater at SUS24.	SM, APO/CFB1	Trunk radio channel 3
16:05 HR	SM informed Operation Manager about the emergency situation.	SM, Operation manager (OC),	Trunk radio channel 3
16:06 HR	ED, EC, OC and ERT set war room both online and at MCR	ED, EC, OC, ERT	Phone, Microsoft team
16:06 HR	OC put on half mask and arrived to the scene.	OC	Trunk radio channel 3
16:09 HR	OC contacted SM (coal) to form 3 fire teams with SCBA. SM (Gas) also contacted NPC Fire team to support.	OC, SM (CO), APOs, NPC Fire team	Trunk radio channel 3
	OC checked the condition at the scene. Set up command center at In front of WTP#2.	OC	Trunk radio channel 3
	OC requested CC to bring two chemical suits class A and 3 gas detectors to the command center.	OC, CC (SM)	Trunk radio channel 3
16:11 HR	OC command APO/CFB1 to close the pneumatic shutoff valve from the control panel. ASM1 informed PTT tank after the valve closed.	OC (Operation Manager), ASM1, APO/CFB1,	Trunk radio channel 3
16:11 HR	OC informed GHE-1 about ammonia leakage at the ammonia storage tank.	CC, GHE-1	Telephone EXT# 3511

16:12 HR	MC,EC and ED discussed the situation and requested to ASM2 to make announcement on the intercom. "THIS IS A DRILL. Anhydrous ammonia is leak-out at the storage tank. Everyone please stay in the building with individual half mask. Wait for further information during this drill".	MC,EC,ED,CC, SM2	Intercom
16:12 HR	MC,EC and ED discussed the situation and requested CC to send SMS to the emergency group as follow. "THIS IS A DRILL. Anhydrous ammonia is leak-out at the storage tank. Everyone please stay in the building with individual half mask. Wait for further information during this drill".	MC,EC,ED,CC, SM2	SMS
16:12 HR	MC,EC and ED discussed the situation and requested CC to send fax the emergency to IEAT"THIS IS A DRILL. Anhydrous ammonia is leak-out at the storage tank. Everyone please stay in the building with individual half mask. Wait for further information during this drill".	MC,EC,ED,CC, Fax,Email	Email
	OC contacted EH&S safety (MC) to close the main gate and assigned security guards (with half mask) to close the road in front of ammonia storage tank.	OC, EH&S safety (MC)	Trunk radio channel 2
16:14 HR	OC requested all emergency response groups to change Trunk radio to channel# 2.	OC, Emergency group	Trunk radio channel 2
16:14 HR	MC informed situation to NPC center and request Ammolance to stand by, Fire truck with mobile decontamination station.	MC,ERT	Phone
16:15 HR	NPC Fire team with SCBA arrived to the command center.	NPC Fire team,	
	Two fire support teams arrived to the command center. Set-up two fire lines with ground monitor. Spray fire water to try on prevent ammonia gas spread to atmosphere.	Fire support team	
	OC requested APO/Phase IV to close the discharge gate of south canal to prevent contaminated water disposal to the sea.	OC, APO/Phase IV	Trunk radio channel 2
16:20 HR	EC coordinated with OC to try to back seat safety valve. Then isolate and drain ammonia from the heater to the nearby neutralize basin.	EC, OC	Trunk radio channel 2
16:21 HR	OC contacted CC to clear all employee from WTP#1,2,3,4.	OC, CC	Trunk radio channel 2
16:30 HR	2 Fire men put on chemical suit class A and 1 Fire team with SCBA entered the storage tank bund-wall. Increase spring force to back-seat safety valve of the ammonia heater.	Fire team	Trunk radio channel 2
16:40 HR	Then Fire Team connect flexible hose to the heater drain. Closed inlet and outlet block valves the heater.	Fire team	Trunk radio channel 2
16:45 HR	Fire team manual operates water spray at neutralize basin.	Support Team	Trunk radio channel 2
	Fire Team crack open heater drain valve. Slowly drain ammonia to neutralize basin.	Fire Team	Trunk radio channel 2
17:00 HR	OC informed EC,ED ammonia leakage is under controlled. Requested to close water spray at ammonia storage tank.	OC, ED	Trunk radio channel 2
	OC informed ED that water spray at neutralize basin is continued until the heater is completely empty.	OC, ED	Trunk radio channel 2
17:01	OC,MC,EC put on half mask and arrived to the scene to recheck access and situation.	OC,MC,EC	Trunk radio channel 2

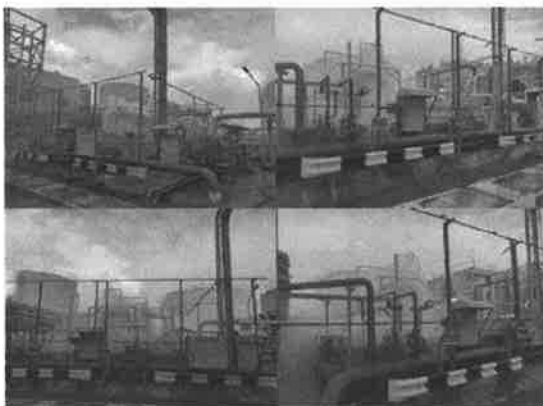
17:10 hrs	MC,EC and ED discussed the situation and requested to ASM2 to make announcement on the intercom. "Attention please: THIS IS A DRILL. Anhydrous ammonia leakage at the storage tank is under controlled. Emergency situation is back to normal. This DRILL is completed." Report by: RJK/ED	MC,EC,ED,CC, SM2	Intercom
17:10 hrs	MC,EC and ED discussed the situation and requested CC to send SMS to the emergency group as follow. "THIS IS A DRILL. Anhydrous ammonia leakage at the storage tank is under controlled. Emergency situation is back to normal. This DRILL is completed." Report by: RJK/ED	MC,EC,ED,CC, SM2	SMS
17:10 hrs	MC,EC and ED discussed the situation and requested CC to send fax the emergency to IEAT"THIS IS A DRILL. Anhydrous ammonia leakage at the storage tank is under controlled. Emergency situation is back to normal. This DRILL is completed." Report by: RJK/ED	MC,EC,ED,CC, Fax,Email	Email



ED, EC, OC and ERT set war room both online and at MCR



OC put on half mask and checked the condition at the scene.



Ammonia detector alarm activated and sprayed at ammonia storage tank.



Security guard were half mask and closed the road 100 meter far from ammonia tank



OC Set up command center at in front of WTP#2 and discussed how to attack ammonia gas leaked with the team.



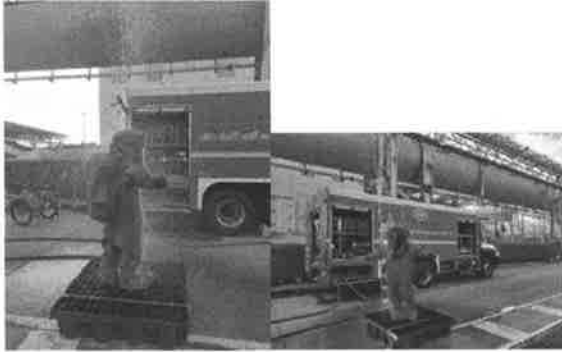
Attack team and NPC team arrived to command center in front of WTP#2.



Team B with chemical suite and SCBA were spraying to support level A team.



Chemical suite level A team entered the storage tank bund-wall. Increase spring force to back-seat safety valve of the ammonia.



Chemical suite level A team closed the valve and came to clean of ammonia chemical at mobile decontamination station.

Emergency Drill Conclusions and Recommendations

Scenario:

- Hazardous Substances/Pollutants Release; ☐ Fire; ☐ Explosion
- Major Occupational Accident; ☐ Force Majeure
- Major Power and Steam Supply Interruption ☐ Other: _____

Plant: GSPP2&3 Unit: Ammonia Tank Location: Ammonia Tank

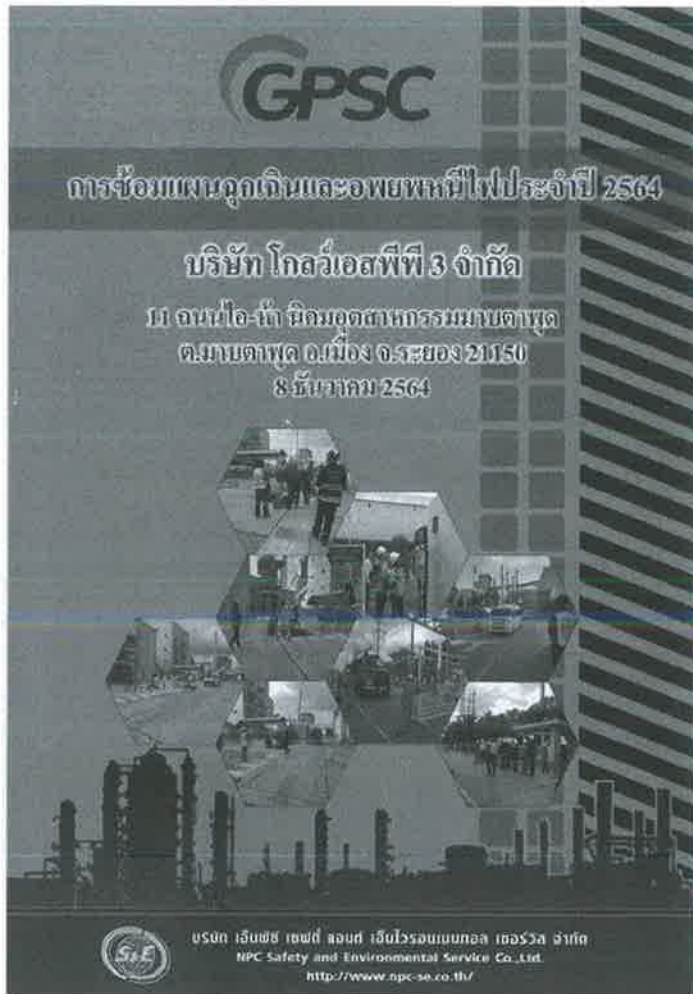
Machine/Equipment: Ammonia Tank Department/Section: OPS

Procedure: _____

Date: 28th Sep 2021 Time: 18.00-17.30 hrs.

Sl. No.	Findings	Recommendations	Responsible	Due Date
[1]	ไม่สามารถเข้าไปถอดอุปกรณ์ที่จับเพื่อได้ เนื่องจากข้อจำกัดการถือ	จัดให้มีอุปกรณ์สำหรับเก็บไว้ที่ SM	SSHE	30 Sep 2021
[2]	ไม่ได้เปิดระบบ spray ที่ Ammonia tank ในการเชื่อม	ต้องเปิดระบบ water spray ทุกครั้งในการเชื่อม	OC	28 Sep 2021
[3]	Hydrant (No.70) หน้า Plant น้ำ 2 ไม่สามารถเปิดใช้งานได้	ต้องมีการตรวจสอบ hydrant แต่ละจุดเพื่อตรวจสอบความพร้อม	SM(Gas)	
[4]	ต้องใช้เวลาในการต่อสาย Hose นาน เพราะต้องเค้นอุปกรณ์หลายอย่าง	ติดตั้งระบบ fix monitor 2 จุด แบบถาวร เพื่อใช้ในการกรณี Ammonia ข่วไหล	SHE	Jan 2022
[5]	พบว่า SCBA ชั่วคราวขัดข้อง	ตรวจสอบประจำเดือน by NPC	NPC	Oct 2021
[6]	ขดเคี้ยว SCBA ขึ้นลงบันไดยาก	สำรวจและตรวจสอบพื้นที่ในการ เช้า-ออก ตรง บันได	SHE	Oct 2021
[7]	ทีม support ที่ใช้ SCBA ส่วนใหญ่สุดดับเพลิง ต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมี Level B	ต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมี ในการเข้าจะรับเหตุที่เกี่ยวข้องกับสารเคมี	SM	Next drill

Reported by:	Reviewed by:	Date
	Grainorn W.	28 Sep 2021



รายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2564
บริษัท โกลว์เอสพีที 3 จำกัด

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
1. หลักการและเหตุผล	2
2. วัตถุประสงค์การฝึกซ้อม	2
3. กำหนดการฝึกซ้อม	3
4. ขอบเขตการฝึกซ้อม	3
5. การประชาสัมพันธ์ก่อนการฝึกซ้อม	3
6. สถานการณ์การฝึกซ้อม	4
7. รายละเอียดขั้นตอนการฝึกซ้อมการดับเพลิงและอพยพหนีไฟ	4
8. ปัญหาอุปสรรคข้อเสนองาน จากกรณีการฝึกซ้อม	9
9. ข้อมูลประเมินผลการฝึกซ้อม	9
ภาคผนวก	
ภาคผนวกที่ 1 ภาพการซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินและหนีไฟอพยพหนีไฟ	14
วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
ภาคผนวกที่ 2 เอกสารแบบ	16

รายงาน

การฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2564 บริษัท โกลว์เอสพีที 3 จำกัด

เลขที่ 11 ถนนไอ-ห้า นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ต.มาบตาพุด อ.เมืองระยอง จ.ระยอง 21150

8 ธันวาคม 2564

รายงานการฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2564
บริษัท โกลว์เอสพีที 3 จำกัด

1. หลักการและเหตุผล

เหตุฉุกเฉินเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยไม่ทราบล่วงหน้า การเตรียมการเพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินจึงมีความจำเป็นอย่างยิ่งมีความสำคัญยิ่ง หนึ่งในเครื่องมือของการป้องกันและรองรับเหตุฉุกเฉิน คือ "การซ้อมแผนฉุกเฉิน" นั่นเอง การซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินบริษัทโกลว์เอสพีที 3 จำกัดมีวัตถุประสงค์สร้างความมั่นใจ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติภาระกิจเมื่อเกิดเหตุ แผนควบคุมภาวะฉุกเฉินที่ดีควรเป็นแผนที่สามารถปฏิบัติได้ โดยบุคลากรในบริษัทเข้าใจและรู้หน้าที่ของตนเอง การซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินเป็นวิธีหนึ่งเพื่อประเมินว่าแผนที่มีความซับซ้อนสามารถปฏิบัติได้ พนักงานทราบถึงหน้าที่ของตนเองและอุปกรณ์ต่างๆ ที่จำเป็นต้องใช้ในการดับเพลิง รวมทั้งเทคนิคการควบคุมเหตุการณ์ การปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บ การติดต่อประสานงาน และการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก

บริษัท โกลว์เอสพีที 3 จำกัด มีความตระหนักถึงความปลอดภัยและสวัสดิภาพของพนักงาน จึงได้ดำเนินการจัดการซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน การฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมการอพยพ เป็นการเตรียมตัวที่ดีเพื่อรองรับกับเหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้น เพื่อลดความเสียหายทั้งปวงให้มีผลกระทบน้อยที่สุด แผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน การฝึกซ้อมดับเพลิง และการฝึกซ้อมการอพยพ เป็นมาตรการหนึ่งที่ใช้กำหนดบทบาทหน้าที่ของบุคลากรในบริษัท เพื่อให้สามารถปฏิบัติหน้าที่เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน และตอบสนองต่อเหตุการณ์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

2. วัตถุประสงค์การฝึกซ้อม

- 2.1 เพื่อให้พนักงานได้ทราบถึงหน้าที่ความรับผิดชอบตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน
- 2.2 เพื่อเป็นมาตรฐานของขั้นตอนขั้นตอนการแจ้งเหตุ สัญญาณเตือนภัย และระบบการติดต่อสื่อสาร
- 2.3 เพื่อทดสอบระบบอุปกรณ์ของรับเหตุฉุกเฉิน
- 2.4 เพื่อพัฒนาทักษะในการดับเพลิงและการใช้อุปกรณ์ระงับเหตุที่เกี่ยวข้อง
- 2.5 เพื่อทดสอบการประสานงานกับหน่วยงานภายนอกที่เข้ามาสนับสนุนช่วยเหลือ

๖. กำหนดผลการนิเทศ

วัน เวลา	ทางดำเนินรายการ	วิทยากร
7 ธันวาคม 2564 13.30 - 15.30 น.	<p>- รับชมสถานการณ์และข้อมูลประเด็นการขึ้นทะเบียน</p> <p>- ประชุมชี้แจงบทบาทหน้าที่ของหน่วยงานขึ้นทะเบียน</p> <p>- Table Top จ้างชมสถานการณ์การขึ้นทะเบียน</p> <p>- สอบข้อเขียน</p> <p>- เสร็จพิธีกรรม</p>	นายนิรุฒ นันทิวัดวิเทศ
8 ธันวาคม 2564 15.30 - 17.00 น.	<p>- รับชมสถานการณ์การขึ้นทะเบียน</p> <p>- ประชุมสรุปผลการขึ้นทะเบียน</p> <p>- สอบข้อเขียน</p> <p>- เสร็จพิธีกรรม</p>	นายนิรุฒ นันทิวัดวิเทศ

4. ขอบเขตการวิจัยที่สนใจ

4.1 Unmanned Emergency Level 2

4.2 ពិធីសារសំខាន់ៗ

4.3 การควบคุม ระดับแรงดัน เกล็ดไขมัน การหายใจ และการไหลเวียนของโลหิตที่ควบคุมด้วยตัวรับ

๔.4 โครงการงานสนับสนุนด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ศูนย์ควบคุมการจราจรทางอากาศ NPC S&E

4.5 ปริมาณงานในเขตศูนย์รวมราชการพื้นที่เดียว: รวมทั้งหมดในสถิติ 500 เมตร ตารางเมตร
กำหนด

๕. การประชาสัมพันธ์กับท้องถิ่นก่อนการนิคม

5.1 มีเจตจำนง/วินัย ปรารถนาที่จะ สืบค้นตามพื้นที่ต่างๆ ได้แก่ หน่วยงาน บริษัท ใกล้เคียงพื้นที่ 3
จำกัด

5.2 กรณีศึกษาเชิงปริมาณ: การสำรวจความคิดเห็นของบุคลากรและทีมงานชุดสาธิตการรวมกันใช้เครื่อง

6. สถานการณ์การฝึกซ้อม

ระหว่าง Plant start up ได้ start fuel oil forwarding pump เพื่อ supply oil ไปจุดที่ oil burner
ในการ start plant ซึ่งขั้นตอนการ control room มีดังนี้จาก FO-14 เป็นขั้นแรก, นอกนั้นตามลำดับ
เกิดขึ้นคือบริเวณ fuel oil forwarding pump ซึ่งขั้นตอนการที่มีการทำงาน oil burner ที่บริเวณ fuel oil
forwarding pump

7. ราชบัณฑิตยสถานกำหนดมาตรฐานการเขียนภาษาไทย

SCENARIO

เวลา	เหตุการณ์	โรค	หมายเหตุ
15:00 น.	-พนักงานปฏิบัติการได้เดินตรวจพื้นที่ถังOil Forwarding pump พบน้ำมันที่ไหลทะลุออกมาและพนักงานรีบวิ่งไปดับน้ำมัน -พนักงานได้ทำการStop plantและได้แจ้งวิศวกรแจ้งให้ผู้ช่วยหัวหน้ากะปฏิบัติการทราบ	พนักงาน ปฏิบัติการ (FOI), ผู้ช่วย หัวหน้ากะ ปฏิบัติการ (ASM)	วิทยุ ช่อง 5
15:31 น.	-ผู้ช่วยหัวหน้ากะปฏิบัติการได้แจ้งให้กับหัวหน้ากะปฏิบัติการทราบผลการการณ์ -พนักงานปฏิบัติการได้เดินพบเพลิงไหม้ตามท่อที่เป็นท่อเชื่อมเหล็กใต้โถหมักเบื้องต้น -พนักงานปฏิบัติการแจ้งหัวหน้ากะไม่สามารถดับด้วยถังดับเพลิงได้	พนักงาน ปฏิบัติการ (FOI), ผู้ช่วย หัวหน้ากะ ปฏิบัติการ (ASM)	วิทยุ ช่อง 5
15:35 น.	-หัวหน้ากะและผู้ช่วยหัวหน้ากะปฏิบัติการ ใช้ถังดับเพลิงPlant startup develop pumpเพื่อทำการดับไฟไหม้ได้ ได้ตั้งระบบบับเบิ้ลฟลอยด์ขึ้นทันที และแจ้งให้ช่างผู้ช่วยหัวหน้ากะเรียกทีมช่างหลังNFC และตรวจกับพนักงานที่เกิดเหตุ	พนักงาน ปฏิบัติการ (FOI), ผู้ช่วย หัวหน้ากะ ปฏิบัติการ (ASM)	วิทยุ ช่อง 5
15:40 น.	-ทีมช่างหลังNFCพร้อมรถดับเพลิงได้ฉีดน้ำจนดับไฟไหม้ -หัวหน้ากะและพนักงานทีมดับเพลิงNFCได้ถอดถังดับเพลิงที่ติดกับรถดับเพลิงและทิ้งระเบิดลงถังดับเพลิง	หัวหน้ากะ	โทรศัพท์, วิทยุ ช่อง 8

เวลา	เหตุการณ์	โดย	หมายเหตุ
15:45 น.	<p>- ทีมควบคุมห้องNPCแจ้งว่าหม้อไอน้ำไม่สามารถหยุดยั้งได้ และประเมินว่าสถานการณ์ไม่สามารถควบคุมได้ แล้วตัดสินใจ ให้ทีมไปยังพื้นที่ควบคุมห้องSPP2&3</p> <p>- ทีมควบคุมNPCแจ้งว่าหม้อไอน้ำเพื่อเริ่มการผลิตเพื่อ NPC จากภายนอกเข้ามาช่วย</p> <p>- หม้อไอน้ำได้ตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุตามกลุ่มตัวและภาคใต้ที่ บริเวณนี้จึงจำนวนมาก และประเมินว่าสถานการณ์ไม่สามารถ ควบคุมได้ และตัดสินใจให้ทีมไปยังพื้นที่เกิดเหตุของ SPP2&3</p> <p>- ทีมควบคุมมอบหมายFOเป็นระบบ Deluge System เพื่อ Cool down ถังที่แสดง CH1</p> <p>- ทีมนี้ขณะนั้นยังใช้ OI คิดถึง Fix Monitor ขึ้นที่ถังเพื่อ Cool down ที่ RO Plant SPP2&3</p> <p>- ทีมนี้ถูกแจ้งให้ Operation Manager k จ้าง (EC) ทราบ - Operation Manager k จ้าง (EC) แจ้งให้ Plant Manager k อิรักดี (ED) ทราบ</p>		
15:45 น.	<p>- ED ใช้วิธีการการดูดฝุ่น k อิรักดี จึงได้ศูนย์ที่จัดการ จากพื้นที่ MCR Room และจับตัวศูนย์ที่ดูดฝุ่น (การ ณ ที่เกิดเหตุ ที่ ด้านหน้าอาคาร Fire pump ที่รอบพื้นที่ส่วนการปฏิบัติงาน ผู้จัดการโรงงาน SPP2&3</p> <p>- ผู้อำนวยการการดูดฝุ่น k อิรักดี มอบหมายให้ศูนย์ที่จัดการ การดูดฝุ่น MCR Room แจ้งสถานการณ์ไปยัง EMCC และ SPP2&3 พร้อมทั้งระบุทีมควบคุมห้อง SPP2&3 และไม่มีสายรัด นิรภัยนำพักก่อนปล่อยพนักงานออกจากโรงงาน</p> <p>- ผู้อำนวยการการดูดฝุ่น k อิรักดี มอบหมายให้ศูนย์ที่จัดการ การดูดฝุ่น MCR Room แจ้งรองนายก</p> <p>- ผู้อำนวยการการดูดฝุ่น k อิรักดี แจ้งทีมรักษาความปลอดภัย ให้ปิดประตูทางเข้าโรงงาน</p>	ผู้อำนวยการ การดูดฝุ่น	โทรศัพท์ วิทยุ ช่อง 5

เวลา	เหตุการณ์	โดย	หมายเหตุ
	<p>ผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้น K.อภิชาติ สั่งให้ ศูนย์สื่อสาร MCR Room ประกาศผ่านวิทยุกระจายเสียง "มีเหตุการณ์ไหม้ เกิดเหตุเพลิงไหม้ที่ Fuel oil forwarding pump ขอให้พนักงานอยู่ในอาคาร และขอพึ่งประกาศต่อไป K.อภิชาติ ผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้น"</p> <p>ศูนย์สื่อสาร MCR Room ส่งข้อความ SMS ไปยัง SPSC Incident Group "มีเหตุการณ์ไหม้แบบฉุกเฉินเหตุการณ์เกิดเหตุเพลิงไหม้ที่ Fuel oil forwarding pump ขอให้พนักงานอยู่ในอาคาร และขอพึ่งประกาศต่อไป K.อภิชาติ ผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้น"</p>		
15:55 น.	<p>รถดับเพลิง NPC มาถึง ณ ที่เกิดเหตุ</p> <p>เริ่มดับเพลิงจาก SPP263 มาถึง ณ ที่เกิดเหตุ</p>		
15:55 น.	<p>ผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้น K.อภิชาติ แจ้งและเรียก ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉินมาถึงที่ไหม้รถดับเพลิงดับเพลิงจาก NPC มาแทนที่ ศูนย์บัญชาการ ณ ที่เกิดเหตุ ที่ด้านหน้าอาคาร Fire pump</p> <p>จัดกำลังดับเพลิง เป็น 3 ทีม ดังนี้</p> <p>๑ Team 1: (Fire Team NPC) จัดหา Hose กับ Mobile Foam เพื่อดับเพลิงที่ FO tank ของ SPP 263</p> <p>๒ Team ๒: (Fire Team GH1-Operation) มีระบบ Deluge System เพื่อ Cool down ถังที่ตั้งของ GH1 และใช้น้ำจากถังดับเพลิง เป็นน้ำจากถังประจักษ์ Main Tank OFO GH-1 กับ Fuel oil tank SPP 263 ที่เติลงกำลังจากไฟไหม้</p> <p>๓ Team 3 (Support Fire Team SPP263) ใช้น้ำดับเพลิงเพื่อ Cool down ที่ RC Plant SPP263</p>	<p>ผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้น</p> <p>ทีมตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน</p>	
15:56 น.	<p>ผู้สังเกต K จักร ณ ที่เกิดเหตุ รายงานสถานการณ์ไปยังผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้นว่าไฟไหม้เกิดจากถังก่อนที่ Fuel oil forwarding pump และขอพึ่งประกาศต่อไป (14.3 มม.) ของ SPP263</p>	<p>ผู้สังเกต ณ ที่เกิดเหตุ</p> <p>ผู้ช่วยนายทหารควบคุมจุดขึ้น</p>	วิทยุ ช่อง 2

เวลา	เหตุการณ์	โดย	หมายเหตุ
18:07 น.	ผู้ซึ่งยก K. 4 วัตต์ ณ บิโกลม ประเมินสถานการณ์และแจ้งผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน K. 4 วัตต์ เพื่ออพยพพนักงานทั้งหมดไปยังจุดรวมพล	ผู้ซึ่งยก ณ บิโกลม เกิดเหตุ ทีมดับเพลิง	
18:58 น.	ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน K. 4 วัตต์ ตั้งไว้ ศูนย์สื่อสารภาคใต้ศูนย์ควบคุมฯ พร้อมทั้งประกาศ "นี่คือการซ้อมแผน" ให้เกิดเหตุการณ์ใหม่ที่มี Fuel oil (overwing pump) ให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพล, อภิชาติผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน และ ส่งข้อความ "นี่คือการซ้อมแผน" ให้ทีมดับเพลิงใหม่ที่มี Fuel oil (overwing pump) ให้พนักงานอพยพไปยังจุดรวมพล, อภิชาติผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน"	ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน ศูนย์สื่อสาร	Intercom, SMS
18:10 น.	พนักงานทุกคนแจ้งจุดรวมพลโดยทีมดับเพลิงดับเพลิงดับเพลิง ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉินและพนักงานทั้งหมดและแจ้งให้ทีมอพยพทราบเพื่อที่ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน"	ทีมดับเพลิง พนักงานดับเพลิง ทีมดับเพลิง ทีมดับเพลิง	โทรศัพท์
18:16 น.	ทีมดับเพลิง แจ้งผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน ว่า บอยครบ	ทีมดับเพลิง	
18:20 น.	ผู้ซึ่งยก K. 4 วัตต์ ณ บิโกลม แจ้ง ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน K. 4 วัตต์ แจ้งว่าระบบดับเพลิงยังไม่ดี และขอให้ทีมดับเพลิงทำการ overwing oil 30 นาที เพื่อความปลอดภัย	ผู้ซึ่งยก ณ บิโกลม เกิดเหตุ ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน	
18:21 น.	ผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน K. 4 วัตต์ แจ้ง ศูนย์สื่อสาร เพื่อประกาศ "นี่คือการซ้อม ประการเข้าผู้การปกติ พนักงานทุกคนรวมมี สามารถดับเพลิงที่มี Fuel oil (overwing pump) / FO Tank SP223 ไม่ดี, อภิชาติผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน"	ศูนย์ควบคุมการฉุกเฉิน ศูนย์สื่อสาร	
18:22 น.	ศูนย์สื่อสาร ส่งข้อความ "นี่คือการซ้อม ประการเข้าผู้การปกติ พนักงานทุกคน รวมมี สามารถดับเพลิงที่มี Fuel oil (overwing pump) / FO Tank SP223 ไม่ดี, อภิชาติผู้ซึ่งนำเอกสารภาวะฉุกเฉิน"	ศูนย์สื่อสาร	

วันที่	เนื้อหา	โดย	หมายเหตุ
16/02/2564	ผู้ชำนาญการทางฉุกเฉิน K คือชีวิต แจ้งให้ทีมรักษาความ ปลอดภัยเปิดประตูโรงงาน	ผู้ชำนาญการ ทางฉุกเฉิน รักษาความ ปลอดภัย	SMS
17/02/2564	ผู้ชำนาญการทางฉุกเฉิน K คือชีวิต แจ้งการปล่อยรถบรรทุกของเหตุ ฉุกเฉิน -พร้อมนำรถฉุกเฉินไปตั้งบริเวณ Accident	ผู้ชำนาญการ ทางฉุกเฉิน ทีม ประสานกับ การฉุกเฉิน	รถฉุกเฉิน 2

අනුමාප්තිය



8. ปัญหาและอุปสรรคข้อเสนอนี้มาจากการที่กั๊กจ๊วญแนม?

สรุปผลการฝึกซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินประจำปี Glow Group
8 ธันวาคม พ.ศ. 2564

ข้อที่	ปัญหา/อุปสรรค/ข้อเสนอแนะ	ผลการดำเนินการแก้ไข	หมายเหตุ
1	ประชุมเจ้าภาพโครงการฯ ไม่สามารถใช้งานได้อย่างสะดวก	แจ้งแก้ไขซ่อมแซม	
2	บุคลากรที่ : ได้รับเสียงปรทกไม่ชัดเจน	เปลี่ยนอุปกรณ์ให้สามารถฟังเสียงปรทกได้ชัดเจน	
3	ทีมสังเกตถึงวิธีใช้งานอุปกรณ์ในการใช้อุปกรณ์ได้พอถึง อาทิเช่น ไม่สามารถ	จัดการเมื่อใช้จนหมด อุปกรณ์ใช้กับทีมสังเกตจึงต้องเป็นประจำ	

9 ข้อมูลการประเมินผลการศึกษาโดยรวม

หัวข้อการประเมิน	การปฏิบัติ (รวมค่า 40)	ข้อค้นพบ	คะแนน
การประเมินบุคคลรอบรู้			
1. การตอบโต้เหตุฉุกเฉินของพนักงาน พื้นที่เกิดเหตุเป็นไปอย่างรวดเร็ว	Yes		5
2. มีการฝึกซ้อม ประเมินเหตุการณ์ที่ เกิดขึ้นในชั้นเรียนภาคปฏิบัติ	Yes		5
3. ทีมตอบโต้มาถึงที่เกิดเหตุในเวลา ที่กำหนด	Yes		5
4. มีการใช้ชุดชุด Command Post and มีการวางแผนการ/ขั้นตอนผู้ตั้งการ ก่อนปฏิบัติการตอบโต้	Yes		5
5. พนักงานทุกคนที่เกิดเหตุทราบว่ สิ่งที่ต้องรู้ เมื่อใด และอย่างไร	Yes		5

หัวข้อการประเมิน	ภาพภูมิทัศน์ (Yes/No/NA)	ข้อสังเกต	คะแนน
6. มีการใช้ใบการให้ข้อมูลแก่ผู้เกี่ยวข้องต่าง ๆ เพื่อให้ผู้เกี่ยวข้องในท้องถิ่นได้ติดตามการดำเนินงานของตน ไม่ขายลูกตาม เช่น การปิดกั้นพื้นที่โบราณคดีเพื่อทำไร่ ปลูกพืช ปลูกพื้นที่ใช้ประโยชน์	Yes		1
7. มีการจัดทำบันทึกการขึ้นชื่อโบราณคดีที่ควรได้รับการคุ้มครองตามกฎหมาย	Yes		1
8. ทีมคนท้องถิ่นได้ถูกฝึกอบรมให้สามารถระบุและระบุโบราณคดีได้อย่างเหมาะสมและถูกต้อง	No	ทีมคนท้องถิ่นไม่ชำนาญในการให้ข้อมูลที่เพียงพอ อาจขึ้น ฝึกอบรม	0
9. มีการควบคุมพื้นที่ในการขุดค้นขุดค้นโบราณคดีและการขุดค้น	Yes		1
10. การขุดค้นมีวิธีการที่เหมาะสมและปลอดภัย	Yes	มีคนนำเครื่องจักรมาขุด	1
11. การขุดค้นได้รับการดูแลและควบคุมดูแลและควบคุมดูแล	Yes		1
12. การขุดค้นได้รับการดูแลและควบคุมดูแลและควบคุมดูแล	Yes		1
การวิเคราะห์ข้อมูล			
13. การนำข้อมูลที่ได้มาใช้ในการวางแผนและจัดการ (การก่อสร้าง/วิสัยทัศน์/การอนุรักษ์/การอนุรักษ์)	Yes		1

หัวข้อการประเมิน	การปฏิบัติ (Yes/No/NA)	จัดชี้แนะ	คะแนน
14. การทดสอบอุปกรณ์เชิงกลและไฟฟ้า และความปลอดภัยตามมาตรฐานสากล	No.	จุดรวมผลที่ 1 ไม่ได้อินเสียงประกาศอย่างชัดเจน	0
15. การปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านความปลอดภัยเมื่อมีสัญญาณเตือนภัยจากเครื่องจักร	Yes		1
16. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	Yes		1
17. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย (ECC)	Yes		1
18. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	Yes		1
19. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	Yes		1
20. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	Yes		1
21. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	Yes		1
22. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	N/A		-

11

หัวข้อการประเมิน	การปฏิบัติ (Yes/No/NA)	จัดชี้แนะ	คะแนน
23. การทดสอบประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย	N/A		-
ส่วนด้านการปฏิบัติงาน			
24. ผู้ดำเนินการใน ECC มีการทำงานที่ถูกต้อง	Yes		1
25. ผู้ดำเนินการใน ECC มีการทำงานที่ถูกต้อง	Yes		1
26. มีการติดตามผลการทำงานและการปฏิบัติงาน	Yes		1
อื่นๆ			
27. การช่วยเหลือจากกลุ่มที่ใกล้เคียง	Yes		1
28. การช่วยเหลือจากกลุ่มที่ใกล้เคียง	Yes		1
รวมคะแนน			24
จำนวนหัวข้อทั้งหมด			28

12

รวมคะแนนที่ได้ (24 คะแนน x 100)
รวมจำนวนหัวข้อ (28)
= รวมคะแนน 85.71%

เกณฑ์การประเมิน

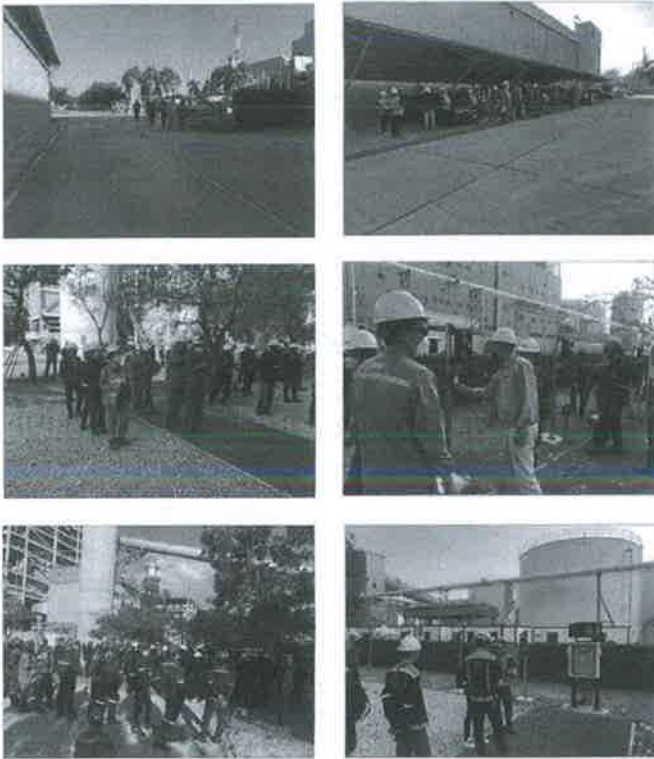
>90 - 100% = Excellent
>80% - 90% = Good
>70% - 80% = Fair
<70% = Review Required

13

ภาคผนวกที่ 1
ภาพการซ่อมแซมควบคุมภาวะฉุกเฉิน
และฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

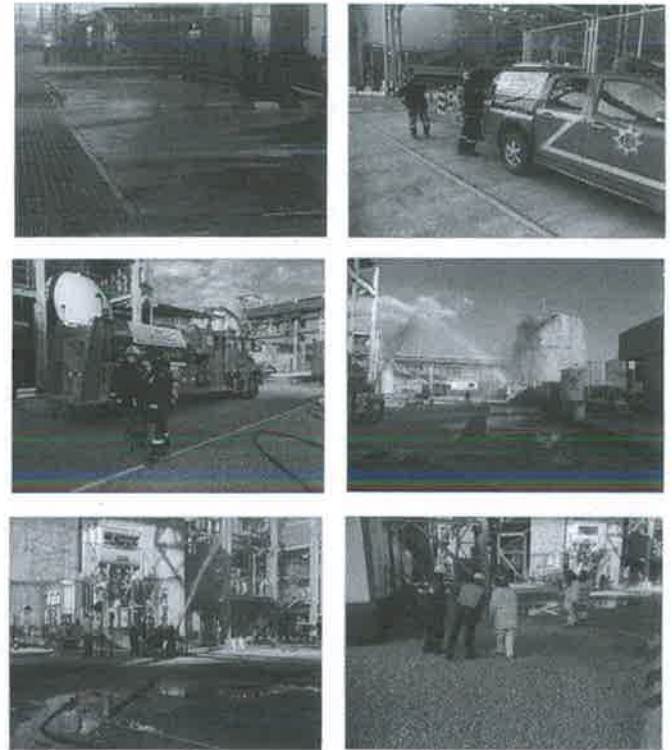
14

ภาพการซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ



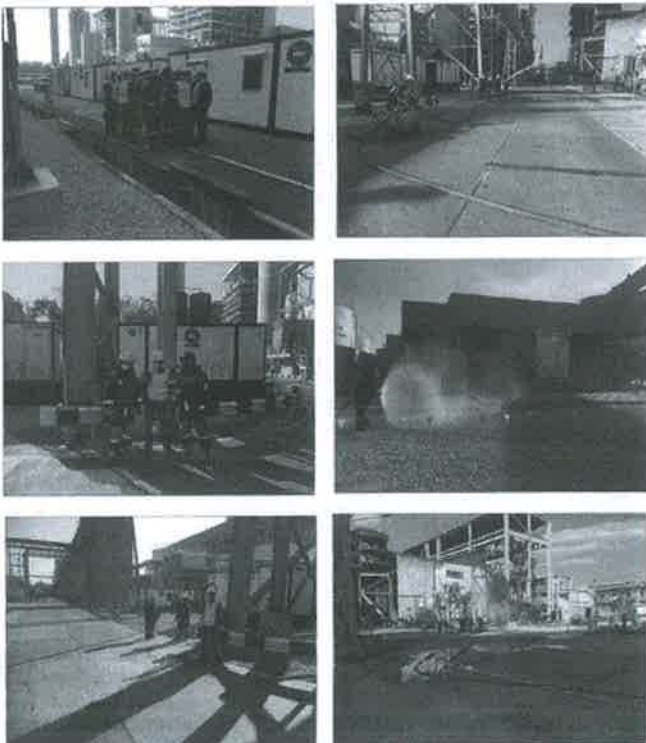
15

ภาพการซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ



16

ภาพการซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ



17

ภาคผนวกที่ 2
เอกสารแนบ

18

ใบอนุญาตฯ ขึ้นทะเบียนเป็นหน่วยฝึกดับเพลิง



RESULTS FROM 1990 TO 1992

ឯកសារផ្ទៃក្នុងរបស់អង្គការសហប្រជាជាតិ

Copyright © 1998 by John Wiley & Sons, Inc.

ការផ្លាស់ប្តូរនេះបានបង្កើនការគាំទ្រពីសាធារណជន
ចំនួន ១០០ ម៉ឺនដុល្លារ ក្នុងរយៈពេល ១០ ឆ្នាំ។

[illegible]

doi:10.1017/S0022292412001611

1977, pp. 246-254. *Printed in Great Britain.*

1. *Handwritten:*
 2. *Printed:*
 3. *Printed:*
 4. *Printed:*
 5. *Printed:*
 6. *Printed:*
 7. *Printed:*
 8. *Printed:*
 9. *Printed:*
 10. *Printed:*
 11. *Printed:*
 12. *Printed:*
 13. *Printed:*
 14. *Printed:*
 15. *Printed:*
 16. *Printed:*
 17. *Printed:*
 18. *Printed:*
 19. *Printed:*
 20. *Printed:*
 21. *Printed:*
 22. *Printed:*
 23. *Printed:*
 24. *Printed:*
 25. *Printed:*
 26. *Printed:*
 27. *Printed:*
 28. *Printed:*
 29. *Printed:*
 30. *Printed:*
 31. *Printed:*
 32. *Printed:*
 33. *Printed:*
 34. *Printed:*
 35. *Printed:*
 36. *Printed:*
 37. *Printed:*
 38. *Printed:*
 39. *Printed:*
 40. *Printed:*
 41. *Printed:*
 42. *Printed:*
 43. *Printed:*
 44. *Printed:*
 45. *Printed:*
 46. *Printed:*
 47. *Printed:*
 48. *Printed:*
 49. *Printed:*
 50. *Printed:*
 51. *Printed:*
 52. *Printed:*
 53. *Printed:*
 54. *Printed:*
 55. *Printed:*
 56. *Printed:*
 57. *Printed:*
 58. *Printed:*
 59. *Printed:*
 60. *Printed:*
 61. *Printed:*
 62. *Printed:*
 63. *Printed:*
 64. *Printed:*
 65. *Printed:*
 66. *Printed:*
 67. *Printed:*
 68. *Printed:*
 69. *Printed:*
 70. *Printed:*
 71. *Printed:*
 72. *Printed:*
 73. *Printed:*
 74. *Printed:*
 75. *Printed:*
 76. *Printed:*
 77. *Printed:*
 78. *Printed:*
 79. *Printed:*
 80. *Printed:*
 81. *Printed:*
 82. *Printed:*
 83. *Printed:*
 84. *Printed:*
 85. *Printed:*
 86. *Printed:*
 87. *Printed:*
 88. *Printed:*
 89. *Printed:*
 90. *Printed:*
 91. *Printed:*
 92. *Printed:*
 93. *Printed:*
 94. *Printed:*
 95. *Printed:*
 96. *Printed:*
 97. *Printed:*
 98. *Printed:*
 99. *Printed:*
 100. *Printed:*

รายชื่อวิทยากรที่ขึ้นทะเบียนกับทางศูนย์ฯ

၂၇၆၈ နံပါတ် ရှိသော အမတ်တို့၏ အမည်များကို အောက်ပါအတိုင်း ဖော်ပြပါမည်။

Copyright © 1999, John Wiley & Sons, Inc.

Not Available and Service to the Public: Civilian and Domestic use, none.

2000 年 12 月 17 日 星期四

[Signature]
 2. *[Signature]*
 3. *[Signature]*



ภาคผนวก ข.33

แผนการรับเรื่องร้องเรียน

EHS Communication, Participation and Consultation Procedure

Document Number	: EHS-EHS-P004
Area of Applicability	: Plant Sites
Software Location	: Glownet Corporate Policy/Procedures page
Owner Division	: Operations Division
Owner Dept/Plant	: EHS Department
Owner Section	: -
Version Number	: v2.0.0 (Approved Final)
Release Date	: 01/JUL/2017
Review Due Date	: 01/JUL/2020

Owner

Reviewer

Approver

Copyright © 2017 GLOW Group
All Rights Reserved
Classified & Proprietary
Public Internal Restricted Secret

GLOW Group	File Name: EHSMS Communication, Participation, and Consultation Procedure (EN)-IND
Procedure	: EHSMS-200 (EN)-AL-01/JUL/2017 - Approved.docx
Doc. No: EHS-EHS-P004	Owner : Anutachai Version No. : v2.0.0 (FINAL)
EHSMS Communication, Participation, and Consultation Procedure	Reviewer : Sunichai, Lou, Sutthi Release Date : 01/JUL/2017
	Approver : Arjan Page No. : iv of 16

COPYRIGHT NOTICE

Copyright © 2017 GLOW Group, Bangkok, Thailand.

All rights reserved. No part of this publication is permitted be re-printed, re-produced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, without the prior written permission from the copyright owner.

DISCLAIMER NOTICE

The information contained in this document is distributed on an "as is" basis, without any guarantee, either expressed or implied for any person or group of persons not affiliated with GLOW Group. Any user of this document not affiliated with GLOW Group is responsible for the use of this information and/or implementation of any techniques mentioned. GLOW Group has reviewed the information for accuracy, but does not make any guarantee that the information or techniques will produce the same or similar results in other operational environments outside of GLOW Group. Any performance data contained in this document was produced in an environment controlled by GLOW Group, and therefore, the results which are to be obtained in other operational environments are likely to vary significantly. Users of this document are required to verify the applicability of any performance data for their specific environment. It is possible that this document may contain reference to, or information about, other GLOW Group processes or services that may or may not have been implemented in other operational environments. Such references or information must not be construed to mean that GLOW Group intends to implement those processes or services in its own or in other operational environments. GLOW Group retains the right to make derivative works, and to re-publish and re-distribute the results to whomever it chooses, without mentioning specific operational environment names.

Copyright © 2017 GLOW Group
All Rights Reserved
Classified & Proprietary
Public Internal Restricted Secret

Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated. The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on Glownet.



GLOW Group
Procedure
Doc. No: EHS-EHS-P004
EHSMS Communication, Participation, and Consultation Procedure

File Name: EHSMS Communication, Participation, and Consultation Procedure (EN)-IND	Version No. : v2.0.0 (FINAL)
Owner : Anutachai	Release Date : 01/JUL/2017
Reviewer : Sunichai, Lou, Sutthi	Page No. : iii of 16
Approver : Arjan	

GLOW Group
Procedure
Doc. No: EHS-EHS-P004
EHSMS Communication, Participation, and Consultation Procedure

File Name: EHSMS Communication, Participation, and Consultation Procedure (EN)-IND	Version No. : v2.0.0 (FINAL)
Owner : Anutachai	Release Date : 01/JUL/2017
Reviewer : Sunichai, Lou, Sutthi	Page No. : iv of 16
Approver : Arjan	

Document Control

Change Record:

The following table presents the change record of this document.

Version	Date	Owner	Approver	Change Details
v0.0 (Rev.0)	18/Feb/2010	Pinil Nornchay (EHS Manager) -and- Wanlop Klahan (EHS Manager) -and- Pinil Kaewprimpra (EHS Manager) -and- Phadel Pullapal (EHS Manager) -and- Watcharaphon Deikun (EHS Manager)	Soraya Raemwanith (AVP EHS)	<ul style="list-style-type: none"> Document History: <ul style="list-style-type: none"> Rev.0 - 25/Nov/1999 Rev.1 - 01/Oct/2001 Rev.2 - 04/Jun/2003 Rev.3 - 16/May/2005 Rev.4 - 16/Feb/2007 After Rev.4, document number was reset to Rev.0 [18/Feb/2010] as per "Document Control Procedure". Renumbered from "D02-23-4071-P004".
v0.0.0	25/Oct/2012	Apichart Swangboonrasri (EHS Manager)	Anutachai Nathalang (VP EHS & OQM)	<ul style="list-style-type: none"> Renumbered from "D04-00-4071-P004". Extended scope to cover OHSEMS. Added details of Participation and Consultation to comply with the OHSAS/18001 requirements. Included GSP11-Plant1 in the scope. Formatted according to the structure of the latest standard document master template.
v0.0.1	31/May/2013	Apichart Swangboonrasri (EHS Manager)	Anutachai Nathalang (VP EHS & OQM)	<ul style="list-style-type: none"> Included GSP11-Plant2 in the scope.
v0.0.2	01/Sep/2015	Apichart Swangboonrasri (EHS Manager) -and- Anutachai Nathalang (VP EHS)	Haikki Pudas (COO)	<ul style="list-style-type: none"> 2-year periodical review.
v2.0.0	01/Jul/2017	Anutachai Nathalang (VP EHS)	Arjan van den Broek (COO)	<ul style="list-style-type: none"> Revised for compliance with ISO-14001:2015. Renumbered from "D04-00-4071-P003". Formatted according to the structure of the latest standard document master template.

Authors:

The following persons are the authors who drafted this document.

Name	Position
Anutachai Nathalang	VP EHS

Reviewers:

In addition to the main reviewers who signed on the Cover Page, the following persons have also reviewed this document.

Name	Position
Sichanh Gnabandith	HHPC Plant Manager
Surachai Bangluang	GIPP and GSP11 Plants Manager
Lou Holub	GHECO1 Plant Manager
Banthom Krasang	GSP11 Plant Manager
Apidech Sripornopphakun	GEN Plant Manager
Rujirote Kasirer	Phase3 Coal Plants Manager
Apichart Jamjunt	Phase3 Gas Plants Manager
Sutthi Chuesook	SVP RFM
Arjan van den Broek	COO

Approvers:

In addition to the main approvers who signed on the Cover Page, the following persons have also approved this document.

Name	Position
Arjan van den Broek	COO

Distribution:

The following table presents the list of organizational units to which this document (and the new versions of this document) is distributed.

Cost Center	Department	Format
4071	EHS Department	Signed Original
	All Employees (including Secretaries, Officers, Section Managers, Plant Managers, Department Heads, Division Heads, etc.)	via Glownet



Table of Contents

(1) GOVERNANCE	6
(1.1) Objectives	6
(1.2) Scope	6
(1.2.1) Inclusions	6
(1.2.2) Exclusions	6
(1.2.3) Obsoletes	6
(1.3) Definitions	7
(1.4) Business Rules	7
(1.5) Triggers and Prerequisites	7
(1.5.1) Triggers	7
(1.5.2) Prerequisites	7
(1.6) Controls	7
(1.7) Frequency	8
(1.8) Service Levels	8
(1.9) Process Ownership	8
(2) ROLES AND RESPONSIBILITIES	9
(2.1) Process Compliance	9
(2.1.1) Management Representative (MR)	9
(2.1.2) SHE Committee	9
(2.2) Process Governance	9
(3) PROCESS	10
(3.1) Information Requiring for Communication	10
(3.2) Participation and Consultation	10
(3.3) Complaint Notification Process	11
(3.3.1) Process Workflow	11
(3.4) Suggestion Notification Process	12
(3.4.1) Process Workflow	12
(4) APPENDIX	13
(4.1) Appendix 1 — Glossary and Acronyms	13
(4.1.1) Glossary	13
(4.1.2) Acronyms	13
(4.2) Appendix 2 — References	14
(4.3) Appendix 3 — Attachments	14
(4.3.1) Forms	15
(4.3.1.1) [EHS-EHS-P004-FORM1] EHS Complaint Notification Form	15
(4.3.1.2) [EHS-EHS-P004-FORM2] EHS Suggestion Form (แบบฟอร์มข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงงาน)	16



(1) Governance

(1.1) Objectives

The objectives of this procedure are to:

- Document the rules and standards that shall govern EHSMS Communication, Participation, and Consultation Process in GLOW Group.
- Describe the methods used to ensure the effective, efficient and quality management of EHSMS Communication, Participation, and Consultation Process among the various Functional Departments and Power Plants within GLOW Group.
- Ensure that effective internal controls and authorizations are designed and operating throughout EHSMS Communication, Participation, and Consultation Process.
- Provide guidance to Employees for compliance with EHSMS Communication, Participation, and Consultation Process, so that the actual practices in the real world are in alignment with the process design described this document.
- Ensure the protection of GLOW Group's reputation as a prominent electricity generation company in the jurisdictions that we operate in SEA.

(1.2) Scope

(1.2.1) Inclusions

This scope of this procedure covers all GLOW Group's Plant Sites that implement ISO-14001:2015, OHSAS-18001:2007 and TIS-18001:2011 standards.

(1.2.2) Exclusions

The following are excluded from the scope of this procedure:

- Power Plants that do not implement above mentioned standards.
- Power Plants that have combined ISO certification, including ISO-9001 QMS.

(1.2.3) Obsoletes

This section lists other documents that are superseded and obsoleted (i.e., taken out of use) as a result of approving this procedure.

- EHS Communication, Participation, and Consultation Procedure [v0.0.2 - 01/Sep/2015]



(1.3) Definitions

The following table lists the definitions of important terms that are specifically relevant to the process described in this procedure.

Term	Definition
Safety, Health and Environment at Work Committee (SHE Committee)	An occupational safety, health and environment at work management committee who has appointed by top management to perform roles, responsibilities and authority for ensuring that an occupational health and safety management system (OHSMS) is established, implemented and maintained in accordance with the requirements of this procedure.
EHSMS	Environmental, Occupational Health and Safety Management System
Environmental, Occupational Health, Safety Management Program (EHSMP)	Measurable plan of GLOW Group's management system of its environmental aspects and Risk assessment.
Management Representative (MR)	A specific management representative/s who has appointed by top management, irrespective of other responsibilities to perform roles, responsibilities and authority for ensuring that an occupational health safety and environmental management system is established, implemented and maintained in accordance with the requirements of this procedure.

(1.4) Business Rules

The following business rules and process policies govern this procedure:

- All Employees shall follow this procedure.
- Documents and records shall remain legible, readily identifiable and retrievable shall be protected with retention and disposal time planned.

(1.5) Triggers and Prerequisites

(1.5.1) Triggers

The following events/processes trigger (i.e., initiate) this procedure:

- Whenever need to communicate within the organization and also include the communication externally.
- Whenever some of Glow's staff needs to consult about occupational health and safety.
- Whenever GLOW Group's Employee receives EHS complaint from both internal and external.

(1.5.2) Prerequisites

The following events/processes/objects are out-of-scope prerequisites to this procedure, which are assumed to be producing quality output as input to this procedure, and are required to have been completed successfully or are needed to be on-hand before starting to perform this procedure:

- Appointments of MR and SHE Committee have been made, and required training have been provided for them to competently perform their roles & responsibilities.

(1.6) Controls

There are no INCOME internal controls that apply to this procedure.



(1.7) Frequency

For informational purposes, approximate transactional frequency of performing the processes described in this procedure are listed below (**Note**: The numbers on frequency are only approximate guideline estimates for transactional information purposes, and do not take into account any ad-hoc or urgent cases).

No.	Process	Frequency
[1]	Inform occupational health safety and environment to SHE committee	1 time per month in SHE Committee meeting

(1.8) Service Levels

The expected levels of service, as committed by Process Owner and all Players, to measure the success in achieving the outputs of this procedure are listed below.

No.	Criteria	Target
[1]	Reduction of EHS complaints	List of the complaint record

(1.9) Process Ownership

Please refer to "Business Process Ownership (BPO) Policy" for business rules and quality standards relating to process good governance principles on the following process management topics:

- Process Ownership roles and responsibilities;
- Providing briefings and training;
- Performing reviews and audits;
- Professional discipline and work ethics on compliance, and documenting exceptions; and
- Handling violations/breaches and potential resulting disciplinary action.



(2) Roles and Responsibilities

(2.1) Process Compliance

This section defines the key roles and responsibilities of those Players and relevant Stakeholders, as authorized by the company, who have a part to play in this procedure, and are required to comply with performing their responsibilities in the process.

(2.1.1) Management Representative (MR)

- Prepare and communicate a summary of new released compliance obligations for the concerned department, follow "**Compliance Obligations**" procedure.
- Preliminary review Complaint Notices.
- Filing and Record Complaint Notices.
- Communicate and display Complaint Notification report.

(2.1.2) SHE Committee

- Review Complaint or Suggestion Notice raised by MR.
- Provide EHSMP, if such Complaint or Suggestion Notice require solution to prevent re-occurrence.
- Follow-up to mitigate such complaint or suggestion.

(2.2) Process Governance

Please refer to "Business Process Ownership (BPO) Policy" for the roles and responsibilities from an enterprisewide process governance perspective for the Players and relevant Stakeholders, as authorized by the company, who have a part to play in this document's preparation and process's performance in the real world.

(3) Process

(3.1) Information Requiring for Communication

- **Information of EHSMS, such as:**
 - Environmental Policy
 - Occupational Health and Safety Policy
 - Environmental Aspects, Risk assessment
 - Objectives and Targets
 - Environmental, Occupational Health and Safety Management Programs
 - Monitoring Plan and Environmental Report
 - Corrective Actions
 - Management Review and Comments
 - Complaints
 - Compliance Obligations
 - Lesson Learned Sharing
 - EHS Newsletter
 - Any reports to governments which required by obligations
 - Other (if any)
- Contractors are trained to learn GLOW Group's policy/procedures, so that they can perform their tasks with no interference to the environment, occupational health and safety.
- MR is responsible for preparing and communication a summary of new released compliance obligations for the concerned department. This shall follow through the "EHS Laws/Regulations Compliance Obligation Procedure".
- Any activity such as boiler blow out, which could cause adverse impacts, noise, dust, smoke, odor or disturbance to the neighbor, or community shall not be performed until these parties are formally notified by letter.

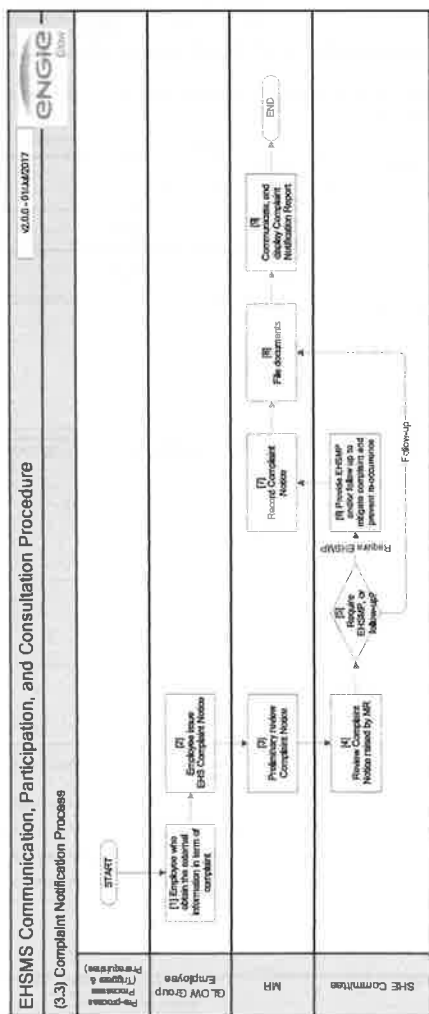
(3.2) Participation and Consultation

- In case of staff or contractors have information or need consultation for the concerned in relation to the occupational health, safety and environment such as new activities, risk assessments, hazards identification, incident details, objectives, policy, etc., they shall contact their line manager or MR. All concerned issues shall put on the meeting agenda to review and discuss in Safety, Health and Environment at Work Committee (SHE).

(3.3) Complaint Notification Process

(3.3.1) Process Workflow

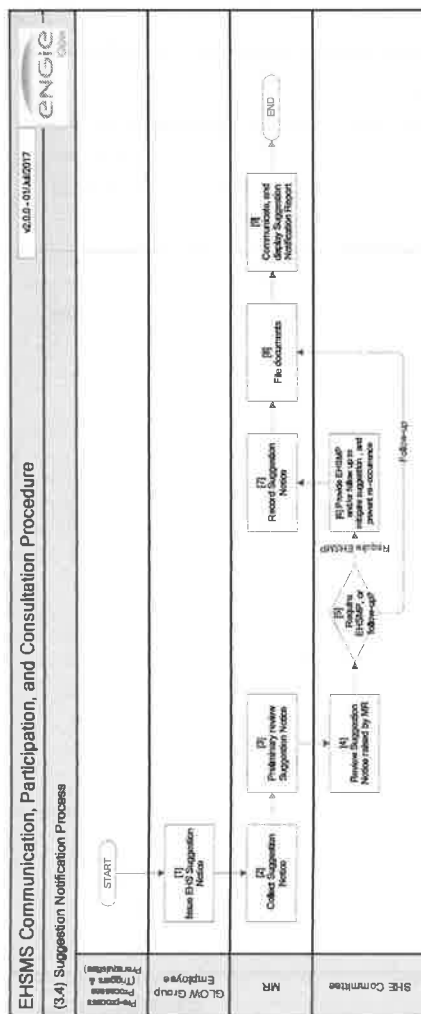
In this section, the process is depicted using a process workflow swimlane diagram.



(3.4) Suggestion Notification Process

(3.4.1) Process Workflow

In this section, the process is depicted using a process workflow swimlane diagram.



(4) Appendix

(4.1) Appendix 1 — Glossary and Acronyms

This section lists the definitions of terms and acronyms that are applicable to the processes described in this procedure. For a full list of enterprisewide definitions and acronyms, please also refer to "Business Terminology Standard".

(4.1.1) Glossary

The following table lists the definitions of key terms used in this document.

Term	Definition
Direct Superior	One level higher person (N+1) to whom an Employee hierarchically reports within his/her functional line.
Employee	Any person who is on the payroll of GLOW Group. This includes permanent employees, as well as temporary/contractual employees, and those assigned to GLOW Group by ENGIE Group (e.g., EPC Project Managers), but excludes Contractors.
Executive Management Committee (EMC)	GLOW Group's top level management committee, comprised of the CEO, plus all the 6 Division Heads: • [1] CEO; [2] CFO; [3] COO; [4] CPO; [5] CGO; [6] CDO; [7] COO
Players (e.g., Stakeholders)	All the various persons in the company who have a part to play in quality performance and operation of the process. They include: • [1] Author; [2] Owner; [3] Reviewer; [4] Approver; [5] Auditor; [6] Process Operators; [7] Functional Managers; [8] Department Heads; [9] Executive Management

(4.1.2) Acronyms

The following table lists the abbreviations of various acronyms used in this document.

Term	Definition
BPO	Business Process Owner
EHS Department	Environmental Health & Safety Department
EHSMP	Environmental, Occupational Health and Safety Management Program
EHSMS	Environmental, Occupational Health and Safety Management System
EMC	Executive Management Committee
ICC	Internal Control Coordinator
INCOME	Internal Control Management and Efficiency (ENGIE Group's internal control programme)
MR	Management Representative
POA	Power of Attorney
RTG	Royal Thai Government
SHE Committee	Occupational Safety, Health and Environment at work committee

(4.2) Appendix 2 — References

This section lists other relevant documents and reference materials (e.g., standards, policies, procedures, guidelines, etc.) that are referred to in preparing this document, and are utilized during the performance and operation of this procedure.

- Business Process Ownership (BPO) Policy
- Business Terminology Standard
- ISO-14001:2015 — Environmental Management Systems Requirements
- OHSAS-18001:2007 — Occupational Health and Safety Management System Requirements
- TIS-18001:2011 — Thai Industrial Standard of Occupational Health and Safety Management System Requirements

(4.3) Appendix 3 — Attachments

This section contains attachment materials (e.g., forms, checklists, templates) that are utilized during the performance and operation of this procedure.

- (1) Forms
 - [EHS-EHS-P004-FORM1] Sample for EHS Compliance Obligation Form
 - [EHS-EHS-P004-FORM2] EHS Suggestion Form

(4.3.1) Forms

(4.3.1.1) [EHS-EHS-P004-FORM1] EHS Complaint Notification Form

Complaint No.: _____

1. Complaint has been made via?
☐ Telephone
☐ Written Notice

Concern Management System:
☐ ISO-14001
☐ OHSAS/TIS-18001

Complainant Firstname-Lastname: _____ Agent Name _____

Tel: _____ Fax: _____ Email: _____

2. Date of Complaint: ____/____/____ Time: ____ AM; ____ PM

Description: _____

Person who received complaint:
 Firstname-Lastname: _____ Title: _____

Result Verified: ☐ Reject; ☐ Accept

Corrective Action Summary:
☐ Corrective action has successfully taken. Problem has been solved effectively.

☐ Corrective action need to set up OHSEMP No.: _____

☐ None of corrective action can be made because: _____

Fed back to Complainant via: ☐ Telephone; ☐ Letter; ☐ Fax; ☐ Email; ☐ Other:

Date/Time: ____/____/____ : ____

(_____) Management Representative

(4.3.1.2) [EHS-EHS-P004-FORM2] EHS Suggestion Form (แบบฟอร์มข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงงาน)

เลขที่เอกสาร (Doc. No.): _____

ประเภทของข้อเสนอแนะ (Classification of Suggestion):
☐ คุณภาพ (Quality) ☐ การประหยัดค่าใช้จ่าย (Cost saving) ☐ สุขภาพ (Health)
☐ ความปลอดภัย (Safety) ☐ สิ่งแวดล้อม (Environment)

ชื่อ-นามสกุล (Name-Surname) _____ ตำแหน่ง (Position) _____ วันที่เสนอ (Reporting Date) _____

หน่วยงาน (Department / Section) _____ จังหวัด (Location / Area) _____ เรื่องที่เสนอ (Subject) _____

1. สถานการณ์ปัจจุบัน (Current event description)

2. รายละเอียดการปรับปรุง (Detail the improvement)

3. ประโยชน์ที่ได้รับ (Benefits)

☐ เห็นสมควรให้ทำไปทันที (Approved) ☐ ไม่เห็นสมควรให้ทำไปทันทีเพราะ (Not approved because)

คณะกรรมการ (SHE Committee)

หลักการพิจารณาข้อเสนอแนะเพื่อการปรับปรุงงาน (Criteria are considered suggestions as follows):
 (1) ไม่ใช่วิธีเสนอแนะที่มุ่งเน้นการปรับปรุงเฉพาะส่วนใดส่วนหนึ่ง เช่น การปรับปรุงเฉพาะส่วนที่เสนอแนะปรับปรุง (Not a suggestion that is pointing or proposed before. Except as offering suggestions to improve boiler.)
 (2) ข้อเสนอแนะต้องมีขั้นตอนการแก้ไข (Solution must be clarified)
 (3) ไม่ใช่วิธีเสนอแนะที่เกี่ยวข้องกับการจัดการ เช่น การจัดการ การจ้าง ฯลฯ (Not be a suggestion related to rights management, such as welfare, wages, etc.)
 (4) ไม่ใช่วิธีเสนอแนะเกี่ยวกับการก่อสร้างอาคาร สถานที่ ซ่อมเครื่องจักร/ อุปกรณ์ใหม่ (Not be a suggestion about where to construct or buy new machinery / new equipment.)
 (5) ไม่ใช่วิธีเสนอแนะเกี่ยวกับการเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานของบุคคล / หน่วยงาน (Not a suggestion regarding the duration or deficit in the function of the proposed people / or changes the people associated.)
 (6) เป็นข้อเสนอแนะที่เกี่ยวข้องกับหน้าที่งานในแผนกหรือหน่วยงาน ไม่ใช่วิธีเสนอแนะเกี่ยวกับหน่วยงานอื่น (Must be a suggestion related only this section or department of functions offered.)

ภาคผนวก ข.34

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี

ที่ อก ๕๑๐๓.๑.๑/ว ๒๕๕๒



การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
๒๑๘ ถนนนิคมมักกะสัน แขวงมักกะสัน
เขตราชเทวี กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๕ กันยายน ๒๕๕๒

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โกลว์ กรุ๊ป จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยที่ ๑๕๔/๒๕๕๒
ลงวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๕๒

ด้วย การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ได้มีคำสั่งที่ ๑๕๔/๒๕๕๒ ลงวันที่ ๒๔
สิงหาคม ๒๕๕๒ แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ โดยมีผู้แทนจากหน่วยงานของ
ท่านร่วมเป็นกรรมการ ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา แต่งตั้งผู้แทนเข้าร่วมในคณะกรรมการดังกล่าว
ทั้งนี้ โปรดประสานรายละเอียดที่กองพัฒนาท่าเรือ โทรศัพท์ ๐ ๒๒๕๓ ๐๕๖๑ ต่อ ๖๔๐๑, ๖๔๐๒
ด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

รองผู้ว่าการ (บริหาร) ปฏิบัติงานแทน
ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ฝ่ายบริหาร
กองกลาง
โทร. ๐ ๒๒๕๓ ๐๕๖๑ ต่อ ๒๒๓๗
โทรสาร ๐ ๒๒๕๓ ๔๐๘๖



คำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ที่ ๑๕๔ / ๒๕๕๒

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์

เพื่อให้การดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ซึ่งประกอบด้วย
โครงการปรับปรุงโรงไฟฟ้าของบริษัท โกลว์ เอสพี 3 จำกัด โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
ของบริษัท เกิดได้-วัน จำกัด และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โกลว์
พลังงาน จำกัด (มหาชน) ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เป็นไปตามแผนปฏิบัติการ
มาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อมและตามแนวทางธรรมาภิบาลสิ่งแวดล้อม จึงสมควรแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อทำหน้าที่
กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการดังกล่าว

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๔ แห่งพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่ง
ประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๒๒ จึงแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ขึ้น โดยมีองค์ประกอบ
และอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

- | | |
|--|---------------|
| ๑. รองผู้ว่าการ (ท่าเรืออุตสาหกรรม) | ประธานกรรมการ |
| ๒. ผู้อำนวยการฝ่ายอำนวยการสำนักงาน
นิคมอุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรม | กรรมการ |
| ๓. ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | กรรมการ |
| ๔. ผู้อำนวยการสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด | กรรมการ |
| ๕. ผู้อำนวยการกองพัฒนาท่าเรือ | กรรมการ |
| ๖. ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อม | กรรมการ |
| ๗. ผู้แทนกรมควบคุมมลพิษ | กรรมการ |
| ๘. ผู้แทนกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี | กรรมการ |

๙. ผู้แทนสำนักงาน...

๙. ผู้แทนสำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ ๑๓	กรรมการ
๑๐. ผู้แทนจังหวัดระยอง	กรรมการ
๑๑. ผู้แทนเทศบาลเมืองมาบตาพุด	กรรมการ
๑๒. ผู้แทนกลุ่มบริษัท โกลว์	กรรมการ
๑๓. ผู้แทนมูลนิธิกองทุนเพื่อคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อม ชุมชนเมืองมาบตาพุดและชุมชนเทศบาลตำบลบ้านฉาง	กรรมการ
๑๔. ผู้แทนตำบลบ้านฉาง	กรรมการ
๑๕. ประธานชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	กรรมการ
๑๖. ประธานชุมชนหนองแฟบ	กรรมการ
๑๗. ประธานชุมชนมาบช่อ	กรรมการ
๑๘. ประธานชุมชนซอยร่วมพัฒนา	กรรมการ
๑๙. ประธานชุมชนวัดโสภณ	กรรมการ
๒๐. ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กตากวน-อ่าวประดู่	กรรมการ
๒๑. ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กปากคลองตากวน	กรรมการ
๒๒. ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน	กรรมการ
๒๓. ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กชุมชนหนองแฟบ	กรรมการ
๒๔. ประธานชุมชนซอยประปา	กรรมการ
๒๕. ประธานชุมชนกรอกยายชา	กรรมการ
๒๖. ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	กรรมการและเลขานุการ
๒๗. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

ให้คณะกรรมการฯ ดังกล่าวข้างต้นมีอำนาจหน้าที่ ดังนี้

๑. กำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก๊สไฮโดรเจนและติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมและตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมติคณะกรรมการฯ ผู้ชำนาญการอื่นๆ

๒. ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และประสานงานแก้ไขปัญหามลพิษสิ่งแวดล้อมในระหว่าง การก่อสร้างและดำเนินการ รวมถึงปัญหาข้อร้องเรียนของชุมชนเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ และกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับโครงการดังกล่าว

๓. พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

๔. ประสานงาน...

๔. ประสานงานกับหน่วยงาน หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องหรือเชิญเจ้าหน้าที่เพื่อให้ข้อมูล คำปรึกษาหรือข้อเสนอแนะได้ตามความจำเป็น

๕. ให้คณะกรรมการฯ ดำเนินการจัดให้มีการประชุมเดือนละ ๑ ครั้งในช่วงการก่อสร้าง และให้มีการประชุมทุกระยะ ๓ เดือนในช่วงดำเนินการโดยให้เริ่มปฏิบัติงานตั้งแต่ช่วงเริ่มก่อสร้างเป็นต้นไป และรายงานให้ผู้ว่าการทราบ

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๔ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๕๒

ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย



คำสั่งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและติดตามตรวจสอบ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์

ที่ ๑๕๕๓ /๒๕๕๓

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม
โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
จังหวัดระยอง

ตามที่ กนอ. ได้มีคำสั่งที่ ๑๕๔/๒๕๕๒ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการ
ป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์
ลงวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๕๒ นั้น

อาศัยอำนาจหน้าที่ตามคำสั่งดังกล่าว จึงเห็นควรแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบ
การปฏิบัติตามมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ นิคมอุตสาหกรรม
มาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อให้การกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และสร้างความ
เชื่อมั่นต่อชุมชนโดยรอบนิคมอุตสาหกรรม เพื่อมุ่งสู่การเป็นโรงงานในนิคมอุตสาหกรรมที่เป็นมิตรต่อ
สิ่งแวดล้อมและสังคม โดยมีองค์ประกอบและหน้าที่ ดังต่อไปนี้

๑. องค์ประกอบ

- | | |
|---|---------------------|
| ๑.๑ ผู้ช่วยผู้ว่าการที่ได้รับมอบหมายให้กำกับดูแล
สายงานท่าเรืออุตสาหกรรม | ประธานคณะกรรมการ |
| ๑.๒ ผู้อำนวยการสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด | รองประธานคณะกรรมการ |
| ๑.๓ ผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด | คณะกรรมการ |
| ๑.๔ นายกเทศมนตรีเทศบาลเมืองมาบตาพุด | คณะกรรมการ |
| ๑.๕ นายกเทศมนตรีตำบลบ้านฉาง | คณะกรรมการ |
| ๑.๖ ผู้แทนชุมชนหนองแฟบ | คณะกรรมการ |
| ๑.๗ ผู้แทนชุมชนชอ่ยร่วมพัฒนา | คณะกรรมการ |
| ๑.๘ ผู้แทนชุมชนวัดโสภณ | คณะกรรมการ |
| ๑.๙ ผู้แทนชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๐ ผู้แทนชุมชนมาบชูลุด | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๑ ผู้แทนชุมชนชอ่ยประปา | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๒ ผู้แทนชุมชนกรอกยายชา | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๓ ผู้แทนชุมชนหนองน้ำเย็น | คณะกรรมการ |

/๑.๑๔ ประธานกลุ่ม...

-๒-

- | | |
|--|------------------------|
| ๑.๑๔ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๕ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็กชุมชนหนองแฟบ | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๖ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็กตากวน-อ่าวประดู่ | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๗ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็กปากคลองตากวน | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๘ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็กหาดพลา หรือผู้แทน | คณะกรรมการ |
| ๑.๑๙ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพูน หรือผู้แทน | คณะกรรมการ |
| ๑.๒๐ ประธานมูลนิธิกองทุนเพื่อคุณภาพชีวิตและ
สิ่งแวดล้อมชุมชนเมืองมาบตาพุดและเทศบาล
ตำบลบ้านฉาง | คณะกรรมการ |
| ๑.๒๑ นายกสมาคมส่งเสริมการท่องเที่ยวและสิ่งแวดล้อม
อำเภอบ้านฉาง-มาบตาพุด | คณะกรรมการ |
| ๑.๒๒ กลุ่มบริษัท โกลว์ | คณะกรรมการ |
| ๑.๒๓ บริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม | คณะกรรมการและเลขานุการ |

๒. อำนาจหน้าที่

ให้คณะกรรมการ มีหน้าที่ ดังนี้

๒.๑ ติดตามตรวจสอบการดำเนินงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ ในนิคม
อุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ให้เป็นไปตามมาตรฐานทางด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

๒.๒ ติดตาม ตรวจสอบ มาตรฐานการป้องกันและแก้ไขการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ของโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์

๒.๓ พิจารณาให้ความเห็น ข้อเสนอแนะที่เป็นประโยชน์ ตามความจำเป็นในเรื่องของ
ขั้นตอนและวิธีการดำเนินงานที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

๒.๔ ให้คณะกรรมการ จัดให้มีการประชุมเดือนละ ๑ ครั้ง ในระยะก่อสร้างและรายงาน
ผลการดำเนินงานต่อคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ และให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและ
ผู้เกี่ยวข้องทราบด้วย

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๑ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๕๓

(นายสมชาย งามนาค)

ประธานคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก้ไขและติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์



คำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ที่ ๑๒๒ /๒๕๕๖

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ (แก๊สเพิ่มเติม)

ตามที่ได้มีคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ ๑๕๔/๒๕๕๖ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการ
กำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ
กลุ่มบริษัท โกลว์ ลงวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๕๖ นั้น

เพื่อให้การดำเนินงานของคณะกรรมการดังกล่าวข้างต้นมีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ
อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๔ แห่งพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๒๒
จึงให้แก๊สเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น ดังต่อไปนี้

๑. ให้แก๊สเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการในลำดับที่ ๕ ลำดับที่ ๑๓ ลำดับที่ ๒๖ และ
ลำดับที่ ๒๗ ตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น ดังนี้

(๑) ให้ผู้อำนวยการกองพัฒนาท่าเรือ พ้นจากการเป็นกรรมการ และแต่งตั้งให้ผู้อำนวยการฝ่าย
สื่อสารองค์กรและชุมชนสัมพันธ์ เป็นกรรมการในคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ แทน

(๒) ให้ผู้แทนมูลนิธิกองทุนเพื่อคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อมชุมชนเมืองมาบตาพุดและชุมชน
เทศบาลตำบลบ้านฉาง พ้นจากการเป็นกรรมการ และแต่งตั้งให้ผู้แทนส่วนงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เป็น
กรรมการในคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ
ก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ แทน

(๓) ให้ผู้ช่วยผู้อำนวยการสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด พ้นจากการเป็นกรรมการและ
เลขานุการ และแต่งตั้งให้ผู้อำนวยการแผนกประชาสัมพันธ์กลุ่มบริษัท โกลว์ เป็นกรรมการและเลขานุการในคณะกรรมการ
กำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ
กลุ่มบริษัท โกลว์ แทน

(๔) ให้นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี พ้นจากการเป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ และแต่งตั้งให้
ผู้ช่วยผู้อำนวยการแผนกอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมกลุ่มบริษัท โกลว์ เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ในคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้าง
โรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ แทน

/๒. ให้เพิ่มเติม ...

๒. ให้เพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น ดังนี้

(๑) ประธานชุมชนเกาะกก-หนองแดงเม	กรรมการ
(๒) ประธานชุมชนหนองน้ำเย็น	กรรมการ
(๓) ประธานชุมชนแผ่นดินไทย	กรรมการ
(๔) ประธานชุมชนพูน ๑	กรรมการ
(๕) ประธานชุมชนประทุมมิตร	กรรมการ
(๖) ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กหาดสุขลา	กรรมการ
(๗) ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กหาดพลา	กรรมการ
(๘) ประธานกลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพูน	กรรมการ
(๙) นายกสมาคมส่งเสริมการท่องเที่ยวและสิ่งแวดล้อม มาบตาพุด-บ้านฉาง	กรรมการ
(๑๐) นายกเทศบาลตำบลบ้านฉาง	กรรมการ

นอกจากที่แก๊สเพิ่มเติม ให้กรรมการอื่นยังคงเป็นกรรมการในคณะกรรมการตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น
ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๓ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๕๖

ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย



ที่ กกล.ว. ๒๕๕/๒๕๕๗

เรียน กรมที่ดิน
เพื่อโปรดทราบ

คำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ที่ ๑๐๐ /๒๕๕๗

ผอ.กกล.

11 เม.ย. 57

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ (แก๊สเพิ่มเติม ครั้งที่ ๒)

ตามที่ได้มีคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ ๓๕๔/๒๕๕๖ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการ
กำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ
กลุ่มบริษัท โกลว์ ลงวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๕๖ และคำสั่งการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ ๓๖๒/๒๕๕๖
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ
ก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์ (แก๊สเพิ่มเติม) ลงวันที่ ๒๓ พฤษภาคม ๒๕๕๖ นั้น

โดยที่เป็นการสมควรแก๊สเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการดังกล่าวให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ
อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๒๘ แห่งพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๒๒
จึงให้แก๊สเพิ่มเติมองค์ประกอบของคณะกรรมการตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น โดยแต่งตั้งให้ ผู้แทนกลุ่มประมงเรือเล็ก
พลาอู่ตะเภา-สามัคคี เป็นกรรมการในคณะกรรมการกำกับแผนปฏิบัติการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โกลว์

นอกจากที่แก๊สเพิ่มเติม ให้กรรมการอื่นยังคงเป็นกรรมการในคณะกรรมการตามคำสั่งดังกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่นี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๑ เมษายน พ.ศ. ๒๕๕๗

ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ภาคผนวก ข.35

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย



คำสั่ง บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ที่ 091 / 64

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน
ประจำสำนักงานพื้นที่ปฏิบัติการ ระยอง

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการจัดให้มีคณะกรรมการ
ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ประจำสำนักงานพื้นที่ปฏิบัติการ ระยอง
จำนวน 7 คน ดังมีรายชื่อต่อไปนี้

- | | |
|----|--|
| 1. | ประธานกรรมการฯ ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา |
| 2. | กรรมการผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา |
| 3. | กรรมการผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา |
| 4. | กรรมการผู้แทนลูกจ้าง |
| 5. | กรรมการผู้แทนลูกจ้าง |
| 6. | กรรมการผู้แทนลูกจ้าง |
| 7. | กรรมการและเลขานุการ |

โดยคณะกรรมการฯ มีอำนาจหน้าที่ดังนี้

1. พิจารณานโยบายและแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งความปลอดภัยนอกงานเพื่อ
ป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วยหรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญ
อันเนื่องมาจากการทำงาน หรือความปลอดภัยในการทำงานเสนอต่อนายจ้าง
2. รายงานและเสนอแนะมาตรการหรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขให้ถูกต้องตามกฎหมายเกี่ยวกับ
ความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรฐานความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความ
ปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมาและบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือเข้ามา
ใช้บริการในสถานประกอบการ
3. ส่งเสริม สนับสนุน กิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ
4. พิจารณาข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ รวมทั้ง
มาตรฐานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการเสนอต่อนายจ้าง
5. สำรวจการปฏิบัติด้านความปลอดภัยในการทำงาน และตรวจสอบสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้น
ในสถานประกอบการนั้นอย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง

/6. พิจารณา ...

6. พิจารณาโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงโครงการหรือ
แผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง
หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
7. วางระบบการรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยให้เป็นหน้าที่ของลูกจ้างทุกคนทุกระดับ
ต้องปฏิบัติ
8. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอขานายจ้าง
9. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปีรวมทั้งระบุปัญหาอุปสรรค และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติหน้าที่
ของคณะกรรมการเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเพื่อเสนอต่อนายจ้าง
10. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบการ
11. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ให้มีสิทธิและหน้าที่ในฐานะคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมใน
การทำงานของสถานประกอบการ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2564 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2565 หรือจนกว่า
จะมีคำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานชุดใหม่
ทดแทน

สั่ง ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2564

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ภาคผนวก ข.36

นโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัย



ประกาศ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)

ที่ 0๐3 / 64

เรื่อง นโยบายคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม GPSC

คุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม (QSHE) เป็นองค์ประกอบสำคัญในการดำเนินธุรกิจผลิตจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปการของกลุ่มบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (กลุ่ม GPSC) เรามุ่งมั่นในการพัฒนากระบวนการดำเนินงานอย่างมีประสิทธิภาพและพัฒนาให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง (Continual Improvement) มีการจัดการความเสี่ยงและต่อยอดโอกาสเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศและเป็นไปตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยเสริมสร้างคุณค่าแก่ผู้มีส่วนได้เสียอย่างสมดุลและต่อเนื่อง ด้วยการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) ตลอดจนมีวัฒนธรรมองค์กรด้าน QSHE และการจัดการองค์ความรู้ให้เป็นไปตามค่านิยมของกลุ่ม GPSC ส่งผลให้ผู้ปฏิบัติงานเกิดความตระหนักในการจัดการกับความเสี่ยงและโอกาสในการปรับปรุง รวมทั้งลดผลกระทบเชิงลบด้าน QSHE ดังนี้

- 1) ปฏิบัติตามกฎหมายด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อกำหนดขององค์กร มาตรฐานสากล และพันธสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยถือเป็นบรรทัดฐานขั้นต้น
- 2) ประยุกต์ใช้ระบบการจัดการแบบบูรณาการและระบบงานดิจิทัลที่สอดคล้องกับมาตรฐานการจัดการของกลุ่ม ปตท. เพื่อปรับปรุงกระบวนการทำงานให้มีประสิทธิภาพ และสามารถผลิตหรือจัดจำหน่ายไฟฟ้า สาธารณูปการ รวมถึงผลิตภัณฑ์และบริการอื่นๆ อย่างมีคุณภาพ และตรงตามข้อตกลงกับลูกค้า
- 3) บริหารจัดการความเสี่ยงเพื่อป้องกันความสูญเสียจากอุบัติเหตุต่อชีวิต ทรัพย์สิน และกระบวนการผลิต กำหนดมาตรการบริหารเหตุการณ์ และภาวะวิกฤตเพื่อให้ธุรกิจมีความต่อเนื่อง ส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดีของผู้ปฏิบัติงานและผู้มีส่วนได้เสีย ปกป้องพนักงานและองค์กรจากภัยคุกคามด้านความมั่นคง โรคติดต่อ ภัยพิบัติ และการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์ ด้วยมาตรฐานและมาตรการรักษาความปลอดภัยที่เข้มงวด เป็นไปตามปณิญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชน
- 4) สร้างและดำรงไว้ซึ่งวัฒนธรรมความปลอดภัย ค่านิยมที่ดี เพื่อดูแลความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน

- 5) ปกป้อง ป้องกัน และลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยใช้ทรัพยากรอย่างพอเพียงและยั่งยืน ตามหลักเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) โดยคงไว้ซึ่งความหลากหลายทางชีวภาพและระบบนิเวศให้สอดคล้องตามหลักมาตรฐานสากล มุ่งเน้นการป้องกันมลพิษที่แหล่งกำเนิด การปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานและทรัพยากรธรรมชาติ การบรรเทา และการปรับตัวกับการเปลี่ยนแปลงของสภาพภูมิอากาศ มุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ
- 6) ควบคุมและพัฒนาการดำเนินงานโดยให้ความสำคัญในด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมตั้งแต่การออกแบบ การก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักร การทดสอบ การผลิต การบำรุงรักษา การจัดส่ง รวมถึงการจัดเก็บวัตถุดิบ สารเคมี และผลิตภัณฑ์
- 7) วิจัย พัฒนานวัตกรรม และเทคโนโลยี และผลิตไฟฟ้า ใช้น้ำจากพลังงานทางเลือกหรือพลังงานหมุนเวียนที่ปลอดภัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตลอดวัฏจักรชีวิต
- 8) จัดสรรทรัพยากรอย่างเพียงพอต่อการดำเนินงานและการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ทั้งบุคลากร เวลา และงบประมาณ รวมถึงองค์ความรู้ที่เหมาะสมและเพียงพอ
- 9) สื่อสารการดำเนินงานและประสิทธิผลด้านคุณภาพ ความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ให้กับผู้มีส่วนได้เสียทั้งภายในและภายนอกองค์กรอย่างโปร่งใส รวมถึงการรับฟังความต้องการและความคาดหวัง เพื่อนำไปใช้ในการทบทวนและปรับปรุงการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

นโยบายฯ ฉบับนี้ ประยุกต์ใช้กับทุกหน่วยงานตลอดสายห่วงโซ่อุปทานของกลุ่ม GPSC โดยผู้บริหารทุกระดับต้องเป็นแบบอย่างที่ดีและรับผิดชอบให้ผลการดำเนินงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับเจตนารมณ์ขององค์กร พนักงานทุกคนต้องรับทราบ เข้าใจ และปฏิบัติตามนโยบายฯ ฉบับนี้ ในทุก ๆ ขั้นตอนและปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่ช่วงก่อนเข้าถือครองสินทรัพย์ การควบรวม และการเข้าซื้อกิจการต่าง ๆ (Mergers & Acquisitions) รวมถึงการวางแผน ออกแบบ ดำเนินการ จนสิ้นสุดการดำเนินการ

ประกาศ ณ วันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2564

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ภาคผนวก ข.37

ตัวอย่างเอกสาร Work Permit

(4.3.4) Lockout-Tagout Audit Form

Lockout-Tagout Audit Form			
The authorized employee shall perform this audit. The auditor's name cannot be one of the names utilized on the Lockout-tag out being inspected. Reference is OSHA Standard 29 CFR 1910.147 the control of hazardous energy (Lockout-tag out). The audit is being conducted to correct any deviations.			
<input type="checkbox"/> Monthly Audit by Shift Leader <input checked="" type="checkbox"/> Quarterly Audit by OPS, MTN and RCM Manager		<input type="checkbox"/> Semi-Annual Audit by EHS Manager <input type="checkbox"/> Annual Audit by Plant Manager, SVP RFM, VP EHS, VP Engineering	
Auditor's name:		Date / Time of audit: 4 Feb, 22 @ 00:30hr.	
LOTO permit number: 221006397		LOTO permit date: 03 Feb, 22	
Name of equipment that was locked out: BC-1, 2			
Nature of Work: Replace BC-2 liner skirt			
Name of employee's included in the audit: Santhai / Saruth / Sunti / Sombet			
Active LOTO: The following apply when releasing locks/tags in the absence of the employee who applied the device:			
YES	NO	N/A	DESCRIPTION
			All signatures and required information is included on the LOTO Permit.
			Tag serial number is included on the LOTO Permit.
			Tags were signed and dated by Work Supervisor including Equipment Description, Number and tagged position.
			Tags are legible and understandable.
			Verify where Tags are used in place of locks that additional measures such as the removal of an isolating circuit element, blocking of a controlling switch, opening of an extra disconnecting device or the removal of a valve handle, etc. are used to reduce the likelihood of inadvertent energizing.
			Contractor Locks are numbered and when issued are recorded in the LOTO permit
			Keys to "OPERATION" locks have remained in the direct control of the Shift Leader.
			All personal locks are attached to lock boxes that identified by labels.
			All Lockout-tag out devices is in place as indicated on the Active LOTO Permits.
			Work Supervisor verified placement of Operation locks and attached their locks to the lock box.
			All personnel working on equipment that is under LOTO have attached their own lock to the lock box. Exception would be scheduled maintenance outages.
			Operation lock was not removed until all other locks attached to lock box were removed.
			All the required lock box locks of each active work are attached to the lock box with the key inside the lock box.
			For partial clearance, Shift Leader, Work Supervisor and Operator initialed each associated line on the LOTO Permit.
			Tests were made for absence of AC or DC voltage before start work and after safety locks were in place.
			For lockout release, Work Supervisor ensured that all personnel were clear of the isolated area and that all electrical grounding was removed and the system or equipment was ready to be returned to service.
			For partial clearance, Shift Leader, Work Supervisor and Operator initialed each associated line on the LOTO Permit.
			The person who signed "ACCEPTED BY" is the same person that signed "CLEARANCE RELEASED BY".
The following apply when releasing locks/tags in the absence of the employee who applied the device:			
			If employee could not be contacted, documentation was made on LOTO Permit and was recorded in the Control Room Log Book.
			Employee was informed that their lock/tag was removed before the individual resumed work at the facility.
The following apply when Lockout-tag out involve utility interface:			
			Work Supervisor and Operator placed their locks at the appropriate location.
Corrective action for non-compliance			
Corrective Action	Responsible by	Target Date	Status

Audit on Closed Work

Answer the following by placing a check mark "Y" in the appropriate box

Y	N	N/A	Description
<input checked="" type="checkbox"/>			Review the Work Order (WO) and Lock out Tag out (LOTO) Permit all sections for: (1) Instructions Section (2) Index Section (3) Active WO and LOTO Permit (4) Closed WO and LOTO Permit (5) Last Audit Section.
<input checked="" type="checkbox"/>			Verify for partial clearance, the Shift Leader, the Work Supervisor and the Operator initialed each associated line on the LOTO Permit.
<input checked="" type="checkbox"/>			Verify the person who signed "ACCEPTED BY" is the same person that signed "CLEARANCE RELEASED BY".
<input checked="" type="checkbox"/>			Verify that when the LOTO Permit was closed that it was also dated as being closed in the Work Permit Index.
<input checked="" type="checkbox"/>			Review the Work Permit Index for all Active and Closed WO and LOTO Permit numbers and verify each line item has either an Active or Closed WO and LOTO Permit. Record discrepancies in the control room log book.
<input checked="" type="checkbox"/>			Collect all Completed and Closed WO and LOTO Permit. Attach all Closed WO and place in a folder.
		<input checked="" type="checkbox"/>	When work on electrical switchgear was accomplished, the "All Hazardous Work and Electrical Checklist" was completed.
		<input checked="" type="checkbox"/>	Work Supervisor and Operator are present for the inspector to question in regards to the LOTO procedure being followed correctly.
<input checked="" type="checkbox"/>			Indicate / write on the folder: Audit completed By: Name, Date / Time Completed. Note any major discrepancies. If Shift Leader Audits, deliver to the Operation Manager.
<input checked="" type="checkbox"/>			CORRECT ALL DISCREPANCIES IMMEDIATELY.
<input checked="" type="checkbox"/>			Operation Manager ensures that all records are kept on file for three (3) years.

The following apply when releasing locks/tags in the absence of the employee who applied the device:

Y	N	N/A	Description
			A committee composed of the Shift Leader and the employee's supervisor was formed.
			The committee verified that the employee was not at the facility.
			The committee made all reasonable effort to contact the employee prior to assuming responsibility for removing the Lockout Tagout.
			If the employee could not be contacted, documentation was made on the LOTO Permit and was recorded in the Control Room Log Book.
			The committee personally inspected the system or components and verified that Lockout Tagout devices have been removed and that removal of the lock/tag will not endanger personnel or damage equipment.
			The Shift Leader ensured that the employee was informed that their lock/tag was removed before the individual resumed work at the facility.
			A note was attached to the sign-in/out log located in the guard building and security personnel were notified of the Work Supervisor involved.
			Security notified the Work Supervisor to report to the Shift Leader when in charge of the sign-in/out log, before starting work.

The following apply when Lock out Tag out involve utility interface:

Y	N	N/A	Description
			The Plant Manager, Facility Manager, as applicable, or designee was the primary individual responsible for interface with the utility and arrangements were verified in writing.
			Each authority attempted to provide the other a minimum of 48 hours notice on scheduled outage requests.
			Work Supervisor and Operator placed their locks at the appropriate location.

ใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อนหรือประกายไฟ
(HOT WORK PERMIT)

เลขที่ HWC 08616

เบอร์ติดต่อฉุกเฉิน 099-2092446

ข้อนี้มิใช่ใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อนหรือประกายไฟ หรือการทำการเชื่อมที่ไม่ปลอดภัย ในอนุญาตนี้จะถูกยกเลิก

ผู้ได้รับอนุญาต: สมิทธิ์ (Signature) 19-10 (Date)

1. ชื่อ: สมิทธิ์ 2. ชื่อ: สมิทธิ์ 3. ชื่อ: สมิทธิ์

การขอใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อนหรือประกายไฟ (การขอทำงานที่มีความร้อนหรือประกายไฟ) : ค่าความเสี่ยง 4-6 ชั่วโมง (Non-hazardous area)

การตรวจวัด	ค่าที่พบ	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด
COLEL	< 0.5%	0.1	0.1				
ออกซิเจน	19.5% - 23.5%	20.9	20.9				
อุณหภูมิ (°C)		11.09	13.32				
ความชื้น		58%	58%				

ผู้ได้รับอนุญาตจะดำเนินการตามขั้นตอนต่อไปนี้:

1. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

2. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

3. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

4. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

5. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

6. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

7. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

8. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

9. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

10. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

11. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

12. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

13. การเตรียมพื้นที่ทำงาน: ☒ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน ☐ ทำความสะอาดพื้นที่ทำงาน

รายการตรวจสอบก่อนการทำงาน:

1. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

2. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

3. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

4. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

5. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

6. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

7. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

8. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

9. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

10. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

11. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

12. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

13. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

การตรวจสอบก่อนการทำงาน:

1. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

2. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

3. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

4. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

5. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

6. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

7. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

8. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

9. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

10. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

11. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

12. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

13. วัสดุอุปกรณ์: ☒ มี ☐ ไม่มี

WORKORDER

Company: Glow SPP 3 Co., Ltd. Workorder No.: 221006397

Requested Date: 01/Feb/2022 Priority: 3 Sent Section: Operations

Work Type: CM-Corrective Maintenance Requested By: WCN Phone:

Warranty Expiry Date: Requires Warranty? N Status: INPRG

Revised: Status Date: 02/Feb/2022

Maximo Location: 32-90/MAT_HANDLING-A - GSPP3 MTP Phase 3 Coal Receiving (CHA)

Maximo Asset: 32-90/CCHA-BC2 - Conveyor, Belt, Receiving Hopper Feeders to CC 1 Tag Number: CCHA-BC2

Change: Change Description: Coal handling - The skirt of BC-2 is leakage.

Workorder Description: Coal handling - The skirt of BC-2 is leakage.

Session	MEC-Mechanical Team	Target	01/Feb/2022, 06:50	03/Mar/2022, 06:50	Duration
Work Group		Schedule	01/Feb/2022, 06:50	06/Feb/2022, 06:50	165:00
Supervisor	WCN-Wchien Na-Ngam-GPSC	Actual	02/Feb/2022, 01:29		00:00
Work Lead	Somba: Kosum-GPSC				

3 n.w. 65 -> Replace liner skirt of BC-2, handling.

Job Name:

Task ID: Description: Check:

Problem:

Cause:

Remedy:

Remarks:

Asset: 32-90-CCHA-BC2 Description: Conveyor, Belt, Receiving Hopper Feeders to CC 1 GSPP3

INDEX + LOTO + HOT WORK

L -> BC-2

L -> BC-1

Job Safety and Environmental Analysis (JSEA) Form		Job Title (ชื่องาน) : To replace liner wear plate internal chute <i>Liner skirt of BC2</i>		Prepared Date (วันที่จัดทำ) : 30 March 2021 <i>30 มี.ค. 65</i>		Revision No. (ฉบับที่) : 1		PTW No. (หมายเลข PTW) : 221006317			
1. Prepared by Work Supervisor (เตรียมโดยผู้ควบคุมงาน) : Mr. Sombat Kosum				Section / Division / Department (แผนก / ส่วน / ฝ่าย) : Mechanic / Maintenance Phase 3-5 Coal							
Severity (S) (ความรุนแรง) : 4 = Customers Interruption, Fatality/LTA, Machine Damage, Environment External Impact เกิดผลกระทบกับลูกค้า, เสียชีวิต/บาดเจ็บสาหัส, ทรัพย์สินเสียหาย, สิ่งแวดล้อมภายนอก 3 = Unit Trip, Serious Injury/MTC, Environment Internal Impact หน่วยการผลิตหยุดเดิน, บาดเจ็บ/อันตรายร้ายแรงภายใน, ทรัพย์สินเสียหายภายใน 2 = Power/Steam Fluctuation, Minor Injury/FAC, Environment incident but not impact ระบบผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำเกิดการผันผวน, บาดเจ็บเล็กน้อย/เป็นอันตรายภายใน, เกิดอุบัติเหตุแต่ไม่ มีผลกระทบ 1 = No Operation Impact, No Injury, No Environment Effect ไม่กระทบระบบการผลิต, ไม่มีการบาดเจ็บ, ไม่กระทบสิ่งแวดล้อม				Likelihood (L) (โอกาส) : 4 = Extreme (อาจเกิดอันตรายได้) 3 = High (เกิดภาวะอันตรายได้ 5-8 ครั้ง ใน 10 ปี) 2 = Medium (เกิดภาวะอันตรายได้ 1-4 ครั้ง ใน 10 ปี) 1 = Low (ไม่เกิดภาวะอันตรายได้ 10 ปี)							
2. Reviewed by N+1 (ทบทวนโดยผู้จัดการระดับต้นถัดขึ้น (N+1) : Wichien Na-Nugant Review Date (วันที่ทบทวน) : 4 April 2021				3. Reviewed by SM (ทบทวนโดยผู้จัดการแผนกปฏิบัติการ) : Santhai Nitayaprapha Review Date (วันที่ทบทวน) : 4 April 2021				4. Reviewed by Plant SSHE (ทบทวนโดย Plant SSHE) : Girasorn W. Review Date (วันที่ทบทวน) : 4 April 2021			
5. Reviewed by Qualified Person (ทบทวนโดยผู้เชี่ยวชาญด้านเทคนิคเฉพาะทาง) : Review Date (วันที่ทบทวน) :				6. Reviewed by WS's Div. Mgr. (ทบทวนโดยผู้จัดการส่วนของผู้ควบคุมงาน) : Review Date (วันที่ทบทวน) :							
7. Final Reviewed by SSHE Div. Mgr. (ทบทวนสุดท้ายโดย SSHE Div. Mgr.) : Review Date (วันที่ทบทวน) :				8. Final Reviewed by Opt Mgr. / Plant Mgr. (ทบทวนสุดท้ายโดย Operation Mgr. / Plant Mgr.) : Review Date (วันที่ทบทวน) :							
Item ลำดับ	Sequence of Job Steps ขั้นตอนของงาน	Potential Hazards / Operational Risk อันตราย / ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ	Initial Risk Level ระดับความเสี่ยงเบื้องต้น				Recommended Actions to eliminate Hazards / Operational Risk มาตรการกำจัดอันตราย / ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ	Latest Risk Level ระดับความเสี่ยงสุดท้าย			
			S	L	S x L	Risk Level		S	L	S x L	Risk Level
1.	1.1) Install and Remove scaffolding - ย้ายคานาบันจางา เว้นที่	1.1.1 ระบบสายพานทำงาน หรือหม้อ ท่อนปฏิบัติงาน เหนือ ข้าง ตั้งขวางกาย	4	2	8	M	1.1.1.1 เตรียม work permit + LOTO system 1.1.1.2 ตรวจสอบการติดตั้งคานาบันจางา ด้านเครื่อง 1.1.1.3 ดึง Pull rope switch สายพานก่อนเข้า ปฏิบัติงาน	1	1	1	L

CP-HES18-F01 Rev.01 (Page 1 of 7)

Item ลำดับ	Sequence of Job Steps ขั้นตอนของงาน	Potential Hazards / Operational Risk อันตราย / ความเสี่ยงตามปฏิบัติการ	Initial Risk Level ระดับความเสี่ยงเบื้องต้น				Recommended Actions to eliminate Hazards / Operational Risk มาตรการกำจัดอันตราย / ความเสี่ยงตามปฏิบัติการ	Latest Risk Level ระดับความเสี่ยงสุดท้าย			
			S	L	S x L	Risk Level		S	L	S x L	Risk Level
		1.1.2 รถเข็นงานอุปกรณ์รับน้ำหนักได้รับความเสียหาย	2	2	4	L	1.1.2.1 ห้ามปาดเข้าไปในเขตพื้นที่การผลิตกลับได้รับอนุญาตจากเจ้าของงาน 1.1.2.2 ต้องจัดให้มีคนคอยผลักและให้สัญญาณในการนำเข้าไปในจุดที่มีพื้นที่แคบ หรือ รถที่คนขับไม่สามารถมองเห็นได้ชัดเจน 1.1.2.3 ขับรถไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง และปฏิบัติตามกฎจราจรในรถภายในเขต 0 กิโลเมตร	2	1	2	L
	1.2) Install scaffolding and Remove - จัดรถเพื่อเตรียมการขนย้ายอุปกรณ์นั่งร้าน ขึ้น-ลง	1.2 รถเข็นงานอุปกรณ์รับน้ำหนักได้รับความเสียหาย	2	2	4	L	1.2.1 ต้องทำการปิดล้อมรถเพื่อที่จอดรถ และพื้นที่ในการขนย้ายขึ้น-ลงรถ ให้ชัดเจนแต่ละจุด 1.2.2 ห้ามปฏิบัติงานทำงานนอกพื้นที่ที่กำหนดปิดล้อมรอบ	2	1	2	L
	1.3) Install scaffolding and Remove - ขนย้ายนั่งร้าน	1.3.1 อุปกรณ์นั่งร้าน ตกหล่น ชน กระแทก หัก ถูกอุปกรณ์หรือบุคคลอื่นได้รับบาดเจ็บ หรือ ถูกอุปกรณ์หักพังล้มของบรืงทำให้เกิดความเสียหาย	3	2	6	M	1.3.1.1 ต้องมีการปิดล้อมรอบพื้นที่ทำงานให้เห็นเด่นชัด 1.3.1.2 ห้ามทำงานบนบันได - ส่งอุปกรณ์นั่งร้านขณะทำการขนย้าย 1.3.1.3 การขนท่อนั่งร้านที่มีความยาวตั้งแต่ 4 เมตรขึ้นไป ต้องจัดให้ 2 คน ถือท่อนั่งร้าน หัว - หายในการขนย้าย 1.3.1.4 ห้ามโยนให้คนส่งอุปกรณ์นั่งร้านปล่อยมือจากอุปกรณ์ขณะทำการ รับส่งต่ออุปกรณ์นั่งร้านจนกว่าผู้รับอุปกรณ์นั่งร้านจะจับรับเรียบร้อยแล้ว 1.3.1.5 ผู้ปฏิบัติงานจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ PPE พื้นฐานให้ครบ เข็มขัดนิรภัย, แวนสายรัดเข็ม, รองเท้ากันกระแทก 1.3.1.6 ตรวจสอบอุปกรณ์นั่งร้านต้องไม่ใช้ช่วงขบ่งหวางเดิน, บันไดทางขึ้น-ลง ทางเข้า-ออก และต้องปิดล้อมพื้นที่ล้อมรอบให้ชัดเจน 1.3.1.7 ต้องมีผู้ควบคุมความปลอดภัยและพนักงานในกรณีฉุกเฉิน 1.3.1.8 ห้ามทำการส่งอุปกรณ์นั่งร้านระหว่างขึ้นในช่องทางบันไดทางขึ้นลง เว้นแต่ได้ทำการปิดล้อมรอบพื้นที่ทำงาน พื้นที่ทางขึ้น-ลงบันไดในแต่ละพื้นที่ทำงาน จนถึงขั้นบันได และมีคนเฝ้าประตูจุดขึ้นและต้องไม่มีการทำงาน หรือกิจกรรมใดๆ จากพื้นที่จนถึงขั้นที่นำวัสดุทำงานในแนวตั้งที่ได้ปิดล้อมรอบพื้นที่ไว้ พร้อมกับแจ้งขออนุญาตจากเจ้าของงานให้รับทราบแล้ว	3	1	3	L
		1.3.2 ผู้ปฏิบัติงานตกลงจากที่สูง ประมาณ 1.5 เมตร หมดสภาพงาน	2	2	4	L	1.3.2.1 ผู้ปฏิบัติงานต้องทำการตรวจสอบสภาพพื้นที่ความแข็งแรง การรับน้ำหนักในจุดที่จะทำการขึ้น-ลงรับอุปกรณ์นั่งร้านก่อนทุกครั้ง 1.3.2.2 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ Full body harness และทำการคล้องเกี่ยวกับจุดเกาะทางแนวนันที่สูง หรือบนนั่งร้านที่สูง 4 เมตรขึ้นไป	2	1	2	L

Item ลำดับ	Sequence of Job Steps ขั้นตอนของงาน	Potential Hazards / Operational Risk อันตราย / ความเสี่ยงตามปฏิบัติงาน	Initial Risk Level ระดับความเสี่ยงเบื้องต้น				Recommended Actions to eliminate Hazards / Operational Risk มาตรการกำจัดอันตราย / ความเสี่ยงตามปฏิบัติงาน	Latest Risk Level ระดับความเสี่ยงสุดท้าย			
			S	L	S x L	Risk Level		S	L	S x L	Risk Level
1.4) Install scaffolding and Remove - ติดตั้ง, แกะไข, รื้อนั่งร้าน	1.4.1 ผู้ปฏิบัติงานตกจากที่สูง ประมาณ 1.5 เมตร ขณะทำงาน	1.4.1.1 ผู้ปฏิบัติงานต้องทำการตรวจสอบสภาพพื้นที่ ความแข็งแรง การรับน้ำหนักในจุดที่ระวางวาง ติดตั้ง, แกะไข, รื้อถอน นั่งร้านก่อนทุกครั้ง 1.4.1.2 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ Full body harness และทำการคล้องเกี่ยวกับคานะทำงานบนที่สูง หรือ การปีน เ็นตามท่อนหรือเสาโครงสร้างนั่งร้าน	2	2	4	L	1.4.1.1 ผู้ปฏิบัติงานต้องทำการตรวจสอบสภาพพื้นที่ ความแข็งแรง การรับน้ำหนักในจุดที่ระวางวาง ติดตั้ง, แกะไข, รื้อถอน นั่งร้านก่อนทุกครั้ง 1.4.1.2 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ Full body harness และทำการคล้องเกี่ยวกับคานะทำงานบนที่สูง หรือ การปีน เ็นตามท่อนหรือเสาโครงสร้างนั่งร้าน	2	1	2	L
			2	2	4	L	1.4.2.1 ติดตั้งตามที่มาตราฐาน BS 1139 หรือตามมาตรฐาน เทียมเท่า 1.4.2.2 ไม่ใช้วัสดุ อุปกรณ์ที่ไม่ได้มาตรฐาน หรือชำรุด ในการติดตั้ง 1.4.2.3 มีการควบคุมน้ำหนักในการไถ่ถอน ในการติดตั้ง นั่งร้าน 1.4.2.4 ต้องตรวจสอบนั่งร้านเบื้องต้นก่อนขึ้นไปทำงาน	2	1	2	L
			3	2	6	M	1.4.3.1 ต้องมีการปิดล้อมรอบพื้นที่ทำงานให้เห็น เชนชัดในจุดพื้นที่ทำงาน และเพิ่มเส้นในจุดพื้นที่ ด้านล่างที่ทำงานต้องมีการปิดล้อมรอบพื้นที่รัศมีจุดที่ ทำงานและของที่จะตกลงจากด้านบน พร้อมทั้งมีป้ายเตือนระวังของตก, ป้ายเตือนการทำงานบนที่สูง พร้อม พังค์คนคอยเฝ้าระวังผู้ไม่เกี่ยวข้อง 1.4.3.2 ห้ามทำการโยกย้าย - ส่งอุปกรณ์นั่งร้านและหา การขนย้าย 1.4.3.3 การขนถ่ายนั่งร้านที่มีความยาวตั้งแต่ 4 เมตรขึ้นไป ต้องจัดให้มี 2 คน คอยถือนั่งร้าน นำ - ท้ายในการขน ย้าย 1.4.3.4 การรับส่งอุปกรณ์นั่งร้าน ผู้ส่งจะปล่อยมือเมื่อ ผู้รับอุปกรณ์นั่งร้านเก็บเข้าเรียบร้อยแล้วเท่านั้น 1.4.3.5 ผู้ปฏิบัติงานจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ PPE พื้นฐาน ให้ครบ หมวกนิรภัย, แวนตาปัด, รองเท้าหนัง 1.4.3.6 จุกวางอุปกรณ์นั่งร้านต้องไม่เกิดขวางของ ทางเดิน, บันไดทางขึ้น-ลง ทางเข้า-ออก และต้องปิด ล้อมรอบพื้นที่ล้อมรอบให้ชัดเจน 1.4.3.7 ผู้ปฏิบัติงานจะต้องผ่านการอบรมความรู้เกี่ยวกับ การติดตั้งนั่งร้าน 1.4.3.8 ต้องมีผู้ดูตามเฝ้าและนั่งร้านในการขน ย้าย	3	1	3	L
			3	2	6	M	1.4.4.1 ต้องมีการทำ Onsite JSEA ในการติดตั้งนั่งร้านแต่ละจุด เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานทราบ 1.4.4.2 ปิดกั้นพื้นที่เพื่อห้ามคนนอกเขตในการติดตั้ง นั่งร้าน	3	1	3	L
			3	2	6	M	1.4.4 อันตรายจากการนำ อุปกรณ์นั่งร้านไป กระแทก วาล์ว สวิตช์ หรือ ขว้างอุปกรณ์ของ Plant	3	1	3	L

JSEA No. (MC-MM-52) :

CP-HES18-F01 Rev.01 (Page 3 of 7)

Item ลำดับ	Sequence of Job Steps ขั้นตอนของงาน	Potential Hazards / Operational Risk อันตราย / ความเสี่ยงตามปฏิบัติงาน	Initial Risk Level ระดับความเสี่ยงเบื้องต้น				Recommended Actions to eliminate Hazards / Operational Risk มาตรการกำจัดอันตราย / ความเสี่ยงตามปฏิบัติงาน	Latest Risk Level ระดับความเสี่ยงสุดท้าย			
			S	L	S x L	Risk Level		S	L	S x L	Risk Level
2	ขนเครื่องมือ อุปกรณ์ เข้าไปหน้างาน โดยใช้คนขนเข้าไป	2.1 คนทำงานได้รับบาดเจ็บจากการสะดุดตก ล้ม	2	2	4	L	2.1 จัดวางเครื่องมือและวัสดุให้เป็นระเบียบเรียบร้อยไม่ กีดขวางทางเดิน	2	1	2	L
		3.2 เครื่องมือและหรือวัสดุตกหล่นใส่เท้าได้รับ บาดเจ็บ	2	2	4	L	3.2 สวมใส่รองเท้าที่รัดกุมตลอดเวลาในการทำงาน	2	1	2	L
3	งานตัดเจียร์ ชิ้นงาน - รื้อ ตัดแปลง ประกอบ และติดตั้ง แผ่นเหล็กกันสีก	3.1 อุปกรณ์เครื่องมือตกหล่นโดนผู้ปฏิบัติงาน หรือผู้อื่นได้รับบาดเจ็บ	2	2	4	L	3.1 ต้องมีกล้อง ลัง กระเช้าใส่อุปกรณ์เครื่องมือขณะทำ การเคลื่อนย้าย มีเชือกผูกกับอุปกรณ์คล้องกันคอก และมี ฝ่ายรองที่ในจุดพื้นที่วางเครื่องมือที่สามารถรถกลับจาก ที่สูงได้	2	1	2	L
		3.2 โดนสวิตช์เปิดเดินเจียร์ ทำให้อินเดินเจียร์ ทำงานโดนมือได้รับบาดเจ็บ จากการถอด เปลี่ยน ใส่อินเดินเจียร์	3	2	6	M	3.2 ต้องทำการถอดปลั๊กอินเดินเจียร์ก่อนทุกครั้งทำการ ถอดเปลี่ยน ใส่อินเดินเจียร์ใหม่	1	1	1	L
		3.3 อินเดินเจียร์ตกถูกเท้า ถูกคานผู้ปฏิบัติงาน	3	2	6	M	3.3.1 ต้องเลือกอินเดินเจียร์มาใช้กับตัวเครื่องให้ เหมาะสม และรอบการหมุนของอินเดินเจียร์ต้องมากกว่า รอบการหมุนของตัวเครื่อง 3.3.2 อินเดินเจียร์ต้องผ่านการตรวจสอบสภาพก่อนนำมาใช้งาน 3.3.3 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ Face shield, แวนตา นิรภัย	2	1	2	L
		3.4 โดนสวิตช์เปิดเดินเจียร์ได้รับบาดเจ็บขณะ ทำงาน	3	2	6	M	3.4.1 สวิตช์ตัวเครื่องต้องเป็นสวิตช์แบบ ปลดล็อค ต้อง ไม่เป็นสวิตช์แบบสีกตายตัว 3.4.2 อินเดินเจียร์ต้องมีการครอบ หุ้มถอดออก และมีมือ ด้ามจับที่แข็งแรง 3.4.3 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ถุงมือหนัง	2	1	2	L
		3.5 ประกายไฟถูกผู้ปฏิบัติงาน / ไฟไหม้พื้นที่ที่ ทำงาน	3	2	6	M	3.5.1 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ Face shield แวนตา, ถุง มือหนัง 3.5.2 ต้องมีการตรวจวัดก๊าซไวไฟ % LEL และ ระดับ ปริมาณออกซิเจนก่อนเริ่มงาน 3.5.3 ต้องไม่มีวัตถุไวไฟ สารเคมีที่อาจทำให้เกิดไฟไหม้ ระดับ 11 เมตร บริเวณพื้นที่ทำงาน 3.5.4 ต้องจัดให้มีการปิดล้อมพื้นที่ทำงานด้วยผ้ากันไฟ ไบโครมทุกด้าน 3.5.5 ต้องมีถังดับเพลิงที่ผ่านการตรวจสอบสภาพพร้อมใช้ที่ หน่วยงาน 3.5.6 ต้องมี Fire watch ที่ได้รับอนุญาตผ่านการอบรม คอยเฝ้าระวังไฟตลอดเวลา และเฝ้าสังเกตจนแล้วอีก 30 นาที	3	1	3	L
		3.6 ไฟฟ้าดูดผู้ปฏิบัติงานเสียชีวิต	4	1	4	L	3.6.1 อินเดินเจียร์ต้องผ่านการตรวจสอบสภาพก่อนนำมาใช้ งาน และจะต้องมีระบบสายดิน 3.6.2 ตู้ไฟฟ้าต้องมีระบบ ELCB	3	1	3	L
		3.7 สูดดมฝุ่น ครว	2	2	4	L	3.7 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่หน้ากากป้องกันฝุ่น ครว	2	1	2	L

JSEA No. (MC-MM-52) :

CP-HES18-F01 Rev.01 (Page 4 of 7)

Item ลำดับ	Sequence of Job Steps ขั้นตอนของงาน	Potential Hazards / Operational Risk อันตราย / ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ	Initial Risk Level ระดับความเสี่ยงเบื้องต้น				Recommended Actions to eliminate Hazards / Operational Risk มาตรการกำจัดอันตราย / ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ	Latest Risk Level ระดับความเสี่ยงสุดท้าย			
			S	L	S x L	Risk Level		S	L	S x L	Risk Level
4	งานเชื่อมด้วยไฟฟ้า หลังจากงานติดตั้ง แผ่นเหล็กกันสีก เสร็จแล้ว	4.1 ไฟฟ้าดูด ผู้ปฏิบัติงานเสียชีวิตจากการสัมผัสผู้เชื่อม	4	2	8	M	4.1.1 ผู้เชื่อมไฟฟ้าจะต้องผ่านการตรวจสอบสภาพอนุญาตก่อนนำมาใช้งาน 4.1.2 ก่อนใช้งานผู้เชื่อมจะต้องทำแบบตรวจสอบความปลอดภัยก่อนการใช้งานประจำวัน โดยสายไฟต้องไม่ฉีกขาด และต้องมีการต่อสายดินก่อนที่จะเปิดใช้งาน 4.1.3 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ ถุงมือหนัง ปกอกแขน	3	1	3	L
		4.2 ระบายเคื่องตา ผิวหนัง เจ็บตาจากแสงงานเชื่อม	2	2	4	L	4.2.1 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่น้ำกากาเชื่อม 4.2.2 ต้องมีผ้ากันไฟ ฉากกันแสงจากงานเชื่อมบุคคลที่ล้อมรอบข้าง	2	1	2	L
		4.3 ความร้อนจากชิ้นงานเชื่อม โดนผู้ปฏิบัติงาน	2	2	4	L	4.3 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่ถุงมือหนัง อุปกรณ์ป้องกันงาน	2	1	2	L
		4.4 ไฟไหม้	3	2	6	M	4.4.1 ต้องมีการตรวจวัดก๊าซไวไฟ % LEL, ระดับปริมาณออกซิเจนก่อนเริ่มงาน 4.4.2 ต้องไม่มีวัตถุไวไฟ สารเคมีที่อาจทำให้เกิดไฟไหม้บริเวณพื้นที่ทำงานในระยะ 1 เมตร 4.4.3 ต้องจัดให้มีการปิดส้อมพื้นที่ทำงานด้วยผ้ากันไฟให้ครบทุกด้าน 4.4.4 ต้องมีถังดับเพลิงที่ผ่านการตรวจสอบสภาพที่หน้างาน 4.4.5 ต้องมี Fire watch ที่ได้รับอนุญาตผ่านการอบรมคอยเฝ้าระวังไฟตลอดเวลา และเฝ้าระวังจนแล้วอีก 30 นาที 4.4.6 ห้ามวางสายไฟบนชิ้นงานที่ทำการเชื่อม	3	1	3	L
		4.5 สูดดมฝุ่น ครวณงานเชื่อม	2	2	4	L	4.5 ผู้ปฏิบัติงานต้องสวมใส่น้ำกากาป้องกันฝุ่น ครวณงานเชื่อม	2	1	2	L
		4.6 ไฟฟ้าดูด ผู้ปฏิบัติงานเสียชีวิตจากการสัมผัสชิ้นงานผิดที่	4	2	8	M	4.6 ต้องดับชิ้นงานที่จะทำการเชื่อม ห่างจากตัวเชื่อมไม่เกิน 1 เมตร หากจะดับห่างกว่า 1 เมตรให้ระมัดระวังความปลอดภัยเพิ่มเติมใน Onsite JSEA	3	1	3	L
		4.7 ขอบคมของเหล็กมีคมได้รับบาดเจ็บ	2	2	4	L	4.7 สวมใส่ถุงมือหนังตลอดเวลาในขณะปฏิบัติงาน	2	2	4	L
		4.8 อันตรายจากสัมผัสวัตถุร้อน ประมาณ 70 องศาเซลเซียส	2	2	4	L	4.8 สวมใส่ถุงมือหนังและเสื้อแขนยาวในการปฏิบัติงานทุกครั้ง	2	2	4	L
		5.1 อันตรายจากขอบคมของวัสดุขนาดมือได้รับบาดเจ็บ	2	2	4	L	5.1 สวมใส่ถุงมือหนังทุกครั้งในขณะทำการขนย้ายวัสดุและอุปกรณ์	2	2	4	L
5	ทำ 5 ส. ในพื้นที่ปฏิบัติงาน และขนย้ายเครื่องมือและวัสดุออกนอกพื้นที่ทำงานก่อนที่จะส่งมอบงาน	5.2 เชนวัสดุ และฝุ่นผง เข้าตา	2	2	4	L	5.2 สวมใส่แว่นตาป้องกันตลอดเวลา	2	2	4	L
		5.3 สูดดมฝุ่นผงจากหิน	1	2	2	L	5.3 สวมใส่น้ำกากาป้องกันฝุ่นละออง	1	2	2	L

CP-HES18-F01 Rev.01 (Page 5 of 7)

JSEA No. (MC-MM-52) :

Item ลำดับ	Sequence of Job Steps ขั้นตอนของงาน	Potential Hazards / Operational Risk อันตราย / ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ	Initial Risk Level ระดับความเสี่ยงเบื้องต้น				Recommended Actions to eliminate Hazards / Operational Risk มาตรการกำจัดอันตราย / ความเสี่ยงด้านปฏิบัติการ	Latest Risk Level ระดับความเสี่ยงสุดท้าย			
			S	L	S x L	Risk Level		S	L	S x L	Risk Level
6	งานที่อื่นอากาศ - เข้าไป liner wear plate	5.4 เครื่องมือและหรือวัสดุตกหล่นใส่เท้าได้รับบาดเจ็บ	2	2	4	L	5.4.1 สวมใส่รองเท้ากันภัยตลอดเวลาในการทำงาน 5.4.2 มีการผูกมัดเครื่องมือ ประแจ ปิดกั้นพื้นที่	2	2	4	L
		6.1 ผู้ปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บจากการตกจากที่สูงหรือจากช่องเปิด หรือจากการมีชิ้น เข้า-ออก (Manhole)	3	2	6	M	6.1.1 ต้องจัดให้มีการตั้งรั้วกันทำทางเข้า-ออก โดยต้องตั้งปิดจุดช่องเปิด ช่องตก และทำกันดกจากที่สูง ในกรณีที่ไม่มีช่องต้องติดตั้งรั้วกัน หรือทำขั้นบันไดสำหรับขึ้น-ลง	2	1	2	L
		6.2 หมดสติหรือเสียชีวิตจากการขาดอากาศหายใจ หรือถูกหลุมความดันสูง	4	1	4	M	6.2.1 ต้องมีการตรวจวัดขีดค่าอากาศ, LEL, แก๊สก่อนโดยต้องออกซิเจนที่ 19.5-23.5%, LEL<0%, CO<25 PPM, H2S<10 PPM, NH3<25 PPM และอุณหภูมิต้องไม่เกิน 40 องศา ก่อนเข้าไป และตรวจเป็นระยะโดยค่าที่ได้ต้องปกติและไม่เกินค่าที่กำหนด 6.2.2 ผู้ปฏิบัติงานหรือคนที่เข้าไปในที่อื่นอากาศจะต้องผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานที่ถนัด ให้ความสำคัญกฎหมายกำหนด ผ่านการตรวจสอบสภาพร่างกายที่อื่นอากาศได้จากแพทย์ และต้องมีความรู้ร่างกายที่พร้อมทำงาน มีการพักผ่อนเพียงพอ 6.2.3 ต้องจัดให้มีการระบายอากาศก่อนเข้า และระหว่างที่เข้าไปในที่อื่นอากาศ 6.2.4 ต้องจัดให้มีผู้เฝ้าระวังใส่เสื้อกั๊กสะท้อนแสงสีเขียว เฝ้าที่ทางเข้า-ออก ตลอดเวลา 6.2.5 ต้องจัดให้มีผู้ช่วยเหลือ 6.2.6 ต้องมีการลงชื่อเข้า-ออก และแขวนบัตรในการเข้าไปในที่อื่นอากาศ	2	1	2	L
		6.3 เสียชีวิตการสูดดมหรือหายใจเอาแก๊สพิษเข้าสู่ร่างกาย	4	1	4	L	6.3.1 ต้องมีการตรวจวัดขีดค่าอากาศ, LEL, แก๊สก่อนโดยต้องออกซิเจนที่ 19.5-23.5%, LEL<0%, CO<25 PPM, H2S<10 PPM, NH3<25 PPM และอุณหภูมิต้องไม่เกิน 40 องศา ก่อนเข้าไป และตรวจเป็นระยะโดยค่าที่ได้ต้องปกติและไม่เกินค่าที่กำหนด 6.3.2 ผู้ปฏิบัติงานหรือคนที่เข้าไปในที่อื่นอากาศจะต้องผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานที่อื่นอากาศให้ความสำคัญกฎหมายกำหนด ผ่านการตรวจสอบสภาพร่างกายที่อื่นอากาศได้จากแพทย์ และต้องมีความรู้ร่างกายที่พร้อมทำงาน มีการพักผ่อนเพียงพอ 6.3.3 ต้องจัดให้มีการระบายอากาศก่อนเข้า และระหว่างที่เข้าไปในที่อื่นอากาศ 6.3.4 ต้องจัดให้มีผู้เฝ้าระวังใส่เสื้อกั๊กสะท้อนแสงสีเขียว เฝ้าที่ทางเข้า-ออก ตลอดเวลา 6.3.5 ต้องจัดให้มีผู้ช่วยเหลือ 6.3.6 ต้องมีการลงชื่อเข้า-ออก และแขวนบัตรในการเข้าไปในที่อื่นอากาศ	2	1	2	L

CP-HES18-F01 Rev.01 (Page 6 of 7)

JSEA No. (MC-MM-52) :

ภาคผนวก ข.38

รายการสารเคมีที่ใช้ในโรงไฟฟ้า

MAXIMO SDS INVENTORY DATA BASE
PLANT : GLOW SPP3

[illegible]

MAXIMO SDS INVENTORY DATA BASE
PLANT : GLOW SPP3

MAXIMO SDS INVENTORY DATA BASE
PLANT : GLOW SPP3

[illegible]

หมายเหตุ: ⁹ บอ. : เนื่องจากการขาดบริการรถไฟในหลายภูมิภาคของระบบรถไฟ ทำให้ไม่สามารถระบุได้ว่าเสถียรภาพของค่าคงที่ค่าคงที่ บอ. หรือ บอ. (สำหรับค่าคงที่ค่าคงที่) มีค่าประมาณ 1,000 เมลต์ต่อวินาที ขึ้นไป)

¹⁰ <http://www.fishbase.org>

[illegible]






⁴⁴ สารเคมีที่มี Method ภายในไว้ก่อนแล้วสามารถทำการตรวจวิเคราะห์ตามแผนผังของสารที่ระบุได้

^๒ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มีดทำครัวชนิดปืนยาว พ.ศ. 2556, 2558, 2559 ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้รับผิดชอบตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม

^a Carcinogenic, Mutagenic or Toxic for Reproduction substances (CMRs) in the Annex VI of CLP Regulation






[illegible]

Sodium Hydroxide

	เมื่อสัมผัสกับตา	- การสัมผัสถูกตา จะทำให้เกิดการคายเคืองรุนแรง เป็นแผลแสบไหม้ อาจทำให้มองไม่เห็นถึงขั้นตาบอดได้
	เมื่อสัมผัสทางผิวหนัง	- การสัมผัสถูกผิวหนัง จะก่อให้เกิดการคายเคืองรุนแรง เป็นแผลไหม้ และเกิดเป็นแผลพุพองได้
	กลืนหรือกินเข้าไป	- การกลืนหรือกินเข้าไป ทำให้แสบไหม้บริเวณปาก คอ กระเพาะอาหาร ทำให้เป็นแผลเป็น เกิดอาการในกระเพาะอาหาร อาเจียน ท้องร่วง ความดันเลือดลดลง อาจทำให้เสียชีวิต
	เมื่อสูดดมเข้าไป	- การหายใจเข้าไปจะก่อให้เกิดการคายเคือง และทำให้เกิดการทำลายต่อทางเดินหายใจส่วนบน ทำให้เกิดอาการจาม ปวดคอ หรือน้ำมูกไหล ปวดอักเสบอย่างรุนแรง หายใจติดขัด หายใจมีร้าว
	การป้องกันส่วนบุคคล	
	การป้องกันระบบหายใจ	- สวมหน้ากากป้องกันสารเคมีชนิดที่เป็นไส้กรอง Multi gas Cartridge
	การป้องกันตา	- แว่นครอบตา / กระบังหน้า
	การป้องกันผิวหนัง	- ควรสวมใส่ชุดป้องกันที่เหมาะสมกับบริเวณทำงาน โดยพิจารณาจากความเข้มข้นและปริมาณสารอันตรายที่ใช้ ควรมีการตรวจสอบความทนทานต่อสารเคมีของชุดป้องกันโดยตัวแทนจำหน่าย - ข้อควรปฏิบัติ เปลี่ยนเสื้อผ้าที่เป็นสารเคมี ถ้างมือหลังจากการใช้สาร
	การป้องกันมือ	- ถุงมือไนโอพรีน
	สารดับไฟที่เหมาะสม	- เลือกใช้สารดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง หรือ คาร์บอนไดออกไซด์
	ข้อมูลอันตรายอื่น:	- สารนี้ทำปฏิกิริยากับโลหะ เช่น อะลูมิเนียม เกิดก๊าซไฮโดรเจนที่ไวไฟ
	อุปกรณ์ป้องกันพิเศษสำหรับการหายใจ	- กรณีเพลิงไหม้ ให้สวมใส่อุปกรณ์ช่วยหายใจชนิดถังอากาศในตัว (SCBA)
	ข้อมูลอื่น:	- สารนี้ไม่ทำให้เกิดอันตรายจากเพลิงไหม้ สารที่ร้อนหรือหลอมอยู่จะทำปฏิกิริยารุนแรงกับน้ำ
	ข้อควรระวังส่วนบุคคล:	- ไม่ควรทำให้เกิดฝุ่น ห้ามสูดดมฝุ่น
	วิธีทำความสะอาด/ลดชิ้น	- ภาวะขณะหนึ่งอย่างระมัดระวัง ปล่อยให้แห้ง ทำความสะอาดบริเวณที่เป็นเป็นสารด้วยน้ำ
	มาตรการปฐมพยาบาล	
	เมื่อสูดดม	- ถ้าหายใจเข้าไป ให้เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บออกสู่อากาศบริสุทธิ์ ถ้าผู้ป่วยหยุดหายใจให้ช่วยหายใจ ถ้าหายใจลำบากให้ออกซิเจนช่วย นำส่งไปพบแพทย์
	เมื่อถูกผิวหนัง	- ถ้าสัมผัสถูกผิวหนัง ให้ฉีดล้างผิวหนังที่สัมผัสด้วยน้ำปริมาณมากอย่างน้อย 15 นาที พร้อมถอดเสื้อผ้าและรองเท้าที่เป็นอันตรายออก นำส่งไปพบแพทย์ทันที
	เมื่อเข้าตา	- ถ้าสัมผัสถูกตา ให้ฉีดล้างตาโดยทันทีด้วยน้ำปริมาณมากอย่างน้อย 15 นาที พร้อมกระพริบตาถี่ๆ นำส่งไปพบแพทย์ทันที
	เมื่อกลืนกิน	- ถ้ากลืนหรือกินเข้าไป อย่ากระตุ้นให้เกิดการอาเจียน ให้ดื่มน้ำหรือนมปริมาณมาก ห้ามไม่ให้สิ่งใดเข้าปากผู้ป่วยที่หมดสติ นำส่งไปพบแพทย์

กรณีฉุกเฉินโปรดแจ้งห้องควบคุมกลางเบอร์ภายใน 3302 หรือ 089 205 7046

Sulfuric acid 95-98 %

	เมื่อสัมผัสกับตา	- การสัมผัสถูกตา จะทำให้เกิดการคายเคืองรุนแรง เป็นแผลแสบไหม้ อาจทำให้มองไม่เห็นถึงขั้นตาบอดได้
	เมื่อสัมผัสทางผิวหนัง	- การสัมผัสถูกผิวหนัง จะก่อให้เกิดการคายเคืองรุนแรง เป็นแผลไหม้ และเกิดแผลพุพอง
	กลืนหรือกินเข้าไป	- การกลืนหรือกินเข้าไป ทำให้เจ็บปวดอย่างรุนแรง (อาจทำให้เกิดการกัดจนทะลุ), คลื่นเหียน, อาเจียน และท้องร่วง หลังรับประทานเป็นเวลาหลายวัน อาจทำให้ส่วนปลายกระดูกเปราะ
	เมื่อสูดดมเข้าไป	- สารนี้ทำให้เนื้อเยื่อของเยื่อจมูกและบริเวณทางเดินหายใจส่วนบนถูกทำลายอย่างรุนแรงมาก
	การป้องกันส่วนบุคคล	
	การป้องกันระบบหายใจ	- สวมหน้ากากป้องกันสารเคมีชนิดที่เป็นไส้กรอง Multi gas Cartridge
	การป้องกันตา	- แว่นครอบตา / กระบังหน้า
	การป้องกันผิวหนัง	- ควรสวมใส่ชุดป้องกันที่เหมาะสมกับบริเวณทำงาน โดยพิจารณาจากความเข้มข้นและปริมาณสารอันตรายที่ใช้ ควรมีการตรวจสอบความทนทานต่อสารเคมีของชุดป้องกันโดยตัวแทนจำหน่าย - ข้อควรปฏิบัติ เปลี่ยนเสื้อผ้าที่เป็นสารเคมี ถ้างมือหลังจากการใช้สาร
	การป้องกันมือ	- ถุงมือไนโอพรีน
	สารดับไฟที่เหมาะสม	- เลือกใช้สารดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง
	ข้อมูลอันตรายอื่น:	- เมื่อเกิดเพลิงไหม้ จะก่อให้เกิดแก๊สหรือไอระเหยที่เป็นอันตรายเมื่อผสมกับโลหะ ก่อให้เกิดแก๊สไฮโดรเจน ซึ่งอาจจะระเบิดได้ ในกรณีเพลิงไหม้อาจก่อให้เกิด: ระเบิดหรือไอระเหย
	อุปกรณ์ป้องกันพิเศษสำหรับการหายใจ	- กรณีเพลิงไหม้ ให้สวมใส่อุปกรณ์ช่วยหายใจชนิดถังอากาศในตัว (SCBA)
	ข้อควรระวังส่วนบุคคล:	- ไม่มีข้อมูลจากผู้ผลิต
	วิธีทำความสะอาด/ลดชิ้น	- การลดอันตราย: ทำให้เป็นกลางด้วยสารละลายโซเดียมไฮดรอกไซด์เจือจางหรือโดยเทลงบนดินปูนหรือโซเดียมคาร์บอเนต
	มาตรการปฐมพยาบาล	
	เมื่อสูดดม	- ถ้าหายใจเข้าไป ให้เคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บออกสู่อากาศบริสุทธิ์ ถ้าผู้ป่วยหยุดหายใจให้ช่วยหายใจ ถ้าหายใจลำบากให้ออกซิเจนช่วย นำส่งไปพบแพทย์
	เมื่อถูกผิวหนัง	- ถ้าสัมผัสถูกผิวหนัง ให้ฉีดล้างผิวหนังที่สัมผัสด้วยน้ำปริมาณมากอย่างน้อย 15 นาที พร้อมถอดเสื้อผ้าและรองเท้าที่เป็นอันตรายออก หากผิวหนังเกิดแผลพุพอง 400 มิลลิเมตรให้เคลื่อนย้ายทันที นำส่งไปพบแพทย์ทันที
	เมื่อเข้าตา	- ถ้าสัมผัสถูกตา ให้ฉีดล้างตาโดยทันทีด้วยน้ำปริมาณมากอย่างน้อย 15 นาที พร้อมกระพริบตาถี่ๆ นำส่งไปพบแพทย์ทันที
	เมื่อกลืนกิน	- ถ้ากลืนหรือกินเข้าไป อย่ากระตุ้นให้เกิดการอาเจียน ให้ดื่มน้ำหรือนมปริมาณมาก ห้ามไม่ให้สิ่งใดเข้าปากผู้ป่วยที่หมดสติ นำส่งไปพบแพทย์

กรณีฉุกเฉินโปรดแจ้งห้องควบคุมกลางเบอร์ภายใน 3302 หรือ 089 205 7046

เอกสารคู่มือความปลอดภัยสารเคมี

ไฮคลอร์ 10%

1. ข้อมูลทั่วไป

ชื่อสามัญทางเคมีของเคมีภัณฑ์
ชื่อท้องถิ่น

โซเดียมไฮโปคลอไรต์
Clorox, Bleach, Liquid bleach, Sodium oxychloride,
Javex, Antiformin, Showchlon, Chlorox, B-K, Carrel-
dakin solution, Chlorox, Dakin's solution, Hychlorite,
Javelle water, Mera industries 2MOM3B, Milton,
Modified dakin's solution, Plochlor

ชื่อสารเคมี
สูตรเคมี

ไฮคลอร์ 10%
NaOCl

สัญลักษณ์ IMO



วัตถุกัดกร่อน มีฤทธิ์กัดกร่อนเนื้อเยื่อและวัสดุ

Cas No. 7681-52-9

UN / NA No. 1791

สัญลักษณ์ NFPA



ความไวไฟ 0 ไม่ติดไฟ
ความไวไฟปฏิกิริยา 2 ปฏิกิริยาเคมีรุนแรง
อันตรายต่อสุขภาพ 2 เป็นอันตรายต่อสุขภาพปานกลาง
ข้อมูลพิเศษ OXY เป็นสารออกซิไดซ์

2. Specification

ITEM	UNIT	Specification
Available Chloride	% w/w	10 min
Heat Stability	% w/w	7.7 min.
Free Alkali as NaOH	% w/w	1.5 max.

3. คุณสมบัติทางกายภาพและทางเคมี

ลักษณะปรากฏและกลิ่น	ของเหลวสีเขียวออกเหลือง, มีกลิ่นฉุนคล้ายคลอรีน
การละลาย (g/100 ml)	ละลายได้ในน้ำ
ความเป็นกรดเป็นด่าง (pH)	11
จุดเยือกแข็ง (°C)	-
จุดเดือด (°C)	สลายตัวที่อุณหภูมิสูงกว่า 40 °C
จุดหลอมเหลว (°C)	- 6 (5% สารละลาย)
ความถ่วงจำเพาะ	1.20
จุดวาบไฟ	ไม่ติดไฟ



4. ข้อมูลเกี่ยวกับอันตรายจากไฟไหม้และการระเบิด

- สารเคมีชนิดนี้ไม่ไวไฟ
- การสัมผัสกับสารอื่นอาจก่อให้เกิดการติดไฟ
- ภาชนะบรรจุสารเคมีอาจแตกเนื่องจากความร้อน
- ความร้อนและการผสม/ปนเปื้อนกับกรด จะทำให้เกิดฟุ้ง/ควันที่เป็นพิษและมีฤทธิ์ระคายเคือง ซึ่งการสลายตัวที่เกิดขึ้นจะทำให้เกิดแก๊สคลอรีนออกมา
- ในกรณีเกิดเพลิงไหม้ให้สวมใส่อุปกรณ์ช่วยหายใจชนิดมีถังอากาศในตัว (SCBA)

5. ข้อมูลเกี่ยวกับความเสถียรและการเกิดปฏิกิริยา

ความคงตัวทางเคมี	สารนี้ไม่เสถียร
สารที่เข้ากันไม่ได้	กรดเข้มข้น, สารออกซิไดส์อย่างแรง, โลหะหนัก, สารรีดิวซ์, แอมโมเนีย, อีเธอร์ สารอินทรีย์ และอนินทรีย์ เช่น ซี, เคอร์โรซีน, ทินเนอร์, แอลกอฮอล์
สภาวะที่ควรหลีกเลี่ยง	ความเสถียรของสารจะลดลงเมื่อความเข้มข้นเพิ่มขึ้น, สัมผัสกับความชื้น, แสง, ค่า pH ลดลง, ผสมกับ โลหะหนัก เช่น นิกเกิล, โคบอลต์, ทองแดง และเหล็ก
อันตรายจากการเกิดปฏิกิริยา	ไม่เกิดขึ้น

6. ข้อมูลเกี่ยวกับอันตรายต่อสุขภาพ

สัมผัสทางหายใจ	การหายใจเข้าไปจะทำให้เกิดการระคายเคืองต่อจมูก และทางเดินหายใจ
สัมผัสทางผิวหนัง	การสัมผัสถูกผิวหนัง จะทำให้เกิดการระคายเคืองปานกลาง เกิดผื่นแดงบนผิวหนัง และอาจเป็นแผลไหม้ได้
กินหรือกลืนเข้าไป	การกินหรือกลืนเข้าไปจะทำให้เกิดการระคายเคืองต่อเยื่อเมือกที่ปากและลำคอ เกิดอาการปวดท้อง อาเจียน ช็อก และอาจเสียชีวิตได้
สัมผัสถูกตา	การสัมผัสถูกตาจะทำให้ระคายเคืองอย่างรุนแรง
การก่อมะเร็ง	- ไม่มีรายงานว่าสารนี้ก่อมะเร็ง
ความผิดปกติอื่น ๆ	- สารนี้มีผลทำลายปอด ทรวงอก ระบบหายใจ ผิวหนัง

7. การเก็บรักษา/สถานที่เก็บ/เคลื่อนย้าย/ขนส่ง

- เก็บในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิด อุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้งานกับสารเคมีนี้ต้องสะอาดไม่มีการปนเปื้อน และปิดภาชนะบรรจุทุกครั้งเมื่อใช้งาน
- เก็บในพื้นที่แห้ง เย็น และมีการระบายอากาศที่ดี และมีอุปกรณ์ฉุกเฉินพร้อมใช้งาน
- เก็บให้ห่างจากแสง และสารเคมีอื่น
- อย่าผสมสารนี้หรือทำให้สารนี้ปนเปื้อนกับแอมโมเนีย, ไฮโดรคาร์บอน, กรด, แอลกอฮอล์ และอีเธอร์
- ให้สังเกตค่าเตือนและข้อควรระวังทั้งหมดที่ไว้สำหรับสารนี้
- ทำการเคลื่อนย้ายในที่โล่ง
- ให้ล้างทำความสะอาดร่างกาย ให้ทั่วถึงภายหลังทำการเคลื่อนย้าย

8. การกำจัดกรณิรั่วไหล

- ให้จำกัดการเข้าพื้นที่ที่สารหกรั่วไหล และกันคนที่ไม่ใช่อุปกรณ์ป้องกันออกไป
- ให้เก็บส่วนที่หกรั่วไหล เก็บใส่ในภาชนะบรรจุและทำให้เป็นกลางด้วยโซเดียมซัลไฟต์, โซเดียมซัลไฟต์, โซเดียมซัลไฟต์
- ให้ดูดซับส่วนที่หกรั่วไหลด้วยวัสดุดูดซับ เช่น ดินเหนียว ทวาย หรือวัสดุดูดซับ แล้วเก็บใส่ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิดเพื่อนำไปกำจัด
- ให้ฉีดล้างบริเวณที่หกรั่วไหลด้วยน้ำ

9. อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล



- หน้ากากป้องกันการหายใจ
- ถุงมือ
- แวนตานามัย

10. การปฐมพยาบาล

หายใจเข้าไป	ถ้าหายใจเข้าไป ให้เคลื่อนย้ายผู้ป่วยออกสู่บริเวณที่มีอากาศบริสุทธิ์ ให้ออกซิเจนถ้าหายใจติดขัด นำส่งแพทย์
-------------	--

กินหรือกลืนเข้าไป	ถ้ากลืนหรือกินเข้าไป ใช้น้ำล้างปาก ห้ามทำให้อาเจียน ในกรณีที่ผู้ป่วยหมดสติ ห้ามไม่ให้สิ่งใดเข้าปาก หากผู้ป่วยยังมีสติอยู่ให้ดื่มน้ำสะอาดหลายโปรตีน หรือ ถ้าไม่สามารถหาได้ก็ให้ดื่มน้ำปริมาณมากๆ อย่าให้ผู้ป่วยดื่มแอลกอฮอล์, เบคกิ้งโซดา ยาที่มีฤทธิ์เป็นกรด นำส่งแพทย์
สัมผัสถูกผิวหนัง	ถ้าสัมผัสถูกผิวหนัง ชำระล้างด้วยน้ำไหลผ่านอย่างน้อย 15 นาที
สัมผัสถูกตา	ถ้าสัมผัสถูกตา ให้ชำระล้างด้วยน้ำไหลผ่านทันทีด้วยน้ำปริมาณมากอย่างน้อย 15 นาที เปิดเปลือกตาและทำการล้าง อย่าให้น้ำชำระล้างไหลเข้าตาข้างที่ไม่ถูกสารเคมี นำส่งแพทย์

11. ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

- ห้ามทิ้งลงสู่ระบบน้ำ น้ำเสีย หรือดิน

12. ทรม. และหน่วยงานที่รับผิดชอบ

- ทรม. วัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 เป็นสารเคมีอันตราย ชนิดที่ 3
- หน่วยงานที่รับผิดชอบ : สำนักงานอาหารและยา

13. การจัดเก็บและการทำลาย

- จัดเก็บบริษัทที่มีใบอนุญาตกำจัดอย่างถูกต้อง

14. ขั้นตอนการปฏิบัติงานฉุกเฉิน

- กรณีฉุกเฉินโปรดใช้บริการระบบให้บริการข้อมูลการรับอุบัติเหตุจากสารเคมีทางโทรศัพท์ หรือสายด่วน AVERS ที่หมายเลขโทรศัพท์ 1650
- ต้องการทราบรายละเอียดเพิ่มเติมโปรดติดต่อ กองจัดการสารอันตรายและกากของเสีย กรม

ควบคุมลิขสิทธิ์ โทร 02-298-2447, 02-298-2457

15. ข้อมูลอื่นๆ

- LD50 = 8910 มิลลิกรัม / กิโลกรัม ตัวที่ใช้ทดลองคือ หนู

16. เอกสารอ้างอิง

- ไทยอาสารเคมีภัณฑ์, คู่มือความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี
- <http://www.chemtrack.org>

ภาคผนวก ข.39

สัญญาบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน

ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1

สำหรับสัญญาบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน

ฉบับลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 เลขที่ GLOW-OM-15-111

ทำที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2562

ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ของสัญญาบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน เลขที่ GLOW-OM-15-111ฉบับลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 ฉบับนี้ (ต่อไปในข้อตกลงนี้จะเรียกว่า "ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1") ทำขึ้นระหว่าง

1. บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

บริษัท ไอพีที จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 1 อาคารเอ็มโพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 พาร์ควิว ถนนสาทรใต้ แขวงยาน

นาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

บริษัท เก็คไค-วัน จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนสุขุมวิท-5 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 และ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 60/19 หมู่ 3 นิคมอุตสาหกรรมสยามอินดัสเทรียล พาร์ค ตำบลมาบตาพุด อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140

ซึ่งต่อไปในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับนี้จะรวมเรียกว่า "ผู้รับบริการ" ฝ่ายหนึ่งกับ

2. บริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด สำนักงานเลขที่ 8 หมู่ที่ 2 ถนนแสงจันทร์ในนิคม ตำบลเนินพระ อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งต่อไปในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับนี้จะเรียกว่า "ผู้ให้บริการ" อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้ทำสัญญาบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน เลขที่ GLOW-OM-15-111ฉบับลงวันที่ 26 ตุลาคม 2558 ซึ่งต่อไปในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับนี้จะเรียกว่า "สัญญาบริการ" เพื่อมาให้บริการรถฉุกเฉิน (Ambulance) กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินกับพนักงานของผู้รับบริการ รวมทั้งการบริการเกี่ยวกับการให้คำปรึกษาด้านสุขภาพ ร่วมซ่อมแซมฉุกเฉิน และการจัดฝึกอบรมต่างๆให้แก่พนักงานของผู้รับบริการ ณ สถานที่ตั้งของผู้รับบริการนั้น

โดยที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงจะขยายระยะเวลาการให้บริการตามสัญญาบริการออกไปอีก ดังนั้นคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงตกลงทำข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 นี้ขึ้น โดยมีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้แก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาของสัญญาบริการ โดยให้ขยายระยะเวลาหมดอายุไปจนถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2565

ข้อ 2. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 นี้ มีผลบังคับใช้นับตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2562 เป็นต้นไปจนกว่าระยะเวลาของสัญญาบริการจะสิ้นสุดลง

ข้อ 3. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายถือว่าข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 นี้เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาบริการ โดยข้อตกลงและเงื่อนไขนอกเหนือจากที่ระบุในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับนี้แล้วคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้เป็นไปตามเงื่อนไขและข้อตกลงเดิมที่ระบุในสัญญาบริการทุกประการ

ข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 นี้ได้จัดทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกัน คู่สัญญาต่างได้ดูและเข้าใจข้อความโดยตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) ไว้ต่อหน้าพยาน ณ วันที่ เดือน ปี ที่ระบุข้างต้น โดยผู้รับบริการยึดถือต้นฉบับและผู้ให้บริการยึดถือคู่ฉบับ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด

บริษัท เก็คไค-วัน จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด

บริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด





หนังสือมอบอำนาจ

วันที่ ๑๕ เดือน มกราคม พ.ศ. ๒๕๖๑

โดยหนังสือมอบอำนาจฉบับนี้ ข้าพเจ้า บริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด โดย

นายทองเกียรติ เกษเพ็ชร์ ตำแหน่ง กรรมการบริหาร อายุ 52 ปี อยู่บ้านเลขที่ ๑๘/๓๓ ซอย ๓๖/๓
แขวง พหลโยธิน เขต สหะสนโน จังหวัด กรุงเทพมหานคร บัตรประชาชนเลขที่ ๙๐,๐๒๐,๑๒,๙๙๘,๑๑
วันออกบัตร ๑๕ ตุลาคม ๒๕๕๐ วันหมดอายุ ๑๕ ตุลาคม ๒๕๖๕ ออกโดยอำเภอเขต สหะสนโน จังหวัด กรุงเทพมหานคร
นายจารุวัฑ ให้ความเพียร ตำแหน่ง กรรมการบริหาร อายุ 55 ปี อยู่บ้านเลขที่ 1/77 หมู่ที่ 12
ตำบล ท่าช้าง อำเภอ เมืองจันทบุรี จังหวัด จันทบุรี บัตรประชาชนเลขที่ 3 200100179439
วันออกบัตร ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๕ วันหมดอายุ ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ ออกโดยอำเภอเขต เมืองจันทบุรี จังหวัด จันทบุรี

ขอมอบอำนาจให้ นายจารุวัฑ ให้ความเพียร อายุ 55 ปี อยู่บ้านเลขที่ 1/77 หมู่ที่ 12
ตำบล ท่าช้าง อำเภอ เมืองจันทบุรี จังหวัด จันทบุรี บัตรประชาชนเลขที่ 3 200100179439
วันออกบัตร ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๕ วันหมดอายุ ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ ออกโดยอำเภอเขต เมืองจันทบุรี จังหวัด จันทบุรี

เป็นผู้รับมอบอำนาจกระทำการแทนข้าพเจ้าในการดังต่อไปนี้

1. ให้มีอำนาจลงนามกระทำการแทนในวาทะ มีกิจกรรมเกี่ยวกับบุคคลหรือนิติบุคคล เพื่อให้บริการด้านสาธารณสุข เช่น การให้บริการตรวจรักษาพยาบาล หรือตรวจสุขภาพ การให้บริการอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้น (CPR) หรือ การอบรมอื่นๆ ด้านสาธารณสุข การให้บริการรถฉุกเฉินเคลื่อนที่ (Ambulance) การให้บริการออกตรวจสุขภาพ นอกสถานที่ด้วยรถยนต์เคลื่อนที่ หรือรถยกเคลื่อนย้ายเตียงเคลื่อนที่

2. มีอำนาจแต่งตั้งตัวแทนผู้รับมอบหมายให้กระทำการอย่างใดอย่างหนึ่งหรือหลายอย่าง ตามขอบเขตแห่งการมอบอำนาจ ท่านเป็นผู้มอบอำนาจฉบับนี้ด้วย

หนังสือมอบอำนาจฉบับนี้ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม ๒๕๖๑ เป็นต้นไป

การใดๆ ที่ผู้รับมอบอำนาจได้กระทำภายในขอบเขตแห่งหนังสือมอบอำนาจนี้ ให้ถือเสมือนดังข้าพเจ้ากระทำเองทุกประการ เพื่อเป็นหลักฐานจึงลงลายมือชื่อให้ต่อหน้าพยานเป็นสำคัญ



ที่ รย. C18683

สำนักงานทะเบียนคนส่วนบริษัทจังหวัดระยอง
กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

หนังสือรับรอง

ขอรับรองว่าบริษัทนี้ ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์
เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม ๒๕๕๕ ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105545082831

มีรายละเอียดลงในรายการตามเอกสารทะเบียนนิติบุคคล ณ วันออกหนังสือ ดังนี้

1. ชื่อบริษัท บริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง จำกัด
2. กรรมการของบริษัท 7 คน ตามรายชื่อดังต่อไปนี้
 1. พลโทเกรียงศักดิ์ ช่างเอกรัง
 2. นางสาวเกศรา วงศ์เกตุ
 3. นางสาวอรุณญา อินทรประสงค์
 4. นายจารุวัฑ ให้ความเพียร
 5. นางสาววรรณภา เพชรศรี
 6. นายศุภกรณ ภิรมย์
 7. นายคองเกียรติ เกษเพ็ชร์

3. จำนวนเงินหรือข้อควรระวังซึ่งผูกพันบริษัทได้คือ การชำระค่าตอบแทนคนลงลายมือชื่อร่วมกันและ
ประเด็นคนสำคัญของบริษัท/

4. ทุนจดทะเบียน 400,000,000.00 บาท / สัดส่วนส่วนหุ้น

5. สำนักงานใหญ่ เลขที่ 8 หมู่ที่ 2 ตำบลแสงจันทร์เขมรินทร์ ตำบลเนินคร อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง/

สำนักงานสาขา ตั้งอยู่ (1) เลขที่ 333/3 หมู่ที่ 4 ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง/

6. วัตถุประสงค์ของบริษัท 23 ข้อ ดังปรากฏในสำเนาเอกสารแนบท้ายหนังสือรับรองนี้ จำนวน 2 แผ่น
โดยมีรายละเอียดในทะเบียนบริษัทและเอกสารแนบตามสำเนาที่แนบมาส่วนที่แนบมาเป็นส่วนที่สำคัญ



โรงพยาบาลกรุงเทพระยอง
BANGKOK RAYONG HOSPITAL

(ลงนามและประทับตรา)

คำเตือน : ให้ตรวจสอบเอกสารที่แนบมาตามตำแหน่งของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า



เลขที่ ๑๖๖๖ ๑๖๖๖ ๑๖๖๖

กรมพัฒนาธุรกิจการค้า
กระทรวงพาณิชย์
เลขที่ ๑๖๖๖ ๑๖๖๖ ๑๖๖๖

เลขที่ ๑๖๖๖ ๑๖๖๖ ๑๖๖๖

1

ที่ รน. 018683



หนังสือรับรอง

ออกให้ ณ วันที่ 19 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2561

(นางสาวคณิศา ชินหาญกุล)

นายทะเบียน

ขอเคารพทราบน ประกอบด้วยหนังสือรับรอง ฉบับที่ รน. 018683

1. บริษัทผู้ถือหุ้น บริษัท รามแพทยาของ จำกัด ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อเป็น บริษัท โรงพยาบาลกรุงเทพของ จำกัด เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2546/
2. มีมติบุคคลนี้ได้รับรางวัลสรรมาภิบาลธุรกิจดีเด่น ประจำปี 2558 2558 2560/
3. บัญชีบุคคลนี้ได้ส่งงบการเงินที่ 2560
4. หนังสือรับรองเฉพาะข้อความที่ทาง/บริษัท/สำนักงานจดทะเบียนไว้เพื่อผลทางกฎหมายเท่านั้น ข้อเท็จจริงเป็นสิ่งที่ควรหาไว้พิจารณา เรายืนยันว่าเอกสารนี้เป็นสาระสำคัญที่จดทะเบียนไปถูกต้อง หรือเป็นเท็จ

B
โรงพยาบาลกรุงเทพ
BANGKOK RAYONG HOSPITAL

(นพ

ร)

DSD

กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ
กระทรวงพาณิชย์
101 ถนนวิภาวดีรังสิต
จตุจักร กรุงเทพฯ 10400

นางสาวคณิศา ชินหาญกุล
ผู้อำนวยการบริหาร
19 ธันวาคม 2561

ที่ รน. 018683

ออกให้ ณ วันที่ 19 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2561

(นางสาวคณิศา ชินหาญกุล)

นายทะเบียน

ใบกำกับภาษี

- (1) ชื่อ จดทะเบียน เข้า เข้าวัด ชื่อ/นามสกุล บัญชีเลข 9 เลขที่บัญชีเงินฝากธนาคาร ชื่อ/นามสกุล บัญชีเลข 9 เลขที่บัญชีเงินฝากธนาคาร
- (2) นาย โฉม จันทอง จำนำ แลกเปลี่ยน และจำหน่ายทรัพย์สินโดยประการอื่น
- (3) เป้าหมายหน้า ตัวแทน ตัวแทนลูกค้าในกิจการและธุรกิจทุกประเภท เป้าหมายในธุรกิจประจำพื้นที่ การดำเนินการให้สมาคม และการดำเนินการให้
- (4) คู่มือเก็บ เก็บเงินเก็บเก็บเงินจากธนาคาร บัญชีเลข 9 หรือเลขที่บัญชีเงินฝากธนาคาร และให้กู้ยืมเงินหรือให้เครดิตด้วยวิธีการอื่น โดยจะมีหลักฐานกำกับชื่อโดยตาม รวมทั้งการรับ ทดสอบ โฉม และเลขที่เงินฝากบัญชี หรือหลักฐานที่ได้นำมาฝากไว้กับ
- (5) การดำเนินการด้านภาษีอากรและเงินฝากธนาคาร หรือการดำเนินการด้านภาษีอากรและเงินฝากธนาคาร
- (6) เป้าหมายหน้า ตัวแทน ตัวแทนลูกค้าในกิจการและธุรกิจทุกประเภท เป้าหมายในธุรกิจประจำพื้นที่ การดำเนินการให้สมาคม และการดำเนินการให้
- (7) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (8) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (9) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (10) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (11) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (12) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (13) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (14) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (15) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (16) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (17) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (18) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (19) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (20) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (21) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์
- (22) ประกอบกิจการรับเงินฝากออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์ ออมทรัพย์ออมทรัพย์

B
โรงพยาบาลกรุงเทพ
BANGKOK RAYONG HOSPITAL

DSD

กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ
กระทรวงพาณิชย์
101 ถนนวิภาวดีรังสิต
จตุจักร กรุงเทพฯ 10400

นางสาวคณิศา ชินหาญกุล
ผู้อำนวยการบริหาร
19 ธันวาคม 2561

ที่ 40. 018683

ออกให้ ณ วันที่ 19 เดือน ธันวาคม พ.ศ. 2561

วัตถุประสงค์ของงาน/โครงการ/บริการ ปี 2562...

(23) ปรังษการการดำการ ยารักษาโรค ยาสมุนไพร ยาสมุนไพร เครื่องมือแพทย์ เครื่องมือ
เครื่องใช้ทางการแพทย์ ยาสมุนไพร ยาสมุนไพร

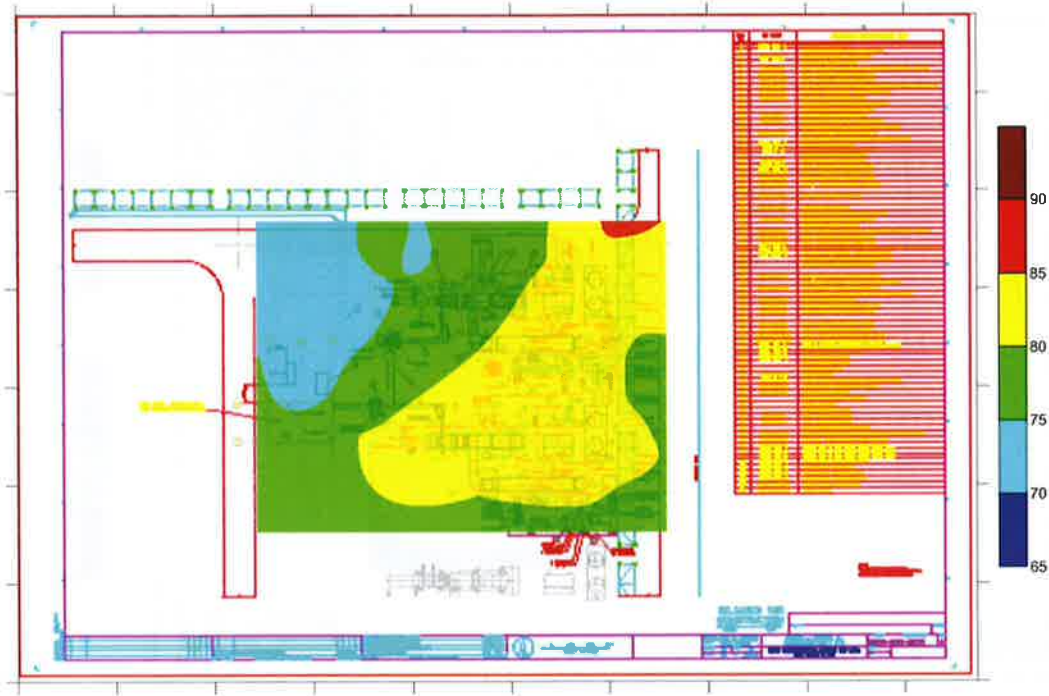


กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ
กระทรวงพาณิชย์
111 ถนนวิภาวดีรังสิต
จตุจักร กรุงเทพฯ 10710

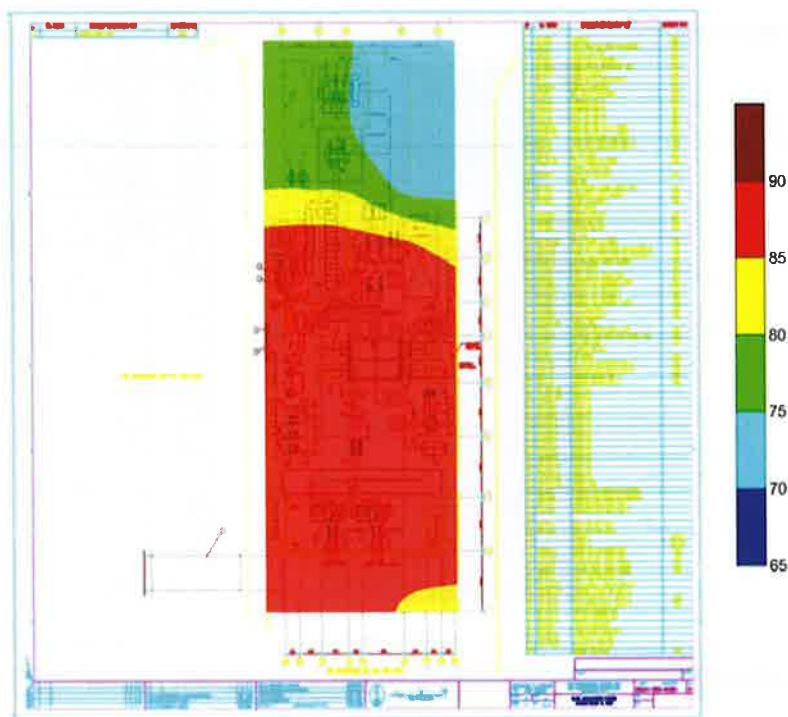
โทรสาร 02-25540000
โทร 02-25540000
www.dsd.go.th

ภาคผนวก ข.40

Noise Contour Map

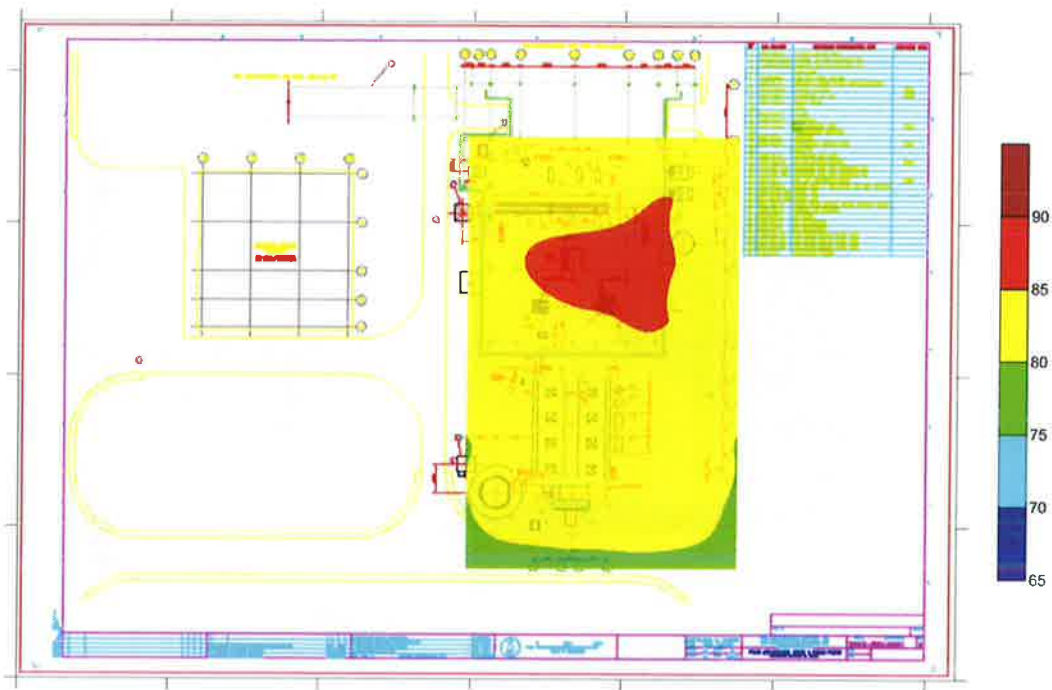


รูปที่ 8.4-1 แผนที่เส้นชั้นแสดงค่าระดับเสียงบริเวณ Plant Arrangement of Reserve Unit Area :
Cogeneration Unit 1 & 2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

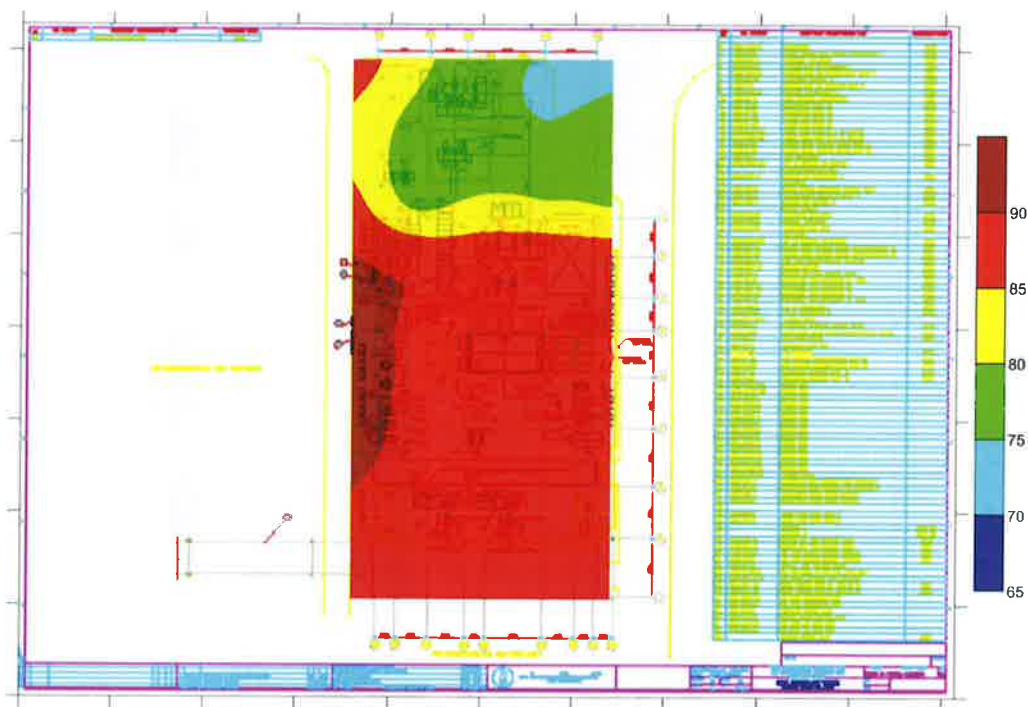


รูปที่ 8.4-2 แผนที่เส้นชั้นแสดงค่าระดับเสียงบริเวณ Plant Arrangement Turbine ground floor ของ Hybrid Block 1
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด



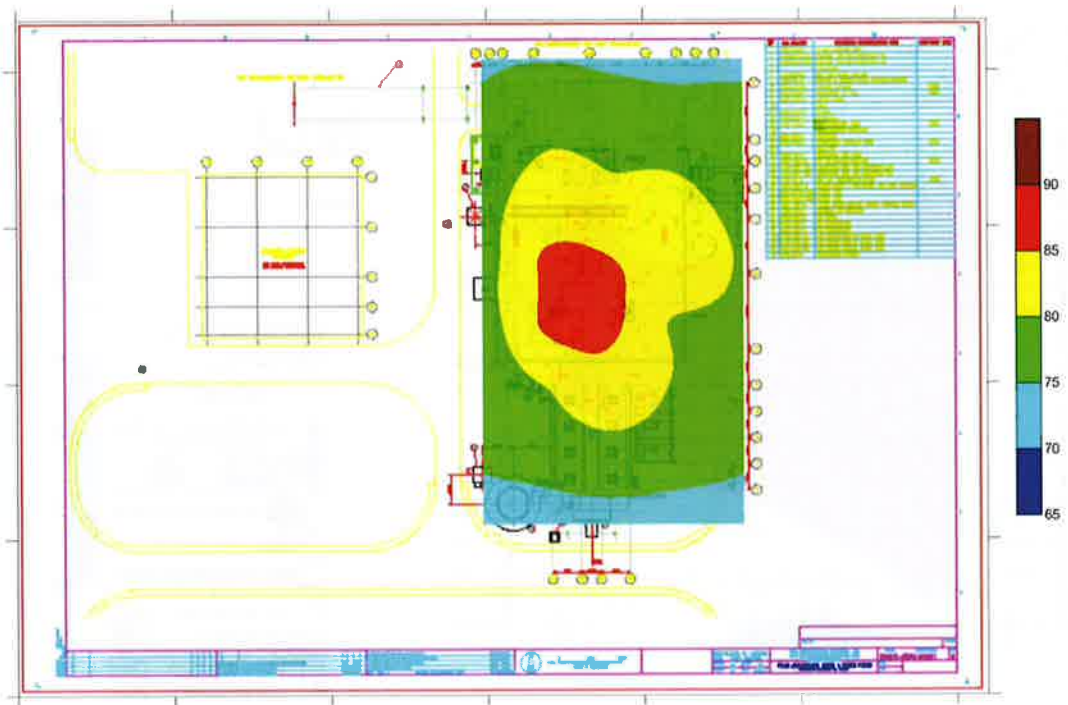


รูปที่ 8.4-3 แผนที่แผนผังแสดงค่าระดับเสี่ยงบริเวณ Plant Arrangement Boiler & Fabric Filter Ground Floor ๗๐3 Hybrid Block 1
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

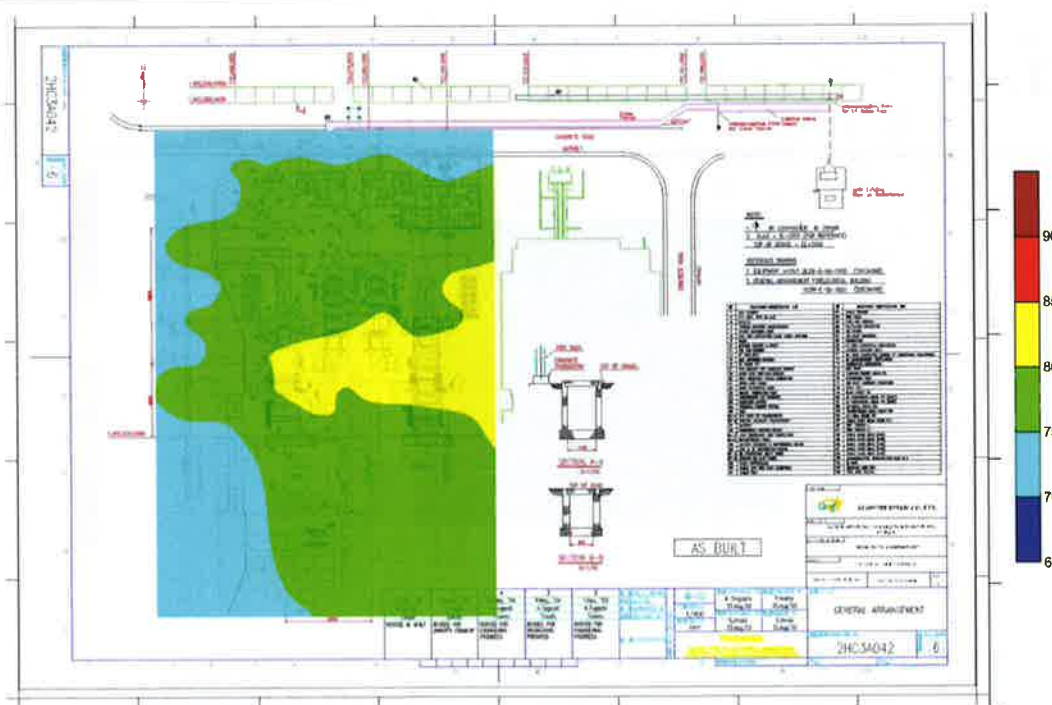


รูปที่ 8.4-4 แผนที่แผนผังแสดงค่าระดับเสี่ยงบริเวณ Plant Arrangement Turbine Ground Floor ๗๐3 Hybrid Block 2
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



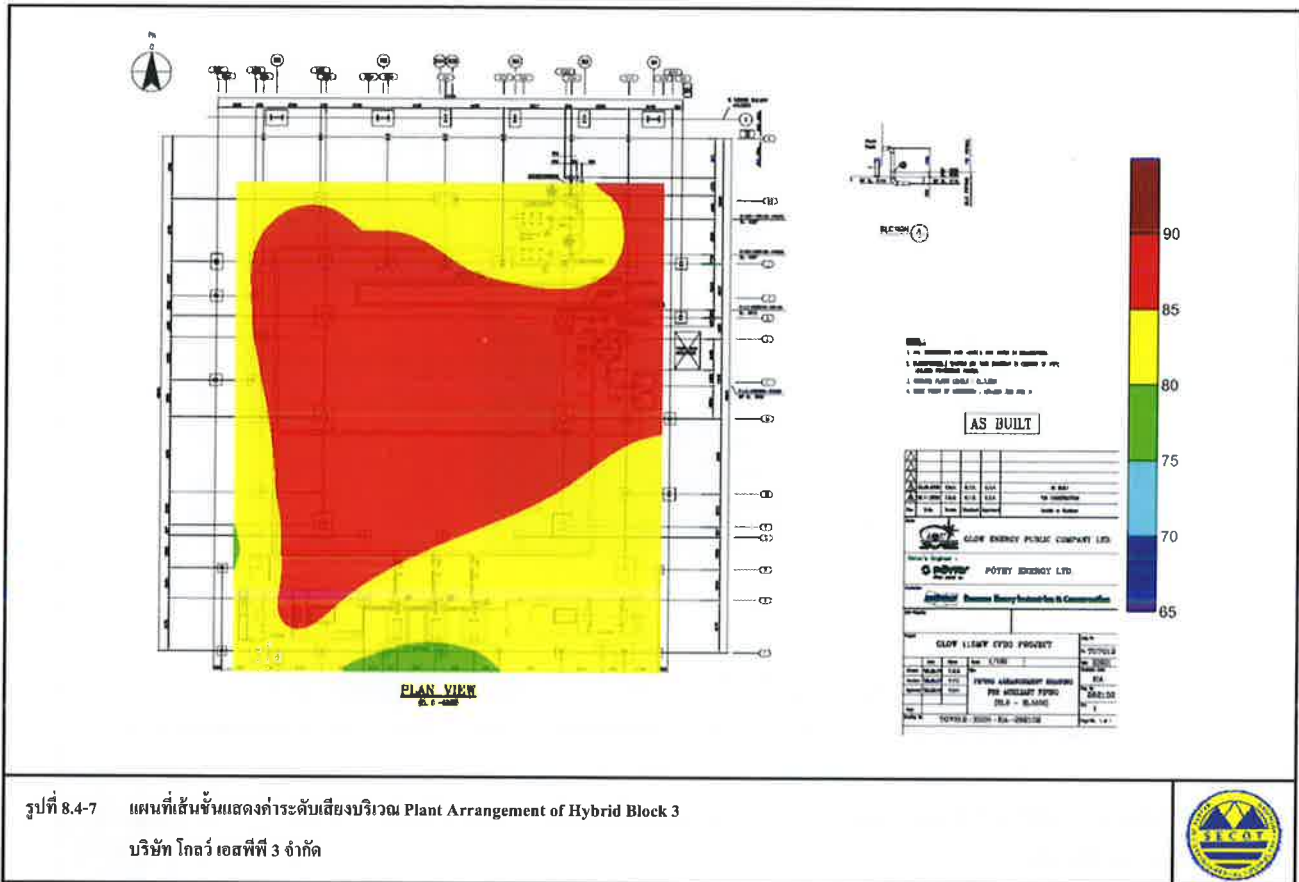


รูปที่ 8.4-5 แผนที่เส้นชั้นแสดงค่าระดับเสียงบริเวณ Plant Arrangement Boiler & Fabric Filter Ground Floor 003 Hybrid Block 2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี จำกัด

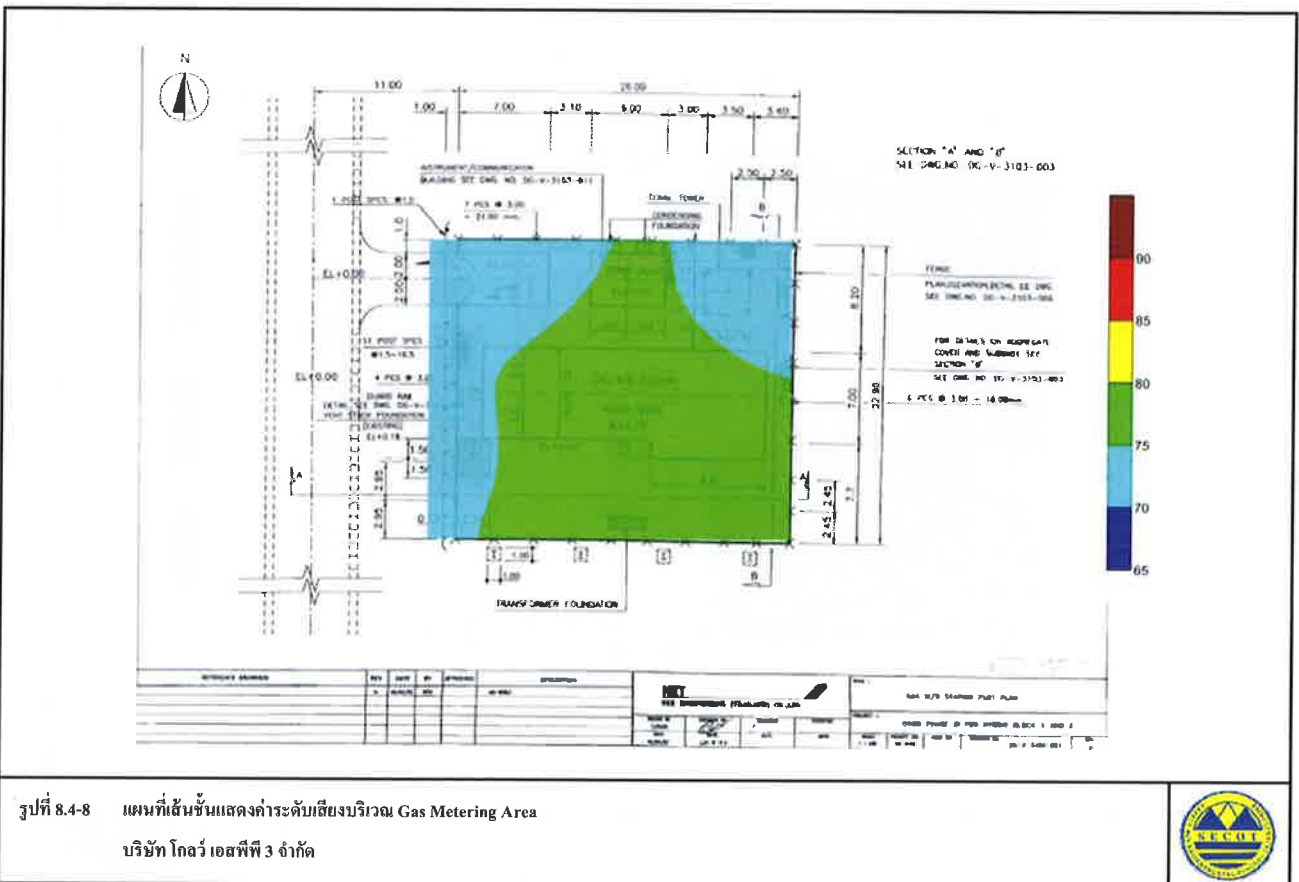


รูปที่ 8.4-6 แผนที่เส้นชั้นแสดงค่าระดับเสียงบริเวณ Glow Energy Plc. (Phase IV) Cogeneration Plant
บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)



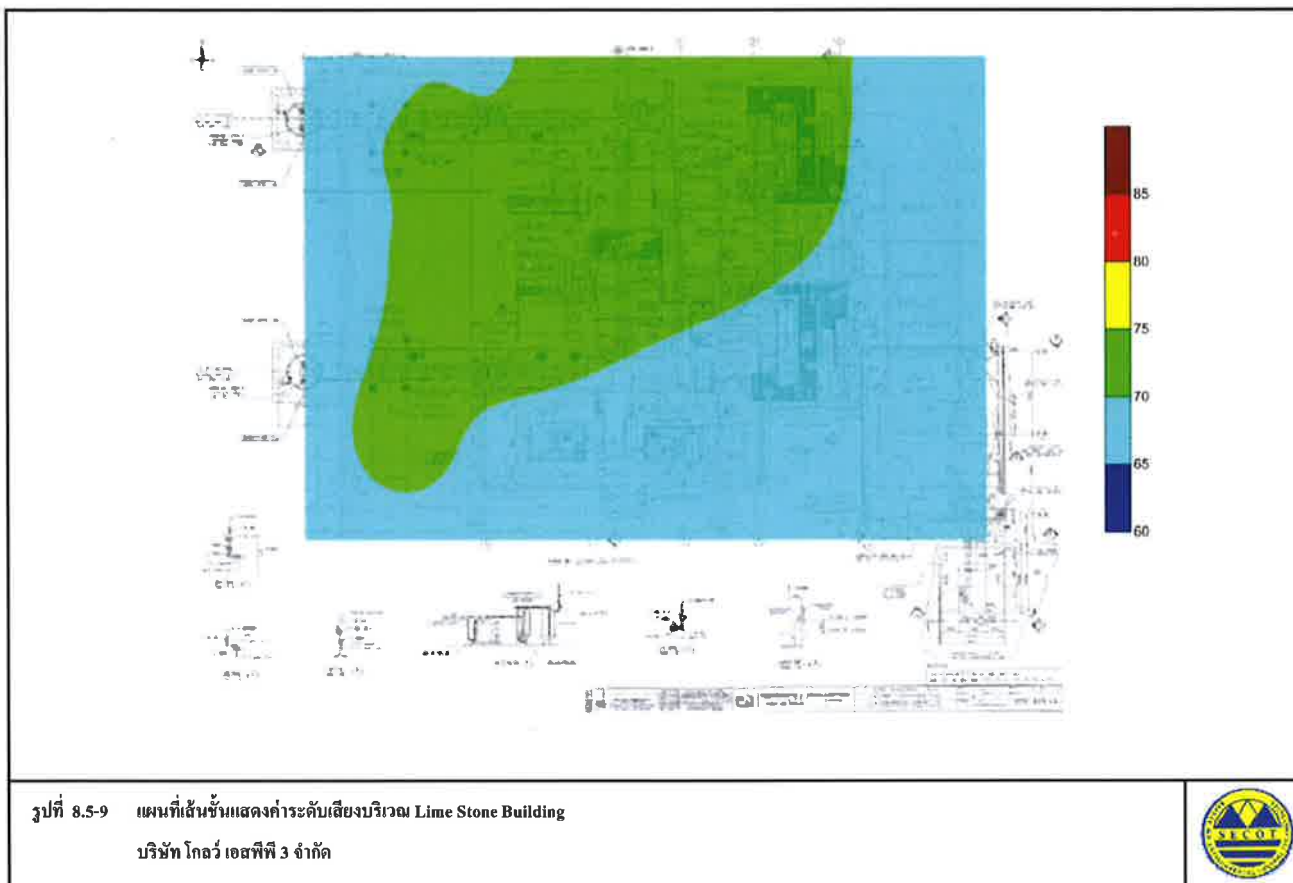


รูปที่ 8.4-7 แผนที่แผนผังแสดงค่าระดับเสี่ยงบริเวณ Plant Arrangement of Hybrid Block 3 บริษัท โกลว์ เอสทีพี 3 จำกัด



รูปที่ 8.4-8 แผนที่แผนผังแสดงค่าระดับเสี่ยงบริเวณ Gas Metering Area บริษัท โกลว์ เอสทีพี 3 จำกัด





ภาคผนวก ข.41

ข้อมูลอุปกรณ์คุ้มครองอันตรายส่วนบุคคล

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Card	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
1	2-Jul-19	Ratchana Prumtun	Operation	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	148
		Ratchana Prumtun	Operation	T05	รองเท้าป้องกัน พื้นผิว สำหรับบุรุษ size 10 Pangolin	1	Pair	1,957	1,957
2	5-Jul-19	Marisa Racha	Chemistry	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
3	2-Jul-19	Somyos Pumai	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Somyos Pumai	Operation	E03	ปลั๊กอุดหู ชนิดโฟม โดน ขี้ยาและกลิ่นของบรรจุ	1	Pair	40	40
4	1-Jul-19	Cherdsakchai Promsook	Operation	E04	ปลั๊กอุดหู ชนิดโฟม โดน ขี้ยา	200	Pair	7	1,300
		Cherdsakchai Promsook	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวป้องกันสิ่งมีพิษ แบบปุ่มกระดุมมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	197
		Cherdsakchai Promsook	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
5	2-Jul-19	Chanet Sukprasert	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวป้องกันสิ่งมีพิษ แบบปุ่มกระดุมมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	197
		Chanet Sukprasert	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Chanet Sukprasert	Operation	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
6	1-Jul-19	Phairoat Khunprom	Maintenance	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Phairoat Khunprom	Maintenance	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอ)	1	ea	737	737
7	5-Jul-19	Watcharapong Narongsak	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Watcharapong Narongsak	Operation	H01	ถุงมือ ป้องกันสารเคมีประเภทกรด ด่าง 14 นิ้ว	1	Pair	460	460
		Watcharapong Narongsak	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวป้องกันสิ่งมีพิษ แบบปุ่มกระดุมมือ ชนิดสั้น	1	Pair	98	98
		Watcharapong Narongsak	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Watcharapong Narongsak	Operation	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอันไม่พึงประสงค์ size 8	1	Pair	146	146
8	6-Jul-19	Thanathorn Kamkaew	Admin	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Thanathorn Kamkaew	Admin	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอ)	1	ea	737	737
		Thanathorn Kamkaew	Admin	T03	รองเท้าป้องกันพื้นผิว สำหรับบุรุษ size 7 OWT993KW	1	Pair	2,783	2,783
		Thanathorn Kamkaew	Admin	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอันไม่พึงประสงค์ size 7	1	Pair	146	146
9	23-Jul-19	Rittichote Kunakorn	Operation	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Rittichote Kunakorn	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Rittichote Kunakorn	Operation	F08	โครงสร้างป้องกันนิรภัย ชนิดประกอบหมวก	1	ea	145	145
		Rittichote Kunakorn	Operation	F12	Face Shield	1	ea	678	678
		Rittichote Kunakorn	Operation	F06	สายคล้องแว่นตา + ขลุ่ย	1	ea	29	29
10	18-Jul-19	Tapanon Naksot	Operation	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Tapanon Naksot	Operation	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอ)	1	ea	737	737
		Tapanon Naksot	Operation	F01	ที่ครอบหูแบบเดี่ยว ชนิดติดหมวก (ใช้ได้กับหมวกรุ่นที่เสนอมา)	1	Pair	629	629
		Tapanon Naksot	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Card	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
		Tapanon Naksot	Operation	T02	รองเท้าป้องกันพื้นผิว สำหรับบุรุษ size 9 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
		Tapanon Naksot	Operation	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอันไม่พึงประสงค์ size 9	1	Pair	146	146
11	12-Jul-19	Somsak Promsoda	Maintenance	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	2	ea	160	160
		Somsak Promsoda	Maintenance	T02	รองเท้าป้องกันพื้นผิว สำหรับบุรุษ size 7 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
		Somsak Promsoda	Maintenance	T03	รองเท้าป้องกันพื้นผิว สำหรับบุรุษ size 7 OWT993KW	1	Pair	2,783	2,783
		Somsak Promsoda	Maintenance	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	2	ea	148	295
12	12-Jul-19	Warunee Wongwirojsakul	Chemistry	T06	รองเท้าป้องกัน พื้นผิว สำหรับสตรี size 4 JOGGER	1	Pair	2,145	2,145
13	12-Jul-19	Atchara Siriwong	SCM	T04	รองเท้าป้องกันพื้นผิว สำหรับบุรุษ size 3 Pangolin	1	Pair	1,681	1,681
		Atchara Siriwong	SCM	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอันไม่พึงประสงค์ size 3	1	Pair	146	146
14	11-Jul-19	Korakod Kleebyesun	Engineering		ที่หนีบถุงมือ	2	ea		0
15	10-Jul-19	Amnat Ammaree	AO	T02	รองเท้าป้องกันพื้นผิว สำหรับบุรุษ size 8 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
16	9-Jul-19	Thepprasit Pailin-a-nan	EH&S	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Thepprasit Pailin-a-nan	EH&S	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Thepprasit Pailin-a-nan	EH&S	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Thepprasit Pailin-a-nan	EH&S	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Thepprasit Pailin-a-nan	EH&S	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
17	5-Jul-19	Jitawat Siripan	Maintenance	T05	รองเท้าป้องกัน พื้นผิว สำหรับบุรุษ size 6 Pangolin	1	Pair	1,957	1,957
18	30-Jul-19	Penpayom Ruenrom	SCM	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Penpayom Ruenrom	SCM	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Penpayom Ruenrom	SCM	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Penpayom Ruenrom	SCM	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Penpayom Ruenrom	SCM	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
19	30-Jul-19	Wongsakorn Limphotong	REI	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	2	ea	160	160
		Wongsakorn Limphotong	REI	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Wongsakorn Limphotong	REI	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอ)	1	ea	737	737
20	30-Jul-19	Wachirawit Meeboon	REI	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Wachirawit Meeboon	REI	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Wachirawit Meeboon	REI	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอ)	1	ea	737	737
		Wachirawit Meeboon	REI	F04	แว่นตาป้องกันสำหรับคนใส่แว่น เลนส์ใส	3	ea	145	436
		Wachirawit Meeboon	REI	F05	สายคล้องแว่นตา + ขลุ่ย	1	ea	29	29
		Wachirawit Meeboon	REI		ชุดกันฝน ชุดกันฝนอย่างหนาเพื่อแยกจากมลพิษทางอากาศและฝุ่นผง	1	Suit	450	450

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
21	24-Jul-19	Watchara Tongprasert	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	3	ea	160	160
		Watchara Tongprasert	Operation	E01	ชุดคลุมชุดพิเศษ ชนิดติดหมวก (ใช้ได้กับหมวกกันน็อกแบบธรรมดา)	1	Pair	629	629
		Watchara Tongprasert	Operation	S02	สายรัดคางหมวกกันน็อก	1	ea	50	50
		Watchara Tongprasert	Operation	S01	หมวกกันน็อก ชนิดทรงใบปิ่นขน สีขาว (ใช้ได้กับชุดคลุมชุดพิเศษ)	1	ea	737	737
		Watchara Tongprasert	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวป้องกันสิ่งมีคม แบบปกกระชับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	197
		Watchara Tongprasert	Operation		กันดินถุงมือ	1	ea		
		Watchara Tongprasert	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Watchara Tongprasert	Operation	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Watchara Tongprasert	Operation	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
22	11-Jul-19	Natthanon Hingsuwanajit	Coal Port	R14	Particulate Respirator 3M 9322	10	ea	78	781
		Natthanon Hingsuwanajit	Coal Port	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Natthanon Hingsuwanajit	Coal Port	F06	สายคล้องแว่นตา + ข้อง	1	ea	29	29
23	26-Jul-19	Chaowalit Cheychum	Warehouse	T02	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 7 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
		Chaowalit Cheychum	Warehouse	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
24	17-Jul-19	Pongthep Srijarjakorn	Engineering	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันการลื่นล้มและบาดเจ็บ size 7	1	Pair	146	146
		Pongthep Srijarjakorn	Engineering	T05	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 7 Pangolin	1	Pair	1,957	1,957
		Pongthep Srijarjakorn	Engineering	H24	ถุงมือดำโกลีเอทเธอร์เคลือบโพลีเอทเธอร์กันน้ำมัน	2	Pair	157	157
		Pongthep Srijarjakorn	Engineering	R29	หมวกกันน็อกกันลมและฝุ่นของN95	2	ea	22	44
Total									44,318

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
1	19-Aug-19	Ananchai Kaewpradit	RFM	T02	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 9 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
		Ananchai Kaewpradit	RFM	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันการลื่นล้มและบาดเจ็บ size 9	2	Pair	146	292
2	1-Aug-19	Direk Khomkam	Operation	T05	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 7 Pangolin	1	Pair	1,957	1,957
		Direk Khomkam	Operation	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันการลื่นล้มและบาดเจ็บ size 7	2	Pair	146	292
		Direk Khomkam	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวป้องกันสิ่งมีคม แบบปกกระชับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	197
		Direk Khomkam	Operation	E03	ปลั๊กอุดหู ชนิดซิลิโคน มีสายและกล่องบรรจุ	1	Pair	40	40
		Direk Khomkam	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
3	1-Aug-19	Chaleampon Wongnugul	Operation	E04	ปลั๊กอุดหู ชนิดโฟม ไม่มีสาย	200	Pair	7	1,300
		Chaleampon Wongnugul	Operation	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Chaleampon Wongnugul	Operation	R27	Multi-Gas filter	2	Pair	615	1,231
4	1-Aug-19	Taweesak Punsri	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวป้องกันสิ่งมีคม แบบปกกระชับมือ ชนิดสั้น	1	Pair	98	98
		Taweesak Punsri	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
5	8-Aug-19	Nathapong Yuenyongkul	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Nathapong Yuenyongkul	Operation	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	4	ea	42	169
6	9-Aug-19	Theerayooth Choiechom	RCM	R14	Particulate Respirator 3M 9322	10	ea	78	781
		Theerayooth Choiechom	RCM	T02	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 8 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
7	16-Aug-19	Watcharapong Narongsak	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
8	19-Aug-19	Weerachai Kulala	Maintenance	T04	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 7 Pangolin	1	Pair	1,681	1,681
		Weerachai Kulala	Maintenance	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันการลื่นล้มและบาดเจ็บ size 7	1	Pair	146	146
9	19-Aug-19	Manus Chantaraniyom	Maintenance	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Manus Chantaraniyom	Maintenance	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	148
		Manus Chantaraniyom	Maintenance	T02	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 7 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
		Manus Chantaraniyom	Maintenance	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันการลื่นล้มและบาดเจ็บ size 7	1	Pair	146	146
		Manus Chantaraniyom	Maintenance	S02	สายรัดคางหมวกกันน็อก	1	ea	50	50
		Manus Chantaraniyom	Maintenance	S01	หมวกกันน็อก ชนิดทรงใบปิ่นขน สีขาว (ใช้ได้กับชุดคลุมชุดพิเศษ) (S01 + S02)	1	ea	737	737
10	19-Aug-19	Narawut Ariyatham	Coal Port	T04	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 6 Pangolin	1	Pair	1,681	1,681
11	19-Aug-19	Supaporn Methavirun	Maintenance	B03	ชุดกันสารเคมีชนิดผ้า size L	50	Pair	153.61	7,691
12	19-Aug-19	Sahanon Khamchum	Maintenance	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Sahanon Khamchum	Maintenance	T03	รองเท้าบูทกันน้ำ สำหรับผู้ชาย size 9 OWT983KW	1	Pair	2,783	2,783
13	19-Aug-19	Itt Rarnmana	RFM	S02	สายรัดคางหมวกกันน็อก	1	ea	50	50

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
14	19-Aug-19	Itt Rammana	RFM	S01	หมวกนิรภัย ชนิดครึ่งใบกันฝน สีขาว (ใช้ได้กับเครื่องพ่นยาที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Itt Rammana	RFM	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอับและแบคทีเรีย size 8	1	Pair	146	146
		Warapon Sripayap	Maintenance	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Warapon Sripayap	Maintenance	S01	หมวกนิรภัย ชนิดครึ่งใบกันฝน สีขาว (ใช้ได้กับเครื่องพ่นยาที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Warapon Sripayap	Maintenance	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Warapon Sripayap	Maintenance	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Warapon Sripayap	Maintenance	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Warapon Sripayap	Maintenance	E03	ปลั๊กอุดหู ชนิดซิลิโคน มีสายและกล่องบรรจุ	1	Pair	40	40
15	19-Aug-19	Bancha Yapakai	Operation	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอับและแบคทีเรีย size 9	1	Pair	146	146
		Bancha Yapakai	Operation	T05	รองเท้านิรภัย หุ้มข้อ ส้นหุ้มบุช size 9 Pangolin	1	Pair	1,957	1,957
16	9-Aug-19	Nannapat Wanhou	SCM	T04	รองเท้านิรภัยหุ้มข้อ ส้นหุ้มบุช size 4 Pangolin	1	Pair	1,681	1,681
		Nannapat Wanhou	SCM	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Nannapat Wanhou	SCM	S01	หมวกนิรภัย ชนิดครึ่งใบกันฝน สีขาว (ใช้ได้กับเครื่องพ่นยาที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Nannapat Wanhou	SCM	F03	แนวคานนิรภัย เหนือส้วโล (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Nannapat Wanhou	SCM	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Nannapat Wanhou	SCM	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Nannapat Wanhou	SCM	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Nannapat Wanhou	SCM	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
17	17-Aug-19	Pongthep Srijarjakorn	Engineering		ชุดกันฝน ชุดกันฝนอย่างหนาเสื้อแขนยาวกางเกงคลุมส้นเท่	1	Suit	450	450
18	19-Aug-19	Nares Petchkhong	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	10	ea	78	781
		Nares Petchkhong	Operation	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Nares Petchkhong	Operation	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Nares Petchkhong	Operation	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Nares Petchkhong	Operation	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Nares Petchkhong	Operation	F03	แนวคานนิรภัย เหนือส้วโล (IN-OUT DOOR)	2	ea	160	160
		Nares Petchkhong	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวกำมือถึงข้อศอก แบบบุกรขยับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	98
		Nares Petchkhong	Operation	H01	ถุงมือ ป้องกันสารเคมีประเภทกรด ยาว 14 นิ้ว	1	Pair	400	400

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
19	19-Aug-19	Cherdsakchai Promsook	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวกำมือถึงข้อศอก แบบบุกรขยับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	98
		Cherdsakchai Promsook	Operation	F03	แนวคานนิรภัย เหนือส้วโล (IN-OUT DOOR)	2	ea	160	160
		Cherdsakchai Promsook	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Cherdsakchai Promsook	Operation	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Cherdsakchai Promsook	Operation	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Cherdsakchai Promsook	Operation	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Cherdsakchai Promsook	Operation	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Cherdsakchai Promsook	Operation	E04	ปลั๊กอุดหู ชนิดโฟม โปนิสตาม	200	Pair	7	1,300
20	19-Aug-19	Supaporn Methavirun	Maintenance	H24	ถุงมือผ้าไนล่อนเคลือบด้วยยางในไมโครกันน้ำมัน	10	Pair	157	157
		Supaporn Methavirun	Maintenance	H08	ถุงมือผ้าไนล่อนเคลือบด้วยยางในไมโครกันน้ำมัน	10	Pair	26	52
21	19-Aug-19	Korakol Deelert	Maintenance	F03	แนวคานนิรภัย เหนือส้วโล (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Korakol Deelert	Maintenance	T03	รองเท้านิรภัยหุ้มข้อ ส้นหุ้มบุช size 5 OWT993KW	1	Pair	2,783	2,783
22	19-Aug-19	Sittipong Kerdmanee	CMT	T03	รองเท้านิรภัยหุ้มข้อ ส้นหุ้มบุช size 8 OWT993KW	1	Pair	2,783	2,783
		Sittipong Kerdmanee	CMT	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอับและแบคทีเรีย size 8	1	Pair	146	146
23	19-Aug-19	Sittipong Kerdmanee	CMT	F03	แนวคานนิรภัย เหนือส้วโล (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Tapanon Naksot	Operation	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Tapanon Naksot	Operation	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85
		Tapanon Naksot	Operation	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Tapanon Naksot	Operation	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Tapanon Naksot	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	13	ea	78	1,016
		Tapanon Naksot	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวกำมือถึงข้อศอก แบบบุกรขยับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	98
		Tapanon Naksot	Operation	T01	รองเท้าบูท PVC กันสารเคมี พื้นเสริมเหล็ก Size 10	1	Pair	815	815
24	19-Aug-19	Tapanon Naksot	Operation	H06	ถุงมือผ้าไนล่อนเคลือบด้วยยางในไมโครกันน้ำมัน	5	Pair	25.84	129
		Tapanon Naksot	Operation	F08	โครงสร้างป้องกันนิรภัย ชนิดประกอบหมวก	1	ea	145	145
		Tapanon Naksot	Operation	F03	แนวคานนิรภัย เหนือส้วโล (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Weerapol Noicumnee	Operation	T02	รองเท้านิรภัยหุ้มข้อ ส้นหุ้มบุช size 8 OWT900KW	1	Pair	2,299	2,299
		Weerapol Noicumnee	Operation	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันกลิ่นอับและแบคทีเรีย size 8	1	Pair	146	146
		Weerapol Noicumnee	Operation	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615
		Weerapol Noicumnee	Operation	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	85

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
		Weerapol Noicumme	Operation	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	97
		Weerapol Noicumme	Operation	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972
		Weerapol Noicumme	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวพร้อมเข็มขัด แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	98
		Weerapol Noicumme	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
25	20-Aug-19	Tehneht Wothong	Maintenance	T04	รองเท้าบูทหนังหุ้มข้อ สำหรับบุรุษ size 10 Pangolin	1	Pair	1,681	1,681
		Tehneht Wothong	Maintenance	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันลื่นล้มและแบคทีเรีย size 10	1	Pair	146	146
26	20-Aug-19	Manus Boonchan	Operation	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234
		Manus Boonchan	Operation	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	160
		Manus Boonchan	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวพร้อมเข็มขัด แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	1	Pair	98	98
27	16-Aug-19	Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	H03	ถุงมือ ป้องกันความร้อน 200 C ยาว 14 นิ้ว	2	Pair	450	900.00
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันลื่นล้มและแบคทีเรีย size 8	2	Pair	146	292.00
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	H05	ถุงมือหนังยาวพร้อมเข็มขัด แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	4	Pair	98	393.76
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	159.97
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	147.66
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	F08	โครงครอบป้องกันศีรษะ ชนิดประกอบหมวก	1	ea	145	145
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	H08	ถุงมือผ้าใยเคลือบซิลิโคน	1	Pair	25.84	26
		Ukkit Kanchanakitsopon	RFM	F07	แว่นตาป้องกัน ป้องกันสารเคมี	1	ea	496	496
28	21-Aug-19	Chanadda Soongnart	SCM	T04	รองเท้าบูทหนังหุ้มข้อ สำหรับบุรุษ size 4 Pangolin	1	Pair	1,681	1,681
29	22-Aug-19	Kitisak Senasomboon	RCM	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Kitisak Senasomboon	RCM	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Kitisak Senasomboon	RCM	H05	ถุงมือหนังยาวพร้อมเข็มขัด แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	1	Pair	98	98.44
		Kitisak Senasomboon	RCM	F01	ที่ครอบหูลดเสียง ชนิดลดหมวก (ใช้ได้กับหมวกรุ่นที่เสนอมา)	1	Pair	629	629.20
		Kitisak Senasomboon	RCM	R14	Particulate Respirator 3M 9322	3	ea	78	234.42
		Kitisak Senasomboon	RCM	R27	Multi-Gas filter	1	Pair	615	615.25
		Kitisak Senasomboon	RCM	R17	Pre-Filter for two ways half mask and full face respirator	2	ea	42	84.70
		Kitisak Senasomboon	RCM	R18	Per-Filter retainer for two ways half mask and full face respirator	1	Pair	97	96.80
		Kitisak Senasomboon	RCM	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972.10
30	15-Aug-19	Pisit Buawanphor	Engineering	R29	หน้ากากป้องกันแก๊สแบบกรองNG5	2	ea	22	44.30

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
31	15-Aug-19	Decha Seso	EH&S	B02	ชุดกันสารเคมีชนิด PVC (เสื้อ) ชุดกันสารเคมีชนิด PVC (กางเกง) size L	6	Suit	1,595	9,570
32	26-Aug-19	Chanet Sukprasert	Operation	T03	รองเท้าบูทหนังหุ้มข้อ สำหรับบุรุษ size 11 OWT993KW	1	Pair	2,783	2,783
		Chanet Sukprasert	Operation	T08	แผ่นรองพื้น PU ป้องกันลื่นล้มและแบคทีเรีย size 11	1	Pair	146	146
		Chanet Sukprasert	Operation	H05	ถุงมือหนังยาวพร้อมเข็มขัด แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	2	Pair	98	196.88
		Chanet Sukprasert	Operation	R15	Respirator-Tow ways half mask	1	ea	972	972.10
33	26-Aug-19	Sirobon Boontaworn	CFO	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Sirobon Boontaworn	CFO	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Sirobon Boontaworn	CFO	E01	ที่ครอบหูลดเสียง ชนิดลดหมวก (ใช้ได้กับหมวกรุ่นที่เสนอมา)	1	Pair	629	629.20
		Sirobon Boontaworn	CFO	E04	ปลั๊กอุดหู ชนิดโฟม ปลาย	1	Pair	7	7
		Sirobon Boontaworn	CFO	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	147.66
		Sirobon Boontaworn	CFO	F06	สายคล้องแว่นตา + ช่อง	1	ea	29	28.75
		Sirobon Boontaworn	CFO	R29	หน้ากากป้องกันแก๊สแบบกรองNG5	1	ea	22	22.15
		Sirobon Boontaworn	CFO	T05	รองเท้าบูทหนังหุ้มข้อ สำหรับบุรุษ size 6 Pangolin	1	Pair	1,957	1,956.50
		Sirobon Boontaworn	CFO	H05	ถุงมือหนังยาวพร้อมเข็มขัด แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	1	Pair	98	98.44
34	29-Aug-19	Wattananapong Sranglook	Engineering	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Wattananapong Sranglook	Engineering	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
35	29-Aug-19	Jinnipa Jomyim	Chemaltry	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	147.66
		Jinnipa Jomyim	Chemaltry	H20	ถุงมือยาง สีดำ Ansell,NEOPrene,CE 0493,29-865	4	Pair	157	629
36	29-Aug-19	Korakod Kleebyeesun	Engineering	F03	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส (IN-OUT DOOR)	1	ea	160	159.97
37	13-Aug-19	Jorn Koh	นักศึกษาดูงาน	T03	รองเท้าบูทหนังหุ้มข้อ สำหรับบุรุษ size 8 OWT993KW	1	Pair	2,783	2,783
		Jorn Koh	นักศึกษาดูงาน	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Jorn Koh	นักศึกษาดูงาน	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Jorn Koh	นักศึกษาดูงาน	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	147.66
38	13-Aug-19	Naphon Jotikabukhana	นักศึกษาดูงาน	S02	สายรัดคางหมวกนิรภัย	1	ea	50	50
		Naphon Jotikabukhana	นักศึกษาดูงาน	S01	หมวกนิรภัย ชนิดรองในปรับหมุน สีขาว (ใช้ได้กับที่ครอบหูรุ่นที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Naphon Jotikabukhana	นักศึกษาดูงาน	F01	แว่นตาป้องกัน เลนส์ใส	1	ea	148	147.66

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name-Surname	Department	PFR Code	PFR Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
39	13-Aug-19	Naphon Jotikabukhana	นักศึกษาดิจิทัล	T05	รองเท้าหนัง พื้นข้อ สำหรับบุรุษ size 10 Pangolin	1	Pair	1,957	1,956.50
		Noppapon Chalemchockcharoenkit	นักศึกษาดิจิทัล	S02	สายเคเบิลจนาบวกรักบี้	1	ea	50	50
		Noppapon Chalemchockcharoenkit	นักศึกษาดิจิทัล	S01	หมวกกีรกี บดรองโยโย่กับหนุ่ สีขาว (ใช้ได้กับเครื่องหนุ่ที่เสนอมา) (S01 + S02)	1	ea	737	737
		Noppapon Chalemchockcharoenkit	นักศึกษาดิจิทัล	F01	แว่นตากรักบี้ เลนส์ใส	1	ea	148	147.66
		Noppapon Chalemchockcharoenkit	นักศึกษาดิจิทัล	T03	รองเท้าหนังพื้นสน สำหรับบุรุษ size 8 OWT983KW	1	Pair	2,783	2,783
Total									101,110

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

[illegible]

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

[illegible]

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

No.	Date	Name Surname	Department	PPE Code	PPE Name	Quantity	Order unit	Unit Cost	Amount
1		Sitthithon Duanakaew	RFM	H24	ถุงมือผ้าไนล่อนเคลือบพลาสติกในโรงกั้นน้ำปน				
		Sitthithon Duanakaew	RFM	F09	โลกรอกกรองผ้าฝ้ายกัน ชนิดประกอบพวงมา	1		157.30	157.30
		Sitthithon Duanakaew	RFM	F12	Face Shield	1		145.20	145.20
		Sitthithon Duanakaew	RFM	Ho5	ถุงมือหนังขาลำตัวขึ้นหลังมือ แบบปุ่มกระชับมือ ชนิดสั้น	1		677.60	677.60
				T08				450	450.00
Total									1,430

SUMMARY PPE of GSPP 2&3

[illegible]

ภาคผนวก ข.42

ตัวอย่างการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย
และการรั่วไหลข้อต่อวาล์ว



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3869 8400
Fax 0 3868 4788

INSPECTION, TEST AND PREVENTIVE MAINTENANCE

FOR Fire Protection and fire Detection System

Location : Glow SPP2 Co., Ltd. & Glow SPP3 Co., Ltd. & Glow Energy Public Co., Ltd.

Report Date : 1 January 2022

Inspection Date : 1 - 31 January 2022

Reported By

Approved By

Sapawan Janani
Miss Sapawan Janani
Security, Safety, Occupational Health and
Environment Officer
10 / 02 / 2022

Manop Duangsuak
Mr. Manop Duangsuak
Operation Manager
10 / 02 / 2022

Review By

Approved By

Tehmet Worthing
Mr. Tehmet Worthing
Maintenance Electrical Section Manager
10 / 02 / 2022

Gwasorn Wengold
Mr. Gwasorn Wengold
Security, Safety, Occupational Health and
Environment Officer
10 / 02 / 2022

Review By

Approved By

Santhai Nitayetrakha Or Chaleampon Wongnugul
Mr. Santhai Nitayetrakha Or Chaleampon Wongnugul
Shift Leader
10 / 02 / 2022

Rajinda Kasemk
Mr. Rajinda Kasemk
Phase 3 Gas/Coal Plant Manager
10 / 02 / 2022



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3869 8400
Fax 0 3868 4788

Contents

Item No. Description

- 1 Fire extinguisher
 - * Fire extinguisher (CO2)
 - * MCR Building
 - * Limestone Plant
 - * Hybrid Block 1
 - * Hybrid Block 2
 - * Ash Handling
 - * CFB-3
 - * STG-3C
 - * Run off pond(stand by)
 - * Coal Handling
- 2 F-800 Portable Fire Extinguisher
 - * CFB3
 - * CFB2
 - * CFB1
 - * Coal harbour
 - * Run off pond(stand by)
- 3 Solrax Portable Fire Extinguisher
 - * MCR Building
 - * NEW MCR Building
 - * Hybrid Block 1
 - * CTG 1A&B
 - * Hybrid Block 2
 - * CTG 2A&2B
 - * Ash Handling
 - * Coal harbour
 - * CFB3
 - * STG-3C
 - * Limestone Plant
 - * Run off pond(stand by)
 - * Operation building
 - * Coal Handling



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3869 8400
Fax 0 3868 4788



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3869 8400
Fax 0 3868 4788

Contents

Item No. Description

- 4 Deluge System
 - * Hybrid # 1 (CFB 1,STG 1C)
 - * Hybrid # 2 (CFB 2,STG 2C)
 - * Coal Handling
 - * Coal Harbour
 - * CFB-3
 - * STG-3C
- 5 Fire Protection Equipments System
 - 4.1. Fire Hose Reel
 - 4.2. Emergency Eye Washer
 - 4.3. Emergency Spill Kit
 - 4.4. Oil Emergency Spill control kit
 - 4.5. RESCUE SYSTEM KIT
 - 4.6. Lifebuoy Ring& Floating Rope Set
 - 4.7. Automated External Defibrillator(AED)
 - 4.8. Foam Extinguishing (AFFF FOME)
 - 4.9. Mobile Foam Unit
 - 4.10. Wheeled Dry Chemical & CO2 Fire Extinguisher
 - 4.11. Fire Fighting Suit
 - 4.12. Chemical Suite Level A
 - 4.13. Chemical Suite Level B
 - 4.14. Fire Hose Cabinet and Stand pipe
 - 4.15. Fire Hose Cabinet (indoor)
 - 4.16. Emergency Lighting
 - 4.17. Emergency Exit Indicator
 - 4.18. Arc Flash Protection
 - 4.19. Fire Gong Test of Deluge system
 - 4.20. Door inspection
 - 4.21. Fire water isolate valve and hydrant check
- 6 Fire Pump
- 7 Standard Reference

Fire Protection Equipment System Summary Test Sheet

Location : Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd. and Glow Energy Public Co., Ltd.

Report Date : 31 January 2022

Item	Description	Amount	Complete	Incomplete	Inspection Complete %	Problem	Ready to Operate (%)	Remark
1	Fire Extinguisher (CO2)							
	MCR Building	2	2	-	100	-	100	-
	MCR Building (stand by)	-	-	-	-	-	-	-
	Limestone Plant	2	2	-	100	-	100	-
	Hybrid Block 1	15	15	-	100	-	100	-
	Hybrid Block 2	21	21	-	100	-	100	-
	Ash Handling	3	3	-	100	-	100	-
	CFB-3	5	5	-	100	-	100	-
	STG-3C	15	15	-	100	-	100	-
	Run off pond(stand by)	10	0	-	0	10	0	-
	Coal Handling	14	14	-	100	-	100	-
	Remark:							



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: MCR Building Inspection date: 14/1/22

Row	Tag No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspection in (month/year)	Full Pressure	Pressure	WFO Cylinder Weight (kg)	Group Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	CO2-001	MCR Building 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	29.9	1998	
2	CO2-002	MCR Building 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	29.7	1998	
3	CO2-003	MCR Building 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
4	CO2-004	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	24.8	1998	
5	CO2-005	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	25.5	1998	
6	CO2-006	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	24.1	1998	
7	CO2-007	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.9	1998	
8	CO2-008	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	27.7	1998	
9	CO2-009	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
10	CO2-010	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
11	CO2-011	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
12	CO2-012	MCR 1st Floor Reception Area	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Inspected by Operator name: CSR

Verify by Shift Leader name:

CO2 MCR Building



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: Limestone Plant Inspection date: 16/01/22

Row	Tag No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspection in (month/year)	Full Pressure	Pressure	WFO Cylinder Weight (kg)	Group Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	CO2-101	Limestone Plant Control room	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
2	CO2-102	Limestone Plant Control room	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Inspected by Operator name: JNH

Verify by Shift Leader name:

CO2 Limestone



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: Hybrid Block 1 Inspection date: 14-01-22

Row	Tag No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspection in (month/year)	Full Pressure	Pressure	WFO Cylinder Weight (kg)	Group Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	CO2-201	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		2007	
2	CO2-202	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		2007	
3	CO2-203	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		2007	
4	CO2-204	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		2007	
5	CO2-205	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		2007	
6	CO2-206	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		2007	
7	CO2-207	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	15.4	1998	
8	CO2-208	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
9	CO2-209	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
10	CO2-210	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
11	CO2-211	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
12	CO2-212	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
13	CO2-213	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
14	CO2-214	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
15	CO2-215	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
16	CO2-216	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
17	CO2-217	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
18	CO2-218	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
19	CO2-219	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
20	CO2-220	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
21	CO2-221	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
22	CO2-222	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
23	CO2-223	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
24	CO2-224	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
25	CO2-225	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
26	CO2-226	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
27	CO2-227	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
28	CO2-228	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
29	CO2-229	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	
30	CO2-230	Hybrid Block 1 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5	11.4	1998	

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Inspected by Operator name: CSR

Verify by Shift Leader name:

CO2 Hybrid Block 1



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: Hybrid Block 2 Inspection date: 11/1/22

Row	Tag No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspection in (month/year)	Full Pressure	Pressure	WFO Cylinder Weight (kg)	Group Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	CO2-301	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
2	CO2-302	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
3	CO2-303	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
4	CO2-304	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
5	CO2-305	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
6	CO2-306	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
7	CO2-307	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
8	CO2-308	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
9	CO2-309	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
10	CO2-310	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
11	CO2-311	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
12	CO2-312	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
13	CO2-313	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
14	CO2-314	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
15	CO2-315	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
16	CO2-316	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
17	CO2-317	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
18	CO2-318	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
19	CO2-319	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
20	CO2-320	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
21	CO2-321	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
22	CO2-322	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
23	CO2-323	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
24	CO2-324	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
25	CO2-325	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
26	CO2-326	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
27	CO2-327	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
28	CO2-328	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
29	CO2-329	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	
30	CO2-330	Hybrid Block 2 Ground Floor	5.5	Ansul	S	S	S	25.5		1998	

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Inspected by Operator name: CSR

Verify by Shift Leader name:

CO2 Hybrid Block 2



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: Hybrid Block 2										
Inspection date: 11/01/2018										
Item	Page No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspected by	Full Pressure	Pressure	WT Cylinder (kg)	Range Pressure	Date of Recertification
1	CO2-01	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
2	CO2-02	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
3	CO2-03	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018

S = Satisfactory U = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator Name: YYY
Verify by Shift Leader Name: ZZZ

CO2 Hybrid Block 2.pdf new



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: COB-3										
Inspection date: 11/01/2018										
Item	Page No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspected by	Full Pressure	Pressure	WT Cylinder (kg)	Range Pressure	Date of Recertification
1	CO2-01	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
2	CO2-02	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
3	CO2-03	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
4	CO2-04	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
5	CO2-05	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
6	CO2-06	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018

S = Satisfactory U = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator Name: YYY
Verify by Shift Leader Name: ZZZ

COB-3



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: COB-3										
Inspection date: 11/01/2018										
Item	Page No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspected by	Full Pressure	Pressure	WT Cylinder (kg)	Range Pressure	Date of Recertification
1	CO2-01	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
2	CO2-02	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
3	CO2-03	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018

S = Satisfactory U = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator Name: YYY
Verify by Shift Leader Name: ZZZ

COB-3



Glow SPP 2 CO2 LTD
Glow SPP 3 CO2 LTD

Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: STG-3C										
Date: 11-01-2018										
Item	Page No.	Description	Type CO2 (kg)	Brand	Inspected by	Full Pressure	Pressure	WT Cylinder (kg)	Range Pressure	Date of Recertification
1	CO2-01	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
2	CO2-02	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
3	CO2-03	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
4	CO2-04	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
5	CO2-05	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
6	CO2-06	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
7	CO2-07	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
8	CO2-08	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
9	CO2-09	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
10	CO2-10	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
11	CO2-11	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
12	CO2-12	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
13	CO2-13	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
14	CO2-14	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
15	CO2-15	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
16	CO2-16	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
17	CO2-17	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
18	CO2-18	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
19	CO2-19	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018
20	CO2-20	Extinguisher 10kg CO2 (10kg)	10.0	Exting	S	S	S	10.0	10-15	2018

S = Satisfactory U = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator Name: YYY
Verify by Shift Leader Name: ZZZ



Fire Extinguisher (CO2) Check

Location: Room 011 (Room 011)

Inspection date: 16/01/15

Item	Tag No.	Description	Type CO2	Brand	Manufacturer's	Full Product	Weighted	STD. diff. (kg)	Agreed date	Date of	Agreed
1	100001	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
2	100002	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
3	100003	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
4	100004	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
5	100005	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
6	100006	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
7	100007	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
8	100008	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
9	100009	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2
10	100010	New CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2	CO2

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JH

Verify by Shift Leader name:

CO2 ROP ready



Glow EPSC Co., Ltd. and Glow SPSC Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel: 0 3669 8400
Fax: 0 3669 4789

F-500 Portable Fire Extinguisher

Glow EPSC Co., Ltd.
Glow SPSC Co., Ltd.
Glow Energy (Public) Ltd.

F-500 Portable Fire Extinguisher

Location: CF83

Inspection date: 13 December 2014

Item	Ext. No.	Type	Brand	Location	Manufacturer's	Full Product	Weighted	Pressure	Manufacturer's
1	F-500-001	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	147	2014
2	F-500-002	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	148	2014
3	F-500-003	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	149	2014
4	F-500-004	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	150	2014
5	F-500-005	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	151	2014
6	F-500-006	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	152	2014
7	F-500-007	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	153	2014
8	F-500-008	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	154	2014
9	F-500-009	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	155	2014
10	F-500-010	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	156	2014
11	F-500-011	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	157	2014
12	F-500-012	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	158	2014
13	F-500-013	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	159	2014
14	F-500-014	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	160	2014

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JH

Verify by Shift Leader name: JH

F-500_CF83



F-500 Portable Fire Extinguisher

Location: CF83

Inspection date: 13 Dec 2014

Item	Ext. No.	Type	Brand	Location	Manufacturer's	Full Product	Weighted	Pressure	Manufacturer's
1	F-500-001	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	147	2014
2	F-500-002	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	148	2014
3	F-500-003	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	149	2014
4	F-500-004	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	150	2014
5	F-500-005	F-500 Encapsulated 3 %	HCT	4.5 floor CF83	S	S	S	151	2014

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JH

Verify by Shift Leader name: JH



F-500 Portable Fire Extinguisher

Location: CFB1		Inspection date: 11/01/2014						
Item	Ext.No.	Type	Brand	Location	Hose Nozzle is Unobstructed	Pull pin & Seal	Physical	Pressure Gauge (Psi)
1	F-500_012	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	9 floor CFB1	S	S	S	195
2	F-500_013	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	9 floor CFB1	S	S	S	195
3	F-500_014	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	9 floor CFB1	S	S	S	195
4	F-500_015	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	9 floor CFB1	S	S	S	195

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Inspect by Operator name: *mm*

Verify by Shift Leader name: *mm*

Glow SPP 2 CO, LTD

Glow SPP 3 CO, LTD

Fire Extinguisher (F-500) Check

Location: Final Harbor

Date: 11/01/2014

Item	Ext.No.	Description	Type	Brand	Hose/Nozzle is Unobstructed	Pull Pin/Seal	Gauge Pressure	Physical	Date of Manufacture	Remarks
1	F-500_001	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
2	F-500_002	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
3	F-500_003	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
4	F-500_004	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
5	F-500_005	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
6	F-500_006	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
7	F-500_007	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
8	F-500_008	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
9	F-500_009	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
10	F-500_010	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
11	F-500_011	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
12	F-500_012	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
13	F-500_013	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
14	F-500_014	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
15	F-500_015	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
16	F-500_016	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
17	F-500_017	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
18	F-500_018	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
19	F-500_019	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
20	F-500_020	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
21	F-500_021	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
22	F-500_022	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
23	F-500_023	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
24	F-500_024	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
25	F-500_025	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
26	F-500_026	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
27	F-500_027	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
28	F-500_028	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
29	F-500_029	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	
30	F-500_030	Extinguisher 1 %	F-500	HCT	S	S	195	S	2014	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Operator:

Port Logistic Manager:



F-500 Portable Fire Extinguisher

Location: Run off pond		Inspection date: 10/11/2014						
Item	Ext.No.	Type	Brand	Location	Hose Nozzle is Unobstructed	Pull pin & Seal	Physical	Pressure Gauge (Psi)
1	F-500_001	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
2	F-500_002	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
3	F-500_003	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
4	F-500_004	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
5	F-500_005	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
6	F-500_006	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
7	F-500_007	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
8	F-500_008	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
9	F-500_009	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
10	F-500_010	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
11	F-500_011	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
12	F-500_012	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
13	F-500_013	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
14	F-500_014	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
15	F-500_015	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
16	F-500_016	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
17	F-500_017	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
18	F-500_018	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
19	F-500_019	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
20	F-500_020	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
21	F-500_021	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
22	F-500_022	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0
23	F-500_023	F-500 Extinguisher 1 %	HCT	run off pond	S	S	S	0

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Inspect by Operator name: *mm*

Verify by Shift Leader name: *mm*



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11/11 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150.
Tel: 0 3866 8400
Fax: 0 3866 4766

Softex Portable Fire Extinguisher

Softex Portable Fire Extinguisher Check

Location: Hybrid Block 2

Inspection date: 11/14/22

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Head/Handle to Underside	Full Pin/Label	Range Pressure	Physical	Date of Manufacture
1	87-01	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
2	87-02	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
3	87-03	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
4	87-04	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
5	87-05	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
6	87-06	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
7	87-07	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
8	87-08	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
9	87-09	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
10	87-10	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
11	87-11	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
12	87-12	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
13	87-13	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
14	87-14	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
15	87-15	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
16	87-16	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
17	87-17	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
18	87-18	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
19	87-19	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
20	87-20	Hydro-Blast 2 Future Head/Handle to Underside	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Inspected by Operator name: del

Verify by Shift Leader name: del

Softex_Hybrid Block 2 (2)

Softex Portable Fire Extinguisher Check

Location: CTO 2AA28

Inspection date: 11/14/22

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Head/Handle to Underside	Full Pin/Label	Range Pressure	Physical	Date of Manufacture
1	87-01	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
2	87-02	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
3	87-03	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
4	87-04	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
5	87-05	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
6	87-06	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
7	87-07	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
8	87-08	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
9	87-09	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
10	87-10	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
11	87-11	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
12	87-12	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
13	87-13	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
14	87-14	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
15	87-15	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
16	87-16	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
17	87-17	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
18	87-18	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
19	87-19	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014
20	87-20	CTO 2AA28 27 Extinguisher	Softex 18.5	Softex	S	S	18.5	S	2014

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Inspected by Operator name: del

Verify by Shift Leader name: del

Softex_CTO 2AA28

Glow SPP 2 CO., LTD
Glow SPP 3 CO., LTD

Fire Extinguisher (Softex) Check

Location: Coal Harbour

Date: 3-Jan-2022

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Head/Handle to Underside	Full Pin/Label	Range Pressure	Physical	Date of Manufacture	Remarks
1	87-01	87-01 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
2	87-02	87-02 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
3	87-03	87-03 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
4	87-04	87-04 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
5	87-05	87-05 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
6	87-06	87-06 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
7	87-07	87-07 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
8	87-08	87-08 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
9	87-09	87-09 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
10	87-10	87-10 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
11	87-11	87-11 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
12	87-12	87-12 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
13	87-13	87-13 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
14	87-14	87-14 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
15	87-15	87-15 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
16	87-16	87-16 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
17	87-17	87-17 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
18	87-18	87-18 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
19	87-19	87-19 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
20	87-20	87-20 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Operator: _____

Per Legitim Manager: _____

Glow SPP 2 CO., LTD
Glow SPP 3 CO., LTD

Fire Extinguisher (Softex) Check

Location: Coal Harbour

Date: 3-Jan-2022

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Head/Handle to Underside	Full Pin/Label	Range Pressure	Physical	Date of Manufacture	Remarks
1	87-01	87-01 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
2	87-02	87-02 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
3	87-03	87-03 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
4	87-04	87-04 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
5	87-05	87-05 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
6	87-06	87-06 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
7	87-07	87-07 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
8	87-08	87-08 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
9	87-09	87-09 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
10	87-10	87-10 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
11	87-11	87-11 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
12	87-12	87-12 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
13	87-13	87-13 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
14	87-14	87-14 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
15	87-15	87-15 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
16	87-16	87-16 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
17	87-17	87-17 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
18	87-18	87-18 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
19	87-19	87-19 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	
20	87-20	87-20 27.5	Softex 27.5	Softex	S	S	27.5	S	2014	

S = Satisfactory U = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remarks:

Operator: _____

Per Legitim Manager: _____



Softex Portable Fire Extinguisher Check

Location: Run off pond (Stand 24)

Inspection date: 16/1/16

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Inspection in accordance with	Full Pressure	Single Pressure	Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	47 001	Run off pond	Water	Water						
2	47 002	Run off pond	Water	Water						
3	47 003	Run off pond	Water	Water						
4	47 004	Run off pond	Water	Water						
5	47 005	Run off pond	Water	Water						
6	47 006	Run off pond	Water	Water						
7	47 007	Run off pond	Water	Water						
8	47 008	Run off pond	Water	Water						
9	47 009	Run off pond	Water	Water						
10	47 010	Run off pond	Water	Water						
11	47 011	Run off pond	Water	Water						
12	47 012	Run off pond	Water	Water						
13	47 013	Run off pond	Water	Water						
14	47 014	Run off pond	Water	Water						
15	47 015	Run off pond	Water	Water						
16	47 016	Run off pond	Water	Water						
17	47 017	Run off pond	Water	Water						
18	47 018	Run off pond	Water	Water						
19	47 019	Run off pond	Water	Water						
20	47 020	Run off pond	Water	Water						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remark:

Inspected by Observer name: CSK

Verify by Shift Leader name:

Softex_RCP_24



Softex Portable Fire Extinguisher Check

Location: Operation Building

Inspection date: 16/1/16

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Inspection in accordance with	Full Pressure	Single Pressure	Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	ST 001	Operation Building (L)	Water	Water						
2	ST 002	Operation Building (R)	Water	Water						
3	ST 003	Operation Building (L)	Water	Water						
4	ST 004	Operation Building (R)	Water	Water						
5	ST 005	Operation Building (L)	Water	Water						
6	ST 006	Operation Building (R)	Water	Water						
7	ST 007	Operation Building (L)	Water	Water						
8	ST 008	Operation Building (R)	Water	Water						
9	ST 009	Operation Building (L)	Water	Water						
10	ST 010	Operation Building (R)	Water	Water						
11	ST 011	Operation Building (L)	Water	Water						
12	ST 012	Operation Building (R)	Water	Water						
13	ST 013	Operation Building (L)	Water	Water						
14	ST 014	Operation Building (R)	Water	Water						
15	ST 015	Operation Building (L)	Water	Water						
16	ST 016	Operation Building (R)	Water	Water						
17	ST 017	Operation Building (L)	Water	Water						
18	ST 018	Operation Building (R)	Water	Water						
19	ST 019	Operation Building (L)	Water	Water						
20	ST 020	Operation Building (R)	Water	Water						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remark:

Inspected by Observer name: CSK

Verify by Shift Leader name:



Softex Portable Fire Extinguisher Check

Location: Coal Handling

Inspection date: 16/1/16

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Inspection in accordance with	Full Pressure	Single Pressure	Pressure	Date of Manufacture	Remark
1	ST 001	Coal Handling (L)	Water	Water						
2	ST 002	Coal Handling (R)	Water	Water						
3	ST 003	Coal Handling (L)	Water	Water						
4	ST 004	Coal Handling (R)	Water	Water						
5	ST 005	Coal Handling (L)	Water	Water						
6	ST 006	Coal Handling (R)	Water	Water						
7	ST 007	Coal Handling (L)	Water	Water						
8	ST 008	Coal Handling (R)	Water	Water						
9	ST 009	Coal Handling (L)	Water	Water						
10	ST 010	Coal Handling (R)	Water	Water						
11	ST 011	Coal Handling (L)	Water	Water						
12	ST 012	Coal Handling (R)	Water	Water						
13	ST 013	Coal Handling (L)	Water	Water						
14	ST 014	Coal Handling (R)	Water	Water						
15	ST 015	Coal Handling (L)	Water	Water						
16	ST 016	Coal Handling (R)	Water	Water						
17	ST 017	Coal Handling (L)	Water	Water						
18	ST 018	Coal Handling (R)	Water	Water						
19	ST 019	Coal Handling (L)	Water	Water						
20	ST 020	Coal Handling (R)	Water	Water						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remark:

Inspected by Observer name: JHH

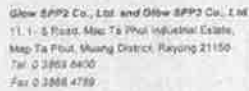
Verify by Shift Leader name:

Softex_RCP_24



Glow SPPE Co., Ltd. and Glow SPPE Co., Ltd.
11, 11-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21100,
Tel: 0 3862 8400
Fax: 0 3862 4788

DELUGE SYSTEM



DELUGE SYSTEM

HYBRID # 1



Dehaze System

[illegible]

Ann. N.Y. Acad. Sci. Young Gang alarm

[illegible]

Notes

Source: U.S. Census Bureau, *Marriage, Divorce, Remarriage in the 1990s*, Washington, D.C., 1995.



Deluge System

[illegible]

S_1 is Satisfactory (if \rightarrow Un satisfactory \rightarrow if $d \leftrightarrow$ then \rightarrow Acquire state

Source: U.S. Census Bureau, *Current Population Reports*, 1990.

bestand die Oberstufe aus:

Identify this journal and the issue.



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mukdang District, Rayong 21150
Tel: 0 3869 8400
Fax: 0 3866 4795

DELUGE SYSTEM

HYBRID # 2

[illegible]

Project by Date Recd. Date: 6/26/07

Project by Date Recd. Date: 6/26/07



Deluge System										Inspection date: 9/14/15	
Location: CR-2		Alarm		Manual		Automatic		Total		Remarks	
Item	Description	Inspection Point Location	Pressure Tested	Alarm Blinks	Alarm Blinks (%)	Alarm Pressure (PSI)	Alarm Pressure (PSI)	Alarm Pressure (PSI)	Alarm Pressure (PSI)	Alarm Pressure (PSI)	Alarm Pressure (PSI)
1	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
2	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
3	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
4	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
5	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
6	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
7	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
8	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
9	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
10	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
11	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
12	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
13	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
14	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
15	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
16	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
17	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
18	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
19	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
20	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
21	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
22	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
23	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
24	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
25	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
26	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
27	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
28	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
29	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
30	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
31	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
32	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
33	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
34	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100	100	100	100
35	Deluge Valve	Deluge Valve	1	1	100	100	100	100</			

11/10/2019
 11/10/2019
 11/10/2019



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel: 0 3866 8400
Fax: 0 3866 4789

DELUGE SYSTEM

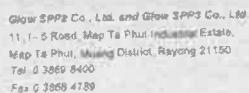
COAL HANDLING



Define System

[illegible][illegible]

Received by (Name) _____ Date _____



DELUGE SYSTEM COAL HARBOR



Coal Harbour

Page 1 of 1

Sl. No.	Project Name	Location	Project Details		Status	Remarks	Date
			Type of Project	Priority			
1	Construction of a new bridge over the river	At the village of...	Major	High	Completed	Bridge is now open for traffic.	15/10/2023
2	Construction of a new road from the village to the market	At the village of...	Major	High	In Progress	Work is 50% complete.	15/10/2023
3	Construction of a new school building	At the village of...	Minor	Medium	Not Started	Waiting for funds.	15/10/2023
4	Construction of a new health centre	At the village of...	Minor	Medium	Not Started	Waiting for funds.	15/10/2023
5	Construction of a new water supply system	At the village of...	Major	High	In Progress	Work is 30% complete.	15/10/2023
6	Construction of a new drainage system	At the village of...	Minor	Medium	Not Started	Waiting for funds.	15/10/2023
7	Construction of a new electricity supply line	At the village of...	Major	High	In Progress	Work is 60% complete.	15/10/2023
8	Construction of a new bus stop	At the village of...	Minor	Medium	Not Started	Waiting for funds.	15/10/2023
9	Construction of a new playground	At the village of...	Minor	Medium	Not Started	Waiting for funds.	15/10/2023
10	Construction of a new library	At the village of...	Minor	Medium	Not Started	Waiting for funds.	15/10/2023

Remarks:

1. No work on the way

2. Project is in progress

3. Project is not started yet

4. Project is completed

5. Project is on hold

6. Project is in progress

7. Project is not started yet

8. Project is completed

9. Project is on hold

10. Project is in progress

11. Project is not started yet

12. Project is completed

13. Project is on hold

14. Project is in progress

15. Project is not started yet

16. Project is completed

17. Project is on hold

18. Project is in progress

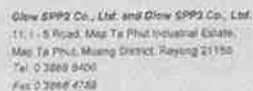
19. Project is not started yet

20. Project is completed

21. Project is on hold

22. Project is in progress

23. Project is not started yet



DELUGE SYSTEM
CFB-3



Deluge System										Inspection Data: 11/15/2023	
Date	Inspector	Inspection Type	System Type	Pressure Results (PSI)			Flow Rate (GPM)	Leak Status	Valve Status	Notes	
				Static	Working	Test					
11/15/2023	J. Smith	Annual	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
11/16/2023	M. Jones	Quarterly	Wet Pipe	118	112	108	1450	OK	Open	Minor leak at joint	
11/17/2023	K. Brown	Annual	Wet Pipe	122	117	112	1550	OK	Open	Excellent	
11/18/2023	L. Green	Quarterly	Wet Pipe	119	114	109	1480	OK	Open	Good	
11/19/2023	P. White	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
11/20/2023	R. Black	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
11/21/2023	S. Grey	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	
11/22/2023	T. Blue	Quarterly	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
11/23/2023	V. Yellow	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
11/24/2023	W. Purple	Quarterly	Wet Pipe	118	112	108	1450	OK	Open	Minor leak at joint	
11/25/2023	X. Orange	Annual	Wet Pipe	122	117	112	1550	OK	Open	Excellent	
11/26/2023	Y. Red	Quarterly	Wet Pipe	119	114	109	1480	OK	Open	Good	
11/27/2023	Z. Green	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
11/28/2023	AA. Blue	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
11/29/2023	BB. Yellow	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	
11/30/2023	CC. Purple	Quarterly	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
12/01/2023	DD. Orange	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/02/2023	EE. Red	Quarterly	Wet Pipe	118	112	108	1450	OK	Open	Minor leak at joint	
12/03/2023	FF. Green	Annual	Wet Pipe	122	117	112	1550	OK	Open	Excellent	
12/04/2023	GG. Blue	Quarterly	Wet Pipe	119	114	109	1480	OK	Open	Good	
12/05/2023	HH. Yellow	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/06/2023	II. Purple	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
12/07/2023	JJ. Orange	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	
12/08/2023	KK. Red	Quarterly	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
12/09/2023	LL. Green	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/10/2023	MM. Blue	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
12/11/2023	NN. Yellow	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	
12/12/2023	OO. Purple	Quarterly	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
12/13/2023	PP. Orange	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/14/2023	QQ. Red	Quarterly	Wet Pipe	118	112	108	1450	OK	Open	Minor leak at joint	
12/15/2023	RR. Green	Annual	Wet Pipe	122	117	112	1550	OK	Open	Excellent	
12/16/2023	SS. Blue	Quarterly	Wet Pipe	119	114	109	1480	OK	Open	Good	
12/17/2023	TT. Yellow	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/18/2023	UU. Purple	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
12/19/2023	VV. Orange	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	
12/20/2023	WW. Red	Quarterly	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
12/21/2023	XX. Green	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/22/2023	YY. Blue	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
12/23/2023	ZZ. Yellow	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	
12/24/2023	AAA. Purple	Quarterly	Wet Pipe	120	115	110	1500	OK	Open	Good	
12/25/2023	BBB. Orange	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/26/2023	CCC. Red	Quarterly	Wet Pipe	118	112	108	1450	OK	Open	Minor leak at joint	
12/27/2023	DDD. Green	Annual	Wet Pipe	122	117	112	1550	OK	Open	Excellent	
12/28/2023	EEE. Blue	Quarterly	Wet Pipe	119	114	109	1480	OK	Open	Good	
12/29/2023	FFF. Yellow	Annual	Wet Pipe	121	116	111	1520	OK	Open	Good	
12/30/2023	GGG. Purple	Quarterly	Wet Pipe	117	111	107	1420	OK	Open	Minor leak at joint	
12/31/2023	HHH. Orange	Annual	Wet Pipe	123	118	113	1580	OK	Open	Excellent	

is a satisfactory 25% or lower than 25% high in back. 66% of the

1

Student for Christian Service

Early



Deluge System

Location: STG-3C

Date: 15-1-15

No.	Description	Circuit Name	Pressure	Main Valve		Pressure Reading (PSI)		Discharge		Flow		Remarks
				Open	Close	Static	Working	Open	Close	Static	Working	
1	SSUT	3-FA-100-1A	5	5	5	10.5	11.5	5	5	5	5	
2	OST	3-FA-100-2A	5	5	5	10.4	11	5	5	5	5	
3	ST turbine fuel oil tank	3-FA-100-3A	5	5	5	11	11.5	5	5	5	5	
4	ST turbine operation FI	3-FA-100-4A	5	5	5	10.4	11.4	5	5	5	5	
5	Maxwell FI	3-FA-100-5A	5	5	5	10.5	10.5	5	5	5	5	
6	Operation FI	3-FA-100-6A	5	5	5	10.5	10.5	5	5	5	5	

5 = Satisfactory, US = Unsatisfactory, NA = Not Applicable

Remarks: _____
Comments: _____
Operator: YLD
Shift Leader: CH/17



Deluge System

Location: GFB-3

Date: 15-1-15

No.	Description	Circuit Name	Pressure	Main Valve		Pressure Reading (PSI)		Discharge		Flow		Remarks
				Open	Close	Static	Working	Open	Close	Static	Working	
1	Water tower head	3-FA-100-1A	5	5	5	10.5	11.5	5	5	5	5	
2	Boiler burner head	3-FA-100-2A	5	5	5	10.4	11.4	5	5	5	5	
3	Boiler Burner FI	3-FA-100-3A	5	5	5	10.5	10.5	5	5	5	5	

5 = Satisfactory, US = Unsatisfactory, NA = Not Applicable

Remarks: _____
Comments: _____
Operator: YLD
Shift Leader: CH/17



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11/1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel. 0 3888 8400
Fax 0 3853 4788

FIRE HOSE REEL



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11/1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel. 0 3888 8400
Fax 0 3853 4788

DELUGE SYSTEM

STG-3C



Emergency Eye Washer Check

Location: STG-3C

Inspection date: 11-1-65

Item	Tag No.	Location	Equipment	Water Pressure	Water Isolated	Water Clear	Physical
1	ES 01	Ground FI (CHEMICAL SKID)	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
2	ES 02	Operation FI (BATTERY ROOM)	Eye Washer Set	N/A			
			Shower Set	N/A			
			Piping				
3	ES 03	Discharge canal (Anti Isom SKID)	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	US

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks: ES 03 - piping (2nd floor)

Inspect by Operator name: TKD

Verify by Shift Leader name: C/1514



Emergency Eye Washer Check

Location: STG-1

Inspection date: 11-01-22

Item	Tag No.	Location	Equipment	Water Pressure	Water Isolated	Water Clear	Physical
1	ES 01	North Side of MCH Building (OUT Side)	Eye Washer Set				
			Shower Set				
			Piping				
2	ES 13	Turbine House Inside Ground Floor	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
3	ES 14	CTG 1A	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
4	ES 15	CTG 1B	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspect by Operator name: NPS

Verify by Shift Leader name: C/1514



Emergency Eye Washer Check

Location: STG 2C

Inspection date: 12/1/22

Item	Tag No.	Location	Equipment	Water Pressure	Water Isolated	Water Clear	Physical
1	ES 4	Turbine House Inside Ground Floor	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
2	ES 13	CTG 2A	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
3	ES 14	CTG 2B	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspect by Operator name: C/1514

Verify by Shift Leader name: C/1514



Glow SPP 2 CO., LTD

Glow SPP 3 CO., LTD

Emergency Eye Washer Check

Date: 11/11/2022

CTG 2

Item	Tag No.	Location	Equipment	Water Pressure	Water Isolated	Water Clear	Physical
1	ES 10	Fly Ash and Bed Ash Silo	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
2	ES 20	Fly Ash and Bed Ash Silo Flt 2	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S
3	ES 21	Fly Ash Silo Flt 2	Eye Washer Set	S	S	S	S
			Shower Set	S	S	S	S
			Piping	S	S	S	S

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Operator: C/1514

Shift Leader: C/1514

Emergency Eye Washer Check

Location: Run off pond

Inspection data : 16/01/65

Part	Tag No.	Location	Equipment	Water Pressure	Water Isolation	Water Control	Physical
1	ES-01	Rear air pond	Cye Washer Set	\$	\$	\$	\$
			Shower Set	\$	\$	\$	\$
			Washing	\$	\$	\$	\$

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Вопросы

Inspect by Operator name: _____

Verify by Shift Leader name:

Eye wash ROP



Glow SPZ Co., Ltd. and Glow SPZ Co., Ltd.
11, 15 Road, Map Ta Phu Industrial Estate,
Map Ta Phu, Mueang District, Rayong 21150
Tel. 0 3858 8400
Fax 0 3858 4759

EMERGENCY SPILL OR LEAKAGE HANDLING KIT



Glow EPP2 Co., Ltd. and Glow EPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Phat Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel: 0 3868 8400
Fax: 0 3868 4739

Oil Emergency Spill control kit



THE JOHNS HOPKINS UNIVERSITY

Emergency Spill/Leakage Handling

Preparation Date: 10 Nov 2022

name Therese

Item	Detail of equipment	C271		C272		C273		C274		C275		C276		C277		C278		C279		C280		C281		C282		C283		C284		C285		C286		C287		C288		C289		C290		C291		C292		C293		C294		C295		C296		C297		C298		C299		C300		C301		C302		C303		C304		C305		C306		C307		C308		C309		C310		C311		C312		C313		C314		C315		C316		C317		C318		C319		C320		C321		C322		C323		C324		C325		C326		C327		C328		C329		C330		C331		C332		C333		C334		C335		C336		C337		C338		C339		C340		C341		C342		C343		C344		C345		C346		C347		C348		C349		C350		C351		C352		C353		C354		C355		C356		C357		C358		C359		C360		C361		C362		C363		C364		C365		C366		C367		C368		C369		C370		C371		C372		C373		C374		C375		C376		C377		C378		C379		C380		C381		C382		C383		C384		C385		C386		C387		C388		C389		C390		C391		C392		C393		C394		C395		C396		C397		C398		C399		C400		C401		C402		C403		C404		C405		C406		C407		C408		C409		C410		C411		C412		C413		C414		C415		C416		C417		C418		C419		C420		C421		C422		C423		C424		C425		C426		C427		C428		C429		C430		C431		C432		C433		C434		C435		C436		C437		C438		C439		C440		C441		C442		C443		C444		C445		C446		C447		C448		C449		C450		C451		C452		C453		C454		C455		C456		C457		C458		C459		C460		C461		C462		C463		C464		C465		C466		C467		C468		C469		C470		C471		C472		C473		C474		C475		C476		C477		C478		C479		C480		C481		C482		C483		C484		C485		C486		C487		C488		C489		C490		C491		C492		C493		C494		C495		C496		C497		C498		C499		C500		C501		C502		C503		C504		C505		C506		C507		C508		C509		C510		C511		C512		C513		C514		C515		C516		C517		C518		C519		C520		C521		C522		C523		C524		C525		C526		C527		C528		C529		C530		C531		C532		C533		C534		C535		C536		C537		C538		C539		C540		C541		C542		C543		C544		C545		C546		C547		C548		C549		C550		C551		C552		C553		C554		C555		C556		C557		C558		C559		C560		C561		C562		C563		C564		C565		C566		C567		C568		C569		C570		C571		C572		C573		C574		C575		C576		C577		C578		C579		C580		C581		C582		C583		C584		C585		C586		C587		C588		C589		C590		C591		C592		C593		C594		C595		C596		C597		C598		C599		C600		C601		C602		C603		C604		C605		C606		C607		C608		C609		C610		C611		C612		C613		C614		C615		C616		C617		C618		C619		C620		C621		C622		C623		C624		C625		C626		C627		C628		C629		C630		C631		C632		C633		C634		C635		C636		C637		C638		C639		C640		C641		C642		C643		C644		C645		C646		C647		C648		C649		C650		C651		C652		C653		C654		C655		C656		C657		C658		C659		C660		C661		C662		C663		C664		C665		C666		C667		C668		C669		C670		C671		C672		C673		C674		C675		C676		C677		C678		C679		C680		C681		C682		C683		C684		C685		C686		C687		C688		C689		C690		C691		C692		C693		C694		C695		C696		C697		C698		C699		C700		C701		C702		C703		C704		C705		C706		C707		C708		C709		C710		C711		C712		C713		C714		C715		C716		C717		C718		C719		C720		C721		C722		C723		C724		C725		C726		C727		C728		C729		C730		C731		C732		C733		C734		C735		C736		C737		C738		C739		C740		C741		C742		C743		C744		C745		C746		C747		C748		C749		C750		C751		C752		C753		C754		C755		C756		C757		C758		C759		C760		C761		C762		C763		C764		C765		C766		C767		C768		C769		C770		C771		C772		C773		C774		C775		C776		C777		C778		C779		C780		C781		C782		C783		C784		C785		C786		C787		C788		C789		C790		C791		C792		C793		C794		C795		C796		C797		C798		C799		C800		C801		C802		C803		C804		C805		C806		C807		C808		C809		C810		C811		C812		C813		C814		C815		C816		C817		C818		C819		C820		C821		C822		C823		C824		C825		C826		C827		C828		C829		C830		C831		C832		C833		C834		C835		C836		C837		C838		C839		C840		C841		C842		C843		C844		C845		C846		C847		C848		C849		C850		C851		C852		C853		C854		C855		C856		C857		C858		C859		C860		C861		C862		C863		C864		C865		C866		C867		C868		C869		C870		C871		C872		C873		C874		C875		C876		C877		C878		C879		C880		C881		C882		C883		C884		C885		C886		C887		C888		C889		C890		C891		C892		C893		C894		C895		C896		C897		C898		C899		C900		C901		C902		C903		C904		C905		C906		C907		C908		C909		C910		C911		C912		C913		C914		C915		C916		C917		C918		C919		C920		C921		C922		C923		C924		C925		C926		C927		C928		C929		C930		C931		C932		C933		C934		C935		C936		C937		C938		C939		C940		C941		C942		C943		C944		C945		C946		C947		C948		C949		C950		C951		C952		C953		C954		C955		C956		C957		C958		C959		C960		C961		C962		C963		C964		C965		C966		C967		C968		C969		C970		C971		C972		C973		C974		C975		C976		C977		C978		C979		C980		C981		C982		C983		C984		C985		C986		C987		C988		C989		C990		C991		C992		C993		C994		C995		C996		C997		C998		C999		C1000	
		Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage	Amount	Usage																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																

1

NOV 23 1969

Copyright © 2004 by John Wiley & Sons, Inc. All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system, or transmitted, in any form or by any means, electronic, mechanical, photocopying, recording, or by any information storage and retrieval system, without permission in writing from John Wiley & Sons, Inc.

17.1 (6)

ATTACHMENT 6.2 EMERGENCY SPILL/LEAKAGE HANDLING

EMERGENCY SPLIT SALVAGE HANDLING																					
Inspection Date: <u>10 Jan 2022</u>																					
Inspector: <u>Therapist</u>																					
Item	Details of Inspection																				
	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SHERCOON</th> </tr> <tr> <th colspan="2">Fire Protection Controller</th> </tr> <tr> <th>Assessed</th> <th>Result</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1. S&A201 QOS The Slabbed Reinforce condition?</td> <td>10 inch S</td> </tr> <tr> <td>2. S&A202 Concrete background condition?</td> <td>10 inch S</td> </tr> <tr> <td>3. S&A203 Insulation L&B Slab? (split) condition?</td> <td>1 Plan S</td> </tr> <tr> <td>4. S&A204 Slabbed Fire Doors condition?</td> <td>1 Each S</td> </tr> <tr> <td>5. S&A205 Reinforced Walling Handrail condition?</td> <td>10 inch S</td> </tr> <tr> <td>6. S&A206 Steel Lining 'C' Cap sheet condition?</td> <td>10 inch S</td> </tr> <tr> <td>7. S&A207 Slabbed Vertical Lin Sheet condition?</td> <td>10 inch S</td> </tr> </tbody> </table>	SHERCOON		Fire Protection Controller		Assessed	Result	1. S&A201 QOS The Slabbed Reinforce condition?	10 inch S	2. S&A202 Concrete background condition?	10 inch S	3. S&A203 Insulation L&B Slab? (split) condition?	1 Plan S	4. S&A204 Slabbed Fire Doors condition?	1 Each S	5. S&A205 Reinforced Walling Handrail condition?	10 inch S	6. S&A206 Steel Lining 'C' Cap sheet condition?	10 inch S	7. S&A207 Slabbed Vertical Lin Sheet condition?	10 inch S
SHERCOON																					
Fire Protection Controller																					
Assessed	Result																				
1. S&A201 QOS The Slabbed Reinforce condition?	10 inch S																				
2. S&A202 Concrete background condition?	10 inch S																				
3. S&A203 Insulation L&B Slab? (split) condition?	1 Plan S																				
4. S&A204 Slabbed Fire Doors condition?	1 Each S																				
5. S&A205 Reinforced Walling Handrail condition?	10 inch S																				
6. S&A206 Steel Lining 'C' Cap sheet condition?	10 inch S																				
7. S&A207 Slabbed Vertical Lin Sheet condition?	10 inch S																				
Remarks:																					

[illegible]

Lifebuoy Ring & Floating Rope Set

Lifebuoy Ring& Floating Rope Set



Lifebuoy Ring& Floating Rope Set
Inspection Date: 10 Jan 2022
Inspector: Thiravithi

Item	Detail of Inspection	Lifebuoy Ring& Floating Rope Set		
		Location	Amount	Result
1	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Sea Water Intake	15 each	S
2	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Sea Water Intake	15 each	S
3	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Sea Water Intake	15 each	S
4	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Run Of Port	15 each	S
5	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Run Of Port	15 each	S
6	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Run Of Port	15 each	S
7	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	North Canal	15 each	S
8	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	North Canal	15 each	S
9	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
10	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
11	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
12	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
13	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
14	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
15	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
16	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
17	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
18	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
19	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
20	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
21	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
22	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S
23	Lifebuoy Ring& Floating Rope are good condition ?	Coal Port	15 each	S

Remarks :

S = Satisfactory US = Unsatisfactory Nil = Not Applicable



Automated External Defibrillator

Emergency Spill/Leakage Handling
Inspection Date: 13 January 2022
Inspector: Saparnan Jaenun

Item	Detail of Inspection	AED-01		AED-02	
		Amount	Result	Amount	Result
1	The indicator light clearly shows you if the unit is recharge ready. If the light is green the unit is recharge ready. If the light is red or if there is no light, the unit needs service.	15 each	S	15 each	S
2	Unit Expiration or not ?	15 each	S	15 each	S

Remarks :

S = Satisfactory US = Unsatisfactory Nil = Not Applicable



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4789

**Automated External
Defibrillator(AED)**



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4789

**FOAM EXTINGUISHING
SYSTEM
(AFFF FOAM)**



Glow SPP 1 CO., LTD

Glow SPP 3 CO., LTD

Fire Extinguisher (AFFF FOME)

Location: STG-3C

Date: 15-1-65

Item	Tag No.	Description	Type	Brand	Is Understandable	Is Prohibited	Physical	Design Pressure	Date of Manufacture	Remarks
1	AF-01	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---
2	AF-02	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---
3	AF-03	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---
4	AF-04	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---
5	AF-05	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---
6	AF-06	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---
7	AF-07	Sound P. (SOUND PUMP)	AS	Amey	---	---	---	---	---	---

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Operator: 7/65

Shift Leader: 64/6/04

THE COMPANY (1995) LIMITED

MOBILE

Page 1/2



Glow SPP 2 Co., Ltd. and Glow SPP 3 Co., Ltd.

17, 1-3 Road, Map Ta Phut Industrial Estate

Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150

Tel: 0 3888 8400

Fax: 0 3888 4789

MOBILE FOAM UNIT



Mobile Foam Unit

Location: STG 2C

Inspection date: 12/1/22

Item	Tag No.	Result	Remark	Inspected by	Verified by
1	The water inlet valve in close position (Normal Close)	S			
2	The water inlet hose in normal condition	S			
3	The foam outlet hose in normal condition	S			
4	The foam percentage control valve at 3%	S			
5	The foam inducer in normal condition	S			
6	The foam suction hose in normal condition	S			
7	The fully foam concentrate in mobile foam tank	S			
8	There no leak from mobile foam tank	S			
9	The mobile foam unit in normal condition	S			

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Comment:



Inspected by Operator name: 1/2

Verified by Shift Leader name: 64/6/04



Mobile Foam Unit

Location: STG 1C

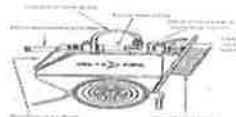
Inspection date: 12-01-22

Item	Tag No.	Result	Remark
1	The water inlet valve in close position (Normal Close)	S	
2	The water inlet hose in normal condition	S	
3	The foam outlet hose in normal condition	S	
4	The foam percentage control valve at 3%	S	
5	The foam suction hose in normal condition	S	
6	The foam inducer in normal condition	S	
7	The fully foam concentrate in mobile foam tank	S	
8	There no leak from mobile foam tank	S	
9	The mobile foam unit in normal condition	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Comment:



Inspected by Operator name: N/A

Verified by Shift Leader name: 64/6/04



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3868 8400
Fax 0 3868 4789

Fire Fighting Suit

Inspection Date : 10 Jan 2012

Inspector : Thirawat

Location : Warehouse

Item	Inspection List	Amount	Physical Equipment	Quantity Equipment	Tolerance Equipment	Remark
1	Fire Fighting Helmet	4 EA	S	S	S	
2	Fire Fighting Jacket Suit	4 EA	S	S	S	
3	Fire Fighting Boots	4 Pair	S	S	S	
4	Fire Fighting Glove	4 Pair	S	S	S	

Remark :

Comment :

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3868 8400
Fax 0 3868 4789

Fire Fighting Suit

Inspection Date : 10 Jan 2012

Inspector : Thirawat

Location : Coal Harbour

Item	Inspection List	Amount	Physical Equipment	Quantity Equipment	Tolerance Equipment	Remark
1	Fire Fighting Helmet	3 EA	S	S	S	
2	Fire Fighting Jacket Suit	3 EA	S	S	S	
3	Fire Fighting Boots	3 Pair	S	S	S	
4	Fire Fighting Glove	3 Pair	S	S	S	

Remark :

Comment :

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3868 8400
Fax 0 3868 4789

Fire Fighting Suit

Inspection Date : 10 Jan 2012

Inspector : Thirawat

Location : CFB 1

Item	Inspection List	Amount	Physical Equipment	Quantity Equipment	Tolerance Equipment	Remark
1	Fire Fighting Helmet	2 EA	S	S	S	
2	Fire Fighting Jacket Suit	2 EA	S	S	S	
3	Fire Fighting Boots	2 Pair	S	S	S	
4	Fire Fighting Glove	2 Pair	S	S	S	

Remark :

Comment :

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel 0 3868 8400
Fax 0 3868 4789

Fire Fighting Suit

Inspection Date : 10 Jan 2012

Inspector : Thirawat

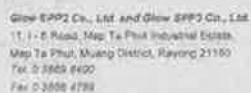
Location : CFB 2

Item	Inspection List	Amount	Physical Equipment	Quantity Equipment	Tolerance Equipment	Remark
1	Fire Fighting Helmet	2 EA	S	S	S	
2	Fire Fighting Jacket Suit	2 EA	S	S	S	
3	Fire Fighting Boots	2 Pair	S	S	S	
4	Fire Fighting Glove	2 Pair	S	S	S	

Remark :

Comment :

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
111-5 Road, Map 18 Prui Industrial Estate,
Map 18 Prui Muang District, Rayong 21150
Tel 0 7856 6400
Fax 0 7856 4789

Chemical Suite Level A

Inspection Date: 13 January 2022

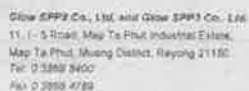
Inspector: Lawrence J. Moran

Location: MCW

[illegible]

S = Satisfactory, UI = Unsatisfactory, NA = Not Applicable

Page 117 (2)



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
15/1-S Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel: 0 3853 8400
Fax: 0 3850 4789

Chemical suite Level B

Inspection Date: 13 January 2022

Inspector Shigeharu Yamamoto

Location: MCR

[illegible]

S = Satisfactory UB = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Page 117 (36)



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP1 Co., Ltd.
11, 15 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21100
Tel 0 3869 8400
Fax 0 3869 4799

FIRE HOSE CABINET



Fire Hose Cabinet

Location: Handling

Inspection date: 16/01/55

Item	Equipment	Fire 001			Fire 007			Fire 101			Fire 010		
		Last Handling			Last Handling			Last Handling			Last Handling		
		Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark
1	Fire Water Hose 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
2	Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
3	Spanner Wrench	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
4	Adapter 2.5 x 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	

Legend: US = Unsatisfactory, S = Satisfactory, N/A = Not Applicable

Inspected by Operator name: JNH
Verified by Shift Leader name: [Signature]

Fire_Hose_Handling



Fire Hose Cabinet

Location: Handling

Inspection date: 16/01/55

Item	Equipment	Fire 001			Fire 007			Fire 101			Fire 010		
		Last Handling			Last Handling			Last Handling			Last Handling		
		Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark
1	Fire Water Hose 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
2	Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
3	Spanner Wrench	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
4	Adapter 2.5 x 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	

Legend: US = Unsatisfactory, S = Satisfactory, N/A = Not Applicable

Inspected by Operator name: JNH
Verified by Shift Leader name: [Signature]

Fire_Hose_Handling (2)



Fire Hose Cabinet

Location: Handling

Inspection date: 16/01/55

Item	Equipment	Fire 001			Fire 007			Fire 101			Fire 010		
		Last Handling			Last Handling			Last Handling			Last Handling		
		Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark	Amount	Result	Remark
1	Fire Water Hose 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
2	Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
3	Spanner Wrench	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	
4	Adapter 2.5 x 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S		1 Set	S	

Legend: US = Unsatisfactory, S = Satisfactory, N/A = Not Applicable

Inspected by Operator name: JNH
Verified by Shift Leader name: [Signature]

Fire_Hose_Handling (3)



Fire Hose Cabinet

DATE: 4-5-12-04

Location: STC-2C

[illegible]
$$E_{\text{kin}} = \frac{1}{2} m v^2 = \frac{1}{2} m \left(\frac{h}{m \lambda} \right)^2 = \frac{h^2}{2 m \lambda^2}$$

1000

DATE 8-11 REPORTED BY 66/5104

www.sagepub.com/journalsPermissions.nav

2000

1708



Fire Hose Cabinet

Transaction date: 11/03/2014

Note	Employment	PM 011		PM 012		PM 013		PM 014		PM 015		
		HM1 CFE Duration 10.00 P	Amount	Remark	Amount	Remark	Amount	Remark	Amount	Remark	Amount	Remark
1	Fire Water Hose 1.5 inch, 100' Coupling	2	2.50		2	2.50		2	2.50		2	2.50
2	Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch NH Coupling	1	5.00		1	5.00		1	5.00		1	5.00
3	Shovel, Winch	1	5.00		1	5.00		1	5.00		1	5.00
4	Adapter 2.5 x 1.5 inch NH Coupling (2 per inch)	1	5.00		1	5.00		1	5.00		1	5.00

Q = Satisfactory U.S. = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

5

Inspected by Operator Name James M. [Signature]

Fire Hose Cabinet

Inspection date: 3/21/10

Item	Equipment	CPM Groundwater Pump Sample Equipment (do-not-use)	Adapted	Revised	Revised
1	Fire Water Nozzle 1.5 inch, 100' Coiled		1 Set	5	5
2	Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, 100' Coiled		1 Set	5	5
3	Stencoon Winch		1 Set	5	5
4	Stencoon Winch Adapter 2.5 x 1.5 inch, 100' Coiled		1 Set	5	5

is a Gelfand-type UFG w/ (non)unitary HKA \Rightarrow Not Applicable

Inspected by Operator Name: OK/10/1

Inspected by Shift Leader Name: OK/10/1



Fire Hose Cabinet

Intersection data:

[illegible]

5 = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Approved by Operations Manager:
Date: 06/10/14



Location: CFB-1

Fire Hose Cabinet

Inspection date: 11/15/22

Item	FH 017		FH 018		FH 019		FH 020	
	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks
1. Fire Water Hose 1.5 inch, NH Coupling	2 Set		2 Set		2 Set		2 Set	
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch NH Coupling	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
3. Spare Hose Wrench	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, NH Coupling/A Fire Hydrant	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator name: [Signature]

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Location: STG-1C

Fire Hose Cabinet

Inspection date: 11-01-22

Item	FH 017		FH 018		FH 019		FH 020	
	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks
1. Fire Water Hose 1.5 inch, NH Coupling	2 Set		2 Set		2 Set		2 Set	
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch NH Coupling	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
3. Spare Hose Wrench	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, NH Coupling/A Fire Hydrant	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator name: [Signature]

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Location: CFB-1

Fire Hose Cabinet

Inspection date: 11/15/22

Item	FH 017		FH 018		FH 019		FH 020		FH 021		FH 022		FH 023		FH 024	
	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks
1. Fire Water Hose 1.5 inch, NH Coupling	2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set	
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch NH Coupling	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
3. Spare Hose Wrench	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, NH Coupling/A Fire Hydrant	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator name: [Signature]

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Location: CFB-1

Fire Hose Cabinet

Inspection date: 11/15/22

Item	FH 017		FH 018		FH 019		FH 020		FH 021		FH 022		FH 023		FH 024	
	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks	Amount	Remarks
1. Fire Water Hose 1.5 inch, NH Coupling	2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set		2 Set	
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch NH Coupling	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
3. Spare Hose Wrench	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, NH Coupling/A Fire Hydrant	1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set		1 Set	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Inspected by Operator name: [Signature]

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Fire Hose Cabinet

Location: CFB-2

Inspection date: Dec 15, 2011

Item	F11100		F11100		F11100		F11100		F11100		F11100	
	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result
1. Fire Water Hose 1.5 inch, Not Coupling	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, Not Coupling	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
3. Fire Water Nozzle	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, Not Coupling (Fire Hydrant)	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
5. Fire Hydrant	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: Fred L.

Verify by Shift Leader name: CH 157

Page 1

CH 157



Fire Hose Cabinet

Location: STG-1C

Inspection date: 11-01-20

Item	F11100		F11100		F11100		F11100		F11100		F11100	
	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result
1. Fire Water Hose 1.5 inch, Not Coupling	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, Not Coupling	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
3. Fire Water Nozzle	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, Not Coupling (Fire Hydrant)	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: NRS

Verify by Shift Leader name:

Page 1

NRS



Fire Hose Cabinet

Location: CFB-2

Inspection date: Dec 15, 2011

Item	F11100		F11100		F11100		F11100		F11100		F11100	
	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result
1. Fire Water Hose 1.5 inch, Not Coupling	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, Not Coupling	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
3. Fire Water Nozzle	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, Not Coupling (Fire Hydrant)	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: Fred L.

Verify by Shift Leader name: CH 157

Page 1

CH 157



Fire Hose Cabinet

Location: STG-1C

Inspection date: 11-01-20

Item	F11100		F11100		F11100		F11100		F11100		F11100	
	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result	Actual	Result
1. Fire Water Hose 1.5 inch, Not Coupling	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5	2 Set	5
2. Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, Not Coupling	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
3. Fire Water Nozzle	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5
4. Adapter 2.5 x 1.5 inch, Not Coupling (Fire Hydrant)	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5	1 Set	5

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: NRS

Verify by Shift Leader name:

Page 1

NRS



Fire Hose Cabinet

Location: CPN-2

Transaction data : 2017 12 18

[illegible] * Satisfactory (S) = Unimproving N/A = Not Applicable |

Estimated by Quadratic method

Verify my Social Security number _____



Fire Hose Cabinet

ization: CFS-2

Jan 98 1988

[illegible]

* Satisfactory US = Unimpaired 3/4 = Not Applicable

100

Copyright © 2004 by John Wiley & Sons, Inc.

DATE: 2-20-2024

Fire Hose Cabinet

Cool Harbour													
Date	Equipment	Feb 2020				Feb 2021				Mar 2021			
		Amount	Receipt	Balance	Transfer	Amount	Receipt	Balance	Transfer	Amount	Receipt	Balance	Transfer
1	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	2.00		2.00		2.00		2.00					
2	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
3	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	2.00		2.00		2.00		2.00					
4	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	2.00		2.00		2.00		2.00					
5	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
6	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
7	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
8	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
9	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
10	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
11	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
12	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
13	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
14	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
15	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
16	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
17	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
18	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
19	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
20	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
21	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
22	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
23	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
24	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
25	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
26	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
27	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
28	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
29	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
30	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
31	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
32	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
33	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
34	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
35	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
36	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
37	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
38	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
39	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
40	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
41	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
42	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
43	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
44	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
45	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
46	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
47	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
48	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
49	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
50	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
51	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
52	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
53	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
54	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
55	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
56	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
57	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
58	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
59	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
60	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
61	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
62	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
63	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
64	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
65	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
66	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
67	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
68	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
69	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
70	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
71	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
72	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
73	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
74	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
75	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
76	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
77	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
78	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
79	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
80	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
81	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
82	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
83	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
84	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
85	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
86	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
87	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
88	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
89	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
90	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
91	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
92	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
93	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
94	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
95	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
96	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
97	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
98	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
99	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
100	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
101	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
102	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
103	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
104	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
105	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
106	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
107	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
108	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
109	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
110	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
111	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
112	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
113	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
114	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
115	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
116	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
117	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
118	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
119	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
120	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
121	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
122	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
123	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.00		1.00		1.00		1.00					
124	For Water Pump 1.5 inch, 100' Cooling	1.0											

$$V = \text{total velocity} \quad U = \text{velocity of the water} \quad W = \text{weight of the water}$$

1

1

© 2000 The McGraw-Hill Companies

Storm endorsed

12345678910111213141516171819202122232425262728293031323334353637383940414243444546474849505152535455565758596061626364656667686970717273747576777879808182838485868788899091929394959697989910010110210310410510610710810911011111211311411511611711811912012112212312412512612712812913013113213313413513613713813914014114214314414514614714814915015115215315415515615715815916016116216316416516616716816917017117217317417517617717817918018118218318418518618718818919019119219319419519619719819920020120220320420520620720820921021121221321421521621721821922022122222322422522622722822923023123223323423523623723823924024124224324424524624724824925025125225325425525625725825926026126226326426526626726826927027127227327427527627727827928028128228328428528628728828929029129229329429529629729829930030130230330430530630730830931031131231331431531631731831932032132232332432532632732832933033133233333433533633733833934034134234334434534634734834935035135235335435535635735835936036136236336436536636736836937037137237337437537637737837938038138238338438538638738838939039139239339439539639739839940040140240340440540640740840941041141241341441541641741841942042142242342442542642742842943043143243343443543643743843944044144244344444544644744844945045145245345445545645745845946046146246346446546646746846947047147247347447547647747847948048148248348448548648748848949049149249349449549649749849950050150250350450550650750850951051151251351451551651751851952052152252352452552652752852953053153253353453553653753853954054154254354454554654754854955055155255355455555655755855956056156256356456556656756856957057157257357457557657757857958058158258358458558658758858959059159259359459559659759859960060160260360460560660760860961061161261361461561661761861962062162262362462562662762862963063163263363463563663763863964064164264364464564664764864965065165265365465565665765865966066166266366466566666766866967067167267367467567667767867968068168268368468568668768868969069169269369469569669769869970070170270370470570670770870971071171271371471571671771871972072172272372472572672772872973073173273373473573673773873974074174274374474574674774874975075175275375475575675775875976076176276376476576676776876977077177277377477577677777877978078178278378478578678778878979079179279379479579679779879980080180280380480580680780880981081181281381481581681781881982082182282382482582682782882983083183283383483583683783883984084184284384484584684784884985085185285385485585685785885986086186286386486586686786886987087187287387487587687787887988088188288388488588688788888989089189289389489589689789889990090190290390490590690790890991091191291391491591691791891992092192292392492592692792892993093193293393493593693793893994094194294394494594694794894995095195295395495595695795895996096196296396496596696796896997097197297397497597697797897998098198298398498598698798898999099199299399499599699799899910001001100210031004100510061007100810091010101110121013101410151016101710181019102010211022102310241025102610271028102910301031103210331034103510361037103810391040104110421043104410451046104710481049105010511052105310541055105610571058105910601061106210631064106510661067106810691070107110721073107410751076107710781079108010811082108310841085108610871088108910901091109210931094109510961097109810991100110111021103110411051106110711081109111011111112111311141115111611171118111911201121112211231124112511261127112811291130113111321133113411351136113711381139114011411142114311441145114611471148114911501151115211531154115511561157115811591160116111621163116411651166116711681169117011711172117311741175117611771178117911801181118211831184118511861187118811891190119111921193119411951196119711981199120012011202120312041205120612071208120912101211121212131214121512161217121812191220122112221223122412251226122712281229123012311232123312341235123612371238123912401241124212431244124512461247124812491250125112521253125412551256125712581259126012611262126312641265126612671268126912701271127212731274127512761277127812791280128112821283128412851286128712881289129012911292129312941295129612971298129913001

2008:33



Fire Hose Cabinet

[illegible]

A = Dictionary US = Unnecessary N/A = Not Applicable

Waldsuppenböschung

CONTACT: info@csdm.com

Source: *Journal of the American Statistical Association*, 93(463), 1323-1332.



Fire Hose Cabinet

Item	Equipment	Fm 102		Fm 103		Fm 104		Fm 105	
		Account	Result	Account	Result	Account	Result	Account	Result
1	Fire Water Hose 1.5 inch, 100' Coiled	2 Set	✓	2 Set	✓	2 Set	✓	2 Set	✓
2	Fire Water Nozzle with Adapter 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	✓	1 Set	✓	1 Set	✓	1 Set	✓
3	Firewater Wrench	1 Set	✓	1 Set	✓	1 Set	✓	1 Set	✓
4	Adapter 2.5 x 1.5 inch, 100' Coiled	1 Set	✓	1 Set	✓	1 Set	✓	1 Set	✓

S = Satisfactory, LR = Unreliable, NR = Not Applicable

References

Subjects for Observation

Chubasco



Glow SPP 2 CO., LTD
Glow SPP 2 CO., LTD

Fire Hose Cabinet

[illegible]

S = Satisfactory, QN = Unsatisfactory, GR = Not Applicable

1

Continued

1547

Customer: _____



Location: OUTSIDE MCR

Inspection date: 14/1/20

Item	Equipment	PIT 104		BCE Ground Floor	
		Assess	Remarks	Assess	Remarks
1	1m Water Hose 2.5 inch, 100' length	2 Set			
2	1m Water Nozzle with 2.5 inch, 100' length	2 Set			
3	1m Water Hose with 2.5 inch, 100' length	2 Set			
4	1m Water Hose with 2.5 inch, 100' length	2 Set			

Remarks: S = Satisfactory, US = Unsatisfactory, NA = Not Applicable

Inspected by Operator name: CHA

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Mao Ta Phut Industrial Estate,
Mao Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150.
Tel: 0 3866 8400
Fax: 0 3866 4788

FIRE INDOOR HOSE CABINET



Glow SPP2 CO., LTD
Glow SPP3 CO., LTD

Fire INDOOR HOSE CABINET Check

Date: 13-1-20

Location: NTU-3C

Item	Tag No.	Location	Hose Box	Drivability	DRIST ANGLE VALVE	Remarks
1	108-7-06	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
2	108-7-07	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
3	108-7-08	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
4	108-7-09	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
5	108-7-10	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
6	108-7-11	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
7	108-7-12	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
8	108-7-13	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
9	108-7-14	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	
10	108-7-15	Operator (EAST SIDE)	5	5	5	

S = Satisfactory, US = Unsatisfactory, NA = Not Applicable

Remarks:

Operator: T.V.D.
Shift Leader: [Signature]



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Mao Ta Phut Industrial Estate,
Mao Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150.
Tel: 0 3866 8400
Fax: 0 3866 4788

EMERGENCY LIGHTING



Glow SPP 2 CO., LTD
Glow SPP 5 CO., LTD

Emergency Lighting

Date: 2-Jan-2022

Coal Harbour

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Battery Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Breaker	Physical	Remarks
1	EM-010	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-011	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-012	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Operator: M. N. Khan

Peri Logistic Manager: M. N. Khan

Emergency Lighting

2-Jan-2022

GPSC



Emergency Lighting

Location: STG 3C

Inspection date: 11/1/22

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Battery Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Breaker	Physical	Remarks
1	EM-001	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-002	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-003	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
4	EM-004	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
5	EM-005	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
6	EM-006	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
7	EM-007	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
8	EM-008	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
9	EM-009	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
10	EM-010	STG 3C	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks: STG 3C - S/S - 11/01/22

STG 3C - S/S - 11/01/22

Inspected by Operator name: M. N. Khan

Verify by Shift Leader name: M. N. Khan

EM-010 2C



Glow SPP 1 CO., LTD
Glow SPP 3 CO., LTD

Emergency Lighting

Date: 31-12-2021

CFB 2

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Battery Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Breaker	Physical	Remarks
1	EM-001	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-002	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-003	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
4	EM-004	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
5	EM-005	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
6	EM-006	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
7	EM-007	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
8	EM-008	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
9	EM-009	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
10	EM-010	Control room	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Operator: P. P. Khan

Shift Leader: P. P. Khan



Emergency Lighting

Location: Handling (Coal Crusher Building)

Inspection date: 16/01/22

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Battery Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Breaker	Physical	Remarks
1	EM-001	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-002	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-003	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
4	EM-004	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
5	EM-005	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
6	EM-006	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
7	EM-007	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
8	EM-008	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
9	EM-009	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
10	EM-010	Coal Crusher Building	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: J. H. Khan

Verify by Shift Leader name: J. H. Khan



Emergency Lighting

Location: Handling (Obrination Building)

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Overall Score	Physician	Remarks
1	EM-001	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-002	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JWH

Verify by Shift Leader name:

Emergency Light Connection



Emergency Lighting

Location: Handling (Limestone plant)

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Overall Score	Physician	Remarks
1	EM-001	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-002	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-003	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
4	EM-004	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
5	EM-005	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
6	EM-006	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
7	EM-007	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
8	EM-008	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
9	EM-009	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
10	EM-010	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
11	EM-011	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
12	EM-012	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
13	EM-013	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
14	EM-014	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
15	EM-015	Emergency Lighting	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JWH

Verify by Shift Leader name:

Emergency Light Connection



Emergency Lighting

Location: CTC-1A, 1B

Inspection date: 16/01/15

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Overall Score	Physician	Remarks
1	EM-016	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-017	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-018	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
4	EM-019	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
5	EM-020	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
6	EM-021	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
7	EM-022	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
8	EM-023	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
9	EM-024	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
10	EM-025	CTC1A BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JWH

Verify by Shift Leader name:

Emergency Light CTC-1C



Emergency Lighting

Location: CTC-1

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Overall Score	Physician	Remarks
1	EM-026	CTC1 BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
2	EM-027	CTC1 BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
3	EM-028	CTC1 BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
4	EM-029	CTC1 BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	
5	EM-030	CTC1 BT Enclosure	Emergency Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: JWH

Verify by Shift Leader name:

Emergency Light CTC-1



Emergency Monitor Lighting

Location: Operation Building				Inspection date: 14/11/22			
Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good condition	Power Supply	Circuit Breaker	Remarks
1	ESL 001	Operation Building 1st FL, 01 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S
2	ESL 002	Operation Building 1st FL, 02 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S
3	ESL 003	Operation Building 1st FL, 03 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S
4	ESL 004	Operation Building 1st FL, 04 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S
5	ESL 005	Operation Building 1st FL, 05 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S

S = Satisfactory UB = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: CSK
Verify by Shift Leader name:



Glow SPP1 Co., Ltd. and Glow SPP2 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel: 0-3889-8400
Fax: 0-3889-4700

EMERGENCY EXIT INDICATOR



Glow SPP 3 CO., LTD.
Glow SPP 3 CO., LTD.

Emergency EXIT Lighting

Date: 3-JAN-2023

Cost Harbour

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Breaker	Physical	Remark
1	ESL 001	1st FL, 01 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	ESL 002	1st FL, 02 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	ESL 003	1st FL, 03 unit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory UB = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Operator: H. A. / SGT

Shift Leader: [Signature]



Glow SPP 3 CO., LTD.
Glow SPP 3 CO., LTD.

Emergency EXIT Lighting

Location: STG-SC

Date: 15-1-23

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Electric Bulb in good condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Breaker	Physical	Remark
1	ESL 001	Ground FLOOR EAST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	ESL 002	Ground FLOOR WEST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	ESL 003	Ground FLOOR NORTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	ESL 004	Ground FLOOR SOUTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
5	ESL 005	Ground FLOOR EAST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
6	ESL 006	Ground FLOOR WEST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
7	ESL 007	Ground FLOOR NORTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
8	ESL 008	Ground FLOOR SOUTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
9	ESL 009	Ground FLOOR EAST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
10	ESL 010	Ground FLOOR WEST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
11	ESL 011	Ground FLOOR NORTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
12	ESL 012	Ground FLOOR SOUTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
13	ESL 013	Ground FLOOR EAST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
14	ESL 014	Ground FLOOR WEST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
15	ESL 015	Ground FLOOR NORTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
16	ESL 016	Ground FLOOR SOUTH SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
17	ESL 017	Ground FLOOR EAST SIDE	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory UB = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Operator: TKD

Shift Leader: CH/SGT

Emergency Exit Lighting

Location: **STG-2C**

Inspection date: **12/1/15**

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Electric Built in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Board	Physician	Remark
1	STG-201	STG-201, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	STG-202	STG-202, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	STG-203	STG-203, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	STG-204	STG-204, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
5	STG-205	STG-205, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
6	STG-206	STG-206, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
7	STG-207	STG-207, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
8	STG-208	STG-208, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
9	STG-209	STG-209, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
10	STG-210	STG-210, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remark:

Inspected by Operator name: Jack

Verify by Shift Leader name: CH/Km

EXL-STG-2C

Emergency EXIT Lighting

Location: **CFB-3**

Date: **11/01/2015**

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Electric Built in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Board	Physician	Remark
1	CFB-301	CFB-301, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	CFB-302	CFB-302, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	CFB-303	CFB-303, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	CFB-304	CFB-304, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
5	CFB-305	CFB-305, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
6	CFB-306	CFB-306, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
7	CFB-307	CFB-307, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
8	CFB-308	CFB-308, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
9	CFB-309	CFB-309, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
10	CFB-310	CFB-310, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remark:

Inspected by Operator name: CH/Km

Verify by Shift Leader name: CH/Km

EXL-CFB-3

EXL-CFB-3

EXL-CFB-3

Emergency EXIT Lighting

Date: **11/01/2015**

CFB 2

Item	Tag No.	Location Building Area	Type	Electric Built in good Condition	Power Supply	Battery Full ready for operation	Circuit Board	Physician	Remark
1	CFB-201	CFB-201, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	CFB-202	CFB-202, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	CFB-203	CFB-203, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	CFB-204	CFB-204, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
5	CFB-205	CFB-205, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
6	CFB-206	CFB-206, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
7	CFB-207	CFB-207, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
8	CFB-208	CFB-208, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
9	CFB-209	CFB-209, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
10	CFB-210	CFB-210, 1st Fl. - Emergency Exit	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remark:

Inspected by Operator name: CH/Km

Verify by Shift Leader name: CH/Km



Emergency Exit Lighting

Location: Handling (Interstate plant)

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electrically tested in last 12 months	Power Supply	Batteries fully charged for operation	Ground Bonded	Physical	Remarks
1	ELC 001	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
2	ELC 002	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
3	ELC 003	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
4	ELC 004	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
5	ELC 005	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
6	ELC 006	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
7	ELC 007	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
8	ELC 008	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
9	ELC 009	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						
10	ELC 010	Warehouse Bldg. 100	Emergency Exit Lighting						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by: Operator name: JPV
Verified by: Shift Leader name: [Signature]

Emergency Exit Signatures



Emergency Exit Lighting

Location: STG-1C

Inspection date: 16/01/2022

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electrically tested in last 12 months	Power Supply	Batteries fully charged for operation	Ground Bonded	Physical	Remarks
1	ELC 001	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	ELC 002	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	ELC 003	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	ELC 004	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
5	ELC 005	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
6	ELC 006	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
7	ELC 007	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
8	ELC 008	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
9	ELC 009	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
10	ELC 010	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
11	ELC 011	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
12	ELC 012	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by: Operator name: JPV

Verified by: Shift Leader name: [Signature]

Emergency Exit Signatures



Emergency Exit Lighting

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electrically tested in last 12 months	Power Supply	Batteries fully charged for operation	Ground Bonded	Physical	Remarks
1	ELC 001	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
2	ELC 002	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
3	ELC 003	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
4	ELC 004	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
5	ELC 005	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
6	ELC 006	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
7	ELC 007	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
8	ELC 008	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
9	ELC 009	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						
10	ELC 010	ELC 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by: Operator name: JPV
Verified by: Shift Leader name: [Signature]

Emergency Exit Signatures



Emergency Exit Lighting

Location: MCR

Inspection date: 14/11/22

Item	Type No.	Location Building Area	Type	Electrically tested in last 12 months	Power Supply	Batteries fully charged for operation	Ground Bonded	Physical	Remarks
1	ELC 001	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	ELC 002	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	ELC 003	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	ELC 004	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
5	ELC 005	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
6	ELC 006	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
7	ELC 007	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
8	ELC 008	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
9	ELC 009	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
10	ELC 010	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
11	ELC 011	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
12	ELC 012	MCR 1 - 1st Fl. - 1st Floor (Main)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remarks:

Inspected by: Operator name: JPV

Verified by: Shift Leader name: [Signature]



Emergency Exit Lighting

Location: Operation Building					Inspection date: 19/1/22				
No.	Page No.	Location Building Area	Type	Electric Equip. in general Condition	Power Supply	Battery and cable for	Circuit Breaker	Physical	Remarks
1	E/L 001	Operation Building 1st Flr. (Public)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
2	E/L 002	Operation Building 1st Flr. (General)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
3	E/L 003	Operation Building 2nd Flr. (General)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	
4	E/L 004	Operation Building 2nd Flr. (General)	Emergency Exit Lighting	S	S	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Inspected by Operator name: GSK
Verify by Shift Leader name:



Glow SPPS Co., Ltd. and Glow SPPS Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4789

ARC FLASH PROTECTION



Glow SPPS Co., Ltd. and Glow SPPS Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4789

Arc Flash Protection

Inspection Date: 13 January 2022
Inspector: Miss. Sapanwan Jarunrit

Location: Coal Crusher Building (Nearby Lime Stone Building)

No.	Equipments	Amount	Physical Cabinet	Physical Equipment	Quantity Equipments	Tidiness Equipments	Remark
1	Arc Flash jacket coat 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
2	Arc Flash Bib-Overalls 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
3	Hood with Face shield 55 Cal/cm2	1 Set	S	S	3	S	
4	Footwear (Boots)	1 Pair	S	S	5	S	
5	Switchboard matting	1 Each	S	S	5	S	
6	Lineman's gloves	1 Pair	S	S	5	S	
7	Leather electrical gloves 26 KV. Protection	1 Pair	S	S	5	S	
8	Arc flash cabinet	1 Set	S	S	5	S	

Location: Ash Handling MCC Room (Nearby the Fly Ash building)

No.	Equipments	Amount	Physical Cabinet	Physical Equipment	Quantity Equipments	Tidiness Equipments	Remark
1	Arc Flash jacket coat 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
2	Arc Flash Bib-Overalls 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
3	Hood with Face shield 55 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
4	Footwear (Boots)	1 Pair	S	S	5	S	
5	Switchboard matting	1 Each	S	S	5	S	
6	Lineman's gloves	1 Pair	S	S	5	S	
7	Leather electrical gloves 26 KV. Protection	1 Pair	S	S	5	S	
8	Arc flash cabinet	1 Set	S	S	5	S	

Remark:

Comment:

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable



Glow SPPS Co., Ltd. and Glow SPPS Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4789

Arc Flash Protection

Inspection Date: 13 January 2022
Inspector: Miss. Sapanwan Jarunrit

Location: 6.6 kv Switch Gear Room, CFB Block 1.

No.	Equipments	Amount	Physical Cabinet	Physical Equipment	Quantity Equipments	Tidiness Equipments	Remark
1	Arc Flash jacket coat 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
2	Arc Flash Bib-Overalls 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
3	Hood with Face shield 55 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
4	Footwear (Boots)	1 Pair	S	S	5	S	
5	Switchboard matting	1 Each	S	S	5	S	
6	Lineman's gloves	1 Pair	S	S	5	S	
7	Leather electrical gloves 26 KV. Protection	1 Pair	S	S	5	S	
8	Arc flash cabinet	1 Set	S	S	5	S	

Location: 6.6 kv Switch Gear Room, CFB Block 2.

No.	Equipments	Amount	Physical Cabinet	Physical Equipment	Quantity Equipments	Tidiness Equipments	Remark
1	Arc Flash jacket coat 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
2	Arc Flash Bib-Overalls 55.9 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
3	Hood with Face shield 55 Cal/cm2	1 Set	S	S	5	S	
4	Footwear (Boots)	1 Pair	S	S	5	S	
5	Switchboard matting	1 Each	S	S	5	S	
6	Lineman's gloves	1 Pair	S	S	5	S	
7	Leather electrical gloves 26 KV. Protection	1 Pair	S	S	5	S	
8	Arc flash cabinet	1 Set	S	S	5	S	

Remark:

Comment:

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21160
Tel: 0 3869 8400
Fax: 0 3869 4789

Arc Flash Protection

Inspection Date : 13 January 2022

Inspector : Max. Dapawan Jarutani

Location : 6.9 switch gear room CFB Block3

Item	Equipments	Amount	Physical Cabinet	Physical Equipment	Quantity Equipments	Tidiness Equipments	Remark
1	Pro-Wear flash jacket coat 75 Cal/cm2	1 Set	5	5	5	5	
2	Arc Flash Bib-Overalls 75 Cal/cm2	1 Set	5	5	5	5	
3	Hood with Face shield 75 Cal/cm2	1 Set	5	5	5	5	
4	Footwear (Boots)	1 Pair	5	5	5	5	
5	Switchboard matting	1 Each	5	5	5	5	
6	Lineman's gloves	1 Pair	5	5	5	5	
7	Leather electrical gloves 26 KV. Protection	1 Pair	5	5	5	5	
8	Arc flash cabinet	1 Set	5	5	5	5	

Location : Coal Harbour

Item	Equipments	Amount	Physical Cabinet	Physical Equipment	Quantity Equipments	Tidiness Equipments	Remark
1	Arc Flash jacket coat 50.9 Cal/cm2	1 Set	5	5	5	5	
2	Arc Flash Bib-Overalls 50.9 Cal/cm2	1 Set	5	5	5	5	
3	Hood with Face shield 50.9 Cal/cm2	1 Set	5	5	5	5	
4	Footwear (Boots)	1 Pair	5	5	5	5	
5	Switchboard matting	1 Each	5	5	5	5	
6	Lineman's gloves	1 Pair	5	5	5	5	
7	Leather electrical gloves 26 KV. Protection	1 Pair	5	5	5	5	
8	Arc flash cabinet	1 Set	5	5	5	5	

Remark :

Comment :

S = Satisfactory U/S = Unsatisfactory NA = Not Applicable

page180



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21160
Tel: 0 3869 8400
Fax: 0 3869 4789

Fire Gong Test of Deluge system



Fire Gong Test of Deluge system

Location: ST#3 RIAT CFBPA-2D Inspection date: 16/1/22

Description	Unit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		3.0	
Drinking Pressure water bar		1.0	
Water Supply water bar		1.0	
Visual check M.I. component - fail	1/1 Normal : 1 Component		
Visual check M.I. - fail / Visual test	1/1 Normal : 1 Unit		

Description	Unit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	1/1 Open : 1 Close	Test Time: 15:35
Water flow from header to gong Alarm	1/1 Test : 1/1 Normal		
Alarm from Gong	1/1 Alarm : 1/1 Normal		
Alarm Gong signal announce to MCR	1/1 Alarm : 1/1 Normal		
Close "Alarm Test valve"	Close	1/1 Open : 1/1 Close	Stopped Time: 15:40
Control Air Pressure bar		3.0	
Drinking Pressure water bar		1.0	
Water Supply water bar		1.0	

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by slowly/MS open valve into out of test valve	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	
2. Check alarm "Alarm Test valve" @ MCR received	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	
4. Check alarm "Alarm Test valve" @ MCR received	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	



Remark:

Inspected by Operator name: Est
Verify by SGR Leader name: CH/1/22



Fire Gong Test of Deluge system

Location: ST#3 RIAT CFBPA-2D Inspection date: 16/1/22

Description	Unit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		3.0	
Drinking Pressure water bar		1.0	
Water Supply water bar		1.0	
Visual check M.I. component - fail	1/1 Normal : 1 Component		
Visual check M.I. - fail / Visual test	1/1 Normal : 1 Unit		

Description	Unit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	1/1 Open : 1/1 Close	Test Time: 15:35
Water flow from header to gong Alarm	1/1 Test : 1/1 Normal		
Alarm from Gong	1/1 Alarm : 1/1 Normal		
Alarm Gong signal announce to MCR	1/1 Alarm : 1/1 Normal		
Close "Alarm Test valve"	Close	1/1 Open : 1/1 Close	Stopped Time: 15:40
Control Air Pressure bar		3.0	
Drinking Pressure water bar		1.0	
Water Supply water bar		1.0	

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by slowly/MS open valve into out of test valve	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	
2. Check alarm "Alarm Test valve" @ MCR received	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	
4. Check alarm "Alarm Test valve" @ MCR received	1/1 Normal : 1/1 Abnormal	



Remark:

Inspected by Operator name: Est
Verify by SGR Leader name: CH/1/22



Fire Gong Test of Deluge system

Location: STB 2C (609A-1) Inspection date: 10/1/2022

Before Test Check

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check valve, compression, fuel		1/ Normal 1/ Compression	
Visual check valve, Air / Water test		1/ Normal 1/ Leak	

Gong Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open Alarm Test valve	Open	1/ Open 1/ Close	Test Time: 14.30
Water flow from header to gong alarm		1/ Yes 1/ No water	
Alarm from Gong		1/ Alarm 1/ Silent	
Alarm Gong signal announce to MCR		1/ Announce 1/ No signal	
Close Alarm Test valve	Close	1/ Open 1/ Close	Stopped Time: 15.52
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Temper Switch Test

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by bypassed alarm valve into out of test switch	1/ Normal 1/ Abnormal	
2. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR occurred	1/ Normal 1/ Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1/ Normal 1/ Abnormal	
4. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR reset	1/ Normal 1/ Abnormal	



Remark: Gong Not Silent

Inspect by Operator name: 602
Verify by Shift Leader name: CA/SM



Fire Gong Test of Deluge system

Location: STB 11 Bag house Inspection date: 11/01/2022

Before Test Check

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check valve, compression, fuel		1/ Normal 1/ Compression	
Visual check valve, Air / Water test		1/ Normal 1/ Leak	

Gong Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open Alarm Test valve	Open	1/ Open 1/ Close	Test Time: 15.10
Water flow from header to gong alarm		1/ Yes 1/ No water	
Alarm from Gong		1/ Alarm 1/ Silent	
Alarm Gong signal announce to MCR		1/ Announce 1/ No signal	
Close Alarm Test valve	Close	1/ Open 1/ Close	Stopped Time: 16.15
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Temper Switch Test

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by bypassed alarm valve into out of test switch	1/ Normal 1/ Abnormal	
2. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR occurred	1/ Normal 1/ Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1/ Normal 1/ Abnormal	
4. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR reset	1/ Normal 1/ Abnormal	



Remark:

Inspect by Operator name: YYY
Verify by Shift Leader name: CA/SM



Fire Gong Test of Deluge system

Location: STB 11 Bag house Inspection date: 11/01/2022

Before Test Check

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check valve, compression, fuel		1/ Normal 1/ Compression	
Visual check valve, Air / Water test		1/ Normal 1/ Leak	

Gong Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open Alarm Test valve	Open	1/ Open 1/ Close	Test Time: 15.15
Water flow from header to gong alarm		1/ Yes 1/ No water	
Alarm from Gong		1/ Alarm 1/ Silent	
Alarm Gong signal announce to MCR		1/ Announce 1/ No signal	
Close Alarm Test valve	Close	1/ Open 1/ Close	Stopped Time: 16.10
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Temper Switch Test

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by bypassed alarm valve into out of test switch	1/ Normal 1/ Abnormal	
2. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR occurred	1/ Normal 1/ Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1/ Normal 1/ Abnormal	
4. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR reset	1/ Normal 1/ Abnormal	



Remark:

Inspect by Operator name: YYY
Verify by Shift Leader name: CA/SM



Fire Gong Test of Deluge system

Location: STB 11 Bag house Inspection date: 11/01/2022

Before Test Check

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check valve, compression, fuel		1/ Normal 1/ Compression	
Visual check valve, Air / Water test		1/ Normal 1/ Leak	

Gong Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open Alarm Test valve	Open	1/ Open 1/ Close	Test Time: 15.15
Water flow from header to gong alarm		1/ Yes 1/ No water	
Alarm from Gong		1/ Alarm 1/ Silent	
Alarm Gong signal announce to MCR		1/ Announce 1/ No signal	
Close Alarm Test valve	Close	1/ Open 1/ Close	Stopped Time: 16.10
Control Air Pressure bar		9.2	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Temper Switch Test

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by bypassed alarm valve into out of test switch	1/ Normal 1/ Abnormal	
2. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR occurred	1/ Normal 1/ Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1/ Normal 1/ Abnormal	
4. Check alarm "Valve Temper Switch" @ MCR reset	1/ Normal 1/ Abnormal	



Remark:

Inspect by Operator name: YYY
Verify by Shift Leader name: CA/SM

Fire Gong Test of Deluge system

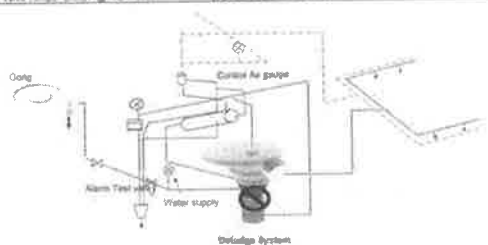
Date: 11-1-15

By: TMD

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure Bar		10.4	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	
Visual check MCR, connection, full	Normal / Connection		
Visual check MCR, Air / Water leak	Normal / Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	✓Open / ✓Close	Test Time: 15.00
Water flow from header to Gong Alarm	✓Flow / No water		
Alarm from Gong	✓Alarm / No alarm		
Alarm Gong signal, announce to MCR	✓Announce / No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	✓Open / ✓Close	Stopped Time: 15.00
Control Air Pressure Bar		10.5	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by stopcock when valve late out of limit	✓Normal / Abnormal	
2) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR occurred	✓Normal / Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	✓Normal / Abnormal	
4) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR reset	✓Normal / Abnormal	



Remark:

Shift Leader signature: *UAT*

Signature of Shift Leader

Date: 11-1-15

For New Deluge system and Fire Gong Test

15.00

15.00

Fire Gong Test of Deluge system

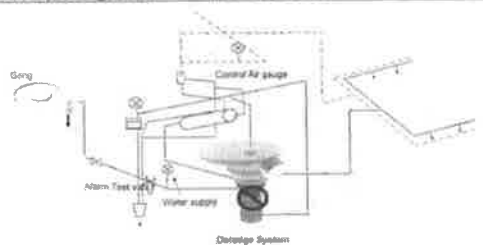
Date: 11-1-15

By: TMD

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure Bar		10.4	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	
Visual check MCR, connection, full	Normal / Connection		
Visual check MCR, Air / Water leak	Normal / Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	✓Open / ✓Close	Test Time: 15.00
Water flow from header to Gong Alarm	✓Flow / No water		
Alarm from Gong	✓Alarm / No alarm		
Alarm Gong signal, announce to MCR	✓Announce / No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	✓Open / ✓Close	Stopped Time: 15.00
Control Air Pressure Bar		10.5	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by stopcock when valve late out of limit	✓Normal / Abnormal	
2) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR occurred	✓Normal / Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	✓Normal / Abnormal	
4) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR reset	✓Normal / Abnormal	



Remark:

Shift Leader signature: *UAT*

Signature of Shift Leader

Date: 11-1-15

For New Deluge system and Fire Gong Test

15.00

15.00

Fire Gong Test of Deluge system

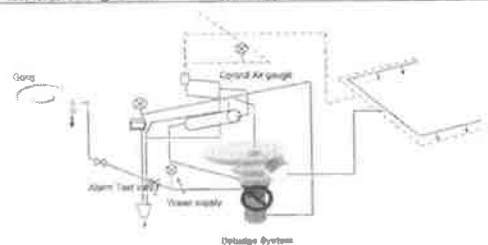
Date: 11-1-15

By: TMD

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure Bar		10.4	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	
Visual check MCR, connection, full	Normal / Connection		
Visual check MCR, Air / Water leak	Normal / Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	✓Open / ✓Close	Test Time: 15.00
Water flow from header to Gong Alarm	✓Flow / No water		
Alarm from Gong	✓Alarm / No alarm		
Alarm Gong signal, announce to MCR	✓Announce / No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	✓Open / ✓Close	Stopped Time: 15.00
Control Air Pressure Bar		10.5	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by stopcock when valve late out of limit	✓Normal / Abnormal	
2) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR occurred	✓Normal / Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	✓Normal / Abnormal	
4) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR reset	✓Normal / Abnormal	



Remark:

Shift Leader signature: *UAT*

Signature of Shift Leader

Date: 11-1-15

For New Deluge system and Fire Gong Test

15.00

15.00

Fire Gong Test of Deluge system

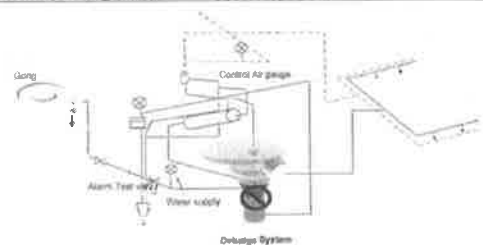
Date: 11-1-15

By: TMD

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure Bar		10.4	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	
Visual check MCR, connection, full	Normal / Connection		
Visual check MCR, Air / Water leak	Normal / Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	✓Open / ✓Close	Test Time: 15.00
Water flow from header to Gong Alarm	✓Flow / No water		
Alarm from Gong	✓Alarm / No alarm		
Alarm Gong signal, announce to MCR	✓Announce / No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	✓Open / ✓Close	Stopped Time: 15.00
Control Air Pressure Bar		10.5	
Pressing Pressure water bar		11.5	
Water Supply water bar		11.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by stopcock when valve late out of limit	✓Normal / Abnormal	
2) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR occurred	✓Normal / Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	✓Normal / Abnormal	
4) Check alarm "Value Tamper Switch" @ MCR reset	✓Normal / Abnormal	



Remark:

Shift Leader signature: *UAT*

Signature of Shift Leader

Date: 11-1-15

For New Deluge system and Fire Gong Test

15.00

15.00

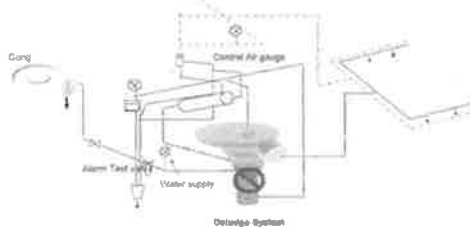
Fire Gong Test of Deluge system

Date: 11-1-15

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check shut, corrosion, rust	1/Normal 1/Corrosion		
Visual check shut, Air / Water leak	1/Normal 1/Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	1/Open 1/Close	Test Time: 15:30
Water flow from header to Gong Alarm	1/Yes 1/No water		
Alarm from Gong	1/Alarm 1/Alarm		
Alarm Gong signal announce to MCR	1/Announce 1/No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	1/Open 1/Close	Stopped Time: 15:45
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by standby/stem valve take out of line	1/Normal 1/Abnormal	
2) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR received	1/Normal 1/Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	1/Normal 1/Abnormal	
4) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR reset	1/Normal 1/Abnormal	



Remarks:

Shift Leader signature: *[Signature]*

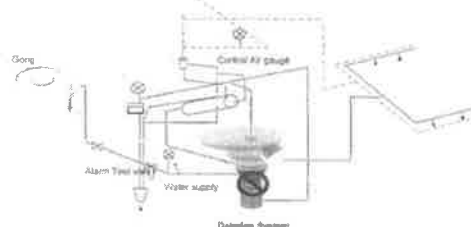
Fire Gong Test of Deluge system

Date: 11-1-15

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check shut, corrosion, rust	1/Normal 1/Corrosion		
Visual check shut, Air / Water leak	1/Normal 1/Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	1/Open 1/Close	Test Time: 15:30
Water flow from header to Gong Alarm	1/Yes 1/No water		
Alarm from Gong	1/Alarm 1/Alarm		
Alarm Gong signal announce to MCR	1/Announce 1/No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	1/Open 1/Close	Stopped Time: 15:45
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by standby/stem valve take out of line	1/Normal 1/Abnormal	
2) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR received	1/Normal 1/Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	1/Normal 1/Abnormal	
4) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR reset	1/Normal 1/Abnormal	



Remarks:

Shift Leader signature: *[Signature]*

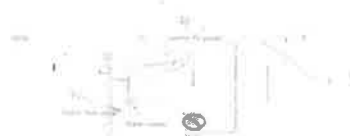
Fire Gong Test of Deluge system

Location: STB-10-10-10 Inspection date: 12/1/22

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check shut, corrosion, rust	1/Normal 1/Corrosion		
Visual check shut, Air / Water leak	1/Normal 1/Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	1/Open 1/Close	Test Time: 16:25
Water flow from header to Gong Alarm	1/Yes 1/No water		
Alarm from Gong	1/Alarm 1/Alarm		
Alarm Gong signal announce to MCR	1/Announce 1/No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	1/Open 1/Close	Stopped Time: 16:35
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by standby/stem valve take out of line	1/Normal 1/Abnormal	
2) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR received	1/Normal 1/Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	1/Normal 1/Abnormal	
4) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR reset	1/Normal 1/Abnormal	



Remarks: *the Gong signal Abnormal after test*

Inspect by Operator name: *[Signature]*

Verify by Shift Leader name: *[Signature]*

Fire Gong Test of Deluge system

Location: STB-10-10-10 Inspection date: 11-01-22

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	
Visual check shut, corrosion, rust	1/Normal 1/Corrosion		
Visual check shut, Air / Water leak	1/Normal 1/Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	1/Open 1/Close	Test Time: 16:35
Water flow from header to Gong Alarm	1/Yes 1/No water		
Alarm from Gong	1/Alarm 1/Alarm		
Alarm Gong signal announce to MCR	1/Announce 1/No signal		
Close "Alarm Test valve"	Close	1/Open 1/Close	Stopped Time: 16:45
Control Air Pressure bar		15.5	
Priming Pressure water bar		10.5	
Water Supply water bar		10.5	

Description	Check	Remark
1) Close the isolate valve by standby/stem valve take out of line	1/Normal 1/Abnormal	
2) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR received	1/Normal 1/Abnormal	
3) Open the isolate valve to fully open	1/Normal 1/Abnormal	
4) Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR reset	1/Normal 1/Abnormal	



Remarks:

Remark: _____

Inspected by Operator name: HP's

Verify by Shift Leader name: [Signature]



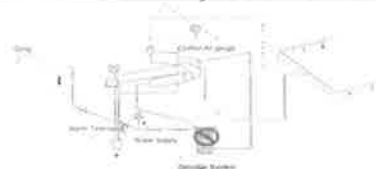
Fire Gong Test of Deluge system

Location: STA-1C < Step up Tower> Inspection date: 11-01-22

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure psig	PSI	36	
Working Pressure water psig	PSI	55	
Water Supply water psig	PSI	130	
Visual check tank, compressor, fuel		Normal : 1 Corrosion	
Visual check tank, Air / Water leak		Normal : 1 Leak	

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	Open : 1 Close	Test Time: <u>11:31</u>
Water flow from header to gong Alarm		Yes : 1 No water	
Alarm from Gong		Alarm : 1 Silent	
Alarm (gong) signal announce to MCR		Announce : 1 No signal	
Close "Alarm Test valve"	Close	Open : 1 Close	Reconnect Time: <u>11:35</u>
Control Air Pressure psig	PSI	36	
Working Pressure water psig	PSI	55	
Water Supply water psig	PSI	130	

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by slowly until stem valve take out of test button	Normal : 1 Abnormal	
2. Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR occurred	Normal : 1 Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	Normal : 1 Abnormal	
4. Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR reset	Normal : 1 Abnormal	



Remark: _____

Inspected by Operator name: SPS

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Fire Gong Test of Deluge system

Location: CTA1A-1B < A&UT> Inspection date: 11-01-22

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure psig	PSI	33	
Working Pressure water psig	PSI	55	
Water Supply water psig	PSI	130	
Visual check tank, compressor, fuel		Normal : 1 Corrosion	
Visual check tank, Air / Water leak		Normal : 1 Leak	

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open	Open : 1 Close	Test Time: <u>11:30</u>
Water flow from header to gong Alarm		Yes : 1 No water	
Alarm from Gong		Alarm : 1 Silent	
Alarm (gong) signal announce to MCR		Announce : 1 No signal	
Close "Alarm Test valve"	Close	Open : 1 Close	Reconnect Time: <u>11:31</u>
Control Air Pressure psig	PSI	33	
Working Pressure water psig	PSI	55	
Water Supply water psig	PSI	130	

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by slowly until stem valve take out of test button	Normal : 1 Abnormal	
2. Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR occurred	Normal : 1 Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	Normal : 1 Abnormal	
4. Check alarm "Valve Tamper Switch" @ MCR reset	Normal : 1 Abnormal	





Remark: _____

Inspected by Operator name: 105

Verify by Shift Leader name: [Signature]

Fire Gong Test of Deluge system

Location: NHS Truck building Inspection date: 11/01/2012

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		100	
Working Pressure water bar	240 Psi	150	
Water Supply water bar	150	150	
Visual check start, corrosion, rust	1 - Normal / 1 - Corrosion		
Visual check start, Air / Water leak	1 - Normal / 1 - Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open / 1 - Close	1 - Open / 1 - Close	Test Time: <u>15:20</u>
Water flow from header to gong Alarm	1 - Yes / 1 - No water	1 - Yes / 1 - No water	
Alarm from Gong	1 - Alarm / 1 - Silent	1 - Alarm / 1 - Silent	
Alarm Gong signal announce to MCR	1 - Announce / 1 - No signal	1 - Announce / 1 - No signal	
Close "Alarm Test valve"	Close / 1 - Open / 1 - Close	1 - Open / 1 - Close	Shipped Time: <u>15:21</u>
Control Air Pressure bar		100	
Working Pressure water bar		150	
Water Supply water bar		150	

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by slingshot when valve take out of lock position	1 - Normal / 1 - Abnormal	
2. Check alarm "Valve Temporal Switch" @ MCR occurred	1 - Normal / 1 - Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1 - Normal / 1 - Abnormal	
4. Check alarm "Valve Temporal Switch" @ MCR occur	1 - Normal / 1 - Abnormal	



Remark: _____

Inspected by Operator name: [Signature]

Verify by Shift Leader name: [Signature]



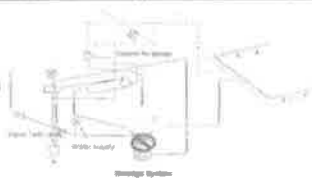
Fire Gong Test of Deluge system

Location: NHS Storage Tank Inspection date: 11/01/2012

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Control Air Pressure bar		100	
Working Pressure water bar		150	
Water Supply water bar		150	
Visual check start, corrosion, rust	1 - Normal / 1 - Corrosion		
Visual check start, Air / Water leak	1 - Normal / 1 - Leak		

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Open "Alarm Test valve"	Open / 1 - Close	1 - Open / 1 - Close	Test Time: <u>15:24</u>
Water flow from header to gong Alarm	1 - Yes / 1 - No water	1 - Yes / 1 - No water	
Alarm from Gong	1 - Alarm / 1 - Silent	1 - Alarm / 1 - Silent	
Alarm Gong signal announce to MCR	1 - Announce / 1 - No signal	1 - Announce / 1 - No signal	
Close "Alarm Test valve"	Close / 1 - Open / 1 - Close	1 - Open / 1 - Close	Shipped Time: <u>15:25</u>
Control Air Pressure bar		100	
Working Pressure water bar		150	
Water Supply water bar		150	

Description	Check	Remark
1. Close the isolate valve by slingshot when valve take out of lock position	1 - Normal / 1 - Abnormal	
2. Check alarm "Valve Temporal Switch" @ MCR occurred	1 - Normal / 1 - Abnormal	
3. Open the isolate valve to fully open	1 - Normal / 1 - Abnormal	
4. Check alarm "Valve Temporal Switch" @ MCR occur	1 - Normal / 1 - Abnormal	



Remark: _____

Inspected by Operator name: [Signature]

Verify by Shift Leader name: [Signature]



Glow SPPE Co., Ltd. and Glow SPPE Co., Ltd.
 11, 1-2 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
 Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
 Tel: 0 3863 8400
 Fax: 0 3868 4789

Door Inspection



Door Inspection

Date: 1/10/2022

Item	Code	Location Building Area	Class/Type is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	CFB-004	RTU boiler room	S	NA	S	lock pin - R/R 202
2	CFB-005	Boiler RTU boiler with MCC bag filter	S	S	S	
3	CFB-006	MCC bag filter	S	S	S	
4	CFB-007	Boiler RTU 2C with CFB boiler 2B	S	S	O	
5	CFB-008	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
6	CFB-009	CFB 1 unloading near 2B floor (West)	S	S	S	
7	CFB-010	CFB 1 unloading near 2B floor (West)	S	S	S	
8	CFB-011	CFB 1 stack	S	S	S	
9	CFB-012	VFD room - 2B floor	S	S	S	
10	CFB-013	VFD room - 2B floor	S	S	S	
11	CFB-014	VFD room - 2B floor	S	S	S	
12	CFB-015	CEN (control)	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Operator: YF
Shift Leader: CA/4M

Door Inspection

Location: CFB-3A-3B

Inspection date: 1/10/22

Item	Code	Location Building Area	Class/Type is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	CFB-016	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
2	CFB-017	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
3	CFB-018	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
4	CFB-019	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
5	CFB-020	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
6	CFB-021	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
7	CFB-022	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
8	CFB-023	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
9	CFB-024	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
10	CFB-025	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
11	CFB-026	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
12	CFB-027	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
13	CFB-028	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	
14	CFB-029	CFB 1 unloading near 2B floor (East)	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: YF
Verify by Shift Leader name: CA/4M

S/R - 211000307



Door Inspection

Location: CFB-2

Inspection date: Jan 10, 2022

Item	Code	Location Building Area	Class/Type is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	CFB-030	Boiler RTU 1C high with CFB boiler 1B room	S	S	S	
2	CFB-031	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
3	CFB-032	CAP 2 (East)	S	S	S	
4	CFB-033	CAP 2 (East)	S	S	S	
5	CFB-034	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
6	CFB-035	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
7	CFB-036	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
8	CFB-037	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
9	CFB-038	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
10	CFB-039	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
11	CFB-040	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: YFVerify by Shift Leader name: CA/4M

Door Inspection

Location: CFB-2C

Inspection date: 1/10/22

Item	Code	Location Building Area	Class/Type is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	CFB-041	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
2	CFB-042	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
3	CFB-043	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
4	CFB-044	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
5	CFB-045	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
6	CFB-046	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
7	CFB-047	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
8	CFB-048	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
9	CFB-049	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
10	CFB-050	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
11	CFB-051	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
12	CFB-052	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
13	CFB-053	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
14	CFB-054	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
15	CFB-055	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
16	CFB-056	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
17	CFB-057	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
18	CFB-058	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
19	CFB-059	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	
20	CFB-060	Boiler RTU 1C 1B room	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable

Remarks:

Inspected by Operator name: YF
Verify by Shift Leader name: CA/4M

S/R - 211000308



Door Inspection

Location: CFB-1

Inspection date: 11/01/2022

Item	Code	Location Building Area	Close/Open is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	H81-0000	BLUB 11/21 (Stair)	S	S	S	
2	H81-0001	CAP 2 (Stair)	S	S	S	
3	H81-0002	CAP 2 (Stair)	S	S	S	
4	H81-0003	BLUB 12/22 (Stair)	S	S	S	
5	H81-0004	BLUB 2 Handing transformer room	S	S	S	
6	H81-0005	BLUB 2 Handing electrical room	S	S	S	
7	H81-0006	Door standing on floor (near elevator)	S	S	S	
8	H81-0007	Door standing on floor (near elevator)	US	US	US	Handing 1043

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable
 Remark:

Inspected by Operator name: *MVN*
 Verified by Shift Leader name: *[Signature]*

Door Inspection_CFB-1



Door Inspection

Location: Handling

Inspection date: 11/01/2022

Item	Code	Location Building Area	Close/Open is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	H81-0008	Handling 1043	S	S	S	
2	H81-0009	Handling 1043	S	S	S	
3	H81-0010	Handling 1043	S	S	S	
4	H81-0011	Handling 1043	S	S	S	
5	H81-0012	Handling 1043	S	S	S	
6	H81-0013	Handling 1043	S	S	S	
7	H81-0014	Handling 1043	S	S	S	
8	H81-0015	Handling 1043	S	S	S	
9	H81-0016	Handling 1043	S	S	S	
10	H81-0017	Handling 1043	S	S	S	
11	H81-0018	Handling 1043	S	S	S	
12	H81-0019	Handling 1043	S	S	S	
13	H81-0020	Handling 1043	S	S	S	
14	H81-0021	Handling 1043	S	S	S	
15	H81-0022	Handling 1043	S	S	S	
16	H81-0023	Handling 1043	S	S	S	
17	H81-0024	Handling 1043	S	S	S	
18	H81-0025	Handling 1043	S	S	S	
19	H81-0026	Handling 1043	S	S	S	
20	H81-0027	Handling 1043	S	S	S	
21	H81-0028	Handling 1043	S	S	S	
22	H81-0029	Handling 1043	S	S	S	
23	H81-0030	Handling 1043	S	S	S	
24	H81-0031	Handling 1043	S	S	S	
25	H81-0032	Handling 1043	S	S	S	
26	H81-0033	Handling 1043	S	S	S	
27	H81-0034	Handling 1043	S	S	S	
28	H81-0035	Handling 1043	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable
 Remark:

Inspected by Operator name: *JULI*
 Verified by Shift Leader name: *[Signature]*
 Door Inspection_Handling

1/10/2022 12:33 PM



Door Inspection

Date: 11-1-22

STG-3C

Item	Code	Location Building Area	Close/Open is good condition	Lock is good condition	Condition	Remarks
1	CF83-001	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
2	CF83-002	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
3	CF83-003	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
4	CF83-004	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
5	CF83-005	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
6	CF83-006	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
7	CF83-007	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
8	CF83-008	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
9	CF83-009	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
10	CF83-010	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
11	CF83-011	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
12	CF83-012	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
13	CF83-013	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
14	CF83-014	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
15	CF83-015	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
16	CF83-016	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
17	CF83-017	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
18	CF83-018	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
19	CF83-019	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
20	CF83-020	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
21	CF83-021	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
22	CF83-022	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	
23	CF83-023	Condenser ground floor near side (Stair)	S	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory NA = Not Applicable
 Remark:

Inspected by Operator name: *TVD*
 Verified by Shift Leader name: *[Signature]*



Glow SPP 2 CO., LTD

Glow SPP 3 CO., LTD

Door Inspection

Location: Coal Harbour

Date: 3-10-2022

Item	Station	Description	Location	Door panel	Lock	Door	Remarks
1	A	Entrance Door RC-1	RC-1	S	S	S	
2	A	A1 Door (Stair)	RC-1	S	S	S	
3	A	A2 Door (Stair)	RC-1	S	S	S	
4	A	Exit Door	RC-1	S	S	S	
5	A	Exit Door RC-1	RC-1	S	S	S	
6	B	Entrance Door T1-1 Floor 6	T1-1	S	S	S	
7	B	Entrance Door RC-2 (T1-1)	RC-2	S	S	S	
8	C	C1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
9	C	C2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
10	C	Exit Door	RC-2	S	S	S	
11	D	D1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
12	D	D2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
13	D	Exit Door	RC-2	S	S	S	
14	E	E1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
15	E	E2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
16	E	Exit Door	RC-2	S	S	S	
17	F	F1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
18	F	F2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
19	F	Exit Door	RC-2	S	S	S	
20	G	G1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
21	G	G2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
22	G	Exit Door	RC-2	S	S	S	
23	H	H1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
24	H	H2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
25	H	Exit Door	RC-2	S	S	S	
26	I	I1 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
27	I	I2 Door (Stair)	RC-2	S	S	S	
28	I	Exit Door	RC-2	S	S	S	

Door Inspection.

Location: Coal Harbour

Date : 21-05-2022

Item	Material	Order/Origin	Location	Revised Order	Revised	PO	Remarks
38	J	15 Order Shipment	PO-2	0	0	0	
39		25 Order Shipment	PO-2	0	0	0	
39		25B Order	PO-2	0	0	0	
37	K	15 Order Shipment	PO-2	0	0	0	
38		25 Order Shipment	PO-2	0	0	0	
39		25B Order	PO-2	0	0	0	
39		25B Order Shipment	PO-2	0	0	0	

4 = Satisfactory 3 = Marginal 2 = Not Applicable

Remark. 10595517 Please, always consider age of 31.6 due to relation the day count

ALL A. / 547

Post-Exposure Management



Door Inspection

Location: STD-1C

Issuance date: 14-01-02

[illegible]
$$S = \text{Calculus I} \oplus \text{Discrete Math} \oplus \text{Stat} \oplus \text{Probability}$$

1 = 100
100 = 100

Subject to Company notice

© 2004 Blackwell Publishing Ltd *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110



Door Inspection

Location: CTG-1A, 1B

Inspection date: 4-8-22

Line	Code	Location, Building Area	Element is good condition Yes	Is in good condition	Condition	Remark
9	100-2000	2000-4 entrance near staircase (hall)	5	5	5	
10	100-2001	2001-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
11	100-2002	2002-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
12	100-2003	2003-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
13	100-2004	2004-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
14	100-2005	2005-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
15	100-2006	2006-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
16	100-2007	2007-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
17	100-2008	2008-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
18	100-2009	2009-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
19	100-2010	2010-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
20	100-2011	2011-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
21	100-2012	2012-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
22	100-2013	2013-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
23	100-2014	2014-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	
24	100-2015	2015-4 entrance near parking near (hall)	5	5	5	

 $\chi^2 = 1.0$ (1 d.f.) = 0.32 p -value = 0.57. $\chi^2 = 1.0$ (1 d.f.) = 0.32 p -value = 0.57.

Summary

© 2005 Blackwell Publishing Ltd
Journal of Internal Medicine 258: 101–108

Work by 20th Century



Globe SPV3 Co., Ltd. and Globe SPV3 Co., Ltd.
11-1, 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21160
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4759

Fire water Isolate valve and hydrant check



Inspection date : 11/01/2021

Fire Water Isolate Valve and Hydrant Check

Location: CFB3

Item	Tag No.	Description	Valve Lock	Valve Leak	Remark
1	3FPA-BV-02	Bed ash surge hopper east side	S	S	
2	3FPA-BV-04	Bag house east side	S	S	
3	3FPA-BV-06	Bed ash surge hopper east side	S	S	
4	3FPA-BV-08	Bag house west side	S	S	
5	3FPA-BV-10	Boiler west side	S	S	
6	3FPA-HYD-02	Bed ash surge hopper east side	S	S	
7	3FPA-HYD-03	Bag house east side	S	S	
8	3FPA-HYD-04	Bag house west side	S	S	
9	3FPA-HYD-05	Boiler west side	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Inspect by Operator name: YYY

Verify by Shift Leader name: QH/51

BV and hydrant CFB3



Inspection date : 15-4-65

Fire Water Isolate Valve and Hydrant Check

Location: STG3C

Item	Tag No.	Description	Valve Lock	Valve Leak	Remark
1	3FPA-BV-01	STG3 east side	S	S	
2	3FPA-BV-03	STG3 east side	S	S	
3	3FPA-BV-11	GSUT west side	S	S	
4	3FPA-HYD-01	STG3 east side	S	S	
5	3FPA-HYD-06	GSUT west side	S	S	

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Inspect by Operator name: TKD

Verify by Shift Leader name: QH/51

BV and hydrant STG3C



Fire water isolation and Hydrant

Location: CFB-1

Inspection date : 11/01/2021

Item	Code	Location	Condition A/B	Valve Open	Valve Close	Remark
1	3FPA-HYD-04	Boiler east MCR	S	S		
2	3FPA-BV-10	Boiler east MCR	S	S		
3	3FPA-BV-01	CFB1 fabric air duct	S	S		
4	3FPA-BV-03	CFB1 bag house west side	S	S		
5	3FPA-BV-02	Riser CR separator tank	S	S		
6	3FPA-BV-08	Riser CR separator tank	S	S		
7	3FPA-BV-05	CFB1 fabric air duct	S	S		

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Inspect by Operator name: M-12

Verify by Shift Leader name: QH/51

BV and Hydrant CFB1



Fire water BV and Hydrant

Location: CFB-2

Inspection date : 15-4-2021

Item	Code	Location/Slitting Area	Condition S/US	Valve open	Valve close	Remark
1	3FPA-HYD-04	Riser CFB2 BA side	S	S		
2	3FPA-BV-08	Riser CFB2 fabric air duct	S	S		
3	3FPA-BV-01	Riser CFB2 bag house west side	S	S		
4	3FPA-BV-03	Riser CFB2 BA side	S	S		

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable

Remark:

Inspect by Operator name: P122

Verify by Shift Leader name: QH/51

Fire BV and Hydrant CFB2



Fire water BV and Hydrant

Location: Handling

Inspection date: 16/01/65

No	Code	Location Building Area	Condition SV	Value open	Value close	Remark
1	FWA-HYD-A	Hand Test/OT (Storage tank)	S			
2	FWA-HYD-B	Hand Test/OT (Storage tank)	S			
3	FWA-HYD-C	Hand Test/OT (Storage tank)	S			
4	FWA-HYD-D	Hand Test/OT (Storage tank)	S			
5	FWA-HYD-E	Hand Test/OT (Storage tank)	S			
6	FWA-HYD-F	Hand Test/OT (Storage tank)	S			
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remark:

Inspected by Operator name: JHU

Verified by Shift Leader name: [Signature]

Fire BV and Hydrant



Fire water Isolation and Hydrant

Location: STB-1

Inspection date: 16-01-2022

No	Code	Location	Condition SV	Value Open	Value Close	Remark
1	FWA-HYD-22	STB-10 (STB-1) Hand Test/OT	S			
2	FWA-HYD-23	STB-10 (STB-1) Hand Test/OT	S			
3	FWA-HYD-24	STB-10 (STB-1) Hand Test/OT	S			
4	FWA-HYD-25	STB-10 (STB-1) Hand Test/OT	S			
5	FWA-HYD-26	STB-10 (STB-1) Hand Test/OT	S			
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

S = Satisfactory US = Unsatisfactory N/A = Not Applicable
Remark:

Inspected by Operator name: NPS

Verified by Shift Leader name: [Signature]

SV and Hydrant STB-1



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4788

FIRE PUMP



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1-5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Mueang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3859 4788
www.gpsc.co.th

Inspection Date: 24 Jan 2022

Pressure Maintenance Pump (Jockey)

Before Start Check	Limit / Normal	Check	Remark
Level Up Suction / Discharge valve	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-61 <input checked="" type="checkbox"/> BV-62	
Suction / Discharge Pressure	<100>	150 180	
Jockey Pump Selector	Auto	<input checked="" type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Pressure	On	<input checked="" type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	
Testing and Record	Limit / Normal	Check	Remark
Open Jockey Pump Pressure (SV Drain valve)	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-67 <input checked="" type="checkbox"/> BV-68	
Jockey Pump Starting Time	Starting Time: 10-15		
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good	<input checked="" type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad	
Suction / Discharge Pressure	<100>	130 155	
After 5 - 10 min. Close Pressure SV Drain valve	Close	<input checked="" type="checkbox"/> BV-67 <input checked="" type="checkbox"/> BV-68	
Push "Stop" button Jockey Pump		Stopped Time: 10-20	

Motor Driven Fire Pump Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Select Jockey Pump Selector	Off	<input type="checkbox"/> Auto <input checked="" type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Selector	On	<input checked="" type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	
Motor Driven Fire Pump Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-52	
Motor Driven Fire Pump Substrate / Pressure	Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Low	
Testing and Record	Limit / Normal	Check	Remark
Open Pressure SV Drain valve	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-66 <input checked="" type="checkbox"/> BV-64	
Motor Driven Fire Pump Starting Time	Starting Time: 10-20		
Running Pump noise & vibration & heat & leak	Good	<input checked="" type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad	
Suction / Discharge Pressure	<100>	0 100	
Voltage meter / Ammeter meter	V/A	AA3 150	
After 5 - 10 min. Close Pressure SV Drain valve	Close	<input checked="" type="checkbox"/> BV-66 <input checked="" type="checkbox"/> BV-64	
Push "Stop" button Motor Driven Fire Pump		Stopped Time: 10-20	
Select Jockey Pump Selector	Auto	<input checked="" type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	

Remark:

Operator: JKH / 285

Plant Logistic Manager: [Signature]



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3858 4789
www.glow.co.th

Inspection Date: 17-Jan-2022

Pressure Maintenance Pump (Jockey)

Before Start Check	Limit / Normal	Check	Remark
Lined Up Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-61 <input checked="" type="checkbox"/> BV-65	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	152 162	
Jockey Pump Selector	Auto	<input checked="" type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Power	On	<input checked="" type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark
Open Jockey Pump Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Jockey Pump Starting Time	Starting Time	
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Push "Stop" button Jockey Pump	Stopped Time	

Motor Driven Fire Pump Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Select Jockey Pump Selector	Off	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Breaker	On	<input type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	
Motor Driven Fire Pump Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-57	
Motor Driven Fire Pump Lubricant / grease	Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Low	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark	
Open Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Motor Driven Fire Pump starting time	Starting Time		
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad		
Suction / Discharge Pressure	<psi>		
Voltage meter / Ampere meter	V/A 440 / 150		
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Push "Stop" button Motor Driven Fire Pump	Stopped Time		
Select Jockey Pump Selector	Auto	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	

Remark: Can't test run fire pump of coal harbour due to Coal unloading of ship-5.

Operator: JKK / SRS

Port Logistic Manager: [Signature]



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3858 4789
www.glow.co.th

Inspection Date: 18-Jan-2022

Pressure Maintenance Pump (Jockey)

Before Start Check	Limit / Normal	Check	Remark
Lined Up Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-61 <input checked="" type="checkbox"/> BV-65	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	152 162	
Jockey Pump Selector	Auto	<input checked="" type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Power	On	<input checked="" type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark
Open Jockey Pump Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Jockey Pump Starting Time	Starting Time	
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	152 162
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Push "Stop" button Jockey Pump	Stopped Time	10:18

Motor Driven Fire Pump Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Select Jockey Pump Selector	Off	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Breaker	On	<input type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	
Motor Driven Fire Pump Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-57	
Motor Driven Fire Pump Lubricant / grease	Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Low	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark	
Open Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Motor Driven Fire Pump starting time	Starting Time	10:20	
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad		
Suction / Discharge Pressure	<psi>	152 220	
Voltage meter / Ampere meter	V/A		
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Push "Stop" button Motor Driven Fire Pump	Stopped Time	10:25	
Select Jockey Pump Selector	Auto	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	

Remark:

Operator: [Signature] / N/A

Port Logistic Manager: [Signature]



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3858 4789
www.glow.co.th

Inspection Date: 13-Jan-2022

Pressure Maintenance Pump (Jockey)

Before Start Check	Limit / Normal	Check	Remark
Lined Up Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-61 <input checked="" type="checkbox"/> BV-65	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	152 162	
Jockey Pump Selector	Auto	<input checked="" type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Power	On	<input checked="" type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark
Open Jockey Pump Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Jockey Pump Starting Time	Starting Time	
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Push "Stop" button Jockey Pump	Stopped Time	

Motor Driven Fire Pump Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Select Jockey Pump Selector	Off	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Breaker	On	<input type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	
Motor Driven Fire Pump Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-57	
Motor Driven Fire Pump Lubricant / grease	Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Low	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark	
Open Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Motor Driven Fire Pump starting time	Starting Time		
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad		
Suction / Discharge Pressure	<psi>		
Voltage meter / Ampere meter	V/A 440 / 150		
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Push "Stop" button Motor Driven Fire Pump	Stopped Time		
Select Jockey Pump Selector	Auto	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	

Remark: Can't test run fire pump of coal harbour due to Coal unloading of ship-5.

Operator: [Signature] / SAT

Port Logistic Manager: [Signature]



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, 1 - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel. 0 3859 8400
Fax 0 3858 4789
www.glow.co.th

Inspection Date: 21-Jan-2022

Pressure Maintenance Pump (Jockey)

Before Start Check	Limit / Normal	Check	Remark
Lined Up Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-61 <input checked="" type="checkbox"/> BV-65	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	152 162	
Jockey Pump Selector	Auto	<input checked="" type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Power	On	<input checked="" type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark
Open Jockey Pump Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Jockey Pump Starting Time	Starting Time	
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad	
Suction / Discharge Pressure	<psi>	
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-67 <input type="checkbox"/> BV-63	
Push "Stop" button Jockey Pump	Stopped Time	

Motor Driven Fire Pump Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Select Jockey Pump Selector	Off	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	
Motor Driven Fire Pump Breaker	On	<input type="checkbox"/> On <input type="checkbox"/> Off	
Motor Driven Fire Pump Suction / Discharge valves	Open	<input checked="" type="checkbox"/> BV-57	
Motor Driven Fire Pump Lubricant / grease	Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Low	

Testing and Record

Limit / Normal	Check	Remark	
Open Pressure SW Drain valves	Open <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Motor Driven Fire Pump starting time	Starting Time		
Pump Running noise & vibration & heat & leak	Good <input type="checkbox"/> Good <input type="checkbox"/> Bad		
Suction / Discharge Pressure	<psi>		
Voltage meter / Ampere meter	V/A 440 / 150		
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Drain valves	Close <input type="checkbox"/> BV-65 <input type="checkbox"/> BV-64		
Push "Stop" button Motor Driven Fire Pump	Stopped Time		
Select Jockey Pump Selector	Auto	<input type="checkbox"/> Auto <input type="checkbox"/> Off <input type="checkbox"/> Hand	

Remark: Can't test run fire pump of coal harbour due to Coal unloading of ship-5.

Operator: [Signature] / SAT

Port Logistic Manager: [Signature]



FIRE PUMP

Location: Coal Crusher

Inspection date: 16/01/65

Pressure Maintenance Pump (Jockey)

Before Start Check	Limit / Normal	Check	Remark
Load Up Section / Discharge valve	Open	() BV-3 () BV-4	
Section / Discharge Pressure, bar(s)			
Jockey Pump Selector	Auto	() Auto () Off () Hand	
Motor Driven Fire Pump Power	On	() On () Off	
Ensure Caption, No Circ. Valve	Open	() BV-5 () BV-6	

Testing and Record	Limit / Normal	Check	Remark
✓ Jockey Pump Pressure SW Dash values	Open	() BV-12 () BV-13	
Jockey Pump Starting Time		Starting Time	
Pump Running noise & vibration & heat & leak		() Good () Bad	
Section / Discharge Pressure, psi			
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Dash valves	Close	() BV-12 () BV-13	
Push "Stop" button jockey pump		Stopped Time	

Motor Driven Fire Pump Test

Description	Limit / Normal	Check	Remark
Select Jockey Pump Selector	Off	() Auto () Off () Hand	
Motor Driven Fire Pump Selector	On	() On () Off	
Motor Driven Fire Pump Section / Discharge valve	Open	() BV-1 () BV-2	
Motor Driven Fire Pump Lubricant / grease	Normal	() Normal () Low	

Testing and Record	Limit / Normal	Check	Remark
✓ Pressure SW Dash value	Open	() BV-10 () BV-11	
Motor Driven Fire Pump starting time		Starting Time	
Running Pump noise & vibration & heat & leak		() Good () Bad	
Section / Discharge Pressure, bar(s)			
Voltage meter / Ampere meter		450 V/ 225 A	
After 5 - 10 mins. Close Pressure SW Dash valves	Close	() BV-10 () BV-11	
Push "Stop" button Motor Driven Fire Pump		Stopped Time	
Select Jockey Pump Selector	Auto	() Auto () Off () Hand	

Remark: unit is empty of oil and water

work sup. DSC sections test pump
* coal hand ling to line pump bypass
for study

Inspect by Operator name: JWH

Verify by Shift Leader Name: [Signature]

Fire Pump_Coal Crusher



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, I - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel: 0 3868 8400
Fax: 0 3868 4788

STANDARD REFERENCE



Glow SPP2 Co., Ltd. and Glow SPP3 Co., Ltd.
11, I - 5 Road, Map Ta Phut Industrial Estate,
Map Ta Phut, Muang District, Rayong 21150
Tel: 0 3868 8400
Fax: 0 3868 4788

Standard Reference

For this project, our company will follow inspection and maintenance procedures of fire alarm system and fire fighting system by referring to these standards as detail below:

- NFPA 10 - Standard For Portable Fire Extinguishers
- NFPA 11 - Standard For Foam Extinguishers, Low Expansion
- NFPA 12 - Standard On Carbon Dioxide Extinguishers systems
- NFPA 13 - Standard For The Installation of Sprinkler systems
- NFPA 14 - Standard For Installation of Stand Pipe and Hose Systems
- NFPA 15 - Standard For Water Spray Fixed Systems For Fire Protection
- NFPA 20 - Standard For Installation of Centrifugal Fire Pumps
- NFPA 25 - Standard For The Inspection, Testing, and Maintenance of Water-Based Fire Protection Systems
- NFPA 26 - Flammable and Combustible Liquids Code
- NFPA 70 - National Electrical Code
- NFPA 72 - National Fire Alarm Code

ภาคผนวก ข.43

แผนการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
ประจำปี พ.ศ.2565

Glow SPP 2&3 - Yearly Fire Inspection Y2022

Updated on: 13 Jan 2020

[illegible]

Glow SPP 2&3 - Yearly Fire Inspection Y2022

Updated on: 13 Jan 2020

[illegible]

Term used in table

Plan

 Actual

X Not done cancelled or postponed

ภาคผนวก ข.44

แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน



Latest Revision Document Information

Doc. No.	HES-CP-0008	Business Unit (Function)	COO	Dept./Div	HES
Doc. Title	Emergency Preparedness and Response	Status	*		
Revision	01	Release Date	01 June 2021	Page	1 of 46
Softcopy Location	* GPSC Corporate Document Management System (CDMS) / HES / Procedure				

Reference System / Standards and Requirements

No.	System - Standards	Requirements

Related Document

No.	Document Type	Document No.	Document Name	Release Date
1	Support Document	HES-SD-0001	Fire protection system and equipment inspection	1 June 2021
2	Support Document	HES-SD-0002	แผนปฏิบัติการการฉุกเฉินกักกันโรค อุตสาหกรรมและท่าเรืออุตสาหกรรม นานาชาติ จังหวัดระยอง	1 June 2021
3	Support Document	HES-SD-0003	แผนปฏิบัติการแผนปฏิบัติการ การฉุกเฉินกักกันโรคอุตสาหกรรม และท่าเรืออุตสาหกรรมนานาชาติ จังหวัดระยอง	1 June 2021
4	Support Document	HES-SD-0004	ตารางแสดงการแจ้งเหตุฉุกเฉินของ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1 June 2021

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

DOCUMENT CONTROL FLOW:

Authors

Name	Job Title	Date
Wanlop Klahan	Acting SSHE Other areas Division Manager (HGM)	16 April 2021
Thanathorn Borlee	Security, Safety, Occupational Health and Environment Officer (HEM)	16 April 2021

Reviewers:

Name	Job Title	Date
Saechai Sookkasem	Senior Vice President – SSHE (HES)	28 May 2021
Natchatheeya Buasuang	GPSC Plant SSHE Division Manager (HEM)	28 May 2021

Approvers:

Name	Job Title
Pajongwit Pongsivapai	Chief Operating Officer (COO)

Announcer

Name	Job Title
Napatsaporn Darunsin	Central Document Controller (CDC)

Distribution:

The following table lists the distribution of this document and new Revisions of this document:

No.	Department	Format
1	All Department	CDMS

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

DOCUMENT EDITING RECORDS:

The following table presents the change record of this document.

Revision No.	DAR No.	Owner / Requestor	Change Details	Release Date
01	DAR-2021-00459	Wanlop Klahan Thanathorn Borlee	-Due to a change in the organizational structure Therefore documents have been updated to cover both GPSC and GLOW (Release Date: 15 July 2020) -Change to standard format (Ref. SQM-CP-0001)	1 June 2021

RELATED DEPARTMENT / DIVISION (Implementation areas):

The following are the departments involved in the implementation.

No.	Department	Initial

1. TRAINING INFORMATION

1	No need training	Reason	
1	Training required	Dept.	

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

Table of Contents

	Page
1. OBJECTIVES	5
2. SCOPE	5
3. TERMS AND DEFINITIONS	5
4. PRINCIPLES	8
5. ROLES AND RESPONSIBILITIES	8
6. DETAILS OF PROCEDURE	8
7. APPENDIX	31

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

1. OBJECTIVES

- 1.1 To serve as the regulations for all employee in the event where there is emergency situation in the Company and duties and responsibilities of each department, both relevant and not relevant to response operation, have been specified.
- 1.2 To serve as a guideline for emergency response to minimize risks and damage to lives, environment and properties.
- 1.3 To rescue people who are in danger, the injured and to save the operators' lives.
- 1.4 To serve as a guideline for drilling/practice, so that all employees, the officers and the relevant responsible persons can prepare to respond to possible incident as well as elevate their skills and to resolve errors or defects incurred.
- 1.5 To serve as a guideline for consideration on provision of suitable tools, equipment to control the situation which are adequate for the usage requirements.
- 1.6 To serve as a guideline for recovery and rehabilitation after the incident to make the conditions resume to normal.

2. SCOPE

This corporate procedure will be applied with the areas under responsibility of Global Power Synergy Public Company Limited Group (GPSC Group), Rayong and Chonburi Plants.

3. TERMS AND DEFINITIONS

In order to smoothen operations pursuant to emergency situation plan with mutual understanding and consistency with the Industrial Estates, local government agencies and nearby factories, definitions of situation, role & responsibility and designation pursuant to structure of the emergency control plan have been specified as follows.

- 3.1 **Emergency Situation** means a dangerous condition or a condition which has high hidden danger that it caused or may cause severely risks to person, property or environment. In other word, it means a condition which cannot be instantly controlled which caused or may cause the loss of life, injury or severe damage to property or environment, which include.
 - 3.1.1 Fire or explosion
 - 3.1.2 Flammable or toxic gas vapor cloud.
 - 3.1.3 Chemical spill.
 - 3.1.4 Outside affected emergency.
 - 3.1.5 Sabotage or bomb threat.
 - 3.1.6 Radiation leak.
- 3.2 **Crisis Situation** means an emergency situation that the Emergency Director (ED) considers that it has tendency to elevate and go beyond the ED's control, or the emergency situation that the President & Chief Executive Officer considers that it falls under the following cases.
 - 3.2.1 It can impact or cause damage to the Company's business operations.
 - 3.2.2 It can defame the Company's reputation.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

- 3.2.3 Its consequences may make the Company has to face legal proceeding
- 3.2.4 It can cause tremendous damage to the customers.
- 3.2.5 It may cause a loss of the person's life.
- 3.2.6 It can severely impact to the environment.
- 3.2.7 It can cause severe damage to the organization and can even interrupt the organization's businesses that it leads to implementation of the Business Continuity Plan (BCP) to keep the business performing continually.
- 3.3 **Emergency Control Plan** means a plan or document prepared by compilation of action plans of all departments to be used as the operating guidelines for the employees, so that they can safely, speedily and efficiently control the possible emergency situation.
- 3.4 **Emergency Response Plan** means the plan or the operating guideline prepared by the departments which have duties and responsibility under Emergency Control Plan to be used as the operating guideline in case there is an emergency situation.
- 3.5 **Bystander** means the Company's employee, the contractor's employee who enters into the plant and/or the third party who encounters the incident or witnesses the situation or is in the incident scene when the incident firstly occurred.
- 3.6 **Emergency Response Team (ERT)** means a team work from various departments who joins force to respond to the emergency situation of the Company, Rayong and Chonburi Plant.
- 3.7 **Emergency Director (ED)** means a person designated by the Company to have duty to manage, control/respond the potential Emergency Situation and Crisis Situation. There is a symbol of ED to identify position.
- 3.8 **Emergency Controller (EC)** means a person designated by the plant to have duty to supervise and control the situation at the Emergency Control Center (ECC). There is a symbol of EC to identify position.
- 3.9 **Consultant Team** means the person(s) designated by the plant to be the assistant on provision of advice on production process, safety and environment to the Emergency Controller (EC) so that the EC will have well rounded information to make decision on giving order to control the emergency situation. Consultant team consists of.
 - 3.9.1 Technical Consultant (TC) who has symbol of TC to identify the position.
 - 3.9.2 SHE Consultant (QC) who has symbol of QC to identify position.
- 3.10 **On-scene Commander (OC)** means a person designated by the plant to have duty on giving order and control the operations pursuant to the field emergency response plan at the incident scene who wear red fire helmet with the word OC on the helmet.
- 3.11 **Plant Communications Center (CC)** means the person(s) designated by the plant to have duty to control production process and/or system isolation, coordinate with OC, MC and the upstream/downstream plant and to notify the incident including to request for cutting of raw material receiving-dispensing or the product. EC will perform the works in the control room and communicate via hot line then record the order throughout the incident period.
- 3.12 **Fire Fighting Team** means the persons designated by the plant to have duty to control emergency situations upon receiving the OC's command.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

- 3.13 **Head of Supporting Team (ST)** means a person designated by the plant to have duty to control the deployment of workforce and support equipment for control operations upon receiving the commanding order from EC/ED. There is symbol of ST to identify position.
- 3.14 **Mutual Aid Coordinator (MC)** means a person designated by the plant to have duty to coordinate with the mutual aid (outside support team). There is a symbol of MC to identify position.
- 3.15 **Head of Administration Team (AD)** means a person designated by the plant to have duty to control rendering of general services under ED's command. There is a symbol of AD to identify position.
- 3.16 **Head of Customer Relations (CR)** means a person designated by the plant to have duty to coordinate with the plants who are the Company's customers to negotiate on receiving-disbursing-decreasing-increasing amount of raw material or products under ED's command. There is a symbol of CR to identify position.
- 3.17 **Supporting Team** means the persons designated by the plant to have duty to report to ST to support the emergency control operation, when requested.
- 3.18 **Crisis Communication Team (CCT)** means a person designated by the Company to have responsible for all Internal and External Communication excluding all communication in relation to emergency report to various parties to resolve the emergency situation. The Crisis Communication Team will handle all communication to employees, public, Government Authorities, and communities including controlling evacuation of communities that may be affected by emergencies arising from the Company's activities.
- 3.19 **Emergency Control Center (ECC)** means an area or location chosen by the EC to be the command center for meeting, planning, giving orders to control, resolve the emergency situation. It can be the emergency control center provided or a meeting room within the production control building of the department which has incident. In case the meeting room cannot be used, it will depend on the EC's consideration.
- 3.20 **Emergency Mutual Aid Center (MCC)** means a center to contact, coordinate with the external organization to request for assistance, both for personnel and tools/equipment, upon the EC/ED's request or order. Guard house of the plant will be mainly used as MCC. In case the guard house cannot be used, it will depend on MC's consideration.
- 3.21 **Assembly Point** means areas specified by the plant that the employees and any persons who do not duty and responsibility under the emergency control plan and those who are in the plant must report to the head of evacuation team upon hearing emergency signal & alarm, for head count purpose. When there is an order, these employees and persons will be evacuated out of the plant to the safe areas. There must be green posts identifying "Assembly Point".
- 3.22 **Mutual Aid** means the agencies/organizations that the Company has contacted and coordinated to provide assistance for emergency response, control/supervision on evacuation of the employees and the persons who are not relevant to the plan to the safe areas.
- 3.23 **Emergency Signal & Alarm** means the warning alarm to alert or notify all employees or persons who perform the works in GPSC that the emergency or severe situation is about to take place in the GPSC's plant. Such signal & alarm will be transmitted from

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

the central control room (CCR) after it has been verified that the incident has been actually occurred to alert all employees to comply with the specified emergency control plan. There are 3 types of emergency signal & alarm, with details as follows:

- 3.23.1 Emergency signal & alarm which will be broadcasted under Shift Operation Manager's command after the CCR has verified that an incident notification is true.
- 3.23.2 Evacuation signal will be broadcasted after the Emergency Response Team has evaluated that the situation cannot be controlled and it is necessary to evaluate all employees and operators out of the plant areas.
- 3.23.3 All clear signal will be broadcasted when emergency situation can be controlled. Each signaling of alarm must always be accompanied by the announcement of the officer at the Communication Center.

4. PRINCIPLES

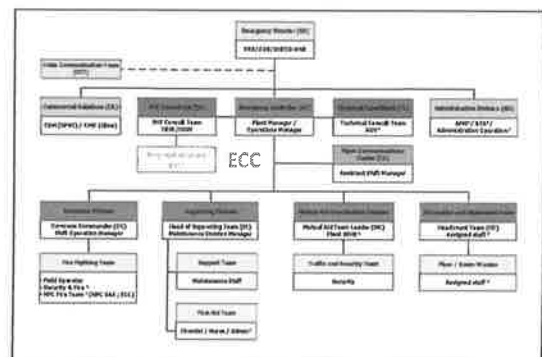
5. ROLES AND RESPONSIBILITIES

6. DETAILS OF PROCEDURE

6.1 Role and Responsibilities

- 6.1.1 **Emergency Response Team (ERT)** In order to be able to extensively and effectively control and respond to emergency situation and crisis situation, the Company has specified structure of Emergency Response Team (ERT) as follows.

6.1.1.1 Emergency Response Team (ERT)



This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

Remark: * Main responsible persons of each plant are shown in the Table: Emergency Response Team – Functional Organization

** Emergency Level 1 and Level 2 will be considered based on situation, as appropriate. For Emergency Level 3 or equal to Provincial Emergency Level 1, ED of the plant which has incident or the assigned person will travel to EMCC or the communication/coordination center of each Industrial Estate in the area (pursuant to the regulations on the emergency operation plan of the Industrial Estate Group and Parts of Map Ta Phut area (Map Ta Phut Complex), D.E. 2992 (2019)).

*** The Crisis Communication Team (CCT) is responsible for all internal and external communication (refer to the Crisis Communication Procedure). The CCT will closely coordinate with ED and comply with the regulations under ERT and Crisis Communication Procedure.

- 6.1.1.2 Emergency Director (ED)** has duty and responsibility to manage, respond to emergency condition, supervise and support operations of the Emergency Controller (EC), as well as to evaluate impact to business.
- 6.1.1.3 Emergency Controller (EC)** has duty to evaluate situation, personnel and equipment currently have at that time to consider about giving orders to resolve/control such situation effectively for maximally safety.
- 6.1.1.4 Technical Consultant (TC)** has duty to prepare technical information, such as P&ID, plot plan, drawing or other necessary document and to give advice to EC on control and response to emergency situation on isolation of system, as well as on shutdown of the production process, and to provide information on utilities used to control the emergency situation.
- 6.1.1.5 SHE Consultant (QC)** has duty to prepare safety information, such as SDS, number of fire-fighting equipment, fire-fighting equipment layout, fire classification or other necessary information, environmental information, such as waste water management, air pollution caused by this incident; to give advice to EC on safety response and control of environmental impact, measure environmental impact and to give advice on recovery/rehabilitation.
- 6.1.1.6 Administration Team (AD)** has duty to evacuate the employees and unrelated persons to outside areas; support on vehicles for evaluation/relocation; contact & coordinate with relatives of the injured; support, provide and prepare food-beverage and other services.
- 6.1.1.7 Head of Customer Relations (CR)** has duty to inspect the contracts and coordinate with the plants who are the Company's customers, as well as to give commercial information to ED in order to make decision or requesting for cutting of receiving-disbursing, reducing-increasing raw material or products as well as to evaluate impact to business.
- 6.1.1.8 On-scene Commander (OC)** has duty to go to the incident area to evaluate the situation; to announce the emergency condition level 1; to give order to stop operations and to order the irrelevant persons move out of the incident areas; to give order to the rescue team to bring the persons trapped in the building or in the incident area to the safety areas; select correct and effective fire-fighting technique and method

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

jointly with EC; prevent and suppress environmental impact which may occur from abnormal situation; report/evaluate situation from the

incident area for EC's acknowledgement from time to time, and request for assistance on personnel, equipment and others from EC; jointly evaluate situation with EC to consider on elevation to emergency condition level 2; to jointly manage with the officials and head of external fire-fighting team (mutual aid); to inspect the incident areas jointly with ED, EC, QC, TC, ST and MC before announcement to abort the emergency situation.

- 6.1.1.9 Support Team (ST)** has duty to prepare/provide personnel, tools and equipment for operations to support the control of emergency situation. There are 2 support teams as follows:
- 6.1.1.9.1 Support team** who has duty to support for emergency response as per requested by EC.
- 6.1.1.9.2 First-aid team** who has duty to transfer the patients to the first aid point or the safe point to provide first aid before the ambulance arrives.
- 6.1.1.10 Mutual Aid Coordination Team (MC)** has duty to notify abnormal situation and prepare document to the mutual aid as per the Industrial Estate's plan; to coordinate and request for assistance from the mutual aid as per the EC's order; preliminary coordinate with the mutual aid and escort the mutual aid to provide assistance at the incident area; to supervise operations of the Traffic Team.
- 6.1.1.11 Evacuation and Headcount Team (HT)**. When there is an evacuation alarm & signal, head of evacuation team will order the employees to stop working and prepare for evaluation; to inspect within the rooms to ensure that nobody is left there; pick up evaluation flags and record the list; prepare to take the employees to the assembly point pursuant to the announcement; lead and control the personnel within his/her own room to evaluate along the specified fire escape route to the assembly point. When arriving at the assembly point, gather the list and report to the Evacuation and Headcount Team (HT), count the contractor's personnel who perform the works during the incident. HT will gather all employees and directly report the number of employees to EC. In case there is a missing person, HT will coordinate with EC to request the rescue team to search for such missing person. In case there is an injured person at the muster point, HT will coordinate with EC to request for assistance from the First Aid Team.
- 6.1.1.12 Crisis Communication Team (CCT)** has duty as
- 6.1.1.12.1 Handling** all the information disseminated to public, press relation, press release, monitoring the press and report to ED or CEO as the case maybe for any potential negative media or public resistance.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- 6.1.1.12.2 Report** to relevant Government Authorities as necessary and being a contact point to those authorities to disseminate information.
- 6.1.1.12.3 Handling** the local communities communication and leading the evacuation of communities if necessary and may be affected by emergencies arising from the Company's activities
- 6.1.1.12.4 Internal Communication** to Employees to be able to access the corrected information about the emergency situation.

Please refer to the Crisis Communication Procedure for details.

6.1.2 Emergency Response Team – Functional Organization

6.1.2.1 CUP1, CUP2, CUP3, CUP4

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Rayong Cogen	Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NDT (CUP1) NCT (CUP2) NRT (CUP3,4)	NDT (CUP1) NRT (CUP2) NRT (CUP3,4)	NEV team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator Security and Fire	Field Operator Security and Fire	Field Operator Security and Fire
Supporting Team (ST)	Maintenance Division Manager CUP1-4/Phase 2	Maintenance Staff CUP1-4	Maintenance Staff On-call CUP1-4
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff CUP1-4	Maintenance Staff On-call CUP1-4
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	Industrial Customers Sales Division Manager - GPSC	Industrial Customers Sales Officer - GPSC	-
Evacuation and Headcount Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

6.1.2.2 Sriracha Power Plant

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Other areas	Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NST	NDT NRT	NEV team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP	Field Operator Security and Fire Fire team form TOP
Supporting Team (ST)	Maintenance Division Manager GIPP/SRC	Maintenance Staff GIPP/SRC	Maintenance Staff On-call GIPP/SRC
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Maintenance Staff GIPP/SRC First aid team form TOP	Maintenance Staff GIPP/SRC First aid team form TOP
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	Industrial Customers Sales Division Manager - GPSC	Industrial Customers Sales Officer - GPSC	-
Evacuation and Headcount Team (HT)	Site Coordinator Security	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

6.1.2.3 Phase2 Cogen.

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Rayong Cogen.	Plant Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Manager	Operations Manager	Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NMT	NET	NEV team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator Local Fire Department	Field Operator Local Fire Department	Field Operator Local Fire Department
Supporting Team (ST)	Maintenance Division Manager CUP1-4/Phase 2	Maintenance Staff Phase 2	Maintenance Staff On-call Phase 2
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)	Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	VP Industrial Customers Sales Glow	Industrial Customers Sales Manager Glow	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Plant Secretary	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

6.1.2.4 Phase3 Gas/Coal Fired Unit Complex

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Rayong Cogen.	Plant Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Manager	Operations Manager	Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NET	NMT	NEV team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)
Supporting Team (ST)	Maintenance Division Manager Phase 3-5	Maintenance Staff Phase 3	Maintenance Staff On-call Phase 3
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff Phase 3	Maintenance Staff On-call Phase 3
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	VP Industrial Customers Sales Glow	Industrial Customers Sales Manager - Glow	-
Evacuation and Head count Team (HT)	VP Procurement 1 st HR Officer 2 nd	Procurement Manager 1 st HR Officer 2 nd	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC intranet

6.1.2.5 Phase3 Coal Port

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	Plant Operations Rayong Cogen.	Plant Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Plant Manager	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NMT	NMT	NEV team
On-scene Commander (OC)	Coal Port & Logistics Section Manager	Coal Fire unit Shift Operation Manager	Port Logistics Officer
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager	Coal Fire Unit Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)
Supporting Team (ST)	Maintenance Division Manager Phase 3-5	Maintenance Staff Phase 3	Maintenance Staff On-call Phase 3
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Nurse from Glow First Aid Room	Maintenance Staff Phase 3	Maintenance Staff On-call Phase 3
Administration Team (AD)	AFM	AFM Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	VP Industrial Customers Sales Glow	Industrial Customers Sales Manager - Glow	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Port Logistics Officer	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

6.1.2.6 GHECO-ONE

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	GHECO-One Plant Manager	Operations Manager	Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	Operations Manager	Shift Operation Manager	Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	SSHE Division Manager	Plant SSHE	SSHE on call
Technical Consultant (TC)	NEV	NMT	NEV team
On-scene Commander (OC)	Shift Operation Manager	Field Operator	Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	Plant SSHE	SSHE on call	SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager	Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)	Field Operator NPC Fire Team (NPC S&E : ECC)
Supporting Team (ST)	Maintenance Division Manager GHECO-One	Maintenance Staff GHECO-One	Maintenance Staff On-call GHECO-One
Traffic and Security Team	Security	Security	Security
First Aid Team (FT)	Chemist	Nurse from First Aid Room	Nurse from First Aid Room
Administration Team (AD)	Administration Officer	Administration Officer	-
Commercial Relations (CR)	VP Industrial Customers Sales Glow	Industrial Customers Sales Manager - Glow	-
Evacuation and Head count Team (HT)	Secretary	Shift Leader Security	Shift Leader Security
Floor / Room Warden	Assigned staff	Assigned staff	-

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet

6.1.2.7 GIPP

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Other areas	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Operations Manager	• Shift Operation Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NIT	• NIT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	• Assistant Shift Manager	• Assistant Shift Manager	• Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	• Field Operator • Local Fire Department	• Field Operator • Local Fire Department	• Field Operator • Local Fire Department
Supporting Team (ST)	• Maintenance Division Manager GIPP/SRC	• Maintenance Staff GIPP/SRC	• Maintenance Staff On-call GIPP/SRC
Traffic and Security Team	• Security	• Security	• Security
First Aid Team (FT)	• Supporting Team (Maintenance Staff)	• Supporting Team (Maintenance Staff)	• Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	• Administration Officer	• Accountant Officer	• -
Commercial Relations (CR)	• Industrial Customers Sales Division Manager	• Industrial Customers Sales Officer	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Accountant Officer (due to she not stay at plant site everyday)	• Warehouse Officer (due to she not stay at plant site everyday)	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

6.1.2.8 SPP11-Plant 1, SPP11-Plant 2

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Director (ED)	• Plant Operations Other areas	• Operations Manager	• Shift Operation Manager
Emergency Controller (EC)	• Operations Manager	• Shift Operation Manager	• Shift Operation Manager
SHE Consultant (QC)	• SSHE Division Manager	• Plant SSHE	• SSHE on call
Technical Consultant (TC)	• NDT	• NDT	• NEV team
On-scene Commander (OC)	• Shift Operation Manager - Day	• Field Operator	• Field Operator
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• SSHE on call
Plant Communications Center (CC)	• Assistant Shift Manager	• Assistant Shift Manager	• Assistant Shift Manager
Fire Fighting Team	• Field Operator • Local Fire Department	• Field Operator • Local Fire Department	• Field Operator • Local Fire Department
Supporting Team (ST)	• Maintenance Division Manager SPP11	• Maintenance Staff SPP11	• Maintenance Staff On-call SPP11
Traffic and Security Team	• Security	• Security	• Security
First Aid Team (FT)	• Supporting Team (Maintenance Staff)	• Supporting Team (Maintenance Staff)	• Supporting Team (Maintenance Staff)
Administration Team (AD)	• Administration Officer	• -	• -
Commercial Relations (CR)	• Industrial Customers Sales Division Manager	• Industrial Customers Sales Officer	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Warehouse Officer	• Shift Leader Security	• Shift Leader Security
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

6.1.2.9 Warehouse / Maintenance Center

Role	Responsible Person	Standby	During Shift Operations only
Emergency Controller (EC)	• Warehouse Section Manager	• Warehouse Management Officer	• -
Mutual Aid Coordination (MC)	• Plant SSHE	• SSHE on call	• -
Fire Fighting Team	• Security and Fire • Local Fire Department	• Security and Fire • Local Fire Department	• -
Traffic and Security Team	• Security	• Security	• -
Evacuation and Head count Team (HT)	• Warehouse Management Officer	• Assigned staff	• -
Floor / Room Warden	• Assigned staff	• Assigned staff	• -

6.1 Process Details

6.1.1 Ranking of abnormal incident level and emergency level Abnormal incident level and emergency level have been ranked into 3 levels as follows:

- 6.1.1.1 **Emergency Level 1 (equal to Emergency Level 1 of Industrial Estate/ IEAT)** means a situation which impacts or may impact to communities and factories located nearby due to Company's activities or the emergency situation occurred that the Company can control and response emergency situation by itself by using its own manpower and equipment available (including requesting for assistance from the contracted agencies on provision of assistance in case of emergency situation).
- 6.1.1.2 **Emergency Level 2 (equal to Emergency Level 2 of Industrial Estate/IEAT)** means the emergency situation which occurred continually from the Emergency Level 1 or the severe emergency situation which has immediately impact to external areas that the Company cannot control such situation by using its own manpower and equipment that it has to request for assistance from the Industrial Estate Office and/or other mutual aids. The Company will request for assistance from the Industrial Estate Office and its counterparty first before requesting for assistance from the external government agencies.
- 6.1.1.3 **Emergency Level 3 (equal to Emergency Level 3 of Industrial Estate/IEAT/Emergency Level 1 of Rayong Province)** means the emergency situation which occurred continually from the Emergency Level 2 or the emergency situation, when occurred, has immediately impacted to outside agencies, such as neighboring factories and communities or it has severely and extensively impacted to the environment. In addition, it is beyond the Company's capability and the response team pursuant to the emergency response plan of the

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

Industrial Estate Office or the mutual aids to respond or control the situation that it has to request for assistance from the Disaster Prevention and Mitigation Administration, the Local Administration Organization of the areas (Map Ta Phut Municipality, Ban Chang Municipality and Map Kha Municipality) and/or Muang Rayong Disaster Prevention and Mitigation to respond and control the situation or to evacuate the people, and enter into the Emergency Plan Level 1 of Rayong Province, pursuant to the emergency operation plan on chemical and hazardous substance, Rayong Province.

Remark: The consideration on implementation of Business Continuity Plan (BCP) will take into account the situation or the incident whether it will seriously impact to the organization that it can interrupt operations of the Company or they will fall under the following cases or not.

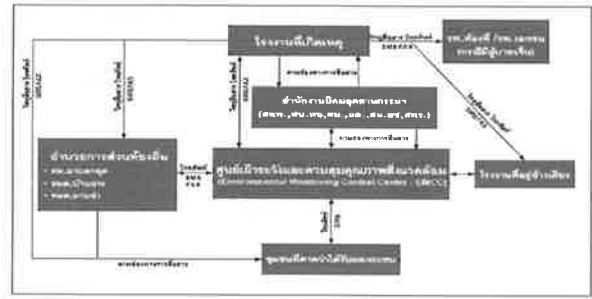
- Directly loss of income
- Impact customers
- Impact lives and safety
- Interruption of operations/duties and routine work
- Impact reputation
- Impact contracts/agreement on service rendering
- Non-conformance with the specified laws.



This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- 6.1.2 **Announcement of emergency situation and communication**
- 6.1.2.1 Bystander presses emergency signal & alarm and directly reports the control room.
- 6.1.2.2 SM (Shift Operation Manager) evaluates the situation and extent of emergency level, then announces emergency situation of such considered level immediately.
- 6.1.2.3 SM telephones and reports the incident to the Plant Manager/ Operations Manager who will perform duty as EC pursuant to the plan for their acknowledgement.
- 6.1.2.4 Plant Manager / Operations Manager inform VP Plant Operations and send message to notify QC, TC, ST and MG.
- 6.1.2.5 VP Plant Operations notifies OPE, management at department level, CR Team and AD.
- 6.1.2.6 After acknowledging the situation, the team leaders under the plan will report to ECC, directly by person/via telephone or communication radio.
- 6.1.3 **Communication System and Equipment during Emergency Situation**
- During emergency situation, communication system and equipment are very crucial, particularly, they must be able to speedily communicate and equipment must be adequately for usage. Hence, GPSC has provided equipment including usage requirements during emergency situation as follows:
- 6.1.3.1 Internal telephone. In case of emergency situation, internal telephone should not be used (except only in case of necessity).
- 6.1.3.2 External telephone. In case of emergency situation, it can only be used to contact with the agencies related to operations or to request for assistance to control emergency situation only (except only in case of necessity).
- 6.1.3.3 Trunk mobile radio will be used as a main communication equipment to contact/give order between the Emergency Response Team to respond to the emergency situation.
- 6.1.4 **Emergency Situation Notification Channel**
- Comply with the layout, emergency notification table of the relevant agencies, refer to the emergency action plan of Map Ta Phut Industrial Estates Group, Rayong Province (Map Ta Phut Complex). Emergency Level 1 must be preliminary notified within 10 minutes after the incident and emergency Level 1 and Level 3 must be notified immediately after the incident.

6.1.4.1 Emergency Communication Diagram



แผนผังการสื่อสาร ภาวะฉุกเฉิน

6.1.4.2 External Local Contacts List

Item	Local Agency Name	Contact Number
Government Authorities		
[1]	Mapta Phut Industrial Estate (MIE)	038-603-000-9 • 1113 (24 hours) • 1117 (office hours)
[2]	EMCC (Environmental Monitoring and Control Center)	038-603-000, 081-722-3485
[3]	EAAT-WHARF/EAAT/EPD Eastern Industrial Estate	038-603-000
[4]	Mapta Phut Industrial Port (MIP)	081-465-8758
[5]	Marine Office 6 Rayong Branch	081-087450
[6]	Thai Maritime Enforcement Command Center (TMCC)	038-403008
[7]	Samut Prakan Naval Base	038-437000, 038-437103
Local Industrial Estate / Local Authorities		
[1]	Asia Industrial Estate (AIE)	038-680-001, 092-283-3342
[2]	WHA Chonburi Industrial Estate (WHA CIE) 1	038-345-234, 345-230, 345-251
[3]	WHA Eastern Industrial Estate (WHA EIE)	038-685-061-2

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet.

Item	Local Agency Name	Contact Number
[4]	Rayong Industrial Land (RIL)	038-615-185
[5]	Security Command Center, Thai Oil Public Co., Ltd.	038-405000 Ext.2668
[6]	Seam Eastern Industrial Park (SEIP)	038-601-161, 601-185
[7]	Eastern Fluid Transport (EFT)	038-607-511
PTT Group Emergency and Crisis Management		
[1]	PTT Security, Safety, Occupational Health and Environment Management Division	02-037-3111, 3222, 3333, 3444, 3555 Fax:0-2937-3497-8
[2]	PTT Communication Center, Head Quarter	081-635-3134
[3]	SSHE Duty	090-000-0035
Neighborhood / Local Industrial Estate Fire Stations		
[1]	PTT GC (H4) Fire Station	038-605-400 x5999
[2]	WHA EIE Fire Station	038-683000
[3]	SEP Fire Station	038-601-151
[4]	WHA CIE Fire Station	038-345-234, 345-251, 345-250
Municipality / Subdistrict Administrative Organization Fire Stations		
[1]	Mapta Phut Municipality Fire Station	038-603-000, 605-161, 605-160
[2]	Banchang Municipality Fire Station	038-655-271, 605-199, 610-607
[3]	Chao Phraya Surarak Municipality Fire Station	038-348-000
[4]	Mayangoom SAG Fire Station	038-659-679, 659-314 x128
[5]	Pluak Daeng SAG Fire Station	038-659-003
[6]	Fire Station - Thai Oil Co., Ltd.	038-405-000 Ext.2668
[7]	Laemchabang City Municipality Fire Station	038-600-199
Contracted Fire Stations		
[1]	NPG Emergency Control Center	038-077-700
[2]	NPG Fire Team (24 hours on site)	23555
Police Stations		
[1]	Mapta Phut Police Station (for MTHIE area)	038-603-067-0, 607-111, 607-101
[2]	Huaypong Police Station (for WHA EIE area)	038-683-100, 683-111
[3]	Banchang Police Station (for AIE area)	038-601-111, 601-069
[4]	Bowin Police Station (for WHA CIE area)	038-037-13-4
[5]	Pluakdaeng Police Station (for SEP area)	038-655-201, 655-007
[6]	Laemchabang Police Station (for SRG area)	038-605-555
Contracted Emergency Ambulance		
[1]	NPG Emergency Control Center	038-077-700
[2]	Bangkok Rayong Hospital	038-071-099
[3]	Piyawetthi Buriwit Hospital	038-345-111, 345-333
[4]	Security Command Center, Thai Oil Public Co., Ltd.	038-405-000 Ext.2668

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet.

Item	Local Agency Name	Contact Number
Hospitals		
[1]	Mapta Phut Hospital	038-684-696, 684-444
[2]	Ban Chang Hospital	038-603-838
[3]	Queen Sirikit Hospital	038-245-735-5, 245-700, 933-900
[4]	Rayong Hospital	038-611-104 x1659
[5]	Pluakdaeng Hospital	038-659-005, 659-117
[6]	Clinic Bangkok Rayong Hospital (Bowin)	038-337969, 337190
[7]	Clinic Samitivej (Eastern)	038-955-437-8
[8]	Phyathai Sriracha Hospital	038-770-200-9, 328-102-9
[9]	Samitivej Sriracha Hospital	038-320-300, 324-111
[10]	Somdej Na Sriracha Hospital	038-322-157-9, 320-200
[11]	Bangkok Pattaya Hospital	038-259-595
[12]	Hongkum Rayong Hospital	038-682-136
[13]	Vitharam Laemchabang Hospital	033-009-600

6.1.5 Emergency Control Action Plan

In order to effectively control the emergency situation, the emergency control operating guideline has been specified and Quality, Occupational Health and Environment Function will coordinate with the relevant agencies to prepare the Pre-incident Plan to be used as the action plan to suppress the incident for high risk equipment, pursuant to the following guidelines.

6.1.5.1 Fire or explosion the followings should be performed

- Consider to shut down the system/machine, equipment,
- Block or isolate equipment to reduce fuel supply,
- Dilute concentration of the leaked flammable gas or barricade to prevent the leaked flammable substance flow to heat source or stop the leakage,
- Spray water continually around the structure and nearby equipment,
- Extinguish the fire.

6.1.5.2 Hydrocarbon or Toxic Gas Cloud In case of hydrocarbon or toxic gas cloud within the plant, the followings should be performed

- Repair original point of leakage by using safe method or equipment,
- If the spill area does not have a dike or bund, control flow of combustible substance in the limited area, by closing valve and drainage ditch
- Control risk factors which can cause spark in the area where flammable substance leaks.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited.
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC intranet.

- Prevent ignition of leaked flammable substance, for instance, spraying (such area) with foam extinguishers.
- Drain, pump or discharge flammable substance out of the area and keep it in safe area.
- 6.1.5.3 Chemical Spill,** hazardous chemical leakage or spill. Hazmet Team must wear safety protection equipment when responding the incident by performing as follows
 - Inspect information of spilled chemicals.
 - Barricade area; divide into danger zone and safe zone.
 - Isolate, block or stop leakage at the source immediately.
 - Limit scope and dilute gas cloud or spill chemicals by using safe method.
 - Comply with the operating procedure manual or the operating method manual in case of emergency situation and Safety Data Sheet (SDS) and prevent dispersion of substance into wide areas or out of the plant.
 - Remove chemicals to store at safe areas.
 - Measure concentration amount of hazardous chemicals in the air to evaluate health safety.
- Remark:**
The operations performed must minimize or prevent environmental impacts by taking into consideration the following aspects:
 1. Dispersion into the air
 2. Dispersion to water source
 3. Dispersion to soil layer.
- 6.1.5.4 Outside Affected Emergency.** In case of toxic gas leakage within the plant or from outside, Fire Fighting Team must wear safety protection equipment while performing the works and operations should be as follows
 - Announce and notify the affected employees to enter into the building, close the doors and windows and channels where outside air can penetrate into, including air-conditioners and wear personal protection equipment.
 - Inspect for source of toxic gas
 - Consider to establish the Emergency Command Center which is free from toxic gas, so that the responsible person or the representative can use to give order, coordinate and control the incident.
 - When incident begins to elevate and prolong, consider to give order for evacuation.
- 6.1.5.5 Sabotage or Bomb Threat.** If the Company has bomb threat or sabotage threat or received confirmed news of such action, the followings should be performed
 - Elevate security level to Level 4, which is the highest level.
 - Close all entrances-exits and provide security guards to maintain security at all times.
 - Increase manpower of security guards by requesting from the security guard company, which is the Company's counterpart.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- Increase searching measures for personnel, vehicles and equipment both entry and exit at extreme strict level
- Prohibit the third party who does not have any necessity to enter into the Company's areas.
- Search for news jointly with PTT Group and local security agency.
- 6.1.5.6 Radiation Leak.** Radiation which is used within the Company's area is Nuclear Level Instrument (NLI) and Non-Destructive Testing (NDT) which are used in X-ray to find leakage or damage of pipeline and equipment. In case of accident and source of radiation cannot be controlled, the followings should be performed
 - Announce the incident to the whole plant and areas outside of the plant which expected that they are within the radius of radiation dispersion for their acknowledgement
 - Specify hazardous area and barricade the entrance, forbid from entry
 - Notify the Company's radiation controller and the responsible persons or the coordinator of the Office of Atoms for Peace for operation.
- 6.1.6 Preliminary operating principle in case of emergency situation**
When the employee/bystander witnesses the incident, he/she must press the alarm & signal and report the incident to CCR for acknowledgement. CCR will inspect whether such incident notification is real or not. If it is a real incident, CCR will notify Shift Operation Manager (OC) and pull manual alarm. When alarm signal activates, the employees, the contractors or the visitors in the GPSC plant will perform as follows:
 - 6.1.6.1** Functions which do not have duty to perform pursuant to the Plan must stop operations immediately and shutdown all kinds of equipment/machines. However, the production unit must firstly wait for the EC's order. All types of work permits must be cancelled automatically and immediately. In addition, all vehicles within the areas must stop and engines must be turned off, and vehicles must be parked in the areas which do not obstruct the traffic.
 - 6.1.6.2** Employees of all departments (except Production Department, Maintenance Department and Security, Safety Department), the contractors, and the visitors must gather at muster points, pursuant to the announcement from the CCR.
 - 6.1.6.3** All employees of Production Department must report to ECC and wait for order from OC.
 - 6.1.6.4** TC, QC, ST must report to Central Control Room, ECC of the Department where incident occurs, to give advice/order and provide assistance to ED/EC/OC to respond to emergency.
 - 6.1.6.5** HT must report to ECC to prepare readiness of the team and support equipment, then report on head count of all employees at assembly points, and notify the amount to EC/ED at ECC for acknowledgement without delay.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- 6.1.6.6** MC must report at ECC and count the number of all officers then inform such number for EC/ED's acknowledgement at ECC immediately.
- 6.1.6.7** Support units for emergency response operation will prepare the teams, tools and equipment to support the operation and wait for the ST's order
- 6.1.6.8** AD and CR will report at ECC to support operations and wait for the ED's order.
- 6.1.6.9** Security guards must close the Company's entrance-exit and control traffic around entrance-exit to prevent obstruction of the fire trucks.
- 6.1.7 Termination of emergency situation**
When the emergency situation/condition calms down, the On-scene Commander will inspect the incident area to ensure that it is safe. Approved persons for termination of emergency in each level are as follows:
 - 6.1.7.1** In case of emergency level 1, EC or ED will approve the termination of emergency situation
 - 6.1.7.2** In case of emergency level 2, ED jointly with the Director of the relevant Industrial Estate will approve the termination of emergency situation.
 - 6.1.7.3** In case of emergency level 3, the local emergency director (Mayor or the designated person) will consider and announce the termination of emergency situation
- 6.1.8 Public Relations and News Release**
For orderly operations on public relations and news release, please refer to Crisis Communication Procedure. GPSC has assigned the Government Relations and Public Affairs to responsible for all internal to employees and external communication to public, Government Authorities, and local communities to ensure the accurate, efficient, and effective information dissemination and in a premediated way. All employees shall be refrained from disseminate any news or information to the third parties. In some emergency situations, the reporters and media might arrive at the plant. If at that time, situation which occurred within the plant has not yet been calmed down or the officer from the Corporate Communication Department or the designated person has not yet arrived at the scene or has not been ready to disseminate the news, the security guard must not allow the reporters to enter into the plant and obstruct traffic on the road, until the situation calms down or is safely enough.
In case of severe incident, such as fire or explosion, which can be seen from long distance, the reporters might gather at the main gate or park the cars to take pictures/record the video in such areas, so in order to prevent the obstruction of the fire-fighting operations, the security guards must perform as follows
 - All security guards or employees must not provide any news to the media.
 - Security guards have duty to ask the media to stay out of the main gate because they will obstruct the traffic and must clarify about safety of the media themselves.
 - Control traffic at the entrance-exit, including at main gate to be free from any obstruction. The officer from the Corporate Communication Department will lead the reporters into the areas or room provided until the officer from the Corporate Communication Department receives order to lead the reporters to the provided room to wait for press conference.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- In case of injury or death due to such incident, family of the injured or the deceased must be notified first, before news will be given to the media and the person who can do so must be the person who have duty to disseminate the news only.
- 6.1.9 Training Plan**
Criteria specified in the training plan for training the personnel to prepare readiness for response to emergency situation will be as follows:
 - HDV must arrange the employees to attend the training pursuant to the personnel development plan (training need) as per frequency specified.
 - Plant SHE will have duty to coordinate for arrangement of evacuation and emergency plan drill at least once a year.
- 6.1.10 Investigation Plan**
Objective of this plan is to appoint the responsible person to perform operation in each process, after the emergency situation has calmed down, regardless of magnitude of damage. Responsible persons for reporting and investigation must be specified to find exact cause of emergency situation. Many relevant officers from various units, both internally and externally, will conduct investigation which can be divided as follows:
 - **Internal Unit** such as the committee appointed by the Chief Executive Officer to conduct the investigation and find the cause after the incident
 - **External Unit.** For orderliness on preparation of report and investigation between the external unit and GPSC and for correct understanding, GPSC has appointed the Production Operation Department Manager, the Production Operation Division Manager (incident area) and the Security and Safety Department Manager as the coordinators for preparation of the report and investigation jointly with the external units, which include:
 - Investigation by the local police officers.
 - Investigation by the insurance company.
 - Investigation and inspection by the Industrial Works Department, Ministry of Industry.
 - Investigation and inspection by the Pollution Control Department, Ministry of Science, Technology and Environment.
 - Investigation and inspection by the National Safety Council, Office of the Prime Minister.
 - Investigation and inspection by the National Institute for Improvement of Working Conditions and Environment (NICE), Department of Labor Protection and Welfare, Ministry of Labor.
 - Others (on case by case/impact)
- 6.1.11 Rehabilitation and distress relieve plan**
Rehabilitation means an improvement by applying reports on evaluation results of all aspects from situations actually taken place, particularly, fire prevention plan (before incident), rehabilitation plan during fire incident, distress

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated.
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

relieve plan (immediately after fire has been extinguished). It also included rectification of human error and prevention of environmental impact from results of fire suppression. After that, the following projects should be complied:

- Public relations project, cause of fire incident and various forms of prevention guidelines (CA/PA) from such consequences; it will be duty of Security, Safety, Occupational Health and Environment Department
- Patient and victim welfare project will be under responsibility of Human Resources Strategy and Organization Development Department.
- Renovation, improvement and restoration project will be duties of Maintenance Department.
- Environmental mitigation projects
- Water: Close sluice gate to prevent firewater flow into public drainage by using sandbag to block drainage. Firewater will be treated at waste water treatment unit.
- Waste from fire incident will be disposed by the external agency.
- Air pollution to community: Pollution occurred will be monitored.

6.1.12 Inspection/Patrol Plan

Main objective of inspection/patrol plan is to prevent fire incident by specifying area, method and control, follow-up works which related to fuel objects, combustible waste, heat source, spark source and firefighting equipment.

- Clearly designate persons and responsible areas for inspection/patrol.
- Specify specific matter required in each area, by preparing as result inspection report which is convenient for report.
- Specify exact inspection period and submit the exact report.
- Inspect fire-fighting equipment and emergency response equipment to ensure that fire protection system and equipment and emergency response equipment installed in the operation areas are available and ready to be used pursuant to the roles and responsibilities on oversight of equipment as per specified in Appendix 5.3.

6.1.13 Fire Prevention Campaign Plan

Fire prevention campaign plan is a plan arranged for prevention of fire in the workplace and for drawing attention as well as for promotion on fire prevention to all operators at all levels in the workplace. Objective is to make the employees acknowledge the cause of fire incident including prevention method.

Topic	Target Group	Method	Responsible Party
Smoking	Employees at all levels & Contractors	- Designate smoking area - Designate non-smoking area - Arrange safety trainings to employees and contractors	HEM&HGM
How to use fire-fighting equipment and fire-fighting operation	Employees at all levels & Contractors	- Specify installation point clearly. - Provide usage procedure at the installation point.	HEM&HGM
Arrange Safety Week	Employees at all levels & Contractors	Provide knowledge via E-Mail Arrange campaign boards activities/pavilions	QSHEC

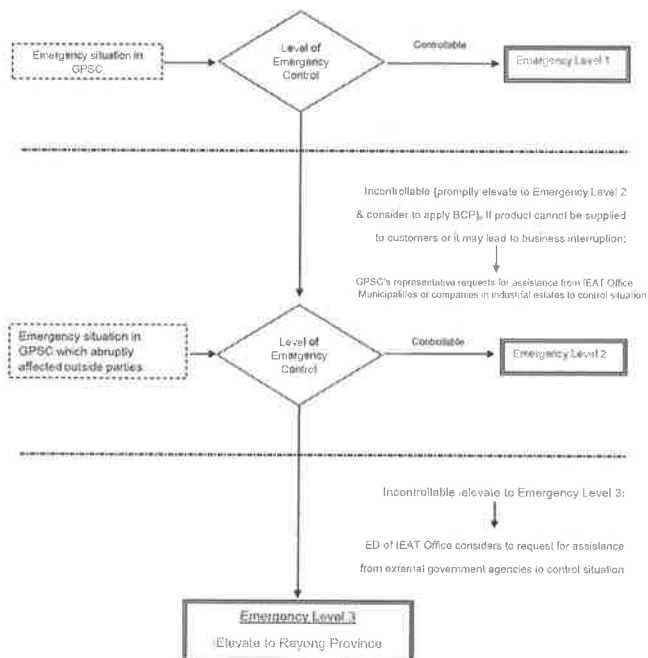
6.1.14 Review of Operating Procedures

Review period of this operating procedure is as follows:

- Normal review period is every 1 year or when there is emergency situation.
- When accident occurs from operations pursuant to this operating procedure, it must be reviewed immediately.
- In case there is enforcement by other laws or regulations which are relevant to this operating procedure, review must be conducted immediately.
- In case the persons relevant to this operating procedure consider that it should be reviewed, so that the implementation can be more safety and efficiency.

7. APPENDIX

7.1 Plan Layout for Management of Emergency Levels



7.2 Medical Emergency Management Guideline

7.2.1 Objective

To be used as guideline to help the operating areas develop the medical emergency response plan. Important part of medical emergency response plan is coordination/referral of the injured to the hospital which has the specific specialists. Such operation may be necessary when there is an incident, such as falling from height, cutting or crushing. The last referral point of the injured is the hospital which has surgical experts. Normally, the injured referral system is not complicated, unless there is abnormal situation or in extra risk areas. Hence, the operation area should have the injured referral plan, so that when there is an incident, the relevant person can perform as per the plan to mitigate severity of situation.

7.2.2 Definition

Term	Explanation
Occupation Health Function	Function supervising and responsible for occupational health-related works of the Company.
Employee	Person who has been employed pursuant to the specified law.
Third Party	A person or group of person or organization who has not been employed with the employment contract with the Company or the contractor, including the visitor.
Advanced Life Support; ALS	Resuscitative procedure requires skills of the medical personnel which are higher than basic life support to maintain blood circulation, open airway and breathing.
First Aid (FA)	Stanch, shock treatment and treatment of poisoned symptom, prevention injury or wound from deterioration
Basic Life Support; BLS	Medical emergency procedure which is necessary for immediate rescue to save life, consisting of cardiopulmonary resuscitation (CPR).
Cardiopulmonary Resuscitation (CPR)	Emergency procedure applied with the heart arrest patient to maintain function of brain, until there is other measure which can help circulation of blood and breathing to resume normal condition.
Safety Data Sheet (SDS)	Document or information of properties of substance which are main component for overseeing products and safety of the workplace. It contains management procedure or safety working with the substance.
Medical Evacuation (MEDEVAC)	The process to remove the injured or sick employee from the infirmary or the remote area to the local hospital.
Medical Emergency	Any medical emergency which poses an immediate risk to a person's life or can lead to death.

7.2.3 Roles and Responsibilities

7.2.3.1 Line or Supervisory Management

- Promote and drive their departments to apply such guideline for implementation

7.2.3.2 Safety officer/occupational hygienist/occupational health coordinator

- Review medical emergency plan

- Coordinate and monitor medical emergency plan
- Follow-up symptoms of the injured/victim
- 7.2.3.3 First Aider
 - Responsible for coordination on providing relevant information;
 - Evaluate situation and identify material problem
 - Assess injury condition
 - Immediately provide first aid
 - Request for assistance (if necessary)
 - Communicate with local physicians, nurses or medical and occupational health expert
 - Support medical team
 - Evaluate necessity to telephone or transfer to the medical personnel
 - First aider will perform pursuant to the medical personnel's order as per the plan
- 7.2.3.4 All operators (employees, contractors and sub-contractors under the contract)
 - Evaluate situation and identify material problem
 - Assess injury condition
 - Immediately provide first aid
 - Request for assistance (if necessary)
 - Communicate with local physicians, nurses or medical and occupational health expert
- 7.2.3.5 Nurse, medical officer and healthcare consultant
 - Evaluate situation and perform the works as appropriated as well as comply with triage regulations
 - Identify priority and assess injury condition
 - Immediately provide necessary treatment
 - Assist or supervise the first responder (first aider)
 - Become the hospital's emergency team member
 - Assess the patient's condition
 - Comply with recommendation of the medical personnel
 - Maintenance of medical equipment and medical supplies to make them ready to be used at all times
 - Take note and collect statistics.
- 7.2.3.6 The Company's consulting physician on occupational medicine:
 - Provide technical advice, recommendation, medical emergency management guideline.

7.2.4 Procedure/Workflow Process

In order to make medical emergency management and medical response able to respond to the situation correctly and appropriately, resource management (personnel, team, facilities and equipment) must be carefully undertaken. Resource management guideline, such as classification, medical supplies provision, unit arrangement can facilitate and ease the delivery, usage and recovery of resources before, during and after emergency situation.

7.2.4.1 Objectives on arrangement of medical emergency

- Maintain/save life
- Minimize consequential impact of injury or illness
- Make subsequent rehabilitation at the final stage easier
- Respond to medical emergency and communication among the teams

7.2.4.2 Medical emergency response levels

When there is injury or illness in the plant areas, response level will be as per specified in Table 1

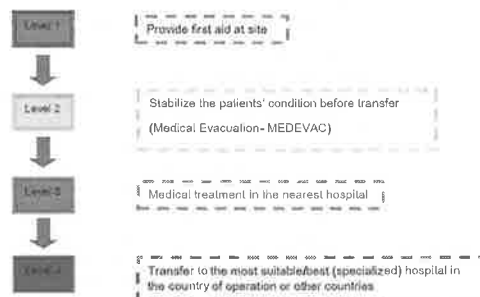


Figure 1: Medical Emergency Response Level

7.2.4.2.1 Necessary operations for medical emergency response level

Table 1 identifies structure and operating procedures of medical emergency response plan at each level, including maximum response time after injury which will depend on medical objective, consistency of emergency situation level and limitation of transportation. Quick response of first aid is necessary to save life.

Table 1: Overall management of medical emergency response level

Level	Thing to Do	Operation and necessary resources	Maximum time after injury
1	Promptly reassure safety of the patient	First Aid Team	4 minutes
	Basic life support (open airway, cardiopulmonary resuscitation, stop bleeding, choking management, taking care of unconscious person as well as prevention of c-spine motion and etc.)	First aid equipment	
	Emergency condition as per type of work: Burnt wound from chemical or heat, eye injury and others	Safety Data Sheet of all chemicals used	
	Evaluate necessity on elevation to response level 2 and communication with this personnel pursuant to level 2 plan	First Aid Team /ST/EC/ED	
	Coordinate Mutual Aid, if necessary	MC/ED	
2	Assess injury, necessity for medical evacuation (Level 3)	Contracted hospital/closot hospital	1 hour
	Conduct advanced life support to maintain pulse/vital sign of the patient to ensure that it will not change (IV drip, pain killer and others)	Emergency response equipment, stretcher and ambulance	
	Contact medical experts	AD/HOV/MC	
	Manage for medical evacuation, if necessary	FT/ST/MC	
3	Patient admission at local hospital	Expert from hospital	4 hours
	Assess condition of the injured	Local hospital	
	Perform the best professional works that can be found in the locality	Expert from hospital	
	Inspect operation, progress/follow-up	AD/HOV/ED	
4	Necessary to be treated by the appropriated specialist physicians for treatment of advanced injury or illness	Suitable specialized hospital in the country of operation or other countries/GPSC (HOV) Management	24 hours

7.2.4.2.2 Number of personnel for medical emergency response

Number of personnel necessary for medical emergency response will be considered from based on risks and all aspects of medical emergency plan will be applied. Injury environmental condition and place may make the slight injury become fatality. The person who was suffered from serious traffic accident in downtown may be treated within minutes by the health experts. However, the person who has minor injury in the remotest area and unfavorable area may be dead due to a lack of good taking care from medical personnel.

- Risk assessment can help calculate the number of personnel necessary to respond to medical emergency. Risk assessment will take into consideration the followings:
 1. Number of employee
 2. Occupational health hazard and safety of the operating areas by taking into account physical environment (office, warehouse, offshore platform and exposure of local atmospheric condition), types of activities performed, hazard persisting in the operating areas and control levels.
 3. Remoteness from facilities
 4. Quality and response time of local medical support system
 5. Lesson learnt from investigation of previous incidents and drilling.
 6. National regulation and laws as per details shown in Table 2.

Risk Level	Number of Employee (in parenthesis) and Number of First Aider		
Low Risk such as office, library	<50	50 - 100	>100
	Provide first aid box and contact procedure for assistance	One first aider	One first aider will be increased for every 100 employees
Medium Risk such as general maintenance work and parts assembling work, i.e. tool maintenance, etc.	<20	20 - 100	>100
	Provide first aid box and contact procedure for assistance	One first aider for every 50 employees, any fraction will be rounded up.	One first aider will be increased for every 50 employees.
High Risk such as, construction project, construction site, production area, sharp, heavy, or rotating tool/equipment, heavy vehicle driver, forklift driver, crane controller, oil & gas field, and etc.	<5	5 - 10	>50
	Appointed person, such as the commander, should pass the first aid training course. Provide first aid box and contact procedure for assistance.	At least 1 first aider	One first aider will be increased for every 50 employees. Provide first aid training pursuant to specific works, i.e. safety data sheet, confined space and etc.

7.2.4.3 Competency

In order to ensure efficiency of the medical emergency management, each operating area structure must prepare suitable resources and personnel who have capabilities and responsibilities as follows

7.2.4.3.1 Level 1: First Aid Team

Must be well aware of his/her own medical emergency response and must pass the training or receive First Aid (FA) Certificate, Basic Life Support (BLS), specific first aid for work performed and must be familiar with the safety data sheet

- (SDS) for hazards of all chemicals in the areas, as well as have modern knowledge and skill.
Responsibilities will be as follows:
- 1) Evaluate situation and identify material problem.
 - 2) Assess injury condition.
 - 3) Immediately provide first aid.
 - 4) Request for assistance (if necessary)
 - 5) Communicate with local physician, nurses or the medical and occupational health expert.
 - 6) Support medical team. Evaluate necessity on communication or referral of patient to medical personnel level 2 and 3.
 - 7) If medical evacuation (MEDEVAC) is needed and duty of the first aider has not yet completed, the first aider must perform the works pursuant to medical personnel's order as per level 2 plan.
- 7.2.4.3.3 Level 2: Nurse, medical officer and external healthcare consultant.
All personnel for medical emergency response as per level 2 plan must have the certificate and skills on Advanced Life Support (ALS).
Responsibilities will be as follows
1. Evaluate situation and perform the works as appropriated as well as comply with triage regulations.
 2. Identify priority and assess injury condition.
 3. Immediately provide necessary treatment.
 4. Assist or supervise the first responder (first aider).
 5. Become the member of the hospital's emergency team.
 6. Assess the patient's condition by nurse/physician, local physician; give advice to the medical and occupational health expert on evaluation of necessity and transfer to medical personnel level 3 and 4, as necessary.
 7. If medical evacuation (MEDEVAC) is needed, then comply with recommendation of medical personnel level 3.
 8. Maintenance of medical equipment and medical supplies to make them ready to be used at all times
 9. Take note and collect statistics.
- 7.2.4.3.4 Level 3: Nurse, medical officer and external healthcare consultant.
All personnel for medical emergency response as per level 3 plan must have certificate and skill on Advanced Life Support (ALS).
Responsibilities will be as follows:
1. Evaluate situation and perform the works as appropriated as well as comply with triage regulations

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC Intranet

2. Identify priority and assess injury condition
 3. Immediately provide necessary treatment
 4. Assist or supervise the first responder (first aider)
 5. Become the member of the hospital's emergency team
 6. Assess the patient's condition by nurse/physician, local physician and give advice to the medical and occupational health expert on evaluation of necessity and transfer to medical personnel level 4, as necessary
 7. If medical evacuation (MEDEVAC) is needed, comply with recommendation of medical personnel level 4
 8. Maintenance of medical equipment and medical supplies to make them ready to be used at all times
 9. Take note and collect statistics
- 7.2.4.3.5 Level 4: Medication treatment/surgery/appropriateness/the best specialists in the hospital.
In some cases, the medical specialist and surgeon are necessary to participate in treatment, such as in ICU or in case of mass casualty. Those specialists should have been certified on their professional capability by the recognized professional institutes and they must also possess modern treatment and have been trained constantly. Medical facilities and capable personnel for treatment should be provided, contacted, entered into agreement and recorded in advance in the medical emergency preparation plan, particularly in the following aspects:
1. Quality of emergency medical equipment/medical supplies and hygiene standard.
 2. Medical processes and hospital, operation and standard.
 3. Transportation facilities and convenience on assessable to communication equipment and communication plan
- In addition, capability in various aspects, such as First Aid (FA), Basic Life Support (BLS) and Advanced Life Support (ALS) should also be added in medical emergency training course.
- 7.2.5 Medical emergency response operating procedures
Medical emergency response plan shall also include
- Emergency alert/notification
 - Medical emergency response operating procedures
 - Medical evacuation procedures (from operating areas to hospital level 3).
 - Regional/international medical evacuation procedures (from hospital level 3 to 4)
 - Outside communication
 - List of emergency telephone numbers of the operating areas, such as telephone number of local hospitals

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC Intranet

7.2.6 Prioritization of medical emergency response operation

Triage is the prioritization or classification of importance on medical emergency response operations based on necessity on treatment and resources provided. Objective is to place importance on results the most, for instance in case there is mass casualty incident, it means the classification of person who should be firstly treated or the patient who must be transferred to advanced healthcare center. Triage can be performed speedily by assessment of:

- Ability to walk and talk
- Airway condition
- Breathing condition
- Vital signs and blood circulation

Recommendation of triage procedures:

- 1st Stage (Red Tag) – Resuscitative procedures must be immediately performed because the patient has life-threatening injury or has risk from losing limbs, such as coma, tension pneumothorax, and etc
- 2nd Stage (Yellow Tag) – Urgent attention must be paid as risk can be elevated to severe problem which requires to have emergency care, such as constant vital sign which is suspicious to have ectopic pregnancy, bone fractures and etc.
- 3rd Stage (Green Tag) – No medical emergency is needed. Severe condition level will be known after the physician's inspection but treatment can be waited for 1-2 hours, such as sprain at ankle and wrist and etc.
- 4th Stage (Black Tag) - The victim is dead or in a condition that his/her life cannot be saved.

Conclusion of main triage operation:

- Identify the victim who has life-threatening condition soonest
- Specify the most appropriate treatment area that the patient will be transferred to
- Assess and review triage tags continually pursuant to the suitable situation.

Mass Casualty Incident:

In reality, it is impossible to plan for handle every situation of mass casualty incident. However, in case risk assessment identified that any area may have mass casualty incident, appropriate main emergency plan must be in place. Main emergency plan according to medical viewpoints comprise of:

- Evaluation of capability and ability of facilities in the areas to handle situation
- Determination of method to handle situation which is beyond the potential of areas, on both amount and nature of the injured
- Integration of communication system during the crisis of each department, linkage, drilling and emergency medical team of the areas specified in case of emergency.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC Intranet

7.2.7 Document for medical emergency plan

Medical emergency response plan should be annexed as one of the topics in emergency plan of each area and it should be recorded in writing. This plan should be reviewed at least every 3 years.

- Organization (who should do it? Who has the power to do something? Who can make decision?)
- Resources (where is the location? Who will procure it?)
- Content and training schedule
- Emergency notification plan (Who should contact and whom should be contacted, when and where?)
- Emergency telephone numbers (emergency notification plan and emergency telephone number should be prepared in separated card and prominently visible in the areas)
- Number, type and location of first aid kit, stretcher, eye washing station, safety manual and etc.
- Emergency equipment inspection schedule
- Emergency drill and drill schedule
- List of external medical service providers and coordinators (local or foreign service provider)
- Information about insurance coverage
- Procedures for the employees who work outside and cannot access to facilitating areas.

Apart from having emergency action plan which cover all areas, the emergency drill report should also be maintained and there should be the process to improve any defects occurred.

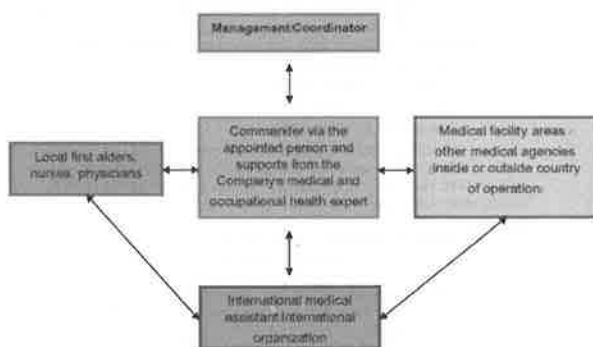
7.2.8 Medical Emergency Communication

In case of immediate accident or illness, it is very important to be able to immediately contact the medical personnel or the relevant person pursuant to the emergency response plan, hence, it should have efficient communication link between each working area, infirmary, first aiders or nurses and other members who have duties pursuant to emergency plan.

Communication channel should be emphasized, particularly between the first aiders, the infirmary, the assigned local hospitals and the Company's coordinators in case of emergency, so that the victim can be provided with advice and necessary transfer in time.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed-off version is always posted on GPSC Intranet

Medical Emergency Communication



Communication between medical emergency responses including drilling should be recorded to be used for forecast of tendency, analysis and inspection with objective to be able to control health risks and safety and for development continually.

Record should have the following information at the minimum:

- Date, time and place of incident
- Personal information of the patient or the injured
- Summary of incidents
- Details of injury, illness and first aid including symptom monitoring
- Results obtained and assignment of authority or transfer of incident/circumstance of the victim

7.2.9 Transportation (Medical Evacuation)

Apart from prevention the conditions of the injured or the severely sick employee from deteriorating, speed transportation to the suitable medical accessible point is also important to save life.

Type of transportation used will depend on original and destination points. However, emergency evacuation should be prepared as the written structure/plan and it must be forwarded to all important personnel (persons who have duty to be on duty, commanding persons, all members in emergency team, medical members and first aiders) who should be acknowledged of such plan. In case there is any change in writing, the abovementioned personnel should also be notified.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

Such plan should specify specific responsibility of the person, in case of medical evacuation by dividing into each process. The appointed persons in the areas should be ensure that all relevant persons have been updated information on responsibility pursuant to the plan and medical evacuation should be performed smoothly in case of emergency situation. Regular drill of medical evacuation and review after medical evacuation can be used as the test to confirm whether the response conformed to standard and time specified.

Medical evacuation resources should also include:

7.2.9.1 Transportation vehicle

In case it is needed to transfer the severe injured employee or patient to the hospital, it must be confident that personnel and equipment in emergency vehicle are ready. Incident notification process will specify response level of the employee and necessary equipment. Consider to use the Company's own vehicle when in the remotest area which has risk from accident from operation and service rendering location in the local may not be adequate.

Guideline on usage of vehicle for transportation should be written and all relevant personnel should be well aware of such guidelines. Content of this guideline should include name of the responsible persons for driving transportation vehicle, inspection and preparation of readiness of medical supplies and medical equipment in the vehicle. The driver should also be trained about basic life support course as well.

7.2.9.2 Aeromedical evacuation

The Company and the contractor must arrange for aeromedical evacuation service with contact details and operating procedures and there must be operators on duty throughout 24 hours. Some companies or some countries may have different preparation process, so information of the aeromedical evacuation company and agreement in the areas should be inspected.

Decision on evacuation must have been made and managed by the Security, Safety, Occupational Health and Environment Department Manager with advice from the medical and occupational health expert of such company.

7.2.9.3 Maritime medical evacuation

Maritime medical evacuation may be the main evacuation means in some operating areas or may be one of the alternatives, in case aeromedical evacuation cannot be performed, in situation as mentioned above, ship should be able to transfer stretcher and there should be preliminary first aid equipment. It should have special medical equipment to handle emergency situation with healthcare workers who have suitable qualifications and well-functioned radio communication system in place.

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

7.2.10 Third party medical evacuation supports

In case medical emergency outside of the country may not be able to manage, it may be necessary to perform medical evacuation to the base country or other country which has necessary facilities and/or adequate treatment. Medical evacuation can be performed via international medical evacuation service provider. Such services will include transportation of the patient from the incident scene to the hospital together with the team of physicians in case of necessary from the hospital in the incident country to other hospital worldwide.

GPSC has entered into an international contract via the medical emergency rescue team to provide medical advice to GPSC employees and the Company's representative. In case the employee resides or travels to foreign country to perform the work for GPSC, the employee can use service of medical emergency rescue team to request for medical advice and assistance, if necessary. Moreover, the medical emergency rescue team also provides services in general case and emergency case throughout 24 hours as follows:

- Coordinate with the medical service provider
- Give medical advice via telephone
- Arrange appointment with the physician
- Admit in the hospital for treatment and pay for medical expenses to guaranty the hospital's treatment
- Arrange for emergency medical evacuation
- Monitor/follow-up of symptom when treating in the hospital.

7.2.11 Operation, inspection and rectification

7.2.11.1 Operation

The management has main responsibility to plan for medical emergency system which should be performed as follows:

- Issuance of document to the relevant person, consultation about the potential problem and update document, as appropriated.
- Management of resources, as necessary
- Arrangement to cultivate awareness and training of basic first aid as necessary (internal training or by the external organization).

7.2.11.2 Inspection and rectification

Effectiveness of emergency medical response plan may be reviewed in case of incident and plan has been applied. However, as the incident may not occur frequently, so the plan should be regularly reviewed and it can be performed in the following levels:

- Competency of all employees, first aiders, physicians, surgeons and specialists in the hospital
- General inspection (telephone number, list of first aiders, training records, and etc.)
- Inspection of first aid box, equipment and other facilities
- Basic training, which will include response measure pursuant to level 1 plan of the area

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- Training in higher levels, For testing of response pursuant to level 2 or level 3 plan (such training/drill may have high expenses, because it has to conduct actual aeromedical evacuation to test evacuation time)
 - Normally, there will not be response training pursuant to level 4 plan.
- Drill may be in open format where the relevant personnel will acknowledge the situation of the drill in advance or in closed format where only the small group will acknowledge the situation of the drill in advance. Frequency of the drill should depend on frequency of usage of actual plan from the incident. Frequency on usage of the plan (including the incident which is actually taken place and the drill) for response level 1 should be at least on monthly basis, while level 2 must be on quarterly basis and level 3 should be on yearly basis.

There should be official mechanism to review usage of all medical evacuation plans in order to learn and rectify any deficiency.

7.2.12 Investigation of incident, assessment, rectification and improvement

Emergency medical response will be included in the incident investigation, in case there is severe injury or illness. Medical emergency plan will be included in the SHE audit plan of the operating area. Audit may also include the topic of "Inspection and rectification, incident investigation" Audit of the emergency response

actually occurred and emergency response drill should be performed by the personnel who have adequate capability.

7.2.13 Management Review

Medical emergency response plan should be reviewed every year by the line management, which is regarded as part of all emergency plan review and overall inspection of the SHE management system of the operating areas.

7.2.14 Key Performance Indicator (KPI) of Core Process

Key Performance Indicator (KPI)	Target
TRIR	0
PSE Teir1	0
PSE Teir2	0

7.2.15 Emergency Medical Training Course

7.2.15.1 First Aid (FA) is the aid rendering to the patient or the injured at the incident scene by using equipment available at that time for preliminary treatment. First aid should be performed soonest after the incident. It may be performed immediately or on the way the patient or the injured person has been transported to the hospital or any other medical facilities to minimize illness or injury before the patient or the injured has been taken care by the medical personnel or transfer to the hospital. First aid training course should have the following topics

This document is used internally for Global Power Synergy Public Company Limited
Any photocopy or printed copy of this document on hardcopy paper is uncontrolled, and is potentially inaccurate or outdated
The most up-to-date, approved and signed off version is always posted on GPSC Intranet

- First aid principle/qualification of first aider
 - Evaluation of situation and patient assessment
 - Preliminary first aid and wound management
 - Basic first aid to the patient in various cases, such as
 - Managing loss of consciousness, seizures or fainting patient
 - Airway maintenance with restriction of c-spine motion
 - Adequate breathing
 - Managing of circulation, chest compression and mouth-to-mouth resuscitation
 - Stop bleeding
 - Choking management
 - Wound Basics
 - Bone fractures splinting and tying
 - Preliminary treatment of burn wounds (from fire and hot water)
 - Managing patient with hypothermia, heatstroke and drowning
 - Usage of general life saving equipment
 - Managing in case of electrocution or fall from height
 - Managing spinal injury, muscle, bone & joint injuries
 - Managing in case of poisoning and foreign bodies
 - First aid for patient who has been bitten by poisonous animal.
- Lastly, the first-aider should be familiar with safety data sheet (SDS) from chemicals hazard used in the areas.

7.2.15.2 Basic Life Support (BLS) The most important objective of basic life support (BLS) is to maintain adequacy of respiratory and circulation system and it should be performed continually until more help arrives. Basic life support is about the operations in order by the competent persons. Basic life support training course shall have the following topics

- Safety assessment of incident area
- Prioritization (Call for emergency help)
- Basic life support as per mentioned in Clause 6.1 First Aid (FA) including cardiopulmonary resuscitation (CPR)
- Call for help, give information and transportation of the patient or the injured person.

Apart from basic life support, as mentioned above, the first aider should be recommended to have additional trainings pursuant to risks and hazards in the areas. Additional training may be necessary in case of having new equipment or process as the first aider may have the capability to use and maintenance of equipment.

- Eye washing station and showering station in case of chemical exposure
- Personal protective equipment, such as breathing apparatus
- Other skills as mentioned in the hazard lists of the workplace.

7.2.15.3 Advanced Life Support (ALS) is similar to skills for basic life supports and it will be divided as processes for resuscitation and it has target to manage with lung and cardio arrest until the patient can be transferred for better treatment or at least to make circulation stable. Capabilities which will be included in ALS training include:

- Capability of basic life support
- Assessment of possible life-threatening condition, likelihood on the loss of limbs, including cardiac arrest

- Preliminary and intermediate ABCD survey;

Memorandum for advanced life support consist of 2 survey levels and each level has 4 processes; A, B, C and D. The participant who passes ALS Training must assess and manage A, B, C and D in each process as per specified.

1st Survey: Management of life-threatening condition immediately.

A – Assess and manage the airway with non-invasive techniques.

B – Assess and manage breathing with simple positive pressure ventilation devices such as bag valve-mask kit.

C – Assess and manage circulation performing CPR, IV access and fluids therapy.

D – Access and manage defibrillation in presence of cardiac rhythm of ventricular fibrillation and ventricular tachycardia (VF/VT), in a safe and effective manner.

2nd Survey: Management of patient by using higher advanced techniques:

A – Assess and manage the airway with insertion of Guedel airway, or laryngeal mask or tracheal intubation if indicated.

B – Assess and manage breathing, by managing airway placement and assessing the adequacy and frequency of positive pressure ventilation.

C – Assess and manage circulation by monitoring and managing worsening changes, administration of cardiovascular drugs, and electrocardiogram monitoring.

D – Assess and manage differential diagnosis that may become apparent as the resuscitation efforts continue.



Guedel airway

ภาคผนวก ข.45

แผนการดำเนินการปรับปรุงโรงไฟฟ้า

GPSC and Glow Outage Schedule 2022

	Company	Block/Unit	Outage Type	Budget Start	Budget Finish	Budget Duration	Scheduled Start	Scheduled Finish	Scheduled Duration	Actual Start	Actual Finish	Actual Duration	NR	Status
1	GEN	CTG_3A	GEN-B	10/Jan/2022, 00:00	16/Jan/2022, 23:59	7.00	04/Jan/2022, 00:00	10/Jan/2022, 23:59	7.00	04/Jan/2022, 00:00	12/Jan/2022, 21:34	8.90	33-31-GG-228	COMPLETED
1	GEN	CTG_3A	HR-B	10/Jan/2022, 00:00	16/Jan/2022, 23:59	7.00	04/Jan/2022, 00:00	10/Jan/2022, 23:59	7.00	04/Jan/2022, 00:00	12/Jan/2022, 21:34	8.90	33-31-HR-228	COMPLETED
1	GEN	CTG_3A	GT-B	10/Jan/2022, 00:00	16/Jan/2022, 23:59	7.00	04/Jan/2022, 00:00	10/Jan/2022, 23:59	7.00	04/Jan/2022, 00:00	12/Jan/2022, 21:34	8.90	33-31-GT-228	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_1A	GEN-B	12/Mar/2022, 00:00	18/Mar/2022, 23:59	7.00	22/Feb/2022, 00:00	28/Feb/2022, 23:59	7.00	22/Feb/2022, 00:00	03/Mar/2022, 23:59	10.00	31-11-GG-206	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_1A	H-A	12/Mar/2022, 00:00	18/Mar/2022, 23:59	7.00	22/Feb/2022, 00:00	28/Feb/2022, 23:59	7.00	22/Feb/2022, 00:00	03/Mar/2022, 23:59	10.00	31-11-HR-206	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_1A	GT-B	12/Mar/2022, 00:00	18/Mar/2022, 23:59	7.00	22/Feb/2022, 00:00	28/Feb/2022, 23:59	7.00	22/Feb/2022, 00:00	03/Mar/2022, 23:59	10.00	31-11-GT-206	COMPLETED
	GEN	GT_2A	GEN-C	14/Sep/2021, 00:00	28/Sep/2021, 23:59	15.00	06/Mar/2022, 00:00	20/Mar/2022, 23:59	15.00	06/Mar/2022, 00:00	20/Mar/2022, 20:16	14.84	22-21-GG-171	COMPLETED
3	GSPP3	CFB_2	ST-B	22/Aug/2022, 00:00	11/Sep/2022, 23:59	21.00	11/Mar/2022, 00:00	31/Mar/2022, 23:59	21.00	11/Mar/2022, 04:00	31/Mar/2022, 10:14	20.26	32-21-ST-219	COMPLETED
3	GSPP3	CFB_2	HR-B	22/Aug/2022, 00:00	11/Sep/2022, 23:59	21.00	11/Mar/2022, 00:00	31/Mar/2022, 23:59	21.00	11/Mar/2022, 04:00	31/Mar/2022, 10:14	20.26	32-21-HL-219	COMPLETED
3	GSPP3	CFB_2	GEN-B	22/Aug/2022, 00:00	11/Sep/2022, 23:59	21.00	11/Mar/2022, 00:00	31/Mar/2022, 23:59	21.00	11/Mar/2022, 04:00	31/Mar/2022, 10:14	20.26	32-21-SG-219	COMPLETED
2	GSPP2	CFB_2	TX-B	26/Aug/2022, 00:00	29/Aug/2022, 23:59	4.00	14/Mar/2022, 00:00	17/Mar/2022, 23:59	4.00	12/Mar/2022, 08:35	16/Mar/2022, 15:31	4.29	31-90-TX-219	COMPLETED
1	GEN	CFB_3	ST-SA	21/Mar/2022, 00:00	22/Mar/2022, 23:59	2.00	08/Apr/2022, 00:00	09/Apr/2022, 23:59	2.00	07/Apr/2022, 01:37	09/Apr/2022, 01:37	2.00	34-31-ST-315	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_1B	GT-B	06/May/2022, 00:00	12/May/2022, 23:59	7.00	18/Apr/2022, 00:00	24/Apr/2022, 23:59	7.00	18/Apr/2022, 00:00	28/Apr/2022, 05:36	10.23	31-12-GT-208	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_1B	GEN-B	06/May/2022, 00:00	12/May/2022, 23:59	7.00	18/Apr/2022, 00:00	24/Apr/2022, 23:59	7.00	18/Apr/2022, 00:00	28/Apr/2022, 05:36	10.23	31-12-GG-208	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_1B	H-A	06/May/2022, 00:00	12/May/2022, 23:59	7.00	18/Apr/2022, 00:00	24/Apr/2022, 23:59	7.00	18/Apr/2022, 00:00	28/Apr/2022, 05:36	10.23	31-12-HR-208	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_2A	GT-SA	25/Aug/2022, 00:00	28/Aug/2022, 23:59	4.00	03/Jun/2022, 00:00	06/Jun/2022, 23:59	4.00	03/Jun/2022, 08:06	09/Jun/2022, 10:26	6.10	31-21-GT-496	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_2A	TX-B	25/Aug/2022, 00:00	28/Aug/2022, 23:59	4.00	03/Jun/2022, 00:00	06/Jun/2022, 23:59	4.00	03/Jun/2022, 08:06	09/Jun/2022, 10:26	6.10	31-29-TX-496	COMPLETED
2	GSPP2	CTG_2B	GT-SA	25/Aug/2022, 00:00	28/Aug/2022, 23:59	4.00	03/Jun/2022, 00:00	06/Jun/2022, 23:59	4.00	03/Jun/2022, 08:06	09/Jun/2022, 10:26	6.10	31-22-GT-496	COMPLETED
3	GSPP3	CFB_1	HR-B	22/Apr/2022, 00:00	12/May/2022, 23:59	21.00	10/Jun/2022, 00:00	30/Jun/2022, 23:59	21.00	10/Jun/2022, 02:25	02/Jul/2022, 19:12	22.70	32-11-BL-317	COMPLETED
1	GEN	CTG_3B	GT-SA	10/Jan/2022, 00:00	13/Jan/2022, 23:59	4.00	15/Jul/2022, 00:00	18/Jul/2022, 23:59	4.00				33-32-GT-228	WOUTAGE
2	GSPP2	CTG_3A_3B	TX-B	10/Jan/2022, 00:00	13/Jan/2022, 23:59	4.00	15/Jul/2022, 00:00	18/Jul/2022, 23:59	4.00				31-90-TX-228	WOUTAGE
1	GEN	Phase_5	H-A	26/Jun/2022, 00:00	07/Jul/2022, 23:59	12.00	26/May/2023, 00:00	06/Jun/2023, 23:59	12.00				36-51-HR-365	MOVED TO 2023
1	GEN	Phase_5	GT-A	26/Jun/2022, 00:00	07/Jul/2022, 23:59	12.00	26/May/2023, 00:00	06/Jun/2023, 23:59	12.00				36-51-GT-365	MOVED TO 2023
1	GEN	Phase_5	GEN-A	26/Jun/2022, 00:00	07/Jul/2022, 23:59	12.00	26/May/2023, 00:00	06/Jun/2023, 23:59	12.00				36-51-GG-365	MOVED TO 2023

ภาคผนวก ข.46

ข้อมูลสถิติด้านสุขภาพของชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

ตารางที่ ข.46-1 จำนวนผู้ป่วยนอกของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางตาพูด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

กลุ่มโรค	จำนวนผู้ป่วยนอก (ราย)		
	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564
จำนวนตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)			
1. โรคติดเชื้อและปรสิต	135	105	110
2. เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	2	1	3
3. โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	18	25	14
4. โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม	1,117	1,433	1625
5. ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	3	1	3
6. ระบบประสาท	9	11	13
7. โรคความดันประกอบของตา	31	30	18
8. โรคหูและจมูก	16	8	9
9. โรคระบบไหลเวียนเลือด	962	1,134	1288
10. โรคระบบหายใจ	1,512	854	349
11. โรคระบบย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก	721	344	141
12. โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	354	282	256
13. โรคระบบกล้ามเนื้อโครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	350	292	245
14. โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	40	30	18
15. ภาวะแทรกซ้อนการตั้งครรภ์ การคลอดและระยะหลังคลอด	4	1	2
16. ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด	0	1	0
17. รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิจารณาจนคิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0	0	0
18. การเป็นพิษและผลที่ตามมา	360	0	274
19. อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	0	7	0
20. อาการ อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบ ได้ด้วยการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	12	289	7
21. สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	55	45	42
รวม	5,701	4,893	4,417

ที่มา : รง.504 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางตาพูด, พ.ศ.2562-2564

ตารางที่ ข.46-2 จำนวนผู้ป่วยนอกของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพุน
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

กลุ่มโรค	จำนวนผู้ป่วยนอก (ราย)		
	พ.ศ.2562	พ.ศ.2563	พ.ศ.2564
จำนวนตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค)			
1. โรคติดเชื้อและปรสิต	127	136	93
2. เนื้องอก (รวมมะเร็ง)	1	0	2
3. โรคเลือดและอวัยวะสร้างเลือด และความผิดปกติเกี่ยวกับภูมิคุ้มกัน	6	0	0
4. โรคเกี่ยวกับต่อมไร้ท่อ โภชนาการและเมตาบอลิซึม	632	513	428
5. ภาวะปรวนแปรทางจิตและพฤติกรรม	577	5	13
6. ระบบประสาท	3	8	8
7. โรคความดันประกอบของตา	107	81	101
8. โรคหูและจมูก	28	20	20
9. โรคระบบไหลเวียนเลือด	283	144	110
10. โรคระบบหายใจ	1,514	935	375
11. โรคระบบย่อยอาหารรวมโรคในช่องปาก	761	445	265
12. โรคผิวหนังและเนื้อเยื่อใต้ผิวหนัง	74	32	40
13. โรคระบบกล้ามเนื้อโครงร่างและเนื้อเยื่อเสริม	219	237	179
14. โรคระบบสืบพันธุ์ร่วมปัสสาวะ	33	50	15
15. ภาวะแทรกซ้อนการตั้งครรภ์ การคลอดและระยะหลังคลอด	3	0	1
16. ภาวะผิดปกติของทารกที่เกิดขึ้นในระยะปริกำเนิด	0	0	0
17. รูปร่างผิดปกติแต่กำเนิด การพิจารณาจนคิดรูปแต่กำเนิดและโครโมโซมผิดปกติ	0	0	0
18. การเป็นพิษและผลที่ตามมา	0	0	672
19. อุบัติเหตุจากการขนส่งและผลที่ตามมา	14	5	0
20. อาการ อาการแสดงและสิ่งผิดปกติที่พบ ได้ด้วยการตรวจทางคลินิก และทางห้องปฏิบัติการที่ไม่สามารถจำแนกโรคในกลุ่มอื่นได้	997	724	4
21. สาเหตุจากภายนอกอื่นๆ ที่ทำให้ป่วยหรือตาย	78	61	53
รวม	5,457	3,396	2,379

ที่มา : รง.504 โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านพุน, พ.ศ.2562-2564

ภาคผนวก ค

เอกสารประกอบมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ค.1

ภาพถ่ายแสดงการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพูด



วัดมาบขุด

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



บ้านหนองแฟบ



เมืองใหม่มาตาพูด

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด





ทิศเหนือของกองถ่านหิน



ทิศใต้ของกองถ่านหิน

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด



ปล่อง Cogen HRSG 1 และปล่อง Cogen HRSG 2



ปล่อง Cogen HRSG 3A และปล่อง Cogen HRSG 3B

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด





ปล่อง CTG HRU 1A และปล่อง CTG HRU 1B



ปล่อง CTG HRU 2A และปล่อง CTG HRU 2B

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



ปล่อง CFB 1



ปล่อง CFB 2



ปล่อง CFB 3

ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด





North Canal Point

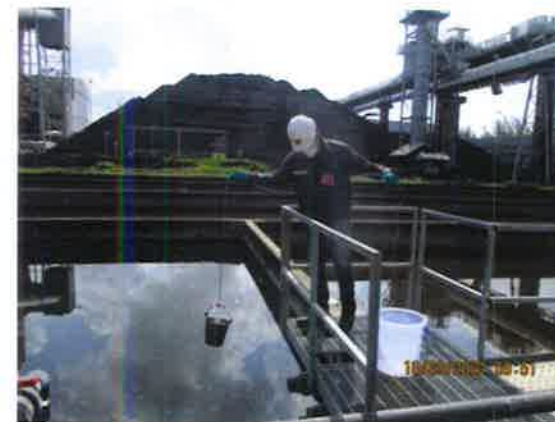


South Canal Point

ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



จุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า



Run Off Pond

ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด





บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า



บริเวณบ้านหนองแฟบ (วัดหนองแฟบทักษิณาราม)

ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด



Between PA and SA Fan Hybrid Unit 1



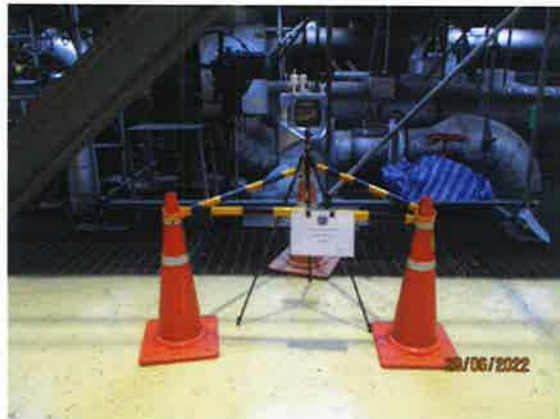
Between PA and SA Fan Hybrid Unit 2



Between PA and SA Fan Hybrid Unit 3

ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด





In front of Steam Generator Hall CFB # 1



In front of CFB Boiler # 1

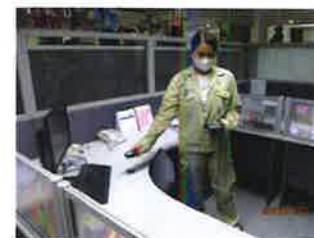
ภาพถ่ายการตรวจวัดความร้อนภายในสถานประกอบการ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



ห้อง Laboratory (กลางวัน)



ห้อง Laboratory ชั้น 1 (กลางคืน)



โต๊ะทำงานคุณหมยพร (กลางวัน)



โต๊ะทำงานคุณหมยพร (กลางคืน)



ทางเดินชั้น 1 (กลางวัน)



ทางเดินชั้น 1 (กลางคืน)

ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง
ภายในสถานประกอบการ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด





ห้อง Mark V (กลางวัน)



ห้อง Mark V (กลางคืน)



ห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด (กลางวัน)



ห้องเก็บเครื่องมือตรวจวัด (กลางคืน)



Workshop ประกอบเครื่องมือ (กลางวัน)



Workshop ประกอบเครื่องมือ (กลางคืน)

ภาพถ่ายการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่าง (ต่อ)
ภายในสถานประกอบการ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



สถานี A



สถานี B



สถานี C



สถานี D



สถานี I



สถานี O

ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด





สถานี E

ภาพถ่ายแสดงการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



สถานี A



สถานี B

ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างนิเวศวิทยาทางน้ำ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด





สถานี C



สถานี D

ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างน้ำ (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



สถานี I



สถานี O

ภาพถ่ายการเก็บตัวอย่างน้ำ (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด



ภาคผนวก ค.2

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ตารางที่ ก.2-1 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมในบรรยากาศ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)					
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด	วัดมาบชูด	บ้านหนองแฟบ	เมืองใหม่มาตาพุด	ทิศเหนือของกองถ่านหิน	ทิศใต้ของกองถ่านหิน
29 ม.ค.-1 ก.พ. 63	-	-	-	-	0.058-0.090	0.060-0.116
21-28 ก.พ. 63	0.104-0.189	0.070-0.138	0.097-0.184	0.075-0.167	-	-
13-16 พ.ค. 63	-	-	-	-	0.066-0.079	0.023-0.049
13-20 ส.ค. 63	0.047-0.081	0.036-0.083	0.037-0.074	0.050-0.114	-	-
9-12 ก.ย. 63	-	-	-	-	0.020-0.038	0.023-0.025
12-15 ม.ค. 64	-	-	-	-	0.174-0.260	0.136-0.159
17-24 ก.พ. 64	0.073-0.097	0.072-0.100	0.079-0.111	0.084-0.110	-	-
7-10 พ.ค. 64	-	-	-	-	0.014-0.093	0.024-0.044
23-30 ส.ค. 64	0.030-0.046	0.025-0.045	0.022-0.035	0.020-0.049	-	-
17-20 ก.ย. 64	-	-	-	-	0.048-0.172	0.011-0.057
14-17 ก.พ. 65	-	-	-	-	0.052-0.115	0.077-0.098
11-18 มี.ค. 65	0.044-0.070	0.038-0.078	0.034-0.067	0.025-0.066	-	-
17-20 พ.ค. 65	-	-	-	-	0.041-0.098	0.025-0.095
ค่ามาตรฐาน *	0.330					

หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ภาคผนวก ก.2
สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ ก.2-2 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอนในบรรยากาศ
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลมาตาพุด	วัดมาบชูด	บ้านหนองแฟบ	เมืองใหม่มาตาพุด
21-28 ก.พ. 63	0.057-0.100	0.052-0.107	0.051-0.095	0.045-0.102
13-20 ส.ค. 63	0.023-0.057	0.020-0.041	0.019-0.041	0.034-0.080
17-24 ก.พ. 64	0.046-0.065	0.048-0.070	0.049-0.074	0.047-0.078
23-30 ส.ค. 64	0.019-0.029	0.017-0.024	0.013-0.019	0.011-0.029
11-18 มี.ค. 65	0.016-0.042	0.023-0.043	0.016-0.044	0.019-0.047
ค่ามาตรฐาน *	0.120			

หมายเหตุ: * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ ก.2-3 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)			
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางคาพูด	วัดบางชูต	บ้านหนองเพย	เมืองใหม่บางคาพูด
21-28 ก.พ. 63	7.8-31.2	2.51-26.40	5.50-16.66	2.54-11.10
13-20 ส.ค. 63	4.1-30.2	0.54-8.28	0.38-11.43	0.76-23.95
17-24 ก.พ. 64	3.2-28.5	0.1-13.7	0.7-11.6	3.2-24.6
23-30 ส.ค. 64	0.6-8.4	1.3-6.2	1.5-7.5	2.4-8.3
11-18 มี.ค. 65	2.4-26.3	2.2-16.9	2.9-19.6	2.8-25.1
ค่ามาตรฐาน *	170			

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552)

ตารางที่ ก.2-4 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)			
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบางคาพูด	วัดบางชูต	บ้านหนองเพย	เมืองใหม่บางคาพูด
21-28 ก.พ. 63	0.9-3.4	1.6-4.0	1.2-4.6	0.9-1.5
13-20 ส.ค. 63	0.5-0.7	1.4-3.5	1.9-3.2	3.1-3.5
17-24 ก.พ. 64	0.6-1.8	4.2-5.1	3.7-4.1	1.7-2.5
20-30 ส.ค. 64	2.7-3.3	2.3-2.9	3.0-4.2	2.2-3.3
11-18 มี.ค. 65	2.0-2.7	2.5-3.3	2.1-3.2	1.7-3.3
ค่ามาตรฐาน*	120			

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547)

ตารางที่ ก.2-5 ผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบล	วัดมามขลุ่ย	บ้านหนองเป่า	เมืองใหม่มาบตาพุด
21-28 ก.พ. 63	0.1-7.6	0.1-9.9	0.1-10.1	0.1-2.0
13-20 ส.ค. 63	0.2-1.6	0.9-6.8	0.2-6.4	0.6-6.6
17-24 ก.พ. 64	0.1-6.1	3.2-6.1	1.9-5.6	0.2-6.1
23-30 ส.ค. 64	1.6-4.6	1.2-4.5	0.9-5.7	1.2-5.2
11-18 มี.ค. 65	1.2-6.2	0.6-6.3	1.2-6.7	0.5-7.4
ค่ามาตรฐาน *	300			

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544)

ตารางที่ ก.2-6 ตารางเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน
จากปล่อง Cogem HRSG บริษัท โกลด์ เอนส์พีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ชื่อปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)		Standard @ 7%O ₂
		ที่ % actual O ₂	ที่ 7% O ₂	
ปล่อง Cogem HRSG 1	17 พ.ค. 63	34.55	73.10	120* /
	15 ส.ค. 63	48.82	88.70	111**
	19 ก.พ. 64	42.22	90.14	
	28 ส.ค. 64	42.27	92.20	
	13 มี.ค. 65	29.12	66.86	
ปล่อง Cogem HRSG 2	5 เม.ย. 63	23.65	52.42	120* /
	16 ส.ค. 63	33.15	71.00	118**
	19 ก.พ. 64	40.82	85.32	
	28 ส.ค. 64	41.23	87.71	
	8 มี.ย. 65	40.19	90.70	
ปล่อง Cogem HRSG 3A	27 ก.พ. 63	36.94	82.68	120* /
	20 ส.ค. 63	38.40	80.63	105**
	24 ก.พ. 64	41.30	83.45	
	29 ส.ค. 64	39.10	82.30	
	14 มี.ค. 65	36.59	76.41	
ปล่อง Cogem HRSG 3B	27 ก.พ. 63	39.08	96.21	120* /
	20 ส.ค. 63	39.89	81.23	103**
	24 ก.พ. 64	34.53	83.95	
	29 ส.ค. 64	38.18	81.18	
	18 มี.ค. 65	42.79	90.17	

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2. ** ค่าที่กำหนดตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

ที่มา : ตรวจวัด โดย บริษัท จีคอต จำกัด

ตารางที่ ก.2-7 ตารางเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน
จากปล่อง CTG HRU บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ชื่อปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)		Standard @ 7%O ₂
		ที่ % actual O ₂	ที่ 7% O ₂	
ปล่อง CTG HRU 1A	26 ก.พ. 63	37.75	78.13	120* /
	17 ส.ค. 63	40.07	83.50	107**
	17 ก.พ. 64	36.87	79.33	
	25 ส.ค. 64	43.42	92.71	
	15 มี.ค. 65	39.94	79.80	
ปล่อง CTG HRU 1B	25 ก.พ. 63	39.69	83.72	120* /
	17 ส.ค. 63	44.50	91.14	104**
	17 ก.พ. 64	30.26	70.6	
	25 ส.ค. 64	33.83	74.71	
	15 มี.ค. 65	38.04	76.93	
ปล่อง CTG HRU 2A	28 ก.พ. 63	43.13	97.12	120* /
	18 ส.ค. 63	15.64	47.36	104**
	18 ก.พ. 64	39.44	82.39	
	26 ส.ค. 64	35.32	74.88	
	10 พ.ค. 65	33.67	71.31	
ปล่อง CTG HRU 2B	25 ก.พ. 63	38.84	80.82	120* /
	28 ส.ค. 63	37.70	79.67	101**
	18 ก.พ. 64	37.02	83.17	
	26 ส.ค. 64	32.94	72.11	
	10 พ.ค. 65	33.03	72.81	

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2.** ค่าที่เกินตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
ที่มา : ตรวจวัด โดย บริษัท ชีคอก จำกัด

ตารางที่ ก.2-8 ตารางเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์
จากปล่อง Cogee HRSG บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ชื่อปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)		Standard @ 7%O ₂
		ที่ % actual O ₂	ที่ 7% O ₂	
ปล่อง Cogee HRSG 1	17 พ.ค. 63	0.28	0.60	20* /
	15 ส.ค. 63	0.09	0.19	0.95**
	19 ก.พ. 64	0.07	0.14	
	28 ส.ค. 64	0.19	0.41	
	13 มี.ค. 65	0.06	0.14	
ปล่อง Cogee HRSG 2	5 เม.ย. 63	0.12	0.26	20* /
	16 ส.ค. 63	0.09	0.19	0.95**
	19 ก.พ. 64	0.07	0.15	
	28 ส.ค. 64	0.19	0.40	
	8 มิ.ย. 65	0.28	0.62	
ปล่อง Cogee HRSG 3A	27 ก.พ. 63	0.27	0.60	20* /
	20 ส.ค. 63	0.25	0.53	0.95**
	29 ส.ค. 64	0.24	0.51	
	29 ส.ค. 64	0.24	0.51	
	14 มี.ค. 65	0.07	0.15	
ปล่อง Cogee HRSG 3B	27 ก.พ. 63	0.24	0.58	20* /
	20 ส.ค. 63	0.35	0.71	0.95**
	24 ก.พ. 64	0.32	0.79	
	29 ส.ค. 64	0.18	0.39	
	18 มี.ค. 65	0.31	0.65	

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2.** ค่าที่เกินตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
ที่มา : ตรวจวัด โดย บริษัท ชีคอก จำกัด

ตารางที่ ค.2-9

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่อง CTG HRU บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ชื่อปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)		Standard @ 7%O ₂
		ที่ % actual O ₂	ที่ 7% O ₂	
ปล่อง CTG HRU 1A	26 ก.พ. 63	0.30	0.62	20* / 0.95**
	17 ส.ค. 63	0.28	0.59	
	17 ก.พ. 64	0.14	0.31	
	25 ส.ค. 64	0.08	0.18	
	15 มี.ค. 65	0.35	0.69	
ปล่อง CTG HRU 1B	25 ก.พ. 63	0.26	0.56	20* / 0.95**
	17 ส.ค. 63	0.30	0.62	
	17 ก.พ. 64	0.07	0.17	
	25 ส.ค. 64	0.25	0.56	
	15 มี.ค. 65	0.33	0.67	
ปล่อง CTG HRU 2A	28 ก.พ. 63	0.02	0.05	20* / 0.95**
	18 ส.ค. 63	0.11	0.32	
	18 ก.พ. 64	0.37	0.77	
	26 ส.ค. 64	0.06	0.12	
	10 พ.ค. 65	0.15	0.31	
ปล่อง CTG HRU 2B	28 ก.พ. 63	0.20	0.42	20* / 0.95**
	28 ส.ค. 63	0.24	0.50	
	18 ก.พ. 64	0.36	0.82	
	26 ส.ค. 64	0.18	0.39	
	10 พ.ค. 65	0.37	0.82	

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

2.** ค่าที่เกินความรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท ซิตอก จำกัด

ตารางที่ ค.2-10

การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองจากปล่อง Cogen HRSG บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ชื่อปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ฝุ่นละออง (มีดลักรับโดยอุปกรณ์กักตุน)		Standard @ 7%O ₂
		ที่ % actual O ₂	ที่ 7% O ₂	
ปล่อง Cogen HRSG 1	17 พ.ค. 63	1.43	3.03	60*
	15 ส.ค. 63	0.90	1.87	5**
	19 ก.พ. 64	0.76	1.62	
	28 ส.ค. 64	0.72	1.57	
	13 มี.ค. 65	0.97	2.22	
ปล่อง Cogen HRSG 2	5 เม.ย. 63	1.29	2.86	60*
	16 ส.ค. 63	0.88	1.88	5**
	19 ก.พ. 64	1.16	2.43	
	28 ส.ค. 64	0.91	1.93	
	8 มิ.ย. 65	1.84	4.15	
ปล่อง Cogen HRSG 3A	27 ก.พ. 63	1.91	4.27	60*
	20 ส.ค. 63	1.53	3.22	5**
	24 ก.พ. 64	0.98	1.98	
	29 ส.ค. 64	0.76	1.61	
	14 มี.ค. 65	1.79	3.73	
ปล่อง Cogen HRSG 3B	27 ก.พ. 63	1.34	3.30	60*
	20 ส.ค. 63	0.70	1.43	5**
	24 ก.พ. 64	0.44	1.07	
	29 ส.ค. 64	0.62	1.31	
	18 มี.ค. 65	0.90	1.89	

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547

2.** ค่าที่เกินความรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท ซิตอก จำกัด

ตารางที่ ก.2-11 ตารางเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองจากปล่อง CTG HRU

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

ชื่อปล่อง	วันที่ตรวจวัด	ฝุ่นละออง (มีผลใช้บังคับตามกฎหมาย)		Standard @ 7%O ₂
		ที่ % actual O ₂	ที่ 7% O ₂	
ปล่อง CTG HRU 1A	26 ก.พ. 63	1.96	4.07	60*
	17 ส.ค. 63	1.12	2.33	5**
	17 ก.พ. 64	0.97	2.09	
	25 ส.ค. 64	1.81	3.86	
	15 มี.ค. 65	0.75	1.51	
ปล่อง CTG HRU 1B	25 ก.พ. 63	2.09	4.42	60*
	17 ส.ค. 63	1.66	3.40	5**
	17 ก.พ. 64	0.86	2.02	
	25 ส.ค. 64	0.82	1.80	
	15 มี.ค. 65	2.21	4.47	
ปล่อง CTG HRU 2A	28 ก.พ. 63	2.00	4.51	60*
	18 ส.ค. 63	1.51	4.38	5**
	18 ก.พ. 64	1.06	2.21	
	26 ส.ค. 64	1.56	3.31	
	10 พ.ค. 65	1.49	3.16	
ปล่อง CTG HRU 2B	28 ก.พ. 63	0.99	2.06	60*
	28 ส.ค. 63	0.79	1.68	5**
	18 ก.พ. 64	1.31	2.95	
	26 ส.ค. 64	0.91	2.00	
	10 พ.ค. 65	2.15	4.73	

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2.** ค่าที่เกินค่ามาตรฐานรายการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบ เมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท ซีคอน จำกัด

ตารางที่ ก.2-12 ตารางเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง CFB

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้นของสารพิษ		
	Standard @ 7%O ₂	ค่าที่เกินใน EIA**	CFB 1
ฝุ่นละออง (มีผลใช้บังคับตามกฎหมาย)	ค่ามาตรฐาน*	ที่ % Actual O ₂	ที่ 7% O ₂
	24 ก.พ. 63		23.19
	17 ส.ค. 63	120	8.86
	18 ก.พ. 64	55	19.19
	22 ส.ค. 64		10.58
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)			24.58
	24 ก.พ. 63		129.30
	17 ส.ค. 63	320	48.78
	18 ก.พ. 64	180	104.80
	23 ส.ค. 64		122.77
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)			86.04
	24 ก.พ. 63		153.15
	17 ส.ค. 63		59.17
	18 ก.พ. 64		129.02
	23 ส.ค. 64		144.65
ก๊าซซัลเฟอร์ไตรออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)			103.27
	24 ก.พ. 63		103.99
	17 ส.ค. 63	350	74.92
	18 ก.พ. 64	100	93.65
	23 ส.ค. 64		84.10
ค่าเฉลี่ยรายวัน			71.38
			71.07

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2.** ค่าที่เกินค่ามาตรฐานรายการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม ได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552

เมื่อมีการดำเนินการโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โรง

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท ซีคอน จำกัด

พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ			
	Standard @ 7%O ₂		CFB 2	
	ค่ามาตรฐาน*	ค่าที่เกินใน EIA**	ที่ % Actual O ₂	ที่ 7% O ₂
ฝุ่นละออง (มีลักษณะคล้ายกับคาร์บอน)	26 ก.พ. 63	55	34.92	28.45
	19 ส.ค. 63		12.21	9.81
	17 ก.พ. 64		47.63	38.57
	24 ส.ค. 64		9.14	7.37
	11 พ.ค. 65		56.54	46.04
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	26 ก.พ. 63	180	166.75	135.84
	19 ส.ค. 63		179.73	144.46
	17 ก.พ. 64		75.42	61.08
	24 ส.ค. 64		131.62	106.12
	11 พ.ค. 65		173.73	141.47
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	26 ก.พ. 63	100	106.98	87.15
	19 ส.ค. 63		83.24	66.91
	17 ก.พ. 64		89.63	72.59
	24 ส.ค. 64		96.02	77.42
	11 พ.ค. 65		85.14	69.33

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2. **ค่าที่กำหนดมาตรฐานการมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
เมื่อมีการดำเนินการโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โรง

ที่มา : พรวจดี โดย บริษัท รีตอช จำกัด

พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ			
	Standard @ 7%O ₂		CFB 3	
	ค่ามาตรฐาน*	ค่าที่เกินใน EIA**	ที่ % Actual O ₂	ที่ 7% O ₂
ฝุ่นละออง (มีลักษณะคล้ายกับคาร์บอน)	26 ก.พ. 63	55	11.78	9.42
	18 ส.ค. 63		14.02	11.31
	19 ก.พ. 64		19.34	15.45
	23 ส.ค. 64		32.99	26.58
	16 มี.ค. 65		26.89	21.73
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)	26 ก.พ. 63	170	178.40	142.65
	18 ส.ค. 63		125.71	101.45
	19 ก.พ. 64		169.37	135.3
	23 ส.ค. 64		194.71	156.83
	16 มี.ค. 65		152.05	122.88
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (ส่วนในล้านส่วน)	26 ก.พ. 63	100	101.65	81.28
	18 ส.ค. 63		94.31	76.11
	19 ก.พ. 64		91.87	73.39
	23 ส.ค. 64		93.64	75.43
	16 มี.ค. 65		94.02	75.98

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547
2. **ค่าที่กำหนดมาตรฐานการมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้รับการพิจารณาเห็นชอบเมื่อวันที่ 11 กันยายน พ.ศ.2552
เมื่อมีการดำเนินการโรงไฟฟ้าใหม่ 2 โรง

ที่มา : พรวจดี โดย บริษัท รีตอช จำกัด

ตารางที่ ก.2-13 ตารางผลการตรวจวัดสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC) จากปล่อง CFB
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษที่ % Actual O ₂ (ไม่ปรับแก้ตามค่าออกซิเจน)															
	Standard	CFB 1					CFB 2					CFB 3				
		24 ก.พ. 63	17 มี.ค. 63	18 ก.พ. 64	23 มี.ค. 64	18 มี.ค. 65	26 ก.พ. 63	19 มี.ค. 63	17 ก.พ. 64	24 มี.ค. 64	11 มี.ค. 65	25 ก.พ. 63	18 มี.ค. 63	19 ก.พ. 64	23 มี.ค. 64	16 มี.ค. 65
Benzene	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
1,3-Butadiene	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
1,2-Dichloroethane	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Trichloroethylene	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Dichloromethane	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
1, 2-Dichloropropane	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Tetrachloroethylene	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Chloroform	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Acetaldehyde	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Acrolein	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Acrylonitrile	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Benzyl Chloride	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
1,4-Dioxane	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Carbon Tetrachloride	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
1,1,2,2-Tetrachloroethane	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
1,4-Dichlorobenzene	-	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ : 1. ND หมายถึงมีค่าน้อยมาก
2.- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด /ไม่ได้ทำการตรวจวัด
ที่มา : ตรวจวัด โดย บริษัท ชีทอป จำกัด

ตารางที่ ก.2-14 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดรวมน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 ม.ค. 63	32.8	8.24	4.40	46,600	32.4	34,420	5.9	x	x	x	x	x	x	x
8 ม.ค. 63	33.5	7.97	2.66	47,500	31.2	33,120	6.0	x	x	x	x	x	x	x
15 ม.ค. 63	33.9	7.89	4.28	48,800	31.9	36,360	5.1	8	1.1	0.0012	ND	ND	ND	0.07
22 ม.ค. 63	34.0	8.03	2.25	48,200	31.2	34,040	7.4	x	x	x	x	x	x	x
29 ม.ค. 63	33.6	7.73	3.14	49,500	32.3	35,560	6.5	x	x	x	x	x	x	x
5 ก.พ. 63	33.9	7.93	6.10	49,800	32.8	34,780	5.4	x	x	x	x	x	x	x
12 ก.พ. 63	32.7	7.49	3.70	48,200	31.4	35,740	5.9	x	x	x	x	x	x	x
19 ก.พ. 63	33.3	7.12	2.82	46,550	30.9	33,000	4.8	6	5.8	x	x	x	x	x
26 ก.พ. 63	32.7	7.81	4.64	46,080	30.3	33,100	3.4	x	x	x	x	x	x	x
4 มี.ค. 63	33.3	7.85	2.69	47,500	31.0	33,620	4.6	x	x	x	x	x	x	x
11 มี.ค. 63	34.9	7.65	14.40	46,600	30.6	33,270	3.5	x	x	x	x	x	x	x
18 มี.ค. 63	33.4	7.52	10.83	46,200	30.4	32,880	3.8	26	11.0	x	x	x	x	x
25 มี.ค. 63	32.9	7.33	7.44	46,100	31.8	32,780	4.4	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3. ' ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล., และ Pb<0.003 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 เม.ย. 63	36.5	7.88	2.16	47,100	30.7	34,440	4.6	x	x	x	x	x	x	x
8 เม.ย. 63	35.4	7.55	2.67	47,200	30.7	30,520	4.4	x	x	x	x	x	x	x
15 เม.ย. 63	34.1	7.86	1.90	49,600	32.3	35,000	5.4	<5	<1.0	x	x	x	x	x
22 เม.ย. 63	35.7	7.96	2.51	49,600	32.7	34,620	6.5	x	x	x	x	x	x	x
29 เม.ย. 63	34.7	7.65	4.22	48,800	32.3	34,980	5.8	x	x	x	x	x	x	x
8 พ.ค. 63	38.5	7.92	1.26	49,400	32.0	35,000	5.5	x	x	x	x	x	x	x
13 พ.ค. 63	36.3	7.33	0.77	49,500	32.4	34,160	6.1	x	x	x	x	x	x	x
20 พ.ค. 63	35.5	7.51	2.08	49,100	32.1	34,180	5.5	5	<1.0	0.0011	ND	ND	ND	ND
27 พ.ค. 63	35.5	7.88	1.24	49,100	32.0	35,700	5.8	x	x	x	x	x	x	x
4 มิ.ย. 63	33.7	7.85	3.18	49,000	32.0	35,120	5.5	x	x	x	x	x	x	x
10 มิ.ย. 63	33.1	7.77	5.69	48,800	32.0	34,720	5.8	x	x	x	x	x	x	x
17 มิ.ย. 63	33.0	7.97	3.94	48,600	32.1	35,440	6.0	<5	<1.0	x	x	x	x	x
24 มิ.ย. 63	34.7	7.73	7.26	47,000	31.0	34,050	5.1	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3.¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล., Pb<0.003 มก./ล. และ Fe<0.004 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 ก.ค. 63	33.8	7.84	5.26	47,900	31.1	33,020	5.1	x	x	x	x	x	x	x
8 ก.ค. 63	32.8	7.21	3.03	47,200	31.2	33,820	5.6	x	x	x	x	x	x	x
15 ก.ค. 63	32.2	8.05	2.18	48,100	32.1	35,880	6.7	<5	<1.0	x	x	x	x	x
22 ก.ค. 63	35.7	7.86	2.14	47,200	30.5	33,100	6.5	x	x	x	x	x	x	x
29 ก.ค. 63	33.2	8.07	5.14	46,700	30.4	35,340	5.9	x	x	x	x	x	x	x
5 ส.ค. 63	35.1	8.09	5.51	49,200	31.8	38,960	5.7	x	x	x	x	x	x	x
13 ส.ค. 63	34.1	7.87	2.68	48,100	31.5	34,000	6.7	x	x	x	x	x	x	x
19 ส.ค. 63	34.5	8.07	2.68	48,600	31.7	34,620	6.8	<5	<1.0	x	x	x	x	x
26 ส.ค. 63	34.3	8.04	1.85	48,300	31.6	35,620	6.1	x	x	x	x	x	x	x
2 ก.ย. 63	34.1	8.08	1.35	48,300	31.4	34,720	5.5	x	x	x	x	x	x	x
9 ก.ย. 63	35.6	8.05	23.60	47,700	31.4	33,340	6.1	x	x	x	x	x	x	x
16 ก.ย. 63	34.0	8.05	1.28	46,300	30.2	31,820	6.4	6	<1.0	0.001	ND	ND	ND	<0.05
23 ก.ย. 63	32.8	8.11	5.83	48,400	31.9	36,060	6.3	x	x	x	x	x	x	x
30 ก.ย. 63	33.3	8.01	5.70	47,600	31.2	34,020	6.9	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3.¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล., Pb<0.003 มก./ล. และ Fe<0.004 มก./ล.

ตารางที่ ค.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 ต.ค. 63	33.2	8.06	5.27	48,300	31.8	36,020	5.2	x	x	x	x	x	x	x
14 ต.ค. 63	32.5	7.91	1.29	48,500	31.6	36,320	5.8	x	x	x	x	x	x	x
21 ต.ค. 63	32.6	7.97	2.28	48,100	31.6	34,860	5.2	<5	<1.0	x	x	x	x	x
28 ต.ค. 63	33.0	8.12	1.73	48,600	31.8	35,240	6.2	x	x	x	x	x	x	x
4 พ.ย. 63	33.7	8.08	2.85	48,200	31.7	34,100	6.0	x	x	x	x	x	x	x
11 พ.ย. 63	31.3	8.08	2.60	48,000	31.5	35,840	7.0	x	x	x	x	x	x	x
18 พ.ย. 63	33.6	7.96	2.33	48,100	31.6	34,780	6.5	5	<1.0	x	x	x	x	x
25 พ.ย. 63	33.5	8.02	8.23	48,000	31.6	34,280	6.2	x	x	x	x	x	x	x
2 ธ.ค. 63	32.7	8.06	3.75	49,300	32.4	33,780	6.1	x	x	x	x	x	x	x
9 ธ.ค. 63	31.3	8.12	2.43	47,700	31.0	35,920	6.5	x	x	x	x	x	x	x
16 ธ.ค. 63	32.5	8.09	1.73	49,200	32.2	34,500	5.9	<5	<1.0	x	x	x	x	x
23 ธ.ค. 63	29.7	8.06	4.65	49,500	32.5	34,800	5.5	x	x	x	x	x	x	x
28 ธ.ค. 63	31.5	8.07	2.41	49,100	32.4	35,240	6.1	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	5	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด

3.¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะน้อยกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)

4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล., Pb<0.003 มก./ล. และ Fe<0.004 มก./ล.

ตารางที่ ค.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 ม.ค. 64	30.8	8.14	5.67	49,300	32.3	37,960	6.0	x	x	x	x	x	x	x
13 ม.ค. 64	30.3	8.13	4.22	48,900	32.0	35,040	5.7	x	x	x	x	x	x	x
20 ม.ค. 64	29.4	8.07	10.53	48,900	32.0	34,360	5.8	13	<1.0	<0.0005	ND	ND	ND	<0.05
27 ม.ค. 64	31.0	8.10	3.88	48,900	31.9	37,420	6.1	x	x	x	x	x	x	x
3 ก.พ. 64	31.0	7.94	4.08	47,650	31.4	34,150	4.9	x	x	x	x	x	x	x
10 ก.พ. 64	30.6	8.04	5.64	48,500	31.7	34,180	5.2	x	x	x	x	x	x	x
17 ก.พ. 64	31.8	7.95	5.67	49,100	32.4	34,520	6.4	8	1.2	x	x	x	x	x
24 ก.พ. 64	31.2	7.80	6.38	47,650	31.4	34,150	4.3	x	x	x	x	x	x	x
3 มี.ค. 64	31.8	7.97	6.53	46,100	30.1	33,160	5.9	x	x	x	x	x	x	x
10 มี.ค. 64	32.9	7.28	1.93	50,300	34.7	37,340	5.5	x	x	x	x	x	x	x
17 มี.ค. 64	34.4	7.96	3.62	46,600	30.9	36,000	5.5	5	1.0	x	x	x	x	x
24 มี.ค. 64	34.7	7.59	2.24	50,100	32.0	35,420	5.5	x	x	x	x	x	x	x
31 มี.ค. 64	33.1	7.59	4.95	46,600	31.0	33,130	5.4	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	5	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด

3.¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะน้อยกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)

4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล., Pb<0.003 มก./ล. และ Fe<0.004 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 เม.ย. 64	33.4	7.90	3.96	54,360	33.7	36,340	6.3	x	x	x	x	x	x	x
16 เม.ย. 64	35.7	8.17	5.20	48,300	31.2	36,960	5.8	x	x	x	x	x	x	x
21 เม.ย. 64	35.3	8.03	3.16	49,300	32.2	37,440	5.0	<5	1.0	x	x	x	x	x
28 เม.ย. 64	33.2	8.15	5.10	48,390	31.3	36,340	5.2	x	x	x	x	x	x	x
5 พ.ค. 64	33.2	8.20	2.07	49,300	32.2	38,160	5.9	x	x	x	x	x	x	x
12 พ.ค. 64	35.4	7.55	2.12	48,700	31.7	35,280	5.4	x	x	x	x	x	x	x
19 พ.ค. 64	35.1	8.08	4.67	50,800	33.3	35,980	5.5	6	<1.0	0.0005	ND	ND	ND	<0.05
27 พ.ค. 64	35.4	8.02	4.12	48,140	30.1	35,180	5.8	x	x	x	x	x	x	x
2 มิ.ย. 64	34.4	8.00	4.47	48,350	31.8	34,830	6.1	x	x	x	x	x	x	x
9 มิ.ย. 64	34.3	8.12	8.54	51,000	33.4	34,420	6.0	x	x	x	x	x	x	x
16 มิ.ย. 64	33.9	7.63	4.93	45,200	29.4	30,860	5.2	6	4.6	x	x	x	x	x
23 มิ.ย. 64	33.9	7.97	2.69	50,500	33.1	34,600	6.9	x	x	x	x	x	x	x
30 มิ.ย. 64	34.1	7.52	8.00	51,400	33.8	34,400	4.5	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3.¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.003 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 ก.ค. 64	35.6	7.89	6.80	52,000	33.9	37,080	5.8	x	x	x	x	x	x	x
14 ก.ค. 64	35.0	7.83	3.93	51,200	33.6	34,840	5.8	x	x	x	x	x	x	x
21 ก.ค. 64	33.6	8.19	5.38	50,900	33.3	35,720	5.2	10	<1.0	x	x	x	x	x
29 ก.ค. 64	33.8	8.13	7.18	51,400	33.8	36,840	4.9	x	x	x	x	x	x	x
4 ส.ค. 64	34.3	8.02	3.37	52,700	34.4	36,160	5.2	x	x	x	x	x	x	x
11 ส.ค. 64	33.7	7.84	3.55	49,000	32.1	33,760	5.4	x	x	x	x	x	x	x
18 ส.ค. 64	34.2	8.20	3.51	50,300	32.9	37,260	5.3	<5	<1.0	x	x	x	x	x
25 ส.ค. 64	34.4	8.10	3.87	50,000	32.1	36,320	6.7	x	x	x	x	x	x	x
1 ก.ย. 64	34.7	8.06	1.82	49,200	32.2	33,840	5.7	x	x	x	x	x	x	x
8 ก.ย. 64	32.4	8.05	1.93	50,900	33.4	35,580	5.5	x	x	x	x	x	x	x
15 ก.ย. 64	31.2	8.09	3.98	45,000	29.7	32,860	6.8	6	<1.0	0.0033	ND	ND	ND	<0.05
22 ก.ย. 64	32.9	8.12	1.39	49,500	32.4	35,240	5.8	x	x	x	x	x	x	x
29 ก.ย. 64	34.0	8.04	1.78	50,600	33.3	35,720	5.4	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3.¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล. และ Pb<0.003 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 ต.ค. 64	32.6	7.79	1.14	48,300	31.5	33,920	5.7	x	x	x	x	x	x	x
12 ต.ค. 64	33.3	8.18	6.52	50,700	33.6	34,880	5.6	x	x	x	x	x	x	x
20 ต.ค. 64	32.6	8.06	1.60	45,300	29.4	31,700	4.6	15	<1.0	x	x	x	x	x
27 ต.ค. 64	31.9	8.10	1.71	49,000	32.0	34,540	5.4	x	x	x	x	x	x	x
3 พ.ย. 64	34.0	7.95	5.67	50,200	32.9	35,320	5.8	x	x	x	x	x	x	x
10 พ.ย. 64	33.7	7.90	2.98	50,200	32.9	35,000	6.6	x	x	x	x	x	x	x
17 พ.ย. 64	32.2	8.02	4.16	47,200	31.1	34,500	6.4	7	1.2	x	x	x	x	x
24 พ.ย. 64	32.9	8.04	3.33	47,490	30.9	33,920	5.8	x	x	x	x	x	x	x
1 ธ.ค. 64	32.1	7.91	7.03	48,340	31.5	34,540	6.2	x	x	x	x	x	x	x
8 ธ.ค. 64	31.0	8.06	2.26	48,900	31.6	34,680	5.7	x	x	x	x	x	x	x
15 ธ.ค. 64	31.0	8.13	2.02	49,000	31.8	34,740	5.2	5	<1.0	x	x	x	x	x
22 ธ.ค. 64	30.3	8.07	3.94	49,900	32.0	37,060	5.5	x	x	x	x	x	x	x
27 ธ.ค. 64	32.3	7.97	3.43	49,300	32.5	36,120	5.8	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- ¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล., Pb<0.003 มก./ล. และ Fe<0.004 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
5 ม.ค. 65	30.9	7.96	3.41	50,300	33.0	35,760	5.9	x	x	x	x	x	x	x
12 ม.ค. 65	32.9	7.81	2.65	49,330	32.0	33,920	5.3	x	x	x	x	x	x	x
19 ม.ค. 65	31.4	8.03	3.22	49,200	32.2	34,160	5.8	5	<1.0	0.0012	ND	ND	ND	<0.05
26 ม.ค. 65	34.6	7.99	1.90	50,200	33.4	33,880	5.3	x	x	x	x	x	x	x
2 ก.พ. 65	33.0	8.10	4.24	49,550	31.2	36,460	6.6	x	x	x	x	x	x	x
9 ก.พ. 65	32.6	7.95	2.64	44,090	31.0	35,840	5.4	x	x	x	x	x	x	x
17 ก.พ. 65	32.5	7.91	3.38	49,690	31.3	35,840	5.1	5	<1.0	x	x	x	x	x
23 ก.พ. 65	32.6	7.91	4.73	45,290	31.0	34,960	5.3	x	x	x	x	x	x	x
2 มี.ค. 65	31.8	7.25	8.04	47,940	31.7	35,010	5.6	x	x	x	x	x	x	x
9 มี.ค. 65	33.8	7.44	7.55	47,400	31.6	34,980	2.5	x	x	x	x	x	x	x
16 มี.ค. 65	34.3	8.02	2.32	47,400	30.9	36,260	5.5	<5	<1.0	x	x	x	x	x
23 มี.ค. 65	31.8	7.53	3.34	43,300	28.9	30,320	5.7	x	x	x	x	x	x	x
30 มี.ค. 65	33.8	8.05	3.81	45,900	30.4	36,540	5.8	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- ¹ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล. และ Pb<0.003 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

วันที่เก็บตัวอย่าง	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
4 เม.ย. 65	33.5	7.99	6.06	49,000	32.9	36,420	5.9	x	x	x	x	x	x	x
11 เม.ย. 65	33.6	7.98	3.51	49,800	32.6	36,920	5.6	5	<1.0	x	x	x	x	x
20 เม.ย. 65	34.7	7.94	3.96	47,800	31.2	37,140	4.7	x	x	x	x	x	x	x
27 เม.ย. 65	36.0	8.18	9.35	47,900	31.4	35,640	5.5	x	x	x	x	x	x	x
6 พ.ค. 65	35.4	7.82	3.15	48,200	31.4	33,120	5.2	x	x	x	x	x	x	x
11 พ.ค. 65	33.7	7.82	3.55	48,040	31.6	34,900	6.6	x	x	x	x	x	x	x
18 พ.ค. 65	34.9	7.85	2.51	48,520	31.6	34,720	4.8	<5	<1.0	0.0014	ND	ND	ND	0.07
25 พ.ค. 65	34.4	7.75	5.69	49,235	31.8	36,150	4.3	x	x	x	x	x	x	x
1 มิ.ย. 65	34.5	7.49	13.00	49,660	32.7	36,920	4.2	x	x	x	x	x	x	x
8 มิ.ย. 65	34.8	7.76	7.38	48,570	31.5	34,640	4.6	x	x	x	x	x	x	x
15 มิ.ย. 65	35.1	8.10	3.52	48,440	31.7	35,760	6.2	9.0	<1.0	x	x	x	x	x
22 มิ.ย. 65	34.4	8.13	4.82	49,580	31.8	33,900	5.3	x	x	x	x	x	x	x
29 มิ.ย. 65	35.0	8.00	2.55	47,910	31.0	34,200	5.1	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3.¹⁷ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด คำนวณจาก จ)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Se<0.0005 มก./ล., Hg<0.00005 มก./ล. และ Pb<0.003 มก./ล.

ภาคผนวก ก.2
สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตารางที่ ก.2-14 (ต่อ)

Date	TPH (µg/l)			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND
20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND
16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND
20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND
19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND
15 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND
19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND
18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH : C6-C9 <9 µg/l, C10-C14 <15 µg/l, C15-C28 <35 µg/l, C29-C36 <20 µg/l

ตารางที่ ก.2-15 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศเหนือ (North Canal)

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
3 ม.ค. 63	37.1	8.68	1.90	304	0.0	180	5.5	x	x	x	x	x	x	x
8 ม.ค. 63	33.8	7.57	1.59	1,502	0.7	764	6.5	x	x	x	x	x	x	x
15 ม.ค. 63	37.2	8.60	1.86	325	0.1	168	6.2	5	<1.0	0.0010	<0.03	ND	ND	0.15
22 ม.ค. 63	32.2	7.79	1.52	3,560	2.1	2,108	7.0	x	x	x	x	x	x	x
29 ม.ค. 63	35.6	8.87	2.56	195.3	0.0	84	6.6	x	x	x	x	x	x	x
5 ก.พ. 63	33.2	8.84	1.70	206	0.0	72	5.1	x	x	x	x	x	x	x
12 ก.พ. 63	34.4	8.83	1.02	399	0.0	154	6.0	x	x	x	x	x	x	x
19 ก.พ. 63	34.2	8.64	4.07	302	0.0	186	5.4	9	<1.0	x	x	x	x	x
26 ก.พ. 63	39.3	8.55	1.26	510	0.2	274	5.8	x	x	x	x	x	x	x
4 มี.ค. 63	38.2	8.83	0.61	322	0.0	172	5.2	x	x	x	x	x	x	x
11 มี.ค. 63	34.3	8.56	1.12	246	0.0	124	5.4	x	x	x	x	x	x	x
18 มี.ค. 63	38.7	8.52	1.62	409	0.1	178	5.5	7	1.0	x	x	x	x	x
25 มี.ค. 63	37.1	8.37	1.33	827	0.2	361	5.2	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤50	≤20	≤0.25	≤0.20	≤0.005	≤0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- † ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ก)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 เม.ย. 63	39.0	8.83	0.74	456	0.0	259	4.6	x	x	x	x	x	x	x
8 เม.ย. 63	38.9	8.25	1.95	575	0.2	292	5.3	x	x	x	x	x	x	x
15 เม.ย. 63	38.7	8.45	0.63	457	0.1	166	5.3	<5	<1.0	x	x	x	x	x
22 เม.ย. 63	38.7	8.79	0.59	384	0.0	152	5.8	x	x	x	x	x	x	x
29 เม.ย. 63	35.3	8.77	0.83	105	0.0	<50	6.0	x	x	x	x	x	x	x
8 พ.ค. 63	38.8	8.75	0.67	295	0.0	134	5.2	x	x	x	x	x	x	x
13 พ.ค. 63	39.1	8.48	0.85	206	0.0	114	6.3	x	x	x	x	x	x	x
22 พ.ค. 63	39.3	8.56	1.23	326	0.0	160	5.4	<5	<1.0	<0.0005	ND	ND	ND	0.14
27 พ.ค. 63	38.4	8.00	0.75	355	0.0	206	5.7	x	x	x	x	x	x	x
4 มิ.ย. 63	39.2	8.39	0.74	357	0.0	202	5.0	x	x	x	x	x	x	x
10 มิ.ย. 63	36.3	8.47	2.16	328	0.0	164	5.4	x	x	x	x	x	x	x
17 มิ.ย. 63	33.2	8.53	3.28	296	0.0	128	6.3	<5	<1.0	x	x	x	x	x
24 มิ.ย. 63	37.9	8.12	0.63	253	0.0	132	5.4	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤50	≤20	≤0.25	≤0.20	≤0.005	≤0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- † ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ก)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 ก.ค. 63	39.1	8.33	0.63	193	0.0	98	5.6	x	x	x	x	x	x	x
8 ก.ค. 63	39.0	8.44	0.97	244	0.0	143	5.2	x	x	x	x	x	x	x
15 ก.ค. 63	38.4	8.76	0.67	826	0.0	100	6.5	<5	<1.0	x	x	x	x	x
22 ก.ค. 63	36.3	8.03	2.77	7150	3.9	3996	6.4	x	x	x	x	x	x	x
29 ก.ค. 63	38.7	8.54	1.04	220	0.0	100	5.0	x	x	x	x	x	x	x
5 ส.ค. 63	39.7	8.69	1.37	241	0.0	105	5.4	x	x	x	x	x	x	x
13 ส.ค. 63	34.3	7.83	0.91	279	0.0	79	6.6	x	x	x	x	x	x	x
19 ส.ค. 63	38.7	8.64	0.40	233	0.0	92	6.4	<5	<1.0	x	x	x	x	x
26 ส.ค. 63	35.5	8.74	1.02	174	0.0	90	6.8	x	x	x	x	x	x	x
2 ก.ย. 63	39.6	8.79	0.66	210	0.0	160	5.2	x	x	x	x	x	x	x
9 ก.ย. 63	39.6	8.16	1.02	289	0.0	138	6.7	x	x	x	x	x	x	x
16 ก.ย. 63	35.2	8.71	8.76	224	0.0	122	7.4	<5	<1.0	0.0009	ND	ND	ND	0.06
23 ก.ย. 63	30.6	8.32	3.22	252	0.0	58	6.5	x	x	x	x	x	x	x
30 ก.ย. 63	33.3	8.69	2.24	246	0.0	76	6.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3. ' ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 ต.ค. 63	32.8	8.16	1.43	230	0.0	130	5.9	x	x	x	x	x	x	x
14 ต.ค. 63	29.4	8.84	1.24	220	0.0	116	6.8	x	x	x	x	x	x	x
21 ต.ค. 63	30.1	8.40	2.11	363	0.1	178	6.5	<5	1.4	x	x	x	x	x
28 ต.ค. 63	31.2	8.50	0.56	329	0.1	179	6.6	x	x	x	x	x	x	x
4 พ.ย. 63	32.7	8.76	0.80	243	0.0	98	6.8	x	x	x	x	x	x	x
11 พ.ย. 63	28.4	8.90	0.58	224	0.0	146	7.3	x	x	x	x	x	x	x
18 พ.ย. 63	32.3	8.45	0.45	251	0.0	164	6.8	<5	<1.0	x	x	x	x	x
25 พ.ย. 63	33.0	8.36	0.45	240	0.0	92	6.5	x	x	x	x	x	x	x
2 ธ.ค. 63	32.1	8.60	2.46	393	0.0	126	6.8	x	x	x	x	x	x	x
9 ธ.ค. 63	34.0	8.47	0.36	265	0.0	160	6.0	x	x	x	x	x	x	x
16 ธ.ค. 63	33.7	8.76	0.43	168	0.0	110	5.9	<5	1.3	x	x	x	x	x
23 ธ.ค. 63	30.7	8.27	0.87	214	0.0	114	4.9	x	x	x	x	x	x	x
28 ธ.ค. 63	31.4	7.91	0.57	320	0.0	192	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
3. ' ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 ม.ค. 64	33.3	8.84	0.77	285	0.0	118	5.5	x	x	x	x	x	x	x
13 ม.ค. 64	26.5	8.46	1.23	223	0.0	139	6.8	x	x	x	x	x	x	x
20 ม.ค. 64	30.5	8.47	0.89	491	0.1	193	6.2	<5	<1.0	0.0006	ND	ND	ND	0.08
27 ม.ค. 64	34.4	8.32	2.59	251	0.0	126	5.9	x	x	x	x	x	x	x
3 ก.พ. 64	32.3	8.23	0.95	272	0.0	186	6.2	x	x	x	x	x	x	x
10 ก.พ. 64	30.6	8.92	1.00	320	0.1	198	6.1	x	x	x	x	x	x	x
17 ก.พ. 64	33.9	8.74	2.10	1,035	0.1	448	6.4	<5	<1.0	x	x	x	x	x
24 ก.พ. 64	35.1	7.86	0.72	665	0.3	360	6.3	x	x	x	x	x	x	x
3 มี.ค. 64	34.5	7.87	1.04	764	0.1	349	6.3	x	x	x	x	x	x	x
10 มี.ค. 64	37.8	8.41	2.45	347	0.1	177	5.1	x	x	x	x	x	x	x
17 มี.ค. 64	32.8	8.05	0.97	4,430	1.7	1,755	5.6	<5	1.0	x	x	x	x	x
24 มี.ค. 64	35.3	8.32	0.46	345	0.1	181	6.4	x	x	x	x	x	x	x
31 มี.ค. 64	35.3	7.69	0.35	2,830	1.5	1,769	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด

3. * ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)

4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าไย้มาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 เม.ย. 64	38.9	8.87	0.32	356	0.2	178	6.4	x	x	x	x	x	x	x
16 เม.ย. 64	38.7	8.48	1.01	351	0.1	205	6.0	x	x	x	x	x	x	x
21 เม.ย. 64	38.9	8.93	0.62	961	0.2	525	6.3	<5	1.0	x	x	x	x	x
28 เม.ย. 64	38.9	8.33	2.65	456	0.2	232	5.2	x	x	x	x	x	x	x
5 พ.ค. 64	37.2	8.51	1.92	1,252	0.6	660	5.9	x	x	x	x	x	x	x
12 พ.ค. 64	37.6	7.75	0.72	5,470	3.0	3,084	5.5	x	x	x	x	x	x	x
19 พ.ค. 64	37.5	8.32	2.03	288	0.0	174	5.2	<5	<1.0	<0.0005	ND	ND	ND	0.07
27 พ.ค. 64	33.9	8.25	2.23	338	0.1	164	5.2	x	x	x	x	x	x	x
2 มิ.ย. 64	33.5	8.21	1.83	1,963	1.3	966	6.3	x	x	x	x	x	x	x
9 มิ.ย. 64	38.9	8.13	2.38	186	0.0	74	7.1	x	x	x	x	x	x	x
16 มิ.ย. 64	34.9	7.80	2.58	332	0.0	152	6.2	<5	<1.0	x	x	x	x	x
23 มิ.ย. 64	36.3	8.01	0.49	435	0.2	168	6.2	x	x	x	x	x	x	x
30 มิ.ย. 64	33.8	7.18	0.66	363	0.2	190	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560

2. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด

3. * ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)

4. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าไย้มาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

5 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 ก.ค. 64	36.9	7.86	4.83	2,340	1.2	1,174	6.8	x	x	x	x	x	x	x
14 ก.ค. 64	32.5	8.33	1.24	944	0.3	444	6.0	x	x	x	x	x	x	x
21 ก.ค. 64	30.4	8.78	0.89	355	0.1	156	5.6	<5	<1.0	x	x	x	x	x
29 ก.ค. 64	33.9	8.70	0.78	463	0.2	200	5.2	x	x	x	x	x	x	x
4 ส.ค. 64	31.9	8.71	0.93	1,559	0.7	786	6.0	x	x	x	x	x	x	x
12 ส.ค. 64	33.3	8.23	0.70	238	0.0	188	5.8	x	x	x	x	x	x	x
18 ส.ค. 64	34.4	8.71	0.56	351	0.1	156	6.2	<5	<1.0	x	x	x	x	x
25 ส.ค. 64	34.0	7.96	8.13	621	0.2	280	4.6	x	x	x	x	x	x	x
1 ก.ย. 64	30.6	8.05	4.17	255	0.0	126	5.6	x	x	x	x	x	x	x
8 ก.ย. 64	31.2	8.70	1.44	203	0.0	75	5.3	x	x	x	x	x	x	x
15 ก.ย. 64	32.8	7.52	4.34	243	0.0	134	6.7	<5	<1.0	0.0031	ND	ND	ND	0.11
22 ก.ย. 64	33.0	8.59	1.28	219	0.0	90	6.8	x	x	x	x	x	x	x
29 ก.ย. 64	39.5	7.81	6.91	158	0.0	99	5.8	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- " ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 ต.ค. 64	35.8	7.44	0.54	693	0.0	329	5.3	x	x	x	x	x	x	x
12 ต.ค. 64	37.5	8.28	5.37	380	0.1	184	6.4	x	x	x	x	x	x	x
20 ต.ค. 64	36.2	7.25	0.83	303	0.0	155	5.5	<5	<1.0	x	x	x	x	x
27 ต.ค. 64	38.9	8.32	2.05	313	0.0	140	5.0	x	x	x	x	x	x	x
3 พ.ย. 64	36.6	7.53	0.77	485	0.1	143	6.0	x	x	x	x	x	x	x
10 พ.ย. 64	34.4	7.83	1.08	285	0.0	157	6.0	x	x	x	x	x	x	x
17 พ.ย. 64	37.4	8.52	0.53	200	0.0	114	6.3	<5	1.1	x	x	x	x	x
24 พ.ย. 64	37.5	8.38	2.64	107	0.0	<50	5.2	x	x	x	x	x	x	x
1 ธ.ค. 64	30.7	8.15	2.14	281	0.0	124	6.0	x	x	x	x	x	x	x
8 ธ.ค. 64	31.9	7.68	2.04	385	0.1	154	5.2	x	x	x	x	x	x	x
15 ธ.ค. 64	35.4	8.57	0.35	263	0.0	141	5.9	<5	<1.0	x	x	x	x	x
22 ธ.ค. 64	35.7	8.16	1.15	213	0.0	124	5.2	x	x	x	x	x	x	x
27 ธ.ค. 64	37.8	8.41	1.17	254	0.0	114	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- " ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)
5 ม.ค. 65	35.5	8.32	1.02	260	0.0	164	5.8	x	x	x	x
12 ม.ค. 65	36.7	8.08	2.45	328	0.1	182	5.0	x	x	x	x
19 ม.ค. 65	33.9	8.83	0.74	255	0.0	124	5.8	<5	<1.0	0.0010	ND
26 ม.ค. 65	39.2	8.04	1.72	236	0.1	92	5.1	x	x	x	x
2 ก.พ. 65	35.5	8.05	1.06	272	0.0	98	6.0	x	x	x	x
9 ก.พ. 65	37.9	7.98	0.83	227	0.0	80	5.1	x	x	x	x
17 ก.พ. 65	36.6	8.00	0.97	329	0.1	126	5.4	<5	<1.0	x	x
23 ก.พ. 65	34.9	8.27	1.03	968	0.4	492	5.9	x	x	x	x
2 มี.ค. 65	37.3	8.14	3.46	526	0.2	253	4.8	x	x	x	x
10 มี.ค. 65	38.9	8.63	0.94	272	0.1	180	6.2	x	x	x	x
16 มี.ค. 65	35.3	7.95	0.83	344	0.2	222	5.2	<5	<1.0	x	x
23 มี.ค. 65	28.3	7.74	5.94	939	0.5	130	6.4	x	x	x	x
3 เม.ย. 65	25.6	8.98	0.73	590	0.2	328	6.0	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าโดยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.
- ค่า pH ในวันที่ 3 เม.ย. 65 มีค่าสูง เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการ Start up ของหน่วยการผลิต CFB2

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
4 เม.ย. 65	29.7	8.30	1.42	531	0.2	285	6.3	x	x	x	x	x	x	x
11 เม.ย. 65	34.0	7.85	0.35	452	0.1	158	5.7	<5	<1.0	x	x	x	x	x
20 เม.ย. 65	37.0	8.07	0.71	265	0.0	174	5.2	x	x	x	x	x	x	x
27 เม.ย. 65	33.9	8.88	8.82	787	0.3	252	4.6	x	x	x	x	x	x	x
6 พ.ค. 65	35.3	7.71	3.31	861	0.4	483	4.1	x	x	x	x	x	x	x
11 พ.ค. 65	33.5	8.03	2.52	362	0.1	181	5.8	x	x	x	x	x	x	x
18 พ.ค. 65	33.7	8.21	0.60	364	0.1	163	4.5	<5	2.6	0.0009	ND	ND	ND	<0.05
25 พ.ค. 65	35.5	8.42	0.46	310	0.1	153	5.0	x	x	x	x	x	x	x
1 มิ.ย. 65	31.7	8.68	1.20	298	0.1	186	6.1	x	x	x	x	x	x	x
8 มิ.ย. 65	32.6	7.57	4.14	656	0.3	310	5.8	x	x	x	x	x	x	x
17 มิ.ย. 65	34.2	8.60	1.32	536	0.2	296	5.7	<5	1.0	x	x	x	x	x
22 มิ.ย. 65	32.3	8.22	4.49	612	0.5	306	6.1	x	x	x	x	x	x	x
29 มิ.ย. 65	35.4	8.29	2.56	427	0.1	182	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด และ x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
- ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าโดยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-15 (ต่อ)

Date	TPH (µg/l)			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND
20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND
16 ก.ค. 63	ND	ND	ND	ND
20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND
19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND
15 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND
19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND
18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน	-	-	-	-

หมายเหตุ :

1. - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ TPH : C6-C9 <9 µg/l, C10-C14 <15 µg/l, C15-C28 <35 µg/l, C29-C36 <20 µg/l

ตารางที่ ก.2-16 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณคลองระบายน้ำทั้งด้านทิศใต้ (South Canal)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
3 ม.ค. 63	33.3	7.74	3.88	2,990	1.5	1,576	5.8	x	x	x	x	x	x	x
8 ม.ค. 63	32.6	7.55	2.56	1,715	0.7	848	6.2	x	x	x	x	x	x	x
15 ม.ค. 63	32.6	7.90	4.68	962	0.4	538	6.0	6	<1.0	0.0026	<0.03	ND	ND	0.07
22 ม.ค. 63	31.3	7.70	2.12	1,492	0.7	868	6.8	x	x	x	x	x	x	x
29 ม.ค. 63	32.5	8.15	1.40	1,399	0.7	836	6.0	x	x	x	x	x	x	x
5 ก.พ. 63	31.0	7.78	30.45	814	0.2	450	5.8	x	x	x	x	x	x	x
12 ก.พ. 63	32.0	8.07	17.80	1,325	0.6	800	5.4	x	x	x	x	x	x	x
19 ก.พ. 63	32.3	7.78	8.46	1,444	0.7	886	4.8	22	2.8	x	x	x	x	x
26 ก.พ. 63	33.3	7.65	7.66	1,748	0.8	1,048	5.8	x	x	x	x	x	x	x
4 มี.ค. 63	33.7	8.09	24.70	2,320	1.0	1,509	5.5	x	x	x	x	x	x	x
11 มี.ค. 63	35.3	8.22	3.62	2,660	1.3	1,637	5.1	x	x	x	x	x	x	x
18 มี.ค. 63	33.6	7.97	7.60	3,200	1.7	1,937	5.9	13	<1.0	x	x	x	x	x
25 มี.ค. 63	34.4	7.80	9.87	2,620	1.2	1,733	4.5	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ :

- 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
- 2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
- 3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
- 4." ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 เม.ย. 63	35.4	7.88	14.03	2,070	0.9	1,293	4.8	x	x	x	x	x	x	x
8 เม.ย. 63	35.4	7.10	16.53	2,750	1.4	1,843	3.7	x	x	x	x	x	x	x
15 เม.ย. 63	34.4	8.03	4.47	1,279	0.4	683	5.0	6	<1.0	x	x	x	x	x
22 เม.ย. 63	34.2	8.06	9.84	1,654	0.7	1,076	6.4	x	x	x	x	x	x	x
29 เม.ย. 63	33.6	8.09	5.11	1,205	0.6	696	5.7	x	x	x	x	x	x	x
8 พ.ค. 63	36.7	7.94	10.60	2,170	1.1	1,342	5.6	x	x	x	x	x	x	x
13 พ.ค. 63	38.5	7.78	1.10	3,750	1.9	2,554	6.1	x	x	x	x	x	x	x
20 พ.ค. 63	34.8	7.94	10.97	2,260	1.0	1,408	5.8	35	<1.0	0.0031	ND	ND	ND	0.46
27 พ.ค. 63	37.6	7.65	4.55	974	0.3	624	5.0	x	x	x	x	x	x	x
4 มิ.ย. 63	37.5	8.15	14.17	987	0.4	598	5.1	x	x	x	x	x	x	x
10 มิ.ย. 63	35.2	7.86	4.72	1,189	0.4	754	5.5	x	x	x	x	x	x	x
17 มิ.ย. 63	32.7	8.17	10.65	1,401	0.7	746	5.8	12	<1.0	x	x	x	x	x
24 มิ.ย. 63	32.9	7.52	16.23	1,547	0.4	916	6.0	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4. 1" ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
1 ก.ค. 63	32.2	7.29	36.60	854	0.4	648	6.3	x	x	x	x	x	x	x
8 ก.ค. 63	33.7	7.32	17.73	1,321	0.4	644	5.1	x	x	x	x	x	x	x
15 ก.ค. 63	32.1	7.53	4.43	752	0.1	480	6.2	6	<1.0	x	x	x	x	x
22 ก.ค. 63	34.4	7.98	2.11	826	0.3	442	6.3	x	x	x	x	x	x	x
29 ก.ค. 63	33.5	7.85	12.17	743	0.1	430	5.3	x	x	x	x	x	x	x
5 ส.ค. 63	32.8	7.99	1.61	1,342	0.5	741	5.9	x	x	x	x	x	x	x
13 ส.ค. 63	35.1	7.22	3.79	1,365	0.5	730	6.5	x	x	x	x	x	x	x
19 ส.ค. 63	32.6	7.82	8.65	1,442	0.7	743	6.6	16	<1.0	x	x	x	x	x
26 ส.ค. 63	31.9	7.51	12.93	631	0.3	371	6.3	x	x	x	x	x	x	x
2 ก.ย. 63	34.7	7.74	11.00	1,271	0.3	746	5.5	x	x	x	x	x	x	x
9 ก.ย. 63	34.2	8.25	2.66	875	0.3	470	6.2	x	x	x	x	x	x	x
16 ก.ย. 63	33.5	7.86	1.21	648	0.2	344	6.6	<5	<1.0	ND	ND	ND	ND	<0.05
23 ก.ย. 63	31.2	7.96	1.85	988	0.3	504	6.9	x	x	x	x	x	x	x
30 ก.ย. 63	31.9	7.64	1.59	1,091	0.0	536	6.2	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4. 1" ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ As<0.0001 มก./ล., Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 ต.ค. 63	33.4	7.78	0.91	1,540	0.7	854	6.0	x	x	x	x	x	x	x
14 ต.ค. 63	30.9	7.40	2.05	1,590	0.8	898	6.1	x	x	x	x	x	x	x
21 ต.ค. 63	30.9	8.01	1.92	950	0.5	532	6.9	<5	1.2	x	x	x	x	x
28 ต.ค. 63	31.3	7.19	43.67	1,237	0.6	672	6.3	x	x	x	x	x	x	x
4 พ.ย. 63	32.6	8.01	15.23	527	0.2	252	6.0	x	x	x	x	x	x	x
11 พ.ย. 63	30.2	7.40	16.57	934	0.4	492	6.9	x	x	x	x	x	x	x
18 พ.ย. 63	33.5	7.88	2.71	780	0.3	450	6.5	8	<1.0	x	x	x	x	x
25 พ.ย. 63	31.8	7.58	12.43	972	0.4	536	5.9	x	x	x	x	x	x	x
2 ธ.ค. 63	30.3	7.92	1.25	1,009	0.3	626	5.6	x	x	x	x	x	x	x
9 ธ.ค. 63	30.9	8.10	5.23	1,011	0.3	648	6.3	x	x	x	x	x	x	x
16 ธ.ค. 63	31.1	7.89	6.07	1,173	0.4	698	5.8	15	2.9	x	x	x	x	x
23 ธ.ค. 63	28.9	8.00	1.28	1,000	0.3	594	5.7	x	x	x	x	x	x	x
28 ธ.ค. 63	31.4	8.12	3.39	861	0.2	500	5.5	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
 - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 - x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
 - 1" ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด คำนวณจาก ก)

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 ม.ค. 64	30.2	7.61	2.67	2,750	1.4	1,820	5.5	x	x	x	x	x	x	x
13 ม.ค. 64	34.7	8.08	25.90	2,580	1.3	1,515	6.5	x	x	x	x	x	x	x
20 ม.ค. 64	29.6	7.92	0.88	1,752	0.8	1,024	6.6	<5	1.5	0.0027	ND	ND	ND	0.06
27 ม.ค. 64	30.0	8.31	0.98	1,081	0.4	888	6.3	x	x	x	x	x	x	x
3 ก.พ. 64	30.2	8.35	8.03	602	0.2	278	5.8	x	x	x	x	x	x	x
10 ก.พ. 64	30.9	7.91	9.40	2,740	1.4	1,672	5.3	x	x	x	x	x	x	x
17 ก.พ. 64	31.9	7.91	3.95	2,870	1.4	1,886	6.2	12	1.8	x	x	x	x	x
24 ก.พ. 64	32.1	7.74	6.34	23,400	14.0	16,040	6.3	x	x	x	x	x	x	x
3 มี.ค. 64	32.8	7.39	1.99	2,230	1.0	1,420	6.2	x	x	x	x	x	x	x
10 มี.ค. 64	33.9	7.41	3.01	2,940	1.4	1,882	5.9	x	x	x	x	x	x	x
17 มี.ค. 64	32.5	8.16	2.84	1,300	0.5	768	5.8	8	1.0	x	x	x	x	x
24 มี.ค. 64	33.9	8.07	10.60	1,066	0.5	630	6.1	x	x	x	x	x	x	x
31 มี.ค. 64	34.9	7.78	0.54	1,374	0.7	906	5.4	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

- หมายเหตุ :
- * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
 - หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
 - x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
 - 1" ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด คำนวณจาก ก)
 - ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 เม.ย. 64	38.8	8.03	4.36	1,160	0.4	572	6.5	x	x	x	x	x	x	x
16 เม.ย. 64	34.9	8.73	3.64	1,010	0.4	531	5.6	x	x	x	x	x	x	x
21 เม.ย. 64	32.6	8.04	4.06	1,552	0.6	954	5.7	8	1.0	x	x	x	x	x
28 เม.ย. 64	30.7	8.06	4.59	1,849	0.9	1,114	5.6	x	x	x	x	x	x	x
5 พ.ค. 64	33.3	7.56	2.48	2,261	1.0	1,220	5.9	x	x	x	x	x	x	x
12 พ.ค. 64	34.7	8.22	3.39	5,620	2.9	3,130	5.6	x	x	x	x	x	x	x
19 พ.ค. 64	34.4	7.82	33.28	982	0.7	912	6.1	46	5.3	0.0077	ND	ND	ND	0.50
27 พ.ค. 64	33.9	8.02	7.96	3,435	1.7	1,896	5.3	x	x	x	x	x	x	x
2 มิ.ย. 64	33.3	8.04	7.31	2,660	1.4	1,716	5.6	x	x	x	x	x	x	x
9 มิ.ย. 64	34.6	8.44	11.44	1,299	0.5	704	6.9	x	x	x	x	x	x	x
16 มิ.ย. 64	34.6	7.75	11.58	1,360	0.6	794	5.7	48	2.3	x	x	x	x	x
23 มิ.ย. 64	33.3	7.94	8.83	865	0.4	340	6.2	x	x	x	x	x	x	x
30 มิ.ย. 64	34.9	8.03	8.54	1,076	0.5	628	5.2	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4.† ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
7 ก.ค. 64	36.8	7.99	7.84	1,360	0.6	748	6.2	x	x	x	x	x	x	x
14 ก.ค. 64	33.6	8.13	1.00	1,584	0.8	866	5.8	x	x	x	x	x	x	x
21 ก.ค. 64	32.2	8.23	3.15	1,936	0.9	1,096	6.8	6	1.4	x	x	x	x	x
29 ก.ค. 64	33.6	8.31	3.94	837	0.4	520	4.5	x	x	x	x	x	x	x
4 ส.ค. 64	33.5	8.08	3.18	960	0.4	564	6.0	x	x	x	x	x	x	x
12 ส.ค. 64	32.7	8.18	3.71	2,680	1.3	1,386	6.3	x	x	x	x	x	x	x
18 ส.ค. 64	34.8	8.53	1.06	1,018	0.4	568	6.0	<5	<1.0	x	x	x	x	x
25 ส.ค. 64	33.1	8.01	2.55	623	0.2	386	5.0	x	x	x	x	x	x	x
1 ก.ย. 64	31.5	8.07	11.87	1,035	0.5	632	5.4	x	x	x	x	x	x	x
8 ก.ย. 64	31.2	7.74	18.07	884	0.4	468	5.5	x	x	x	x	x	x	x
15 ก.ย. 64	30.5	7.92	36.87	381	0.1	246	6.1	42	<1.0	0.0088	ND	ND	ND	2.36
22 ก.ย. 64	33.4	8.22	5.73	517	0.1	413	6.6	x	x	x	x	x	x	x
29 ก.ย. 64	35.9	7.68	13.87	997	0.3	641	5.6	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4.† ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb(ม.ค. 62-เม.ย. 63)<0.034 มก./ล., Pb(พ.ค. 63-ก.ย. 64)<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
6 ต.ค. 64	36.1	7.73	4.42	934	0.2	528	5.8	x	x	x	x	x	x	x
12 ต.ค. 64	37.5	7.84	2.31	767	0.4	456	4.8	x	x	x	x	x	x	x
20 ต.ค. 64	34.1	7.58	2.06	519	0.1	332	5.8	6	1.4	x	x	x	x	x
27 ต.ค. 64	38.2	7.88	0.67	2,220	1.0	1,327	4.6	x	x	x	x	x	x	x
3 พ.ย. 64	35.3	7.69	3.42	490	0.1	273	5.5	x	x	x	x	x	x	x
10 พ.ย. 64	34.0	7.69	19.40	975	0.7	565	5.8	x	x	x	x	x	x	x
17 พ.ย. 64	37.1	8.22	3.62	1,321	0.6	850	6.1	5	2.2	x	x	x	x	x
24 พ.ย. 64	34.3	8.09	6.62	1,423	0.5	841	5.0	x	x	x	x	x	x	x
1 ธ.ค. 64	33.3	8.06	21.63	583	0.2	357	5.6	x	x	x	x	x	x	x
8 ธ.ค. 64	33.5	7.94	3.19	745	0.2	534	5.4	x	x	x	x	x	x	x
15 ธ.ค. 64	32.2	8.07	0.73	753	0.2	438	5.5	8	1.3	x	x	x	x	x
22 ธ.ค. 64	31.4	7.94	7.75	888	0.4	558	5.4	x	x	x	x	x	x	x
27 ธ.ค. 64	37.3	7.90	1.75	591	0.2	359	6.0	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4.† ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ตั้งภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb(ม.ก. 61-เม.ย. 63)<0.034 มก./ล., Pb(พ.ก. 63)<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
5 ม.ก. 65	36.3	7.96	2.43	683	0.3	414	6.4	x	x	x	x	x	x	x
12 ม.ก. 65	37.4	7.93	1.85	566	0.2	368	5.9	x	x	x	x	x	x	x
19 ม.ก. 65	35.1	7.91	2.00	432	0.1	200	5.3	<5	6.0	0.0015	0.04	ND	ND	0.08
26 ม.ก. 65	37.5	7.33	8.32	756	0.3	408	4.6	x	x	x	x	x	x	x
2 ก.พ. 65	36.2	7.98	8.85	529	0.2	212	5.7	x	x	x	x	x	x	x
9 ก.พ. 65	35.9	8.19	4.20	468	0.2	258	5.5	x	x	x	x	x	x	x
17 ก.พ. 65	38.0	8.85	6.62	1,063	0.5	648	4.8	16	1.5	x	x	x	x	x
23 ก.พ. 65	34.8	7.74	16.67	1,228	0.6	650	5.4	x	x	x	x	x	x	x
2 มี.ค. 65	38.6	7.96	15.27	639	0.3	402	4.9	x	x	x	x	x	x	x
9 มี.ค. 65	34.7	6.29	2.80	635	0.3	536	5.5	x	x	x	x	x	x	x
16 มี.ค. 65	36.3	7.44	3.79	781	0.3	540	5.2	9	<1.0	x	x	x	x	x
23 มี.ค. 65	31.7	7.12	4.65	941	0.5	560	5.6	x	x	x	x	x	x	x
30 มี.ค. 65	39.7	8.09	2.54	508	0.1	398	4.8	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4.† ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ตั้งภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb(ม.ก. 63)<0.034 มก./ล., Pb(พ.ก. 63-มี.ย. 65)<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	TPH (µg/l)			
	C6-C9	C10-C14	C15-C28	C29-C36
15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND
20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND
16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND
20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND
19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND
15 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND
19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND
18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND
ค่ามาตรฐาน	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1.- หมายถึง "ไม่มีค่าตรวจพบ"
2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยกว่า โดย ND ของ TPH : C6-C9 <9 µg/l, C10-C14 <15 µg/l, C15-C28 <35 µg/l, C29-C36 <20 µg/l

ตารางที่ ก.2-16 (ต่อ)

Date	Temp (°C)	pH	Turbidity (NTU)	Conductivity (µs/cm)	Salinity (ppt)	TDS (mg/l)	DO (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
4 เม.ย. 65	36.7	8.05	4.92	713	0.2	390	5.7	x	x	x	x	x	x	x
11 เม.ย. 65	34.4	7.88	0.92	457	0.1	224	5.2	<5	<1.0	x	x	x	x	x
20 เม.ย. 65	35.0	7.57	8.74	687	0.3	528	2.8	x	x	x	x	x	x	x
27 เม.ย. 65	37.6	8.26	1.51	542	0.2	310	5.4	x	x	x	x	x	x	x
6 พ.ค. 65	36.1	7.72	2.68	713	0.3	445	4.6	x	x	x	x	x	x	x
11 พ.ค. 65	37.4	7.61	2.56	717	0.2	398	5.2	x	x	x	x	x	x	x
18 พ.ค. 65	37.4	8.60	1.23	676	0.3	443	5.9	<5	1.3	0.0065	ND	ND	ND	0.07
25 พ.ค. 65	36.9	7.88	1.42	800	0.3	424	6.3	x	x	x	x	x	x	x
1 มิ.ย. 65	36.6	7.88	3.57	554	0.3	432	5.7	x	x	x	x	x	x	x
8 มิ.ย. 65	39.2	7.74	1.47	648	0.3	444	5.0	x	x	x	x	x	x	x
15 มิ.ย. 65	35.5	8.14	8.84	1052	0.7	836	5.5	34.0	<1.0	x	x	x	x	x
22 มิ.ย. 65	34.0	8.12	1.74	1525	0.9	1028	5.7	x	x	x	x	x	x	x
29 มิ.ย. 65	35.4	8.02	1.09	2453	1.3	1548	5.2	x	x	x	x	x	x	x
ค่ามาตรฐาน*	≤ 40	5.5-9.0	-	-	-	-	-	≤ 50	≤ 20	≤ 0.25	≤ 0.20	≤ 0.005	≤ 0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2.- หมายถึง ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด
3.x หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด
4. ^{1/} ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้งจะมีค่ามากกว่าค่า TDS ในแหล่งรองรับน้ำทิ้งได้ไม่เกิน 5,000 mg/l (ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังภาคผนวก ง)
5. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND ของ Pb(ม.ค. 61-เม.ย. 63)<0.034 มก./ล., Pb(พ.ค. 63)<0.008 มก./ล., Hg<0.0005 มก./ล. และ Se<0.0005 มก./ล.

ตารางที่ ค.2-17 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ บริเวณระบบ RO ใหม่
และบริเวณระบบรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

Date	ระบบ RO ใหม่					ระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง				
	Temp (° C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Temp (° C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Temp (° C)	pH
24 ม.ค. 63	27.0	7.63	1,970	<5	27.7	5.86	3,952	<5		
20 ก.พ. 63	25.4	7.87	2,328	<5	25.4	6.89	1,943	<5		
25 มี.ค. 63	25.6	7.80	2,996	<5	X	X	X	X		
29 เม.ย. 63	27.3	7.89	2,714	<5	26.3	8.76	1,004	<5		
25 พ.ค. 63	26.2	8.00	2,202	<5	26.7	7.65	3,712	<5		
28 มิ.ย. 63	25.3	7.49	872	<5	X	X	X	X		
28 ก.ค. 63	24.2	7.74	501	<5	24.4	7.7	113	<5		
25 ส.ค. 63	27.2	7.98	1,486	5.0	X	X	X	X		
25 ก.ย. 63	24.3	7.95	928	<5	24.2	8.69	2,924	<5		
24 ต.ค. 63	X	X	X	X	27.4	7.81	671	<5		
20 พ.ย. 63	23.8	7.63	886	<5	23.6	6.32	2,664	<5		
25 ธ.ค. 63	26.3	7.62	1,044	<5	26.3	7.08	4,724	42		
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	✓	≤ 50	≤ 40	5.5-9.0	✓	≤ 50		

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2. 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้ง มีค่ามากกว่าค่า TDS ในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มก./ล.
(ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี I ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ขึ้นแสดงในภาคผนวก ง)
3. X หมายถึง ไม่ได้ทำการตรวจวัด เนื่องจากไม่มีน้ำในระบบ

ตารางที่ ค.2-17 (ต่อ)

Date	ระบบ RO ใหม่				ระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง			
	Temp (° C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Temp (° C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)
1 ม.ค. 64	25.7	7.86	1,280	<5	25.3	7.03	3,262	<5
25 ก.พ. 64	25.3	7.87	2,094	<5	25.8	6.75	3,148	<5
24 มี.ค. 64	25.8	7.80	433	<5	26.8	6.51	3,610	31
20 เม.ย. 64	25.5	7.91	1,403	<5	25.8	6.94	3,424	<5
14 พ.ค. 64	26.9	7.88	1,876	<5	27.0	8.18	1,358	<5
9 มิ.ย. 64	25.9	7.91	1,894	<5	26.1	7.16	3,560	12
21 ก.ค. 64	27.4	8.06	840	<5	27.3	7.68	2,982	5
25, 27 ส.ค. 64	29.1	7.88	844	<5	24.7	6.90	1,844	<5
15 ก.ย. 64	23.1	7.56	675	<5	23.9	6.67	192	<5
11 ต.ค. 64	25.5	7.76	1,094	<5	25.4	7.06	3,856	7
9 พ.ย. 64	26.2	7.98	1,409	<5	26.9	7.23	2,874	<5
10 ธ.ค. 64	25.8	7.58	956	<5	25.5	7.68	296	<5
ค่ามาตรฐาน *	≤ 40	5.5-9.0	✓	≤ 50	≤ 40	5.5-9.0	✓	≤ 50

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2. 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำทิ้ง มีค่ามากกว่าค่า TDS ในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มก./ล.
(ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี I ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ขึ้นแสดงในภาคผนวก ง)

ตารางที่ ก.2-17 (ต่อ)

Date	ระบบ RO ใหม่					ระบบปรับสภาพความเป็นกรด-ด่าง				
	Temp (° C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	Temp (° C)	pH	TDS (mg/l)	SS (mg/l)		
12 มกราคม 2565	24.4	7.16	156	<5	24.2	6.64	3,696	38		
10 กุมภาพันธ์ 2565	28.4	7.54	544	<5	28.4	7.00	1,930	6		
8 มีนาคม 2565	27.1	7.37	3,960	<5	27.2	8.09	854	<5		
11 เมษายน 2565	26.5	7.89	742	<5	26.4	7.64	2,506	<5		
17 พฤษภาคม 2565	24.5	7.99	780	<5	25.0	7.75	4,485	7		
7 มิถุนายน 2565	24.8	7.83	866	<5	25.6	7.24	3,746	<5		
ค่ามาตรฐาน *	≤40	5.5-9.0	1/	≤50	≤40	5.5-9.0	1/	≤50		

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2. 1/ ค่ามาตรฐาน TDS ในน้ำดื่มมีค่ามากกว่าค่า TDS ในน้ำทะเลได้ไม่เกิน 5,000 มก./ล.
(ค่า TDS ในน้ำทะเลของสถานี 1 ในแต่ละครั้งที่ทำการตรวจวัด ดังแสดงในภาคผนวก ง)

ตารางที่ ก.2-18 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำระเหยในบ่อพักน้ำทะเลจากลานกองถ่ายหิน
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

Date	น้ำระเหยในบ่อพักน้ำทะเลจากลานกองถ่ายหิน							
	TPH (µg/l)			As (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	Se (mg/l)	Fe (mg/l)
	C6-C9	C10-C14	C15-C28 C29-C36					
15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	<0.0005	ND	ND	ND	<0.05
20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.10
16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.05
21 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.05
19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	0.0016	ND	ND	ND	<0.05
15 ก.ย. 64	ND	ND	ND	<0.0005	ND	ND	ND	0.10
19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.05
18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	<0.0005	ND	ND	ND	<0.05
ค่ามาตรฐาน *	-	-	-	≤0.25	≤0.20	≤0.005	≤0.02	-

หมายเหตุ : 1.* ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2559 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560
2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าต่ำกว่า โดย ND ของ As<0.0001 mg/l, Se<0.0005 mg/l, Hg<0.0005 mg/L
Pb<0.008 mg/l, และ TPH: C6-C9<9 µg/l, C10-C14 <15 µg/l, C15-C28<35 µg/l, C29-C36<20 µg/l

ตารางที่ ค.2-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ (ต่อ)

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	
	Hybrid Unit 1	Hybrid Unit 2
9-11 มี.ค. 63	83.0-84.6	81.4-81.7
25-27 พ.ค. 63		78.8-79.6
16-18 มิ.ย. 63	83.2-83.9	
18-20 ส.ค. 63	83.9-84.1	83.0-83.4
3-5 พ.ย. 63	77.2-78.0	83.8-84.4
1-3 มี.ค. 64	84.5-86.8	72.0-79.9
24-26 พ.ค. 64	85.7-88.3	82.3-82.5
17-19 ก.ย. 64	86.1-87.2	79.3-81.4
22-24 พ.ย. 64	84.6-85.0	73.8-75.8
11-13 ก.พ. 65	84.6-85.4	84.2-84.6
17-20 มิ.ย. 65	74.5-74.7	84.4-84.8
ค่ามาตรฐาน *	≤ 90	

หมายเหตุ : L * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ผลการตรวจวัดระดับเสียงในระหว่างวันที่ 1-3 มีนาคม และวันที่ 22-24 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 บริษัท Hybrid Unit 2 และในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 บริษัท Hybrid Unit 1 พบค่าต่ำกว่าปกติ เนื่องจากมีกิจกรรมหยุดซ่อมบำรุง

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท จีคอต จำกัด

ตารางที่ ค.2-19 ผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ทำการตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	
	Hybrid Unit 1	Hybrid Unit 2
9-11 มี.ค. 63	83.0-84.6	81.4-81.7
25-27 พ.ค. 63		78.8-79.6
16-18 มิ.ย. 63	83.2-83.9	
18-20 ส.ค. 63	83.9-84.1	83.0-83.4
3-5 พ.ย. 63	77.2-78.0	83.8-84.4
1-3 มี.ค. 64	84.5-86.8	72.0-79.9
24-26 พ.ค. 64	85.7-88.3	82.3-82.5
17-19 ก.ย. 64	86.1-87.2	79.3-81.4
22-24 พ.ย. 64	84.6-85.0	73.8-75.8
11-13 ก.พ. 65	84.6-85.4	84.2-84.6
17-20 มิ.ย. 65	74.5-74.7	84.4-84.8
ค่ามาตรฐาน *	≤ 90	

หมายเหตุ : L * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรฐานคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

2. ผลการตรวจวัดระดับเสียงในระหว่างวันที่ 1-3 มีนาคม และวันที่ 22-24 พฤศจิกายน พ.ศ.2564 บริษัท Hybrid Unit 2 และในระหว่างวันที่ 17-20 มิถุนายน พ.ศ.2565 บริษัท Hybrid Unit 1 พบค่าต่ำกว่าปกติ เนื่องจากมีกิจกรรมหยุดซ่อมบำรุง

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท จีคอต จำกัด

ตารางที่ ก.2-20 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq(24)) บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ทำการตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))	
	วัดหนองเพรางาย	บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า
21-26 ก.พ. 63	57.0-59.1	57.2-58.7
13-18 พ.ค. 63	53.6-55.6	61.9-66.2
13-18 ส.ค. 63	56.5-62.2	58.2-59.6
3-8 พ.ย. 63	59.4-60.4	55.6-56.5
18-23 ก.พ. 64	55.6-59.3	58.9-60.1
24-29 พ.ค. 64	55.3-57.3	58.9-66.3
23-28 ส.ค. 64	56.3-61.2	55.9-59.6
22-27 พ.ย. 64	55.6-57.2	58.0-60.8
11-16 มี.ค. 65	54.8-57.1	55.6-64.6
17-22 มี.ย. 65	52.9-55.0	60.9-63.3
ค่ามาตรฐาน *	≤70	

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท จีคอท จำกัด

ตารางที่ ก.2-21 ผลการตรวจวัดระดับเสียงปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (L₉₀) บริเวณโดยรอบโรงไฟฟ้า

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ทำการตรวจวัด	ระดับเสียงปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 (เดซิเบล(เอ))	
	วัดหนองเพรางาย	บริเวณริมรั้วหน้าโรงไฟฟ้า
21-26 ก.พ. 63	50.5-54.3	56.0-57.5
13-18 พ.ค. 63	46.7-49.7	60.0-64.7
13-18 ส.ค. 63	50.3-58.6	57.2-58.5
3-8 พ.ย. 63	54.6-55.9	54.5-55.5
18-23 ก.พ. 64	48.7-53.3	57.3-58.9
24-29 พ.ค. 64	56.7-59.0	48.6-50.1
23-28 ส.ค. 64	50.1-56.7	54.2-57.3
22-27 พ.ย. 64	51.9-53.3	57.0-59.6
11-16 มี.ค. 65	49.2-51.1	54.4-56.4
17-22 มี.ย. 65	47.3-49.6	58.8-61.6

หมายเหตุ : ระดับเสียงปอร์เซ็นไทล์ที่ 90 ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ที่มา : ตรวจวัดโดย บริษัท จีคอท จำกัด

ตารางที่ ก.2-22 ผลการตรวจวัดค่าความร้อนภายในสถานประกอบการ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

จุดตรวจวัด	Date	อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)				ค่ามาตรฐาน* (WBGT) (องศาเซลเซียส)		
		NWB	DB	GT	Average			
In front of CFB Boiler #1	30 มี.ค. 63	28.4	32.7	33.7	30.0	34.0		
		28.4	32.5	33.7	30.0			
		28.5	32.6	33.8	30.0			
	20 ส.ค. 63	28.6	32.8	33.7	30.1			
		29.6	33.5	35.1	31.3			
		29.6	33.4	35.1	31.3			
	4 มี.ค. 64	29.6	33.4	35.2	31.3			
		29.7	33.5	35.3	31.4			
		27.8	32.1	32.5	29.2			
	20 ส.ค. 64	27.9	32.2	32.5	29.3			
28.0		32.2	32.6	29.4				
27.9		32.2	32.6	29.3				
In front of Steam Generator Hall CFB#1	28 มิ.ย. 65	27.3	33.2	34.5	29.5	31.3		
		27.3	33.3	34.5	29.5			
		27.3	33.2	34.6	29.5			
	20 ส.ค. 63	27.4	33.3	34.4	29.5			
		27.7	31.6	31.9	29.0			
		28.1	31.8	32.2	29.3			
	4 มี.ค. 64	27.4	31	31.5	28.6			
		27.3	31.9	32.2	28.8			
		26.0	36.4	48.3	32.7			
	In front of Steam Generator Hall CFB#1	20 ส.ค. 63	26.1	36.4	48.2		32.7	31.3
26.2			36.4	48.2	32.8			
26.2			36.4	48.1	32.8			
20 ส.ค. 63		30.5	34.8	36.5	32.3			
		30.5	34.8	36.6	32.3			
		30.6	34.9	36.6	32.4			
4 มี.ค. 64		30.7	34.8	36.7	32.5			
		30.9	38.2	38.7	33.2			
		31.0	38.2	38.7	33.3			
In front of Steam Generator Hall CFB#1		20 ส.ค. 64	31.4	38.2	38.7	33.6	32.8	
	31.2		38.2	38.7	33.5			
	28.9		39.0	39.9	32.2			
	20 ส.ค. 64	28.9	39.1	40.0	32.2			
		29.0	39.1	39.9	32.3			
		29.0	39.2	39.9	32.3			
	In front of Steam Generator Hall CFB#1	28 มิ.ย. 65	28.3	33.7	33.8	30		34.0
			27.7	32.2	32.8	29.2		
			29.6	39.4	40.1	32.8		
		20 มิ.ย. 65	29.9	39.6	40.3	33		
28.3			33.7	33.8	30			
27.7			32.2	32.8	29.2			
In front of Steam Generator Hall CFB#1 (ต่อ)		28 มิ.ย. 65	29.6	39.4	40.1	32.8	31.3	
			29.9	39.6	40.3	33		
			28.3	33.7	33.8	30		
		20 มิ.ย. 65	27.7	32.2	32.8	29.2		
	29.6		39.4	40.1	32.8			
	29.9		39.6	40.3	33			
	หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อนแสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559	28 มิ.ย. 65	28.3	33.7	33.8	30		34.0
			27.7	32.2	32.8	29.2		
			29.6	39.4	40.1	32.8		
		20 มิ.ย. 65	29.9	39.6	40.3	33		
28.3			33.7	33.8	30			
27.7			32.2	32.8	29.2			
หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อนแสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559		28 มิ.ย. 65	29.6	39.4	40.1	32.8	31.3	
			29.9	39.6	40.3	33		
			28.3	33.7	33.8	30		
		20 มิ.ย. 65	27.7	32.2	32.8	29.2		
	29.6		39.4	40.1	32.8			
	29.9		39.6	40.3	33			
	หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อนแสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559	28 มิ.ย. 65	28.3	33.7	33.8	30		34.0
			27.7	32.2	32.8	29.2		
			29.6	39.4	40.1	32.8		
		20 มิ.ย. 65	29.9	39.6	40.3	33		
28.3			33.7	33.8	30			
27.7			32.2	32.8	29.2			

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย
อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อนแสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ตารางที่ ก.2-24 ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	Δ≤2	3 ม.ค. 63	30.1	29.9	30.0	30.4	32.3	29.7	30.2
			8 ม.ค. 63	31.0	30.8	31.1	31.3	33.0	30.7	30.3
			15 ม.ค. 63	30.8	30.5	29.8	30.7	32.0	29.7	30.6
			22 ม.ค. 63	32.0	31.4	31.4	31.9	33.0	31.5	31.8
			29 ม.ค. 63	28.6	28.6	28.7	28.5	33.0	29.0	28.8
			5 ก.พ. 63	32.1	31.0	31.1	32.5	32.8	32.2	32.0
			12 ก.พ. 63	29.4	29.5	29.4	29.4	30.6	29.2	30.0
			19 ก.พ. 63	30.4	30.0	29.9	30.6	32.6	29.0	29.6
			28 ก.พ. 63	30.2	30.1	29.9	30.2	31.9	30.3	30.3
			4 มี.ค. 63	29.7	29.1	29.3	30.2	31.1	29.0	29.9
			11 มี.ค. 63	34.2	34.0	34.2	34.1	34.7	34.4	33.8
			18 มี.ค. 63	30.0	29.9	30.0	30.8	32.2	30.5	29.7
			25 มี.ค. 63	30.6	30.5	30.3	31.4	31.8	30.5	30.4
			1 เม.ย. 63	33.8	33.9	34.4	34.2	34.3	34.4	33.5
			8 เม.ย. 63	32.9	33.5	33.5	33.3	34.0	33.1	33.3
			15 เม.ย. 63	32.7	33.0	32.8	32.8	33.8	32.6	32.8
			22 เม.ย. 63	32.0	33.7	33.5	33.2	34.3	32.0	32.3
			29 เม.ย. 63	33.5	32.9	33.0	33.5	34.5	32.4	32.6
			8 พ.ค. 63	36.9	36.6	36.2	36.7	37.2	35.9	36.3
			13 พ.ค. 63	33.8	33.9	33.2	33.1	35.7	32.9	32.8
			20 พ.ค. 63	34.8	32.9	33.3	34.7	34.4	33.6	33.6
			27 พ.ค. 63	32.4	34.2	33.6	35.0	35.0	33.9	32.6
			5 มิ.ย. 63	31.2	31.7	31.2	32.3	32.3	31.2	31.3
			10 มิ.ย. 63	33.0	31.1	31.3	31.1	31.7	30.8	31.0
			17 มิ.ย. 63	30.5	30.1	29.9	29.6	31.6	29.7	29.7
			24 มิ.ย. 63	33.6	34.4	34.2	34.7	34.3	33.2	33.0

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551

ความแตกต่างระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมคุณภาพน้ำที่มีระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ซึ่งไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	$\Delta \leq 2$	6 เม.ย. 64	28.8	30.0	29.4	30.1	29.6	29.2	28.8
			13 เม.ย. 64	27.0	27.4	27.4	27.8	28.5	27.6	27.6
			20 เม.ย. 64	26.2	27.0	27.0	26.1	28.5	26.1	26.1
			27 เม.ย. 64	30.3	30.8	30.3	30.2	30.1	30.3	31.0
			3 พ.พ. 64	30.7	31.7	31.4	31.9	29.8	32.0	32.1
			10 พ.พ. 64	29.0	29.3	28.9	29.3	30.3	28.3	28.7
			17 พ.พ. 64	30.5	30.8	30.8	30.7	31.4	30.9	30.8
			24 พ.พ. 64	30.6	31.0	30.8	30.8	31.3	31.4	31.6
			3 มิ.ย. 64	27.8	28.1	28.0	27.8	29.3	27.6	27.7
			10 มิ.ย. 64	30.8	31.3	31.0	31.0	32.8	30.7	31.7
			17 มิ.ย. 64	31.9	31.1	31.1	31.7	33.4	31.9	31.5
			24 มิ.ย. 64	31.2	31.9	31.7	32.0	33.2	31.8	31.3
			31 มิ.ย. 64	31.4	32.0	31.9	32.1	33.0	32.6	31.8
			7 เม.ย. 64	32.6	31.8	31.7	32.5	32.2	31.3	32.3
			16 เม.ย. 64	32.5	32.0	31.7	34.0	35.0	33.2	32.2
			21 เม.ย. 64	32.2	33.0	32.3	33.7	33.8	32.9	32.3
			28 เม.ย. 64	30.8	30.0	30.3	31.5	31.8	31.5	30.9
			5 พ.ค. 64	32.4	32.5	32.7	33.1	32.8	32.1	32.9
			12 พ.ค. 64	29.8	29.8	29.4	29.3	33.4	29.8	30.0
			19 พ.ค. 64	33.0	32.9	33.1	33.2	34.0	32.7	33.2
			27 พ.ค. 64	32.3	32.3	32.1	33.7	33.9	32.0	32.3
			2 มิ.ย. 64	32.4	32.1	32.2	33.1	33.4	32.5	32.5
			9 มิ.ย. 64	30.0	29.6	29.3	30.2	33.3	29.7	29.3
			16 มิ.ย. 64	30.7	30.2	30.1	31.1	31.7	30.5	30.7
			23 มิ.ย. 64	32.3	32.2	32.3	32.2	33.0	32.0	32.8
			30 มิ.ย. 64	31.8	31.7	31.7	32.2	33.4	32.0	31.6

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (เพนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	$\Delta \leq 2$	1 ก.ค. 63	31.4	30.9	31.2	31.7	32.9	31.4	31.4
			8 ก.ค. 63	31.4	32.1	31.8	31.5	32.5	31.2	31.4
			15 ก.ค. 63	32.4	32.9	32.8	32.9	33.4	32.7	32.4
			22 ก.ค. 63	31.7	29.7	29.7	32.8	34.1	30.0	29.9
			29 ก.ค. 63	32.7	32.3	32.3	33.5	33.7	33.2	32.8
			5 ส.ค. 63	32.4	32.7	31.9	32.4	33.6	31.3	31.2
			13 ส.ค. 63	29.8	29.1	29.4	30.0	31.5	29.1	29.1
			19 ส.ค. 63	32.3	31.8	31.5	31.7	34.0	32.3	31.9
			26 ส.ค. 63	33.5	33.5	33.1	33.8	34.6	32.5	33.1
			2 ก.ย. 63	31.8	31.9	31.7	32.0	33.1	32.1	31.7
			9 ก.ย. 63	33.1	33.3	33.5	33.5	34.3	34.1	33.0
			16 ก.ย. 63	33.1	32.0	31.5	31.5	34.0	31.6	32.1
			23 ก.ย. 63	30.1	30.3	29.8	30.8	31.4	30.7	29.8
			30 ก.ย. 63	31.9	32.2	32.3	32.3	33.1	31.4	30.4
			7 ต.ค. 63	31.0	31.1	31.2	31.1	33.1	31.2	31.3
			14 ต.ค. 63	31.0	30.4	30.2	30.0	31.3	30.4	30.0
			21 ต.ค. 63	29.1	29.6	29.6	30.6	31.4	29.4	30.1
			28 ต.ค. 63	30.0	30.8	30.6	30.6	32.8	29.5	29.9
			4 พ.ย. 63	31.0	31.5	31.8	31.3	32.2	31.4	31.1
			11 พ.ย. 63	30.2	29.2	29.1	29.7	31.1	28.7	28.8
			18 พ.ย. 63	31.9	32.2	32.3	31.8	33.0	32.0	31.0
			25 พ.ย. 63	30.4	30.9	30.3	30.9	32.0	31.6	30.4
			2 ธ.ค. 63	28.8	28.7	28.6	29.5	31.2	30.8	29.3
			9 ธ.ค. 63	28.8	27.4	27.8	28.2	30.2	26.8	27.9
			16 ธ.ค. 63	30.2	30.1	30.4	30.5	31.2	30.0	30.4
			23 ธ.ค. 63	28.3	28.5	28.6	28.9	29.7	28.3	27.5
			30 ธ.ค. 63	30.8	29.5	29.2	30.4	31.2	30.1	29.8

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำทิ้ง 2,000 เมตร (เพนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ ค.2-24 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	$\Delta \leq 2$	5 มี.ค. 65	28.4	28.2	28.3	28.0	30.0	28.4	28.5
			12 มี.ค. 65	30.3	30.4	30.0	30.4	30.2	30.5	29.7
			19 มี.ค. 65	29.1	29.1	29.0	29.8	30.1	29.5	29.8
			26 มี.ค. 65	32.8	32.5	32.8	33.1	34.1	33.8	33.0
			2 มี.พ. 65	31.4	31.5	31.4	31.9	31.5	31.7	31.2
			9 มี.พ. 65	31.9	31.7	31.6	31.7	32.2	31.7	31.6
			17 มี.พ. 65	30.6	29.7	30.0	30.6	31.6	30.1	29.6
			23 มี.พ. 65	29.5	29.5	29.3	30.1	32.0	29.6	29.4
			2 มี.ค. 65	29.9	29.5	29.8	29.9	31.0	29.6	29.7
			9 มี.ค. 65	32.5	31.8	31.7	33.0	33.4	32.1	31.9
			16 มี.ค. 65	32.0	31.5	31.7	32.2	33.1	32.0	31.7
			23 มี.ค. 65	29.7	29.4	29.5	30.1	31.4	29.0	29.6
			30 มี.ค. 65	32.0	31.8	31.7	32.8	33.0	31.8	32.0
			6 เม.ย. 65	31.9	31.7	31.4	31.4	32.1	31.7	31.4
			11 เม.ย. 65	31.6	31.4	31.5	31.9	32.4	31.5	31.3
			20 เม.ย. 65	31.4	31.2	31.2	32.3	33.5	31.2	31.5
			27 เม.ย. 65	33.8	33.1	32.9	33.9	35.0	33.2	33.3
			4 พ.ค. 65	32.5	32.4	32.3	32.6	33.0	32.4	32.3
			11 พ.ค. 65	31.8	31.6	31.4	32.1	32.3	32.0	32.1
			18 พ.ค. 65	34.0	33.3	33.0	33.8	34.2	33.2	33.4
			25 พ.ค. 65	32.7	32.5	32.4	33.0	33.5	32.9	32.6
			1 มิ.ย. 65	33.5	32.6	32.3	33.6	33.9	32.9	32.8
			8 มิ.ย. 65	32.6	32.2	32.0	32.9	33.2	32.2	32.4
			15 มิ.ย. 65	33.2	32.6	32.3	33.5	33.9	32.5	33.0
			22 มิ.ย. 65	32.9	32.4	32.6	32.7	33.4	32.5	32.9
			29 มิ.ย. 65	32.4	32.2	32.0	32.6	32.9	32.1	32.5

หมายเหตุ : *กำหนดฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และกำหนดค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551
ความแตกต่างระหว่างค่าจุดปล่อยน้ำถึง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิกับที่ระหว่างจุดปล่อยน้ำถึง 2,000 เมตร (แผนภาพพื้นที่ผลกระทบฯ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ ค.2-24 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	$\Delta \leq 2$	7 ก.ค. 64	33.5	33.0	33.0	33.9	34.1	32.9	33.1
			14 ก.ค. 64	32.1	31.2	31.5	31.6	33.2	31.9	31.4
			21 ก.ค. 64	31.2	30.6	30.4	31.8	32.1	30.5	30.5
			29 ก.ค. 64	30.4	30.2	30.5	30.2	32.3	31.8	30.2
			4 ส.ค. 64	33.0	32.6	32.7	33.2	33.0	33.2	33.1
			11 ส.ค. 64	32.4	31.6	31.4	33.2	33.2	31.9	32.1
			18 ส.ค. 64	29.8	29.3	29.2	30.1	32.0	30.1	30.1
			25 ส.ค. 64	33.8	32.4	32.3	32.5	34.0	32.6	33.7
			1 ก.ย. 64	32.4	32.3	31.8	32.0	33.7	32.6	32.3
			8 ก.ย. 64	30.8	28.8	28.8	28.8	31.1	29.0	29.1
			17 ก.ย. 64	32.4	30.4	30.5	32.3	33.0	30.4	30.0
			22 ก.ย. 64	30.8	30.7	30.7	30.9	31.1	30.9	31.0
			29 ก.ย. 64	32.7	32.6	32.8	33.7	33.7	33.6	33.8
			6 ต.ค. 64	30.4	30.3	30.4	30.5	31.4	30.5	30.4
			12 ต.ค. 64	28.7	28.9	29.0	29.1	31.8	29.2	29.1
			20 ต.ค. 64	31.5	31.3	31.0	31.4	31.0	30.6	31.1
			27 ต.ค. 64	30.6	30.4	30.2	30.5	30.8	30.3	30.5
			3 พ.ย. 64	32.2	31.3	31.1	32.0	33.7	30.9	31.5
			10 พ.ย. 64	30.9	30.4	30.4	30.8	32.5	31.0	30.8
			17 พ.ย. 64	30.6	30.3	30.6	30.3	31.6	31.7	31.5
			24 พ.ย. 64	30.5	30.4	30.2	32.0	32.1	30.6	30.7
			1 ธ.ค. 64	28.2	28.3	27.8	30.0	31.0	28.5	28.0
			8 ธ.ค. 64	28.3	27.7	27.5	27.9	28.0	27.9	27.8
			15 ธ.ค. 64	29.9	29.5	29.5	30.0	30.6	29.4	29.5
			22 ธ.ค. 64	28.3	28.0	28.1	28.5	29.7	28.0	28.1
			27 ธ.ค. 64	29.0	29.2	29.0	29.4	31.2	29.2	29.3

หมายเหตุ : *กำหนดฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 กำหนดฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (ฉบับแก้ไขเพิ่มเติมที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างระหว่างค่าจุดปล่อยน้ำถึง 1,000 เมตร (B, C) ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิกับที่ระหว่างจุดปล่อยน้ำถึง 2,000 เมตร (แผนภาพพื้นที่ผลกระทบฯ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ ค.2-25 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	สถานี B	สถานี C	สภาพธรรมชาติ (2,000 ม.)	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ B-2,000	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ C-2,000
อุณหภูมิ	°C	Δ ≤ 2	1 ก.ค. 63	30.9	31.2	31.3	0.40	0.10
			8 ก.ค. 63	32.1	31.8	32.2	0.10	0.40
			15 ก.ค. 63	32.9	32.8	33.2	0.30	0.40
			22 ก.ค. 63	29.7	29.7	29.8	0.10	0.10
			29 ก.ค. 63	32.3	32.3	32.2	0.10	0.10
			5 ส.ค. 63	32.7	31.9	32.3	0.40	0.40
			13 ส.ค. 63	29.1	29.4	29.2	0.10	0.20
			19 ส.ค. 63	31.8	31.5	31.7	0.10	0.20
			26 ส.ค. 63	33.5	33.1	33.3	0.20	0.20
			2 ก.ย. 63	31.9	31.7	32.1	0.20	0.40
			9 ก.ย. 63	33.3	33.5	33.2	0.10	0.30
			16 ก.ย. 63	32.0	31.5	31.8	0.20	0.30
			23 ก.ย. 63	30.3	29.8	30.2	0.10	0.40
			30 ก.ย. 63	32.2	32.3	32.0	0.20	0.30
			7 ต.ค. 63	31.1	31.2	31.5	0.40	0.30
			14 ต.ค. 63	30.4	30.2	30.1	0.30	0.10
			21 ต.ค. 63	29.6	29.6	30.0	0.40	0.40
			28 ต.ค. 63	30.8	30.6	30.6	0.20	0.00
			4 พ.ย. 63	31.5	31.8	31.4	0.10	0.40
			11 พ.ย. 63	29.2	29.1	29.5	0.30	0.40
			18 พ.ย. 63	32.2	32.3	32.4	0.20	0.10
			25 พ.ย. 63	30.9	30.3	30.7	0.20	0.40
			2 ธ.ค. 63	28.7	28.6	29.0	0.30	0.40
			9 ธ.ค. 63	27.4	27.8	27.4	0.00	0.40
			16 ธ.ค. 63	30.1	30.4	30.5	0.40	0.10
			23 ธ.ค. 63	28.5	28.6	28.5	0.00	0.10
			30 ธ.ค. 63	29.5	29.2	29.4	0.10	0.20

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำถึง 1,000 เมตร (B, C)
ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิก็จะมีระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำถึง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ ค.2-25 เปรียบเทียบผลการตรวจอุณหภูมิของน้ำทะเลที่ระยะ 1,000 เมตร กับจุดตรวจวัดที่ 2,000 เมตร

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	สถานี B	สถานี C	สภาพธรรมชาติ (2,000 ม.)	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ B-2,000	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ C-2,000
อุณหภูมิ	°C	Δ ≤ 2	3 ม.ค. 63	29.9	30.0	30.1	0.20	0.10
			8 ม.ค. 63	30.8	31.1	31.2	0.40	0.10
			15 ม.ค. 63	30.3	29.8	30.0	0.30	0.20
			22 ม.ค. 63	31.4	31.4	31.2	0.20	0.20
			29 ม.ค. 63	28.6	28.7	29.0	0.40	0.30
			5 ก.พ. 63	31.0	31.1	30.9	0.10	0.20
			12 ก.พ. 63	29.3	29.4	29.7	0.40	0.30
			19 ก.พ. 63	30.0	29.9	30.2	0.20	0.30
			28 ก.พ. 63	30.1	29.9	30.3	0.20	0.40
			4 มี.ค. 63	29.1	29.3	29.3	0.20	0.00
			11 มี.ค. 63	34.0	34.2	34.2	0.20	0.00
			18 มี.ค. 63	29.9	30.0	30.3	0.40	0.30
			25 มี.ค. 63	30.5	30.3	30.7	0.20	0.40
			1 เม.ย. 63	33.9	34.4	34.2	0.30	0.20
			8 เม.ย. 63	33.5	33.5	33.2	0.30	0.30
			15 เม.ย. 63	33.0	32.8	33.2	0.20	0.40
			22 เม.ย. 63	33.7	33.5	33.9	0.20	0.40
			29 เม.ย. 63	32.9	33.0	32.6	0.30	0.40
			8 พ.ค. 63	36.6	36.2	36.5	0.10	0.30
			13 พ.ค. 63	33.9	33.2	33.5	0.40	0.30
			20 พ.ค. 63	32.9	33.3	33.2	0.30	0.10
			27 พ.ค. 63	34.2	33.6	34.0	0.20	0.40
			5 มิ.ย. 63	31.7	31.2	31.6	0.10	0.40
			10 มิ.ย. 63	31.1	31.3	31.0	0.10	0.30
			17 มิ.ย. 63	30.1	29.9	30.1	0.00	0.20
			24 มิ.ย. 63	34.4	34.2	34.0	0.40	0.20

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่าควบคุมที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างที่ระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำถึง 1,000 เมตร (B, C)
ซึ่งเป็นจุดควบคุมอุณหภูมิก็จะมีระยะห่างจากจุดปล่อยน้ำถึง 2,000 เมตร (แทนสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ ค.2-25 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	สถานี B	สถานี C	สภาพธรรมชาติ (2,000 ม.)	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ B-2,000	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ C-2,000
อุณหภูมី	°C	$\Delta \leq 2$	6 ม.ค. 64	30.0	29.4	29.6	0.40	0.20
			13 ม.ค. 64	27.4	27.4	27.0	0.40	0.40
			20 ม.ค. 64	27.0	27.0	27.4	0.40	0.40
			27 ม.ค. 64	30.8	30.3	30.7	0.10	0.40
			3 ก.พ. 64	31.7	31.4	31.8	0.10	0.40
			10 ก.พ. 64	29.3	28.9	29.3	0.00	0.40
			17 ก.พ. 64	30.8	30.8	31.0	0.20	0.20
			24 ก.พ. 64	31.0	30.8	31.0	0.00	0.20
			3 มี.ค. 64	28.1	28.0	28.0	0.10	0.00
			10 มี.ค. 64	31.3	31.0	31.4	0.10	0.40
			17 มี.ค. 64	31.1	31.1	31.4	0.30	0.30
			24 มี.ค. 64	31.9	31.7	32.0	0.10	0.30
			31 มี.ค. 64	32.0	31.9	32.0	0.00	0.10
			7 เม.ย. 64	31.8	31.7	31.8	0.00	0.10
			16 เม.ย. 64	32.0	31.7	32.0	0.00	0.30
			21 เม.ย. 64	33.0	32.3	32.6	0.40	0.30
ความชื้นสัมพัทธ์	%	$\Delta \leq 2$	28 เม.ย. 64	30.0	30.3	30.3	0.30	0.00
			5 พ.ค. 64	32.5	32.7	32.7	0.20	0.00
			12 พ.ค. 64	29.8	29.4	29.4	0.40	0.00
			19 พ.ค. 64	32.9	33.1	33.0	0.10	0.10
			27 พ.ค. 64	32.3	32.1	32.1	0.20	0.00
			2 มิ.ย. 64	32.1	32.2	32.3	0.20	0.10
			9 มิ.ย. 64	29.6	29.3	29.2	0.40	0.10
			16 มิ.ย. 64	30.2	30.1	30.3	0.10	0.20
			23 มิ.ย. 64	32.2	32.3	32.1	0.10	0.20
			30 มิ.ย. 64	31.7	31.7	32.0	0.30	0.30

หมายเหตุ :
 * คำกรณียบตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และคำควบคุมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ.2551 ความแตกต่างระหว่างกลุ่มปล่อยน้ำที่ 1,000 เมตร (B, C)
 ซึ่งเพิ่มจุดควบคุมเหนือภูมิภาที่ระหว่างกลุ่มปล่อยน้ำที่ 2,000 เมตร (เพิ่มสภาพน้ำทะเลธรรมชาติ) ต้องไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส

ตารางที่ ก.2-25 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	สถานี B	สถานี C	สภาพธรรมชาติ (2,000 ม.)	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ B-2,000	ค่าความแตกต่างสัมบูรณ์ C-2,000
อุณหภูมิ	°C	$\Delta \leq 2$	5 ม.ค. 65	28.2	28.3	28.3	0.10	0.00
			12 ม.ค. 65	30.4	30.0	30.2	0.20	0.20
			19 ม.ค. 65	29.1	29.0	29.4	0.30	0.40
			26 ม.ค. 65	32.5	32.8	32.8	0.30	0.00
			2 ก.พ. 65	31.5	31.4	31.2	0.30	0.20
			9 ก.พ. 65	31.7	31.6	31.5	0.20	0.10
			17 ก.พ. 65	29.7	30.0	30.0	0.30	0.00
			23 ก.พ. 65	29.5	29.3	29.6	0.10	0.30
			2 มี.ค. 65	29.5	29.8	29.6	0.10	0.20
			9 มี.ค. 65	31.8	31.7	31.6	0.20	0.10
			16 มี.ค. 65	31.5	31.7	31.9	0.40	0.20
			23 มี.ค. 65	29.4	29.5	29.3	0.10	0.20
			30 มี.ค. 65	31.8	31.7	31.8	0.00	0.10
			6 เม.ย. 65	31.7	31.4	31.3	0.40	0.10
			11 เม.ย. 65	31.4	31.5	31.7	0.30	0.20
			20 เม.ย. 65	31.2	31.2	31.1	0.10	0.10
			27 เม.ย. 65	33.1	32.9	33.0	0.10	0.10
			4 พ.ค. 65	32.4	32.3	32.2	0.20	0.10
			11 พ.ค. 65	31.6	31.4	31.7	0.10	0.30
			18 พ.ค. 65	33.3	33.0	33.0	0.30	0.00
25 พ.ค. 65	32.5	32.4	32.3	0.20	0.10			
1 มิ.ย. 65	32.6	32.3	32.4	0.20	0.10			
8 มิ.ย. 65	32.2	32.0	32.0	0.20	0.00			
15 มิ.ย. 65	32.6	32.3	32.6	0.00	0.30			
22 มิ.ย. 65	32.4	32.6	32.6	0.20	0.00			
29 มิ.ย. 65	32.2	32.0	32.3	0.10	0.30			

หมายเหตุ:

- * กำหนดฐานงานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560 และค่าควบคุมปริมาณสารพิษสิ่งแวดล้อมที่ได้รับควบคุมไว้ 23 มิถุนายน พ.ศ. 2551 ความแตกต่างระหว่างค่าจุดปล่อยนี้ถึง 1,000 เมตร ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 23 มิถุนายน พ.ศ. 2551 ความแตกต่างระหว่างค่าจุดปล่อยนี้ถึง 1,000 เมตร ซึ่งเป็นจุดควบคุมหมวกมีระยะห่างจากจุดปล่อยนี้ถึง 2,000 เมตร (แทนสภาพพื้นที่ธรรมชาติ) จึงไม่เก็บ อาจเหลือค่า

^a ตารางที่ ค-26 ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล

ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท ไกลด์ เอเซียพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2562-2564

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.0-8.5	3 ม.ค. 63	7.93	7.89	7.95	7.81	7.84	8.02	8.04
			8 ม.ค. 63	7.61	7.77	7.97	7.47	7.37	7.92	7.98
			15 ม.ค. 63	7.74	7.74	7.89	7.78	7.29	7.89	7.87
			22 ม.ค. 63	7.93	7.88	8.09	7.82	7.51	8.15	8.15
			29 ม.ค. 63	7.86	7.83	8.08	7.66	7.58	7.91	8.04
			5 ก.พ. 63	7.85	7.49	7.81	7.50	7.43	7.66	8.02
			12 ก.พ. 63	7.44	7.50	7.48	7.34	7.48	7.50	7.49
			19 ก.พ. 63	7.54	7.65	7.76	7.53	7.27	7.75	7.74
			28 ก.พ. 63	7.84	7.54	7.89	7.67	7.86	7.91	7.62
			4 มี.ค. 63	7.99	8.00	7.97	8.01	8.00	7.90	8.00
			11 มี.ค. 63	7.84	7.88	8.22	7.76	7.42	7.71	7.89
			18 มี.ค. 63	7.75	7.71	7.81	7.63	7.49	7.65	7.84
			25 มี.ค. 63	7.65	7.60	7.63	7.48	7.42	7.61	7.79
			1 เม.ย. 63	7.75	7.60	7.91	7.52	7.33	7.83	7.99
			8 เม.ย. 63	7.67	7.72	7.78	7.57	7.47	7.69	7.71
			15 เม.ย. 63	7.54	7.38	7.76	7.58	7.29	7.90	7.73
			22 เม.ย. 63	7.78	7.53	7.70	7.41	7.40	7.71	7.66
			29 เม.ย. 63	7.52	7.47	7.53	7.41	7.38	7.56	7.63
			8 พ.ค. 63	7.65	7.73	8.02	7.51	7.42	7.94	7.99
			13 พ.ค. 63	7.86	7.83	7.80	7.81	7.78	7.85	7.83
			20 พ.ค. 63	7.25	7.83	7.92	7.23	7.39	7.53	7.51
			27 พ.ค. 63	7.98	7.71	8.04	7.41	7.38	8.03	7.95
			5 มิ.ย. 63	7.82	7.86	7.98	7.72	7.35	7.92	7.61
			10 มิ.ย. 63	7.90	7.85	7.91	7.95	7.84	8.02	7.94
17 มิ.ย. 63	7.91	8.06	8.20	7.96	7.92	8.02	8.28			
24 มิ.ย. 63	7.68	7.63	8.37	7.48	7.34	7.85	8.32			

หมายเลข: * คำมาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560

ตารางที่ ค.2-26 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	°	7.0-8.5	1 ก.ค. 63	7.89	7.89	7.98	7.92	7.86	7.97	7.92
			8 ก.ค. 63	7.73	7.62	7.70	7.69	7.88	7.75	7.50
			15 ก.ค. 63	7.95	8.07	8.15	7.70	7.89	7.98	8.02
			22 ก.ค. 63	7.78	7.83	7.98	7.82	7.59	7.43	7.97
			29 ก.ค. 63	8.06	8.14	8.17	7.85	7.66	8.08	8.16
			5 ส.ค. 63	7.88	7.97	7.91	7.69	7.66	8.07	8.12
			13 ส.ค. 63	7.85	8.18	8.03	7.90	7.81	7.93	7.57
			19 ส.ค. 63	7.90	7.96	8.21	7.86	7.50	8.08	8.03
			26 ส.ค. 63	8.17	8.04	8.14	7.99	7.45	8.13	7.98
			2 ก.ย. 63	7.98	7.92	8.20	7.87	7.41	8.10	8.07
			9 ก.ย. 63	7.96	8.01	8.16	7.96	7.48	8.13	8.09
			16 ก.ย. 63	7.67	7.98	7.92	7.55	7.41	8.01	7.98
			23 ก.ย. 63	7.99	7.95	8.02	7.82	7.97	7.90	7.92
			30 ก.ย. 63	7.92	7.90	8.09	7.73	7.53	8.18	8.05
			7 ต.ค. 63	8.00	7.98	8.06	7.96	7.45	8.06	7.99
			14 ต.ค. 63	7.93	7.89	8.07	8.00	7.72	8.08	8.09
			21 ต.ค. 63	8.07	8.09	8.07	7.99	7.71	8.11	8.08
			28 ต.ค. 63	8.16	8.08	8.16	7.99	7.60	8.17	8.21
			4 พ.ย. 63	8.09	8.03	8.15	8.07	7.57	8.09	8.12
			11 พ.ย. 63	8.09	8.03	8.14	7.93	7.65	8.23	8.16
			18 พ.ย. 63	8.12	8.11	8.21	8.11	7.66	8.15	8.19
			25 พ.ย. 63	7.94	7.90	8.11	7.78	7.84	7.98	7.89
			2 ธ.ค. 63	7.80	8.00	7.99	7.68	7.79	7.86	7.80
			9 ธ.ค. 63	8.04	8.25	8.13	7.99	7.54	8.25	8.27
			16 ธ.ค. 63	8.15	8.16	8.19	7.95	7.74	8.19	8.16
			23 ธ.ค. 63	7.97	7.91	8.13	7.92	7.57	8.14	8.13
			30 ธ.ค. 63	8.06	8.12	8.09	8.13	8.15	8.11	8.01

หมายเหตุ : * คำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560

ตารางที่ ก.2-26 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.0-8.5	6 ม.ค. 64	7.83	8.17	8.14	8.17	8.18	7.86	8.20
			13 ม.ค. 64	8.19	8.23	8.28	8.24	8.21	8.25	
			20 ม.ค. 64	8.09	8.17	8.20	8.17	8.21	8.27	
			27 ม.ค. 64	8.32	8.29	8.32	8.25	8.22	8.47	
			3 ก.พ. 64	8.10	8.13	8.19	8.02	8.17	8.21	
			10 ก.พ. 64	7.98	7.84	8.02	7.73	7.55	8.07	
			17 ก.พ. 64	7.88	7.97	7.81	7.72	7.53	8.04	
			24 ก.พ. 64	7.64	7.55	8.02	7.53	8.00	7.89	
			3 มี.ค. 64	7.92	7.82	7.84	7.50	7.24	7.71	
			10 มี.ค. 64	7.76	7.74	7.85	7.77	7.59	7.76	
			17 มี.ค. 64	7.96	7.95	8.08	7.77	7.49	7.97	
			24 มี.ค. 64	7.73	7.76	7.88	7.89	7.76	7.79	
			31 มี.ค. 64	7.78	7.81	7.73	7.66	7.53	7.68	
			7 เม.ย. 64	7.93	7.83	7.90	7.78	7.33	7.75	
			16 เม.ย. 64	7.79	8.02	7.94	7.71	7.90	7.95	
			21 เม.ย. 64	8.05	7.88	7.98	7.58	7.32	8.02	
			28 เม.ย. 64	7.61	7.75	7.70	7.56	7.61	7.47	
			5 พ.ค. 64	7.73	8.00	8.04	7.64	7.70	7.74	
			12 พ.ค. 64	8.15	7.86	8.08	8.13	8.07	8.06	
			19 พ.ค. 64	8.21	8.19	8.14	8.17	8.05	8.17	
			27 พ.ค. 64	8.03	7.98	8.11	7.79	7.79	8.00	
			2 มิ.ย. 64	8.25	8.17	8.26	7.94	7.73	8.14	
			9 มิ.ย. 64	7.90	8.01	8.14	7.78	7.72	8.17	
			16 มิ.ย. 64	8.24	8.15	8.12	8.11	8.18	8.26	
			23 มิ.ย. 64	7.56	7.72	8.13	7.78	7.37	7.52	
			30 มิ.ย. 64	7.85	7.87	8.01	7.78	7.92	7.93	

หมายเหตุ : * คำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560

ตารางที่ ค.2-26 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.0-8.5	5 ม.ค. 65	7.88	7.95	8.03	7.90	7.76	8.12	8.02
			12 ม.ค. 65	7.65	7.79	8.02	7.72	7.77	7.59	8.02
			19 ม.ค. 65	8.11	8.13	8.10	8.04	8.12	8.06	7.98
			26 ม.ค. 65	8.08	8.04	8.09	8.07	8.03	7.99	8.07
			2 ก.พ. 65	8.12	7.90	8.01	7.89	8.00	7.94	8.10
			9 ก.พ. 65	7.91	7.84	7.89	7.96	7.46	7.95	7.92
			17 ก.พ. 65	7.82	7.97	7.91	7.94	7.75	8.02	7.89
			23 ก.พ. 65	7.91	8.00	8.03	7.87	7.48	7.93	8.01
			2 มี.ค. 65	8.00	7.83	7.86	7.95	7.62	8.12	7.97
			9 มี.ค. 65	7.77	8.02	8.03	7.79	7.50	7.96	8.01
			16 มี.ค. 65	8.11	8.15	8.18	8.05	7.72	8.13	8.10
			23 มี.ค. 65	7.58	7.86	7.87	7.56	7.30	7.88	7.83
			30 มี.ค. 65	8.06	8.06	8.08	7.90	7.86	8.04	8.06
			6 เม.ย. 65	8.04	8.07	8.09	8.09	8.09	8.02	8.03
			11 เม.ย. 65	8.15	8.10	8.12	8.10	8.10	8.13	8.25
			20 เม.ย. 65	7.89	7.99	7.89	7.95	7.76	7.85	8.03
			27 เม.ย. 65	7.98	7.83	8.34	7.90	7.50	8.04	8.12
			4 พ.ค. 65	7.73	7.76	7.80	7.74	7.54	7.78	7.95
			11 พ.ค. 65	7.73	7.77	7.83	7.76	7.63	7.83	7.81
			18 พ.ค. 65	7.47	7.56	7.86	7.56	7.65	7.56	7.74
			25 พ.ค. 65	7.78	7.84	7.95	7.67	7.98	7.91	8.06
			1 มิ.ย. 65	7.76	7.77	7.68	7.66	7.51	7.80	7.96
			8 มิ.ย. 65	7.97	7.86	7.98	7.91	7.54	7.99	8.09
			15 มิ.ย. 65	7.52	7.69	7.83	7.38	7.26	8.09	8.02
			22 มิ.ย. 65	7.92	7.85	7.93	7.86	7.68	8.15	8.15
			29 มิ.ย. 65	7.79	7.85	7.92	7.57	7.40	8.14	8.08

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560

ตารางที่ ค.2-26 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	7.0-8.5	7 ก.ค. 64	7.93	7.91	8.03	7.94	7.86	7.92	8.17
			14 ก.ค. 64	7.95	8.03	8.10	7.88	7.82	8.00	8.06
			21 ก.ค. 64	7.88	8.18	8.02	7.75	7.67	8.17	8.15
			29 ก.ค. 64	7.98	8.10	7.96	7.87	8.03	8.10	7.98
			4 ส.ค. 64	7.98	7.90	8.07	8.01	7.68	8.03	7.95
			11 ส.ค. 64	7.94	8.11	8.14	7.78	7.79	7.98	7.84
			18 ส.ค. 64	8.06	7.98	7.88	7.99	8.26	7.91	8.08
			25 ส.ค. 64	8.07	8.13	8.28	8.14	8.16	8.25	8.18
			1 ก.ย. 64	8.04	8.09	8.12	8.13	8.11	8.18	8.15
			8 ก.ย. 64	8.10	8.18	8.17	8.14	8.04	8.19	8.01
			17 ก.ย. 64	8.08	8.17	8.15	8.18	8.16	8.22	8.22
			22 ก.ย. 64	8.08	8.17	8.23	8.20	8.21	8.24	8.25
			29 ก.ย. 64	7.80	7.86	7.79	7.77	7.71	7.56	7.74
			6 ต.ค. 64	8.08	7.90	7.95	7.93	7.49	7.93	8.18
			12 ต.ค. 64	7.92	7.86	7.84	7.94	7.82	7.93	7.91
			20 ต.ค. 64	8.15	8.20	8.13	8.24	8.16	8.22	8.15
			27 ต.ค. 64	8.08	8.04	8.07	7.95	7.66	7.93	8.08
			3 พ.ย. 64	8.02	7.93	8.11	7.78	8.01	8.07	8.12
			10 พ.ย. 64	8.00	7.98	7.99	7.93	7.48	8.05	8.01
			17 พ.ย. 64	7.77	7.80	7.71	7.82	7.95	7.44	7.90
			24 พ.ย. 64	8.02	8.06	8.08	7.86	7.80	8.10	8.07
			1 ธ.ค. 64	8.02	8.26	8.10	7.78	7.81	8.15	8.10
			8 ธ.ค. 64	8.06	8.13	8.05	7.83	7.63	8.20	8.12
			15 ธ.ค. 64	7.95	7.91	8.08	7.71	7.35	8.18	8.03
			22 ธ.ค. 64	7.93	7.99	8.00	7.74	7.18	7.91	7.99
			27 ธ.ค. 64	7.90	7.90	7.89	7.89	7.56	7.87	7.99

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

ตารางที่ ก.2-27 ผลการตรวจวัดค่าความเค็มของน้ำทะเล บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเค็ม (Salinity)	ppt	$\Delta \leq 10 \%$	3 มี.ค. 63	30.9	31.0	31.4	32.5	31.3	31.5	31.0
			8 มี.ค. 63	31.3	31.4	31.2	31.4	31.3	31.4	29.6
			15 มี.ค. 63	31.7	31.9	31.6	31.8	31.9	31.9	31.5
			22 มี.ค. 63	31.1	31.2	31.0	31.2	29.7	29.4	29.2
			29 มี.ค. 63	32.3	32.5	32.3	32.1	32.8	32.8	32.2
			5 เม.ย. 63	32.7	32.9	32.9	32.9	32.9	32.9	31.7
			12 เม.ย. 63	31.2	31.4	31.5	31.4	31.5	31.4	31.3
			19 เม.ย. 63	31.5	31.5	31.2	31.5	31.5	31.5	32.8
			28 เม.ย. 63	31.2	31.4	31.2	31.4	31.3	31.4	31.1
			4 มี.ค. 63	32.4	32.3	32.2	32.3	32.3	31.9	32.3
			11 มี.ค. 63	32.5	32.4	31.7	32.4	32.4	32.5	32.4
			18 มี.ค. 63	32.4	32.5	32.3	32.4	32.4	32.5	32.3
			25 มี.ค. 63	31.4	32.3	32.3	32.4	32.6	32.3	31.6
			1 เม.ย. 63	32.3	32.2	31.7	32.2	32.2	32.2	31.7
			8 เม.ย. 63	32.4	32.5	32.5	32.4	32.4	32.5	32.3
			15 เม.ย. 63	32.4	32.5	32.0	32.6	32.3	32.3	32.5
			22 เม.ย. 63	31.3	32.4	32.7	32.3	32.3	32.4	31.1
			29 เม.ย. 63	32.2	32.3	32.2	32.4	32.5	32.5	32.1
			8 พ.ค. 63	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	32.3	31.7
			13 พ.ค. 63	32.3	32.5	32.6	32.6	32.6	32.7	32.5
			20 พ.ค. 63	32.2	32.4	32.1	32.5	32.3	32.1	32.6
			27 พ.ค. 63	32.1	32.2	32.2	32.1	32.3	32.3	32.1
			5 มิ.ย. 63	31.7	31.9	32.0	32.1	32.0	32.3	30.6
			10 มิ.ย. 63	30.5	31.5	31.3	31.6	32.0	32.1	30.4
			17 มิ.ย. 63	32.3	32.8	32.4	32.6	32.6	32.2	32.1
			24 มิ.ย. 63	31.8	31.9	31.7	31.8	31.9	31.2	31.6

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 กำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของแต่ละเดือนในปีก่อนหน้า

ตารางที่ ก.2-27 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเค็ม (Salinity)	ppt	$\Delta \leq 10 \%$	1 ก.ค. 63	31.0	31.3	31.3	31.2	31.8	31.7	31.4
			8 ก.ค. 63	31.5	32.0	31.6	31.8	31.9	32.0	29.9
			15 ก.ค. 63	29.2	32.1	30.9	32.1	32.0	31.9	29.5
			22 ก.ค. 63	30.5	30.6	30.4	30.6	30.6	29.1	28.5
			29 ก.ค. 63	30.1	30.3	29.4	30.3	30.4	30.5	27.9
			5 ส.ค. 63	31.0	31.7	31.4	31.6	31.7	31.6	31.4
			13 ส.ค. 63	31.3	31.4	30.1	31.3	31.3	31.3	30.0
			19 ส.ค. 63	31.4	31.6	31.7	31.8	31.7	31.8	31.1
			26 ส.ค. 63	30.9	31.5	31.4	31.5	31.6	31.5	31.7
			2 ก.ย. 63	31.5	31.9	31.8	32.0	31.9	31.4	31.2
			9 ก.ย. 63	31.1	31.1	31.0	31.3	31.4	30.6	31.0
			16 ก.ย. 63	31.0	30.7	30.2	31.1	31.2	31.2	30.4
			23 ก.ย. 63	31.0	30.7	30.6	31.7	31.7	31.7	31.0
			30 ก.ย. 63	30.6	30.6	30.8	31.0	31.5	31.3	31.0
			7 ต.ค. 63	31.9	31.0	31.4	31.3	31.2	31.7	32.3
			14 ต.ค. 63	31.1	31.4	30.5	31.1	31.4	31.5	30.8
			21 ต.ค. 63	31.6	31.8	31.3	31.8	32.1	31.7	31.7
			28 ต.ค. 63	31.8	31.8	31.3	31.4	31.8	31.9	31.8
			4 พ.ย. 63	31.4	31.4	31.4	31.3	31.5	31.5	31.4
			11 พ.ย. 63	31.5	31.5	31.4	31.5	31.5	31.5	31.5
			18 พ.ย. 63	31.3	31.6	31.7	31.6	31.3	31.6	31.8
			25 พ.ย. 63	31.8	31.9	31.9	31.5	31.5	31.7	31.5
			2 ธ.ค. 63	32.4	32.2	32.3	32.2	32.2	32.2	32.2
			9 ธ.ค. 63	32.4	32.4	32.3	32.5	32.4	32.4	32.4
			16 ธ.ค. 63	32.6	32.2	32.1	32.3	32.8	32.8	32.7
			23 ธ.ค. 63	32.5	32.5	32.5	32.5	32.5	32.5	32.3
			30 ธ.ค. 63	32.3	32.4	32.2	32.4	32.4	32.5	32.2

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 กำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มต่ำสุดของแต่ละเดือนในปีก่อนหน้า

ตารางที่ ค.2-27 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเค็ม (Salinity)	ppt	$\Delta \leq 10 \%$	7 ก.ค. 64	32.6	32.8	32.9	32.6	32.7	32.9	32.4
			14 ก.ค. 64	32.9	33.0	32.3	33.0	33.0	33.0	30.6
			21 ก.ค. 64	32.8	32.9	33.3	33.1	33.3	33.5	30.5
			29 ก.ค. 64	32.3	32.6	32.4	32.7	32.2	32.5	32.2
			4 ส.ค. 64	33.3	33.4	33.0	33.3	33.4	33.1	32.9
			11 ส.ค. 64	33.2	33.3	33.1	33.1	33.7	33.3	33.0
			18 ส.ค. 64	33.1	33.2	33.1	33.0	33.0	33.1	33.0
			25 ส.ค. 64	31.9	30.9	30.4	30.8	30.6	31.0	30.1
			1 ก.ย. 64	31.5	31.8	30.8	30.1	32.7	31.4	30.6
			8 ก.ย. 64	32.8	33.0	33.0	32.7	33.2	33.2	33.0
			17 ก.ย. 64	33.5	32.6	32.1	32.3	32.8	32.3	31.2
			22 ก.ย. 64	31.5	32.2	32.5	31.0	31.6	32.5	30.0
			29 ก.ย. 64	33.5	33.1	33.0	33.1	33.2	32.4	33.0
			6 ต.ค. 64	32.9	33.2	33.0	33.1	33.7	33.5	32.4
			12 ต.ค. 64	31.0	31.2	30.9	31.1	30.7	30.6	30.1
			20 ต.ค. 64	33.7	33.3	33.1	33.4	33.2	33.0	32.8
			27 ต.ค. 64	31.8	31.7	31.6	31.6	31.9	31.8	31.3
			3 พ.ย. 64	33.0	33.2	32.9	33.2	33.2	33.2	32.9
			10 พ.ย. 64	30.8	31.0	30.8	30.8	31.1	31.0	31.0
			17 พ.ย. 64	31.5	31.6	31.5	31.6	31.4	31.6	31.5
			24 พ.ย. 64	31.0	31.2	31.0	31.4	31.3	31.1	31.5
			1 ธ.ค. 64	31.3	31.6	31.0	31.3	31.4	31.6	31.5
			8 ธ.ค. 64	31.8	31.5	31.5	31.5	31.4	31.5	31.5
			15 ธ.ค. 64	31.8	32.3	31.8	31.9	31.9	32.1	31.9
			22 ธ.ค. 64	31.1	31.9	31.6	32.0	31.3	31.1	31.7
			27 ธ.ค. 64	32.2	32.3	31.9	32.1	32.3	32.3	32.2

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)กำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มค่าชุด ซึ่งจะเปรียบเทียบค่าความเค็มค่าชุดของแต่ละเดือนในปีก่อนหน้า

ตารางที่ ค.2-27 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเค็ม (Salinity)	ppt	$\Delta \leq 10 \%$	6 ม.ค. 64	32.3	32.4	32.3	32.3	32.2	32.4	32.2
			13 ม.ค. 64	32.4	32.5	32.4	32.5	32.5	32.5	32.3
			20 ม.ค. 64	32.5	32.4	32.4	32.2	32.3	32.5	32.2
			27 ม.ค. 64	32.3	32.3	31.3	32.3	32.3	32.3	31.4
			3 ก.พ. 64	32.2	32.2	31.6	32.1	32.1	32.2	31.9
			10 ก.พ. 64	31.8	32.0	31.6	31.8	31.8	31.5	31.8
			17 ก.พ. 64	31.5	31.8	31.6	31.5	31.5	31.6	31.4
			24 ก.พ. 64	32.3	32.3	32.2	32.3	31.7	32.4	32.1
			3 มี.ค. 64	31.9	32.3	32.4	32.4	32.6	32.1	32.1
			10 มี.ค. 64	32.7	33.2	33.1	32.9	33.2	33.4	33.1
			17 มี.ค. 64	30.9	31.5	31.0	31.4	31.5	31.7	31.0
			24 มี.ค. 64	32.4	32.0	32.6	32.4	32.4	32.5	32.6
			31 มี.ค. 64	30.9	31.2	31.0	30.6	31.0	31.1	30.9
			7 เม.ย. 64	33.4	33.4	33.1	33.9	33.8	33.6	33.5
			16 เม.ย. 64	31.3	31.6	31.3	31.4	31.5	31.6	30.1
			21 เม.ย. 64	31.9	31.5	31.9	32.2	32.1	32.2	31.7
			28 เม.ย. 64	31.6	31.5	31.8	32.0	32.1	31.9	29.9
			5 พ.ค. 64	31.9	32.0	31.8	31.9	31.7	32.0	31.8
			12 พ.ค. 64	31.2	31.5	31.2	31.5	31.5	31.4	31.3
			19 พ.ค. 64	31.4	31.6	31.0	31.9	32.1	32.2	31.3
			27 พ.ค. 64	32.2	31.2	32.4	31.6	32.2	32.6	32.3
			2 มิ.ย. 64	31.1	32.7	32.3	32.3	32.4	32.6	31.9
			9 มิ.ย. 64	33.4	33.6	33.9	33.3	33.4	33.7	33.3
			16 มิ.ย. 64	32.1	32.3	32.5	32.2	32.4	32.0	32.0
			23 มิ.ย. 64	32.0	32.2	32.1	32.9	33.0	32.5	32.9
			30 มิ.ย. 64	33.2	33.1	33.4	33.3	33.4	32.2	32.2

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 กำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มค่าชุด ซึ่งจะเปรียบเทียบกับค่าความเค็มค่าชุดของแต่ละเดือนในปีก่อนหน้า

ตารางที่ ค.2-27 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความเค็ม (Salinity)	ppt	$\Delta \leq 10\%$	5 ม.ค. 65	33.7	33.1	32.9	33.1	33.0	33.0	32.2
			12 ม.ค. 65	33.8	33.6	32.1	33.8	33.7	33.6	31.1
			19 ม.ค. 65	31.9	32.2	32.1	32.1	32.2	32.3	32.1
			26 ม.ค. 65	32.5	33.3	32.1	33.1	32.0	32.4	32.6
			2 ก.พ. 65	31.3	30.9	30.7	31.1	31.2	31.5	30.9
			9 ก.พ. 65	32.8	32.2	32.0	32.7	32.1	32.8	31.5
			17 ก.พ. 65	31.2	31.5	31.2	31.3	31.4	31.7	31.1
			23 ก.พ. 65	30.0	30.4	30.3	30.5	30.7	30.8	30.8
			2 มี.ค. 65	31.5	32.8	31.6	31.0	32.1	32.5	31.9
			9 มี.ค. 65	31.8	32.9	32.9	32.9	32.8	32.2	32.4
			16 มี.ค. 65	30.8	30.7	30.9	30.4	31.0	31.1	30.7
			23 มี.ค. 65	31.0	31.1	31.2	30.9	30.6	30.9	30.5
			30 มี.ค. 65	32.5	32.8	31.7	32.5	32.8	31.8	31.0
			6 เม.ย. 65	32.0	31.9	31.1	31.4	31.7	31.8	31.0
			11 เม.ย. 65	32.3	32.4	32.2	32.4	32.2	32.3	31.8
			20 เม.ย. 65	32.9	32.6	32.1	32.1	32.0	32.0	31.7
			27 เม.ย. 65	32.1	32.0	31.3	31.9	31.9	32.0	31.1
			4 พ.ค. 65	31.3	31.5	31.3	31.5	31.4	31.5	31.4
			11 พ.ค. 65	31.1	31.1	30.7	30.7	31.2	31.4	30.9
			18 พ.ค. 65	31.7	31.6	31.3	31.9	31.8	31.6	31.4
			25 พ.ค. 65	32.0	32.0	32.0	31.8	31.6	31.8	31.5
			1 มิ.ย. 65	32.2	32.2	32.1	32.6	32.4	31.8	32.0
			8 มิ.ย. 65	31.3	31.6	32.0	32.3	31.6	31.6	30.8
			15 มิ.ย. 65	31.3	31.4	31.3	31.3	31.8	30.9	30.6
			22 มิ.ย. 65	32.2	32.4	32.1	32.5	31.9	32.1	31.8
			29 มิ.ย. 65	31.3	31.6	31.8	31.8	31.5	31.7	31.3

หมายเหตุ : * ถ้ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 กำหนดให้ค่าเปลี่ยนแปลงไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุด ซึ่งจะเปรียบเทียบค่าความเค็มต่ำสุดของแต่ละเดือน ไม่ใช้ก่อนหน้า

ตารางที่ ค.2-28 ผลการตรวจวัดค่าความโปร่งใสของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความโปร่งใส (Transparency)	m	$\Delta \leq 10\%$	3 ม.ค. 63	1.4	1.8	1.5	1.4	1.5	2.5	1.5
			8 ม.ค. 63	2.8	2.5	2.8	2.7	1.5	2.7	2.2
			15 ม.ค. 63	1.5	2.0	1.5	1.3	1.4	2.0	1.7
			22 ม.ค. 63	1.6	1.8	1.5	1.5	1.5	2.2	1.5
			29 ม.ค. 63	1.4	1.7	1.7	1.3	1.5	2.0	1.4
			5 ก.พ. 63	1.4	1.8	1.8	1.3	1.4	2.1	1.7
			12 ก.พ. 63	1.6	1.7	1.8	1.5	1.4	2.2	1.6
			19 ก.พ. 63	1.9	1.8	2.1	1.4	1.4	2.3	2.1
			28 ก.พ. 63	1.3	1.6	1.6	1.2	1.2	2.5	1.5
			4 มี.ค. 63	1.9	1.8	1.9	1.5	1.3	2.2	1.6
			11 มี.ค. 63	1.2	1.5	1.3	1.2	1.2	2.0	1.3
			18 มี.ค. 63	1.2	1.5	1.3	1.2	1.2	1.8	1.3
			25 มี.ค. 63	1.3	1.6	1.5	1.2	1.2	1.8	1.2
			1 เม.ย. 63	1.3	1.4	1.5	1.3	1.2	2.1	1.2
			8 เม.ย. 63	1.2	1.4	1.5	1.5	1.2	1.8	1.3
			15 เม.ย. 63	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	2.4	1.1
			22 เม.ย. 63	1.2	1.4	2.0	1.3	1.2	2.4	1.4
			29 เม.ย. 63	1.5	1.6	1.6	1.6	1.3	2.1	1.4
			8 พ.ค. 63	2.2	2.3	2.2	2.2	2.0	2.4	2.1
			13 พ.ค. 63	1.5	1.4	1.7	1.5	1.4	2.4	1.6
			20 พ.ค. 63	2.3	2.4	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1
			27 พ.ค. 63	1.0	1.2	1.2	1.1	1.2	2.0	1.1
			5 มิ.ย. 63	1.4	1.7	1.7	1.4	1.2	2.0	1.3
			10 มิ.ย. 63	1.5	1.4	1.4	1.6	1.2	2.1	1.3
			17 มิ.ย. 63	1.6	1.5	1.8	2.0	1.5	2.2	1.4
			24 มิ.ย. 63	1.0	1.2	1.9	1.4	1.4	2.8	1.0

หมายเหตุ : * ถ้ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 กำหนดให้ค่าความโปร่งใสไม่เกินค่าลดลงจากภาพธรรมชาติไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเค็มต่ำสุดของเดือนนั้นๆ ในปีที่นำมา

ตารางที่ ก.2-28 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความโปร่งใส (Transparency)	m	$\Delta \leq 10\%$	1 ก.ค. 63	1.1	1.2	1.6	1.1	1.2	2.2	1.2
			8 ก.ค. 63	2.0	2.5	2.4	2.2	2.0	2.6	2.0
			15 ก.ค. 63	1.9	2.0	2.2	2.1	1.9	2.2	1.6
			22 ก.ค. 63	1.7	2.2	2.3	1.8	1.4	2.2	1.2
			29 ก.ค. 63	2.6	2.6	1.4	2.6	2.0	2.5	2.6
			5 ส.ค. 63	1.0	1.0	1.7	1.2	1.2	2.2	1.2
			13 ส.ค. 63	1.9	1.0	1.8	1.9	1.3	2.2	1.7
			19 ส.ค. 63	1.7	1.7	2.0	1.6	1.8	2.5	1.8
			26 ส.ค. 63	1.5	1.7	1.4	1.6	1.5	2.6	1.6
			2 ก.ย. 63	1.8	1.7	1.6	1.9	1.8	2.2	1.5
			9 ก.ย. 63	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	3.0	1.7
			16 ก.ย. 63	1.3	1.3	1.1	1.4	1.5	2.7	1.3
			23 ก.ย. 63	2.0	2.1	1.3	2.0	1.8	2.2	1.8
			30 ก.ย. 63	1.3	1.2	1.2	1.4	1.5	2.4	1.1
			7 ต.ค. 63	2.3	2.6	1.7	2.4	1.6	3.1	1.7
			14 ต.ค. 63	2.6	2.7	2.1	2.6	1.8	3.0	2.4
			21 ต.ค. 63	1.9	2.2	2.0	1.8	1.8	2.0	1.7
			28 ต.ค. 63	1.7	1.2	1.2	1.5	1.5	2.9	1.5
			4 พ.ย. 63	1.5	2.2	1.6	1.6	1.8	3.2	1.8
			11 พ.ย. 63	2.1	2.5	2.6	2.3	1.8	3.1	2.0
18 พ.ย. 63	1.7	1.7	1.8	1.6	1.4	2.2	1.7			
25 พ.ย. 63	1.5	1.4	1.5	1.6	1.5	3.2	1.3			
2 ธ.ค. 63	2.8	2.7	2.4	2.5	1.6	3.7	2.6			
9 ธ.ค. 63	1.8	2.9	2.0	3.7	1.9	3.1	1.8			
16 ธ.ค. 63	1.6	2.0	1.7	1.7	1.6	2.0	1.5			
23 ธ.ค. 63	1.5	1.7	1.9	1.4	1.5	2.0	1.5			
30 ธ.ค. 63	2.0	1.8	1.8	1.7	1.6	2.6	1.8			

หมายเหตุ: * คำนวณฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560

กำหนดให้ค่าความแปรปรวนที่เกิดลงจากสภาพธรรมชาติ มีเกินร้อยละ 10 ของค่าความเข้มงวดสูงสุดของคณบดีมา

ตารางที่ ก.2-28 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความโปร่งใส (Transparency)	ม	$\Delta \leq 10\%$	6 ม.ค. 64	2.2	2.2	2.3	2.1	2.0	2.4	2.5
			13 ม.ค. 64	1.4	1.6	1.5	1.5	1.4	2.1	1.3
			20 ม.ค. 64	1.5	1.5	1.7	1.6	1.4	2.2	1.4
			27 ม.ค. 64	1.9	2.0	1.8	2.1	1.7	3.4	1.7
			3 ก.พ. 64	2.3	2.2	2.3	2.4	2.0	2.5	2.2
			10 ก.พ. 64	1.7	1.8	1.5	1.7	1.6	3.0	1.5
			17 ก.พ. 64	1.7	1.6	1.8	1.5	1.6	2.8	1.8
			24 ก.พ. 64	1.7	1.8	1.6	1.7	1.7	2.3	1.6
			3 มี.ค. 64	1.9	2.1	2.0	1.9	1.4	2.2	1.7
			10 มี.ค. 64	2.5	2.6	2.2	2.6	2.0	3.2	2.3
			17 มี.ค. 64	1.5	1.7	1.5	1.6	1.4	2.5	1.4
			24 มี.ค. 64	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.9	1.5
			31 มี.ค. 64	1.4	1.6	1.5	1.2	1.3	2.1	1.4
			7 เม.ย. 64	1.5	1.5	1.3	1.6	1.5	1.7	1.4
			16 เม.ย. 64	1.5	1.6	1.4	1.7	1.5	1.8	1.4
21 เม.ย. 64	1.5	1.6	1.4	1.6	1.3	2.0	1.2			
28 เม.ย. 64	1.5	1.6	1.7	1.5	1.5	1.8	1.4			
5 พ.ค. 64	1.7	1.6	1.7	1.8	1.4	1.9	1.3			
12 พ.ค. 64	1.3	1.4	1.3	1.2	1.4	1.9	1.1			
19 พ.ค. 64	1.3	1.5	1.6	1.0	1.2	2.1	1.0			
27 พ.ค. 64	1.2	1.3	1.3	1.2	1.5	1.9	1.1			
2 มิ.ย. 64	1.7	1.5	1.8	1.8	1.5	2.5	1.5			
9 มิ.ย. 64	1.6	1.5	1.4	1.5	1.4	1.9	1.5			
16 มิ.ย. 64	1.2	1.1	1.4	1.3	1.4	1.9	1.4			
23 มิ.ย. 64	1.0	1.1	1.4	1.4	1.3	2.7	1.1			
30 มิ.ย. 64	1.5	1.6	1.4	1.5	1.2	2.4	1.4			

หมายเลข : คำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560

กำหนดให้ค่าความแปรปรวนกำลังจากสภาพธรรมชาติของดินบนนา σ^2 เป็นที่ค่าเบา

ตารางที่ ก.2-28 (ต่อ)										
พหุมิติเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความโปร่งใส (Transparency)	ม	$\Delta \leq 10\%$	5 ม.ค. 65	2.0	2.0	1.5	2.0	1.7	2.5	1.5
			12 ม.ค. 65	1.4	1.5	2.0	1.4	1.6	2.2	1.5
			19 ม.ค. 65	1.5	1.6	1.6	1.4	1.5	2.0	1.4
			26 ม.ค. 65	2.0	2.0	2.2	1.9	1.8	2.4	2.1
			2 ก.พ. 65	1.8	1.9	1.5	1.4	1.5	2.1	1.6
			9 ก.พ. 65	1.7	2.0	1.6	1.8	1.7	2.4	1.9
			17 ก.พ. 65	1.8	1.8	1.6	1.5	1.6	2.5	1.5
			23 ก.พ. 65	2.0	2.5	1.5	1.5	1.7	3.0	1.8
			2 มี.ค. 65	1.6	1.8	1.6	1.5	1.7	2.7	1.5
			9 มี.ค. 65	1.4	1.9	1.5	1.3	1.3	2.7	1.6
			16 มี.ค. 65	1.5	1.6	1.4	1.6	1.4	2.4	1.5
			23 มี.ค. 65	1.4	1.7	1.8	1.1	1.5	2.4	1.4
			30 มี.ค. 65	1.4	1.9	1.5	1.8	1.4	2.7	1.6
			6 เม.ย. 65	1.6	1.8	1.7	1.7	1.5	2.2	1.5
			11 เม.ย. 65	1.6	1.9	1.8	1.4	1.5	2.3	1.5
			20 เม.ย. 65	1.5	1.6	1.7	1.4	1.5	1.9	1.6
			27 เม.ย. 65	1.4	1.4	1.7	1.4	1.4	1.8	1.3
			4 พ.ค. 65	1.5	1.7	1.7	1.6	1.3	2.5	1.3
			11 พ.ค. 65	1.6	1.7	1.7	1.5	1.4	2.4	1.4
			18 พ.ค. 65	1.3	1.4	1.3	1.2	1.4	1.8	1.0
			25 พ.ค. 65	1.4	1.5	1.2	1.2	1.2	2.0	1.5
			1 มิ.ย. 65	1.2	1.4	1.4	1.3	1.4	2.1	1.2
			8 มิ.ย. 65	1.6	1.7	1.8	1.5	1.5	2.0	1.5
			15 มิ.ย. 65	1.2	1.3	1.4	1.3	1.4	1.8	1.0
			22 มิ.ย. 65	1.6	1.8	1.5	1.5	1.5	2.4	1.4
			29 มิ.ย. 65	1.6	1.7	1.4	1.5	1.4	2.1	1.4

หมายเหตุ:

- * กำหนดฐานตามประกาศคณะกรรมการการเลือกตั้งแห่งชาติ พ.ศ.2560

กำหนดให้ค่าความโปร่งใสได้ลดลงจากภาพรวมที่ดีไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเต็มใจของเดือนนั้นๆ ในปีที่ผ่านมา

ตารางที่ ก.2-28 (ต่อ)										
พหุมิติเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความโปร่งใส (Transparency)	ม	$\Delta \leq 10\%$	7 ก.ค. 64	1.1	1.2	2.0	1.1	1.2	2.1	1.2
			14 ก.ค. 64	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	2.5	2.0
			21 ก.ค. 64	1.1	1.2	1.4	1.1	1.2	2.0	1.2
			29 ก.ค. 64	1.2	1.3	1.4	1.1	1.4	2.4	1.1
			4 ส.ค. 64	1.1	1.3	1.4	1.2	1.2	2.1	1.2
			11 ส.ค. 64	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	2.1	1.1
			18 ส.ค. 64	1.5	1.8	1.5	1.5	1.4	2.0	1.5
			25 ส.ค. 64	1.5	2.0	1.7	1.4	1.3	2.4	1.3
			1 ก.ย. 64	1.5	1.6	1.1	1.4	1.7	2.4	1.4
			8 ก.ย. 64	1.9	2.0	1.4	2.0	1.6	2.3	2.0
			17 ก.ย. 64	1.6	1.7	1.2	1.5	1.6	2.2	1.3
			22 ก.ย. 64	1.2	1.4	1.5	1.4	1.5	2.7	1.3
			29 ก.ย. 64	2.4	2.0	2.0	2.5	1.9	3.0	2.1
			6 ต.ค. 64	2.3	2.3	2.0	2.1	2.0	2.9	1.8
			12 ต.ค. 64	1.8	1.3	1.2	1.5	1.6	2.3	1.6
			20 ต.ค. 64	2.2	2.5	2.3	2.1	2.0	2.7	2.1
			27 ต.ค. 64	1.6	1.4	1.7	1.4	1.7	2.0	1.4
			3 พ.ย. 64	1.9	2.1	2.0	1.8	1.7	2.4	1.7
			10 พ.ย. 64	2.0	2.0	2.0	1.9	1.8	2.5	2.1
			17 พ.ย. 64	2.0	2.3	2.3	2.0	2.1	2.5	2.0
			24 พ.ย. 64	1.4	1.8	1.4	1.5	1.6	2.0	1.3
			1 ธ.ค. 64	1.8	1.5	1.6	1.5	1.5	2.0	1.6
			8 ธ.ค. 64	2.2	2.4	1.9	2.3	1.8	3.0	1.9
			15 ธ.ค. 64	1.5	1.7	1.8	1.5	1.6	1.9	1.5
			22 ธ.ค. 64	1.8	1.9	1.7	1.4	1.6	2.3	1.7
			27 ธ.ค. 64	1.6	1.6	1.7	1.5	1.5	2.1	1.6

หมายเหตุ:

- * กำหนดฐานตามประกาศคณะกรรมการการเลือกตั้งแห่งชาติ พ.ศ.2560 และกำหนดฐานตามประกาศคณะกรรมการการเลือกตั้งแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564) กำหนดให้ค่าความโปร่งใสได้ลดลงจากภาพรวมที่ดีไม่เกินร้อยละ 10 ของค่าความเต็มใจของเดือนนั้นๆ ในปีที่ผ่านมา

ตารางที่ ค.2-29 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณออกซิเจนที่ละลายในน้ำ (DO)	mg/l	≥4.0	7 ก.ค. 64	5.91	5.82	5.59	5.56	5.11	5.35	5.41
			14 ก.ค. 64	5.94	6.00	5.79	5.87	5.81	5.84	6.21
			21 ก.ค. 64	5.64	5.21	5.49	4.72	4.51	5.54	5.16
			29 ก.ค. 64	5.25	5.89	5.62	5.31	5.88	5.58	5.56
			4 ส.ค. 64	6.23	6.32	6.74	6.35	6.83	6.83	6.23
			11 ส.ค. 64	4.14	4.37	4.42	4.06	4.25	4.30	4.11
			18 ส.ค. 64	5.32	5.06	5.09	4.97	5.09	5.46	5.33
			25 ส.ค. 64	6.71	6.50	6.41	6.55	5.81	6.24	6.32
			1 ก.ย. 64	5.35	5.28	5.79	5.21	5.55	5.74	5.34
			8 ก.ย. 64	4.96	5.06	5.04	5.06	5.31	5.30	5.38
			17 ก.ย. 64	5.54	5.23	5.44	5.61	5.78	5.88	5.54
			22 ก.ย. 64	5.83	5.37	5.64	5.48	4.87	5.46	5.39
			29 ก.ย. 64	5.24	5.88	5.94	5.64	5.43	5.39	5.89
			6 พ.ย. 64	5.89	5.43	5.18	5.30	5.38	5.32	5.33
			12 พ.ย. 64	4.89	5.05	5.12	5.05	4.83	5.42	4.97
			20 พ.ย. 64	5.24	5.12	5.02	5.11	5.35	5.06	5.21
			27 พ.ย. 64	4.74	4.58	4.64	4.54	4.83	4.55	4.66
			3 ธ.ย. 64	5.22	4.81	4.83	4.58	4.66	4.64	4.76
			10 ธ.ย. 64	5.41	5.68	5.63	5.33	5.38	5.68	5.63
			17 ธ.ย. 64	5.53	5.44	5.38	5.47	5.37	5.42	5.57
			24 ธ.ย. 64	5.52	5.30	5.32	5.85	5.09	5.50	5.54
			1 ธ.ค. 64	5.50	5.56	5.47	5.36	5.50	5.58	5.57
			8 ธ.ค. 64	5.60	5.55	5.23	5.26	5.66	5.83	5.67
			15 ธ.ค. 64	5.56	5.46	5.60	5.68	5.20	5.30	5.85
			22 ธ.ค. 64	5.57	5.53	5.87	5.95	5.82	5.39	5.54
			27 ธ.ค. 64	5.33	5.42	5.95	5.89	5.67	5.45	5.99

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานค่าประมาณการตั้งแวล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560

தமிழ்நாடு அரசு (தமிழ்)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณออกซิเจนที่ละลายในน้ำ (DO)	mg/l	≥ 4.0	7 ก.ค. 64	5.91	5.82	5.59	5.56	5.11	5.35	5.41
			14 ก.ค. 64	5.94	6.00	5.79	5.87	5.81	5.84	6.21
			21 ก.ค. 64	5.64	5.21	5.49	4.72	4.51	5.54	5.16
			29 ก.ค. 64	5.25	5.89	5.62	5.31	5.88	5.58	5.56
			4 ส.ค. 64	6.23	6.32	6.74	6.35	6.83	6.83	6.23
			11 ส.ค. 64	4.14	4.37	4.42	4.06	4.25	4.30	4.11
			18 ส.ค. 64	5.32	5.06	5.09	4.97	5.09	5.46	5.33
			25 ส.ค. 64	6.71	6.50	6.41	6.55	5.81	6.24	6.32
			1 ก.ย. 64	5.35	5.28	5.79	5.21	5.55	5.74	5.34
			8 ก.ย. 64	4.96	5.06	5.04	5.06	5.31	5.30	5.38
			17 ก.ย. 64	5.54	5.23	5.44	5.61	5.78	5.88	5.54
			22 ก.ย. 64	5.83	5.37	5.64	5.48	4.87	5.46	5.39
			29 ก.ย. 64	5.24	5.88	5.94	5.64	5.43	5.39	5.89
			6 ต.ค. 64	5.89	5.43	5.18	5.30	5.38	5.32	5.33
			12 ต.ค. 64	4.89	5.05	5.12	5.05	4.83	5.42	4.97
			20 ต.ค. 64	5.24	5.12	5.02	5.11	5.35	5.06	5.21
			27 ต.ค. 64	4.74	4.58	4.64	4.54	4.83	4.55	4.66
			3 พ.ย. 64	5.22	4.81	4.83	4.58	4.66	4.64	4.76
			10 พ.ย. 64	5.41	5.68	5.63	5.33	5.38	5.68	5.63
			17 พ.ย. 64	5.33	5.44	5.38	5.47	5.37	5.42	5.57
			24 พ.ย. 64	5.32	5.30	5.32	5.85	5.09	5.50	5.54
			1 ธ.ค. 64	5.50	5.56	5.47	5.36	5.50	5.58	5.57
			8 ธ.ค. 64	5.60	5.55	5.23	5.26	5.66	5.83	5.67
			15 ธ.ค. 64	5.56	5.46	5.60	5.68	5.20	5.30	5.85
			22 ธ.ค. 64	5.57	5.53	5.87	5.95	5.82	5.39	5.54
			27 ธ.ค. 64	5.33	5.42	5.95	5.89	5.67	5.45	5.99

หมายเหตุ : * คำว่าครามตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560 และคำจำกัดความตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2560

พ.ศ. 2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564)

ตารางที่ ก.2-29 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณออกซิเจน ที่ละลายในน้ำ (DO)	mg/l	≥ 4.0	5 ม.ค. 65	6.04	5.71	6.03	5.48	5.89	5.71	5.96
			12 ม.ค. 65	5.90	6.22	6.33	6.04	5.96	5.75	6.15
			19 ม.ค. 65	6.11	5.30	5.81	5.12	5.54	5.14	5.02
			26 ม.ค. 65	5.13	5.62	5.90	5.21	5.64	5.48	5.30
			2 ก.พ. 65	6.22	5.19	5.16	5.09	5.24	5.60	5.28
			9 ก.พ. 65	4.76	5.40	5.31	5.57	5.51	5.87	5.52
			17 ก.พ. 65	4.33	5.04	5.46	4.55	4.89	4.96	4.87
			23 ก.พ. 65	5.24	5.72	5.79	5.39	5.56	5.54	5.42
			2 มี.ค. 65	6.87	6.77	5.57	6.02	6.82	6.33	5.37
			9 มี.ค. 65	6.03	6.47	5.83	6.16	6.45	6.47	6.94
			16 มี.ค. 65	5.24	5.56	5.61	5.47	5.36	5.13	5.61
			23 มี.ค. 65	5.64	5.91	5.23	5.36	5.81	5.78	5.28
			30 มี.ค. 65	5.20	4.99	5.54	5.30	5.30	4.99	5.30
			6 เม.ย. 65	5.51	5.48	5.34	5.42	5.51	5.67	5.93
			11 เม.ย. 65	4.88	4.49	4.66	4.80	4.73	4.67	4.75
			20 เม.ย. 65	6.23	5.87	5.60	5.83	5.78	5.48	6.47
			27 เม.ย. 65	5.04	5.31	5.23	5.33	5.17	5.34	5.18
			4 พ.ค. 65	5.47	5.40	5.31	5.64	5.95	5.11	5.39
			11 พ.ค. 65	6.35	5.92	5.49	6.54	5.37	5.57	6.21
			18 พ.ค. 65	6.46	6.02	5.93	5.93	6.19	6.30	6.47
			25 พ.ค. 65	5.70	5.75	5.34	5.64	5.80	5.35	5.53
			1 มิ.ย. 65	5.47	5.41	5.60	5.40	5.55	5.46	5.71
			8 มิ.ย. 65	5.11	5.53	5.76	5.16	5.04	4.81	5.24
			15 มิ.ย. 65	5.73	5.46	5.20	5.78	5.59	5.61	5.20
			22 มิ.ย. 65	4.77	5.12	5.32	5.20	4.90	4.97	5.20
			29 มิ.ย. 65	5.47	5.35	5.43	5.13	5.35	5.26	5.67

หมายเหตุ : * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560

ตารางที่ ก.2-30 ผลการตรวจวัดค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) ของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอชพี จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	µs/cm	-	3 ม.ค. 63	49,200	49,900	47,500	47,600	49,000	48,800	47,800
			8 ม.ค. 63	47,600	47,700	47,500	47,700	47,700	47,800	45,300
			15 ม.ค. 63	48,600	48,800	48,400	48,700	48,800	48,800	48,300
			22 ม.ค. 63	48,000	48,200	47,800	48,200	48,300	48,000	47,900
			29 ม.ค. 63	49,100	49,200	49,000	49,800	49,700	49,700	48,900
			5 ก.พ. 63	49,600	50,000	49,700	49,900	50,000	49,900	48,100
			12 ก.พ. 63	47,500	47,800	47,900	47,800	48,100	47,800	47,600
			19 ก.พ. 63	50,100	49,900	49,500	49,700	49,700	50,000	49,500
			28 ก.พ. 63	50,200	50,500	50,300	50,600	50,000	50,600	50,100
			4 มี.ค. 63	49,500	49,400	49,400	49,400	49,300	48,800	49,500
			11 มี.ค. 63	49,700	49,600	48,500	49,500	49,400	49,500	49,500
			18 มี.ค. 63	49,300	49,300	49,100	49,200	49,100	49,300	49,100
			25 มี.ค. 63	49,800	49,700	49,700	49,600	49,600	49,700	48,500
			1 เม.ย. 63	49,000	48,900	48,200	48,900	48,700	48,900	48,000
			8 เม.ย. 63	49,400	49,400	49,400	49,000	49,300	49,400	49,100
			15 เม.ย. 63	49,800	49,600	49,000	49,600	49,500	49,400	49,400
			22 เม.ย. 63	47,700	48,700	48,600	48,800	48,700	48,900	48,300
			29 เม.ย. 63	48,900	48,800	49,100	48,900	49,400	49,500	48,900
			8 พ.ค. 63	49,400	49,400	49,300	49,500	49,500	49,500	48,500
			13 พ.ค. 63	49,300	49,600	49,600	49,700	49,700	49,900	49,600
			20 พ.ค. 63	49,200	49,200	49,100	49,700	49,500	48,200	49,800
			27 พ.ค. 63	49,100	49,300	49,500	49,200	49,500	49,500	49,200
			5 มิ.ย. 63	48,600	48,700	48,900	49,000	49,000	49,400	48,900
			10 มิ.ย. 63	46,800	48,100	47,600	48,300	48,700	48,600	46,300
			17 มิ.ย. 63	48,400	48,800	48,500	48,800	48,700	48,400	48,200
			24 มิ.ย. 63	48,000	48,300	48,200	48,200	48,200	48,500	48,000

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ค.2-30 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	µs/cm	-	1 ต.ค. 63	48,100	48,500	48,600	48,400	48,400	48,500	47,800
			8 ต.ค. 63	48,700	49,300	48,400	49,300	49,300	49,500	47,000
			15 ต.ค. 63	47,100	48,100	47,700	48,100	48,100	48,000	47,500
			22 ต.ค. 63	47,900	48,000	47,400	47,800	48,000	47,000	42,800
			29 ต.ค. 63	46,300	46,700	45,400	46,700	46,800	47,000	43,300
			5 พ.ย. 63	47,100	47,500	48,000	48,000	47,800	47,900	47,500
			13 พ.ย. 63	48,300	48,400	48,100	48,200	48,200	48,200	48,200
			19 พ.ย. 63	47,900	48,000	48,200	48,300	48,000	48,200	47,400
			26 พ.ย. 63	46,900	47,800	47,700	47,800	47,900	47,900	48,100
			2 ธ.ย. 63	47,900	48,400	48,300	48,500	48,700	48,200	47,600
			9 ธ.ย. 63	47,700	47,800	47,500	47,800	47,900	47,200	47,600
			16 ธ.ย. 63	47,600	47,200	46,500	47,800	47,800	47,900	44,400
			23 ธ.ย. 63	47,400	46,900	46,500	48,600	48,500	48,400	47,400
			30 ธ.ย. 63	46,800	46,600	46,300	47,600	48,000	47,700	45,900
			7 ม.ค. 64	47,800	48,600	48,200	47,900	48,500	48,100	45,200
			14 ม.ค. 64	47,800	48,100	47,600	47,700	48,100	48,200	46,900
			21 ม.ค. 64	48,400	48,700	48,000	48,700	49,100	48,600	48,600
			28 ม.ค. 64	48,900	48,600	48,700	48,700	48,700	48,700	48,400
			4 ก.พ. 64	48,200	48,300	48,000	48,100	48,400	48,300	47,900
			11 ก.พ. 64	48,400	48,300	48,200	48,300	48,300	48,300	48,100
			18 ก.พ. 64	47,800	48,200	48,400	48,000	48,100	48,000	48,500
			25 ก.พ. 64	48,500	48,100	48,200	48,100	48,400	48,400	48,100
			2 มี.มี. 64	49,300	49,400	49,100	49,300	49,100	49,300	49,000
			9 มี.มี. 64	49,300	49,400	49,200	49,400	49,100	49,400	49,200
			16 มี.มี. 64	49,600	49,300	49,100	49,300	49,800	49,800	49,600
			23 มี.มี. 64	49,900	49,800	49,700	49,700	49,800	49,500	49,500
			30 มี.มี. 64	49,200	49,200	49,200	49,200	49,200	49,300	49,200

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ค.2-30 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	µs/cm	-	6 มี.ค. 64	49,300	49,400	49,100	49,200	49,200	49,300	49,200
			13 มี.ค. 64	49,600	49,500	49,600	49,600	49,500	49,400	49,500
			20 มี.ค. 64	49,600	48,800	49,000	49,300	49,400	49,500	49,200
			27 มี.ค. 64	49,100	49,100	48,000	49,100	49,100	48,900	47,700
			3 เม.ย. 64	48,900	48,900	48,200	48,800	48,900	48,900	48,600
			10 เม.ย. 64	48,500	48,700	48,300	48,500	48,300	48,100	48,500
			17 เม.ย. 64	48,600	48,400	48,300	48,200	48,500	48,500	48,500
			24 เม.ย. 64	49,700	49,800	49,500	49,700	48,600	49,700	49,200
			31 เม.ย. 64	48,900	49,100	49,300	49,200	49,700	49,700	48,900
			7 พ.ค. 64	50,200	50,700	50,500	50,200	50,700	51,000	50,500
			14 พ.ค. 64	47,210	48,000	47,400	47,900	48,100	48,300	47,200
			21 พ.ค. 64	50,200	50,800	50,400	51,100	50,200	50,400	50,200
			28 พ.ค. 64	48,500	49,400	49,000	49,910	48,800	49,000	49,000
			4 มิ.ย. 64	53,710	53,600	52,400	53,960	53,890	53,770	53,740
			11 มิ.ย. 64	48,500	48,900	48,600	48,700	48,800	49,000	45,000
			18 มิ.ย. 64	48,900	48,300	48,500	49,300	49,400	49,400	48,200
			25 มิ.ย. 64	48,040	48,100	48,550	49,020	49,190	48,540	45,070
			2 มิ.ค. 64	48,700	48,900	48,600	48,500	48,600	48,900	48,300
			9 มิ.ค. 64	48,800	48,300	47,900	48,300	48,400	48,100	48,000
			16 มิ.ค. 64	48,100	48,300	45,800	48,300	48,120	49,300	48,650
			23 มิ.ค. 64	49,000	47,600	49,300	48,900	49,000	49,600	49,100
			30 มิ.ค. 64	47,400	49,500	49,400	49,500	49,600	49,800	48,900
			6 เม.ย. 64	50,700	51,100	51,500	50,800	50,900	51,200	51,100
			13 เม.ย. 64	50,800	49,300	50,700	50,300	49,300	50,500	50,200
			20 เม.ย. 64	46,010	45,510	45,940	45,640	46,400	46,040	45,590
			27 เม.ย. 64	50,700	50,700	51,100	50,700	50,900	51,100	48,700

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ก.2-30 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	µs/cm	-	7 ก.ค. 64	50,700	51,500	51,600	51,300	51,300	51,600	50,900
			14 ก.ค. 64	52,400	51,300	49,200	51,100	51,100	50,000	46,800
			21 ก.ค. 64	51,500	52,200	52,900	51,100	50,600	52,100	46,800
			29 ก.ค. 64	52,000	52,300	52,200	51,800	50,900	51,100	51,600
			4 ส.ค. 64	52,200	52,200	52,200	52,200	52,500	52,000	52,000
			11 ส.ค. 64	51,800	51,900	51,400	51,800	51,800	51,500	51,700
			18 ส.ค. 64	51,100	50,400	50,400	50,200	50,200	50,400	50,400
			25 ส.ค. 64	50,200	51,500	50,100	51,800	50,100	51,200	48,400
			1 ก.ย. 64	48,200	48,600	47,000	46,200	49,800	48,000	46,900
			8 ก.ย. 64	50,200	50,300	51,000	51,700	50,500	50,600	51,000
			17 ก.ย. 64	51,200	49,800	49,200	49,500	50,100	49,300	48,500
			22 ก.ย. 64	48,400	49,100	49,400	49,200	48,800	49,600	46,200
			29 ก.ย. 64	50,880	50,300	50,400	50,300	50,600	49,800	50,260
			6 ต.ค. 64	50,300	50,600	50,300	50,500	51,200	51,000	49,500
			12 ต.ค. 64	47,400	48,900	47,500	48,070	48,830	47,800	46,200
			20 ต.ค. 64	50,900	51,500	51,200	51,500	51,600	51,200	51,000
			27 ต.ค. 64	48,700	48,500	48,400	48,400	48,800	48,700	48,100
			3 พ.ย. 64	50,500	50,600	50,500	50,500	50,500	50,500	50,200
			10 พ.ย. 64	47,300	47,600	47,300	47,300	47,700	47,500	47,500
			17 พ.ย. 64	49,200	48,200	48,500	48,900	47,700	48,800	49,200
			24 พ.ย. 64	49,300	49,600	49,300	49,400	49,500	49,700	49,800
			1 ธ.ค. 64	46,800	46,800	46,100	46,600	46,500	46,800	46,900
			8 ธ.ค. 64	48,300	48,300	48,300	48,200	48,100	48,200	48,300
			15 ธ.ค. 64	49,400	49,400	48,700	48,900	48,900	49,100	48,800
			22 ธ.ค. 64	48,680	49,990	49,100	50,010	48,880	47,880	49,560
			27 ธ.ค. 64	49,000	49,200	48,700	49,000	49,200	49,200	49,000

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ก.2-30 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)	µs/cm	-	5 ม.ค. 65	49,100	50,000	49,800	49,900	50,000	49,900	49,000
			12 ม.ค. 65	51,000	50,800	49,430	51,000	50,900	50,800	47,400
			19 ม.ค. 65	48,700	49,000	48,900	49,000	49,100	49,300	49,100
			26 ม.ค. 65	49,100	50,300	49,700	50,600	49,800	49,800	49,400
			2 ก.พ. 65	50,940	50,030	49,040	50,200	50,050	50,750	49,320
			9 ก.พ. 65	50,180	49,930	49,530	50,930	49,940	50,580	49,180
			17 ก.พ. 65	49,270	49,580	49,370	49,370	49,490	49,730	49,220
			23 ก.พ. 65	43,730	46,350	46,240	44,630	46,580	45,580	46,420
			2 มี.ค. 65	47,810	49,550	48,080	47,120	48,950	49,310	47,420
			9 มี.ค. 65	49,700	49,900	49,600	49,600	49,700	49,400	49,600
			16 มี.ค. 65	46,400	47,000	47,400	46,800	48,000	47,800	47,300
			23 มี.ค. 65	47,800	47,600	47,900	47,500	47,100	47,600	47,000
			30 มี.ค. 65	49,200	49,700	48,100	49,300	49,200	48,400	44,500
			6 เม.ย. 65	47,900	48,100	47,900	48,100	48,200	47,600	46,500
			11 เม.ย. 65	48,900	49,100	48,900	49,000	48,800	48,900	44,000
			20 เม.ย. 65	50,000	50,200	50,600	48,700	48,700	48,700	48,200
			27 เม.ย. 65	48,600	48,400	47,600	48,300	48,400	48,500	45,900
			4 พ.ค. 65	48,200	48,400	48,000	48,300	48,300	48,300	48,200
			11 พ.ค. 65	47,500	47,600	46,900	47,500	47,700	47,900	45,900
			18 พ.ค. 65	48,350	48,620	48,870	48,250	48,410	48,040	48,840
			25 พ.ค. 65	48,700	48,500	48,600	48,200	48,000	48,300	47,900
			1 มิ.ย. 65	49,100	48,800	48,000	49,100	48,900	49,100	47,100
			8 มิ.ย. 65	48,650	48,810	49,160	49,550	48,430	48,510	45,660
			15 มิ.ย. 65	48,320	48,070	47,910	48,370	48,400	48,230	47,090
			22 มิ.ย. 65	49,860	50,160	49,370	50,120	49,710	49,960	49,670
			29 มิ.ย. 65	47,620	48,650	48,850	48,100	48,070	48,930	48,420

หมายเหตุ : * ไม่มีมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ก.2-31 ผลการตรวจวัดปริมาณทองแดงที่ละลายทั้งหมด (TDS) ของน้ำทะเล
โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอชพี 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณแอลกอฮอล์ในเลือด (TDS) ที่สถานีพินาศ	mg/l	-	3 ม.ค. 63	34,900	35,220	34,980	35,440	35,520	36,000	34,800
			8 ม.ค. 63	35,200	35,840	35,560	34,940	33,800	35,540	33,580
			15 ม.ค. 63	35,480	35,160	34,320	35,140	33,100	34,920	34,420
			22 ม.ค. 63	35,340	35,620	35,060	35,080	35,600	35,240	34,700
			29 ม.ค. 63	34,800	34,600	36,520	36,400	36,540	36,140	35,560
			5 ก.พ. 63	34,060	34,640	34,460	36,020	34,700	34,020	33,360
			12 ก.พ. 63	33,480	33,580	34,260	33,960	33,500	34,040	32,440
			19 ก.พ. 63	34,540	34,820	34,400	35,620	35,420	35,060	34,640
			28 ก.พ. 63	34,520	35,300	34,280	35,360	35,560	34,040	34,760
			4 มี.ค. 63	35,140	33,500	34,040	32,840	36,140	33,700	34,000
			11 มี.ค. 63	35,180	35,460	34,360	34,780	35,580	36,540	35,900
			18 มี.ค. 63	36,520	35,160	35,020	34,200	35,320	33,860	33,940
			25 มี.ค. 63	36,300	34,940	33,780	33,680	33,320	34,140	33,900
			1 เม.ย. 63	34,440	35,100	33,460	35,300	34,940	34,940	33,480
8 เม.ย. 63	33,420	33,440	34,000	32,880	34,460	33,780	34,420			
15 เม.ย. 63	35,220	35,200	34,640	35,400	35,360	35,340	34,860			
22 เม.ย. 63	33,300	33,440	34,380	35,160	34,100	32,760	33,360			
29 เม.ย. 63	34,680	34,640	35,660	35,320	35,140	34,620	33,980			
8 พ.ค. 63	37,360	35,940	36,120	35,000	36,040	36,060	34,480			
13 พ.ค. 63	35,720	34,940	35,760	35,500	35,060	36,140	35,620			
20 พ.ค. 63	34,240	33,820	34,200	34,380	34,460	33,360	35,060			
27 พ.ค. 63	34,740	34,000	34,220	34,080	33,940	34,500	33,980			
5 มิ.ย. 63	34,020	34,120	34,820	34,260	35,400	35,520	33,760			
10 มิ.ย. 63	34,260	34,080	34,120	34,660	34,920	34,880	33,020			
17 มิ.ย. 63	36,560	36,120	34,780	34,840	35,140	35,080	35,040			
24 มิ.ย. 63	35,940	35,060	34,500	35,260	34,960	35,340	34,800			

หมายเหตุ: *ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์
บริษัท โกลด์ เอสทีพี จำกัด

ตารางที่ ค.2-31 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	บันทึกข้อจำกัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณของแข็ง ที่ละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	-	1 ก.ล. 63	35,080	34,600	34,880	34,340	34,080	34,960	35,020
		-	8 ก.ล. 63	34,420	35,580	34,040	34,800	35,000	35,420	33,260
		-	15 ก.ล. 63	32,200	34,420	33,300	33,880	33,800	33,300	31,660
		-	22 ก.ล. 63	33,400	33,100	33,600	32,920	33,160	31,620	28,920
		-	29 ก.ล. 63	34,280	33,580	34,380	36,000	34,380	35,480	32,580
		-	5 ค.ล. 63	34,900	35,280	35,820	34,740	35,400	35,900	34,340
		-	13 ค.ล. 63	34,620	34,780	32,080	34,240	34,520	34,340	32,980
		-	19 ค.ล. 63	34,840	33,800	34,120	33,620	34,320	33,820	33,460
		-	26 ค.ล. 63	33,680	33,880	33,760	34,200	34,440	34,180	34,540
		-	2 ก.ล. 63	33,820	33,640	34,340	33,340	35,140	34,000	33,140
		-	9 ก.ล. 63	35,450	34,160	34,320	33,580	35,920	34,760	34,920
		-	16 ก.ล. 63	32,220	32,580	32,060	35,680	33,160	32,860	31,600
		-	23 ก.ล. 63	33,020	33,860	32,920	34,140	33,920	33,000	33,380
		-	30 ก.ล. 63	35,140	36,260	34,420	33,720	38,320	36,460	35,600
		-	7 ค.ล. 63	33,800	32,000	31,420	31,540	32,120	32,580	30,110
		-	14 ค.ล. 63	36,090	36,320	35,560	34,580	33,960	35,560	34,460
		-	21 ค.ล. 63	32,360	33,270	32,720	33,520	35,800	34,480	34,040
		-	28 ค.ล. 63	36,000	36,640	35,740	35,680	35,960	35,840	34,900
		-	4 พ.ล. 63	35,060	35,940	35,420	34,740	35,040	35,680	34,180
		-	11 พ.ล. 63	36,200	34,800	34,560	34,340	36,300	37,360	35,680
-	18 พ.ล. 63	36,160	39,300	36,000	36,900	38,440	37,560	38,900		
-	25 พ.ล. 63	34,600	36,880	37,580	34,620	37,620	39,100	36,440		
-	2 ค.ล. 63	35,700	37,260	36,520	36,180	35,800	35,360	35,640		
-	9 ค.ล. 63	36,080	35,640	33,720	37,200	36,620	34,680	36,440		
-	16 ค.ล. 63	37,380	35,220	36,820	36,440	35,460	35,940	35,360		
-	23 ค.ล. 63	35,180	37,100	36,760	37,400	37,880	37,120	36,200		
-	30 ค.ล. 63	34,740	37,280	35,160	37,020	35,820	35,180	34,560		

หมายเหตุ: * ไม่สามารถกำหนด

ตารางที่ ก.2-31 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณของแข็ง	mg/l	-	6 ม.ค. 64	37,760	37,200	35,440	36,500	36,740	36,840	36,920
ที่ละลายทั้งหมด (TDS)			13 ม.ค. 64	34,940	37,940	35,180	37,680	37,460	36,560	36,800
			20 ม.ค. 64	32,280	35,000	32,720	33,180	33,480	34,420	33,640
			27 ม.ค. 64	34,840	37,760	35,640	35,440	37,360	36,960	34,040
			3 ก.พ. 64	35,640	37,720	37,180	37,400	35,060	36,900	35,780
			10 ก.พ. 64	33,980	33,620	34,900	36,220	34,480	35,800	35,660
			17 ก.พ. 64	34,280	34,200	34,420	34,180	34,160	34,420	34,900
			24 ก.พ. 64	35,040	35,220	34,040	34,820	34,740	34,460	34,140
			3 มี.ค. 64	36,580	35,680	36,460	35,120	33,340	35,100	32,800
			10 มี.ค. 64	34,220	37,600	36,380	36,600	38,080	36,020	36,660
			17 มี.ค. 64	38,580	37,540	35,300	36,240	35,480	37,700	36,220
			24 มี.ค. 64	36,860	37,300	36,420	36,560	36,880	36,980	36,840
			31 มี.ค. 64	33,980	33,540	33,000	34,560	33,880	33,560	33,860
			7 เม.ย. 64	35,800	36,680	32,380	35,000	36,180	33,840	35,220
			16 เม.ย. 64	37,320	36,100	36,020	36,980	34,820	37,900	33,080
			21 เม.ย. 64	35,780	36,620	35,160	38,440	37,660	36,800	33,560
			28 เม.ย. 64	36,860	36,020	36,720	37,040	36,900	36,740	34,800
			5 พ.ค. 64	35,680	36,580	35,620	35,640	36,160	36,280	36,800
			12 พ.ค. 64	35,500	36,000	36,020	36,380	36,600	35,380	35,280
			19 พ.ค. 64	35,380	35,700	33,500	34,460	35,760	35,600	34,840
			27 พ.ค. 64	33,640	32,820	34,000	34,060	33,920	35,280	34,100
			2 มิ.ย. 64	32,960	34,740	36,000	35,920	36,660	36,720	36,280
			9 มิ.ย. 64	34,580	34,720	34,740	34,260	34,380	34,840	34,860
			16 มิ.ย. 64	35,520	33,380	35,220	34,580	33,880	35,380	33,960
			23 มิ.ย. 64	35,140	35,180	35,380	34,920	35,440	36,980	35,860
			30 มิ.ย. 64	36,120	34,760	34,720	34,740	35,320	35,720	33,780

หมายเหตุ : * ไม่เกินมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ก.2-31 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณของแข็ง	mg/l	-	7 ก.ค. 64	36,620	36,120	35,480	34,180	35,940	36,080	35,060
ที่ละลายทั้งหมด (TDS)			14 ก.ค. 64	38,100	34,660	35,820	38,240	36,860	34,940	33,520
			21 ก.ค. 64	35,920	34,740	35,420	34,680	32,200	35,600	31,200
			29 ก.ค. 64	36,980	35,040	36,720	36,980	35,680	35,940	37,320
			4 ส.ค. 64	38,040	38,060	37,460	37,680	35,700	37,300	35,920
			11 ส.ค. 64	35,260	36,380	35,800	34,360	35,760	35,840	36,520
			18 ส.ค. 64	38,420	38,280	37,660	38,320	38,280	37,060	38,080
			25 ส.ค. 64	37,320	37,460	36,960	37,240	36,840	37,220	36,520
			1 ก.ย. 64	30,420	32,740	32,160	30,000	33,920	32,120	34,580
			8 ก.ย. 64	35,540	35,480	35,340	36,480	37,380	36,900	35,060
			17 ก.ย. 64	37,700	35,140	33,620	34,940	34,440	36,600	33,740
			22 ก.ย. 64	31,600	34,740	32,820	31,540	33,240	35,400	31,160
			29 ก.ย. 64	35,300	36,080	33,900	37,240	38,120	36,300	35,440
			6 ต.ย. 64	33,420	33,020	33,920	33,200	36,760	33,880	35,180
			12 ต.ย. 64	32,700	31,680	33,500	34,360	34,160	35,360	30,020
			20 ต.ย. 64	34,760	35,880	37,100	37,640	35,840	35,520	34,960
			27 ต.ย. 64	34,820	35,800	35,780	35,380	36,720	36,840	35,700
			3 พ.ย. 64	33,400	35,320	36,500	37,740	35,440	34,600	35,300
			10 พ.ย. 64	32,760	34,380	33,660	33,660	36,200	36,020	34,280
			17 พ.ย. 64	34,300	33,360	33,200	34,140	33,060	33,880	33,700
			24 พ.ย. 64	37,160	31,920	35,900	35,480	35,260	34,660	36,620
			1 ธ.ค. 64	35,620	35,240	34,940	36,800	37,080	36,720	32,940
			8 ธ.ค. 64	33,040	35,740	33,440	34,140	33,920	35,920	36,940
			15 ธ.ค. 64	33,420	34,900	35,400	34,840	33,600	34,300	34,020
			22 ธ.ค. 64	36,600	36,220	36,200	37,240	35,760	36,660	34,560
			27 ธ.ค. 64	34,760	33,180	34,620	35,980	34,680	33,240	34,900

หมายเหตุ : * ไม่เกินมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ค.2-32 ผลการตรวจวัดค่าความถี่ (Turbidity) ของน้ำทะเล บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	A	B	C	D	E	I	O
ความถี่ (Turbidity)	NTU	-	3 ม.ค. 63 3.38	3.58	3.70	4.18	4.72	1.72	2.83
			8 ม.ค. 63 1.50	1.64	1.06	1.84	2.34	0.82	1.55
			15 ม.ค. 63 2.64	3.80	1.61	3.74	3.46	1.78	1.99
			22 ม.ค. 63 2.04	3.82	5.54	3.42	4.00	1.55	4.80
			29 ม.ค. 63 4.43	3.13	3.88	4.96	4.00	2.64	5.31
			5 ก.พ. 63 4.15	4.84	2.20	5.24	4.20	3.06	5.64
			12 ก.พ. 63 3.45	2.84	3.53	4.80	4.39	1.84	4.06
			19 ก.พ. 63 8.60	9.82	9.39	10.16	7.32	4.02	13.60
			28 ก.พ. 63 7.87	8.26	6.42	6.96	7.64	7.11	10.55
			4 มี.ค. 63 3.78	2.47	1.55	2.05	2.93	2.95	2.75
			11 มี.ค. 63 3.51	3.35	6.06	4.41	3.29	3.45	3.71
			18 มี.ค. 63 4.69	3.05	5.03	8.19	4.02	0.74	4.40
			25 มี.ค. 63 3.72	3.08	2.53	2.66	3.68	3.11	3.11
			1 เม.ย. 63 3.05	3.61	4.14	3.53	2.01	1.76	4.22
			8 เม.ย. 63 3.09	4.85	3.11	4.21	2.66	2.02	6.52
			15 เม.ย. 63 1.93	2.86	2.05	2.57	3.25	0.96	7.64
			22 เม.ย. 63 5.54	4.21	1.00	3.55	4.04	1.85	8.13
			29 เม.ย. 63 1.23	1.65	1.96	2.44	2.34	1.15	2.37
			8 พ.ค. 63 2.20	1.89	1.54	2.08	2.05	0.67	4.18
			13 พ.ค. 63 1.36	1.56	2.59	1.97	1.93	0.79	2.44
			20 พ.ค. 63 5.05	3.19	2.30	3.49	4.37	5.44	2.71
			27 พ.ค. 63 4.62	3.62	2.84	4.07	4.40	2.07	9.26
			5 มิ.ย. 63 7.95	5.70	7.62	5.68	4.39	1.06	7.44
			10 มิ.ย. 63 7.42	6.43	9.47	4.89	5.11	3.94	7.84
			17 มิ.ย. 63 7.21	6.87	6.48	5.44	7.15	2.36	10.66
			24 มิ.ย. 63 2.29	2.96	2.54	3.12	2.86	1.14	4.32

หมายเหตุ : * ไม่เกินมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ค.2-31 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	A	B	C	D	E	I	O
ปริมาณของแข็ง	mg/l	-	5 ม.ค. 65 35,680	35,640	34,560	34,600	35,220	35,200	35,400
โลหะหนัก (TDS)			12 ม.ค. 65 35,680	35,000	35,640	34,700	34,860	35,520	33,200
			19 ม.ค. 65 37,080	37,340	36,640	36,600	37,020	36,700	36,120
			26 ม.ค. 65 35,520	35,880	35,400	34,700	35,060	37,020	35,240
			2 ก.พ. 65 34,280	34,800	33,820	31,800	34,560	34,860	34,380
			9 ก.พ. 65 36,320	36,400	35,740	35,840	35,660	36,700	35,460
			17 ก.พ. 65 35,720	35,960	35,280	35,580	35,260	35,700	36,000
			23 ก.พ. 65 33,400	33,580	32,400	33,960	33,900	33,780	33,560
			2 มี.ค. 65 34,520	36,380	35,100	34,740	37,340	35,920	35,460
			9 มี.ค. 65 37,120	34,820	36,200	34,760	35,180	35,260	35,000
			16 มี.ค. 65 36,140	36,640	36,700	35,680	38,180	37,580	35,260
			23 มี.ค. 65 38,460	37,300	36,020	35,640	37,800	37,800	36,920
			30 มี.ค. 65 36,620	37,080	35,460	36,480	56,240	34,940	32,760
			6 เม.ย. 65 36,800	36,560	36,120	36,320	34,040	36,560	34,520
			11 เม.ย. 65 37,080	33,200	34,940	35,680	35,640	35,000	32,560
			20 เม.ย. 65 38,520	38,120	38,220	37,060	36,740	36,600	36,720
			27 เม.ย. 65 37,660	36,520	35,140	34,560	36,560	35,800	33,920
			4 พ.ค. 65 35,160	36,940	37,720	37,860	37,960	36,980	37,100
			11 พ.ค. 65 35,200	36,880	34,820	34,860	36,460	35,760	34,440
			18 พ.ค. 65 36,460	35,300	35,080	35,900	36,640	35,500	36,360
			25 พ.ค. 65 38,180	39,620	33,000	38,300	37,060	39,040	39,020
			1 มิ.ย. 65 34,960	32,660	32,600	35,520	35,560	33,860	34,240
			8 มิ.ย. 65 34,900	36,460	34,900	36,300	34,960	35,960	32,060
			15 มิ.ย. 65 34,640	35,400	34,740	36,000	34,200	36,460	34,940
			22 มิ.ย. 65 33,760	33,760	33,940	35,000	32,840	33,180	33,400
			29 มิ.ย. 65 34,280	35,020	36,220	35,560	36,040	36,540	35,300

หมายเหตุ : * ไม่เกินมาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ก.2-32 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความขุ่น (Turbidity)	NTU	-	1 ก.ค. 63	8.95	7.04	5.22	7.77	6.75	3.81	11.40
			8 ก.ค. 63	2.95	2.33	1.18	4.10	3.63	1.47	4.42
			15 ก.ค. 63	4.62	2.74	3.63	2.65	2.31	2.84	6.56
			22 ก.ค. 63	1.86	1.87	1.39	1.49	2.91	18.37	22.33
			29 ก.ค. 63	2.73	1.37	2.55	3.47	3.02	3.38	7.78
			5 ส.ค. 63	13.47	17.83	22.13	50.77	22.10	3.57	17.60
			13 ส.ค. 63	2.91	1.64	3.89	2.39	2.44	3.65	5.59
			19 ส.ค. 63	2.00	2.36	1.45	2.94	3.37	1.32	2.58
			26 ส.ค. 63	4.17	4.05	4.72	4.03	3.85	2.58	5.62
			2 ก.ย. 63	1.46	1.68	1.23	1.74	1.21	0.84	2.00
			9 ก.ย. 63	1.67	1.73	1.77	1.38	1.61	0.35	1.83
			16 ก.ย. 63	7.96	4.59	4.24	4.74	4.24	3.20	6.40
			23 ก.ย. 63	3.14	3.10	4.63	4.69	3.77	2.04	7.76
			30 ก.ย. 63	13.33	11.10	22.60	11.07	5.32	3.40	21.53
			7 ต.ค. 63	2.40	2.78	1.84	2.84	2.47	1.14	6.05
			14 ต.ค. 63	2.52	2.27	6.62	2.08	3.85	2.02	4.01
			21 ต.ค. 63	2.34	2.79	3.33	4.85	2.47	1.18	4.35
			28 ต.ค. 63	1.73	5.87	5.71	2.21	2.45	1.30	4.63
			4 พ.ย. 63	3.20	3.00	4.81	3.14	2.00	1.26	2.17
			11 พ.ย. 63	1.74	1.21	1.74	1.64	1.85	0.95	3.81
			18 พ.ย. 63	1.00	1.18	1.36	2.05	1.85	1.94	2.24
			25 พ.ย. 63	2.17	2.04	2.64	2.26	2.26	0.85	5.29
			2 ธ.ย. 63	1.56	1.90	2.14	2.38	2.27	7.86	2.06
			9 ธ.ย. 63	4.04	1.53	3.07	2.36	1.76	1.69	2.21
			16 ธ.ย. 63	2.01	1.75	1.83	1.73	2.05	1.10	2.36
			23 ธ.ย. 63	3.21	2.93	2.83	3.00	3.74	2.23	3.76
			30 ธ.ย. 63	2.50	3.23	2.25	2.98	3.12	1.85	2.49

หมายเหตุ : * ไม่เกินค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ ก.2-32 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความขุ่น (Turbidity)	NTU	-	6 ม.ค. 64	3.41	3.11	3.49	2.86	1.60	1.53	2.48
			13 ม.ค. 64	3.27	3.01	3.33	4.35	4.36	1.59	7.49
			20 ม.ค. 64	3.49	5.88	3.44	2.82	7.20	2.37	4.85
			27 ม.ค. 64	2.71	2.23	3.57	2.15	1.53	2.15	4.95
			3 ก.พ. 64	2.25	2.87	2.55	2.55	2.64	1.79	2.99
			10 ก.พ. 64	6.70	4.45	8.00	7.30	8.11	3.07	8.46
			17 ก.พ. 64	5.25	5.00	4.51	7.86	6.27	1.76	5.44
			24 ก.พ. 64	4.38	3.80	9.12	4.18	11.00	1.65	7.38
			3 มี.ค. 64	1.67	1.89	2.55	3.18	3.37	2.73	5.24
			10 มี.ค. 64	2.16	1.67	1.82	2.45	2.63	0.87	2.51
			17 มี.ค. 64	5.54	3.44	5.16	5.25	4.54	2.85	3.73
			24 มี.ค. 64	1.23	1.23	2.14	1.75	1.81	0.76	2.52
			31 มี.ค. 64	5.19	2.46	5.90	4.40	3.89	0.75	4.54
			7 เม.ย. 64	3.53	4.34	9.43	5.08	2.10	3.02	8.46
			16 เม.ย. 64	3.95	2.85	2.74	2.76	2.41	3.04	4.64
			21 เม.ย. 64	2.60	1.34	2.03	3.05	3.54	1.37	5.45
			28 เม.ย. 64	2.95	3.01	2.45	2.45	3.54	2.57	5.06
			5 พ.ค. 64	1.32	2.84	2.37	2.63	2.63	2.91	4.18
			12 พ.ค. 64	3.56	2.75	3.86	3.75	2.84	2.63	4.47
			19 พ.ค. 64	4.24	4.14	7.06	4.80	4.13	3.14	5.17
			27 พ.ค. 64 **	9.30	9.08	10.82	6.16	10.68	4.90	11.92
			2 มิ.ย. 64	6.49	4.25	3.72	5.43	3.72	1.76	6.90
			9 มิ.ย. 64	5.18	6.52	7.84	7.03	8.19	8.36	8.67
			16 มิ.ย. 64	8.51	8.38	9.64	7.20	8.88	8.15	7.51
			23 มิ.ย. 64	14.87	13.10	4.28	9.63	3.87	1.65	15.70
			30 มิ.ย. 64	5.79	6.20	6.81	6.16	4.75	2.10	10.57

หมายเหตุ : * ไม่เกินค่ามาตรฐานกำหนด

** ในขณะเก็บตัวอย่าง อยู่ในฤดูร้อน ซึ่งมีคลื่นสูงลมแรง หรืออาจช่วงมีฝนตก

ตารางที่ ค.2-32 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ความขุ่น (Turbidity)	NTU	-	7 ก.ย. 64 **	13.97	15.90	7.54	16.20	15.00	2.60	8.34
			14 ก.ย. 64	2.70	2.71	2.78	3.42	3.02	3.94	3.84
			21 ก.ย. 64 **	10.53	9.53	13.73	14.27	15.50	14.63	13.00
			29 ก.ย. 64 **	10.33	2.42	11.33	11.63	10.30	2.00	8.33
			4 ต.ย. 64 **	14.33	8.77	13.50	14.73	13.57	5.16	15.50
			11 ต.ย. 64 **	12.10	13.10	3.82	13.33	16.67	3.45	16.14
			18 ต.ย. 64	2.92	2.52	2.02	3.06	4.07	1.34	2.64
			25 ต.ย. 64	5.14	12.23	7.81	11.90	7.60	2.69	6.85
			1 ก.ย. 64	3.12	2.93	14.80	5.84	1.75	2.03	4.98
			8 ก.ย. 64	1.74	1.77	4.28	3.75	2.56	0.88	6.37
			17 ก.ย. 64	3.23	2.13	8.02	2.20	1.99	1.34	8.74
			22 ก.ย. 64	8.99	4.78	5.29	9.28	3.51	2.04	8.08
			29 ก.ย. 64	1.46	1.18	3.58	1.48	1.45	1.11	3.84
			6 ต.ย. 64	0.88	0.96	1.51	1.07	0.83	1.18	4.72
12 ต.ย. 64	13.33	15.00	14.90	27.10	8.14	7.96	17.50			
20 ต.ย. 64	1.48	2.09	2.60	1.99	1.92	0.87	6.38			
27 ต.ย. 64	1.26	1.37	1.15	1.54	2.32	1.14	2.55			
3 พ.ย. 64	1.02	1.06	1.02	1.56	1.24	0.83	1.07			
10 พ.ย. 64	1.03	1.26	1.87	1.56	1.52	0.95	1.34			
17 พ.ย. 64	1.35	1.78	2.07	2.04	2.35	1.06	2.28			
24 พ.ย. 64	4.73	2.27	3.83	3.97	4.17	2.49	5.15			
1 ธ.ย. 64	3.74	0.93	4.15	5.37	5.33	1.55	6.26			
8 ธ.ย. 64	2.30	2.05	2.43	3.33	1.77	1.55	3.33			
15 ธ.ย. 64	1.63	1.92	1.24	1.87	1.45	0.74	2.66			
22 ธ.ย. 64	2.34	2.74	1.76	3.45	3.37	2.14	2.83			
27 ธ.ย. 64	4.56	4.46	3.06	4.18	4.02	3.95	10.47			

หมายเหตุ :

* ในขณะเก็บตัวอย่าง อยู่เบญจมาศรูปสูงมีกลิ่นสูง/ลมแรง หรือบางช่วงฝนตก

ตารางที่ ก.2-32 (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	A	B	C	D	E	I	O	
ความขุ่น (Turbidity)	NTU	-	5 ม.ค. 65	4.76	4.85	3.43	5.27	4.43	1.84	4.53
			12 ม.ค. 65	1.30	2.55	1.64	2.71	3.82	2.75	1.98
			19 ม.ค. 65	4.81	2.15	3.15	5.19	4.39	3.08	5.86
			26 ม.ค. 65	3.46	2.28	2.13	2.64	3.06	1.36	1.71
			2 ก.พ. 65	11.37	4.51	8.52	5.10	3.52	3.28	9.29
			9 ก.พ. 65	2.44	2.04	2.33	2.73	3.17	1.31	1.54
			17 ก.พ. 65	9.72	5.20	6.78	12.07	9.05	2.75	7.71
			23 ก.พ. 65	7.04	2.54	4.43	5.78	7.05	3.05	6.33
			2 มี.ค. 65	10.80	4.60	14.27	8.46	3.30	1.36	12.60
			9 มี.ค. 65	3.01	2.67	6.95	4.96	4.44	1.76	8.50
			16 มี.ค. 65	6.92	5.77	5.61	6.44	3.35	1.40	12.17
			23 มี.ค. 65	8.65	4.67	7.77	10.57	7.66	5.18	12.27
			30 มี.ค. 65	2.65	1.89	6.03	3.64	2.78	1.13	6.69
			6 เม.ย. 65	1.75	1.53	1.60	2.54	4.80	1.85	3.71
			11 เม.ย. 65	2.51	1.93	2.30	3.12	3.43	1.67	3.66
			20 เม.ย. 65	1.28	1.42	1.20	1.74	3.47	1.74	4.32
			27 เม.ย. 65	3.27	2.55	5.91	3.58	4.45	2.69	8.70
			4 พ.ค. 65	2.92	2.91	2.67	3.94	3.74	1.75	4.44
			11 พ.ค. 65	4.67	4.74	6.47	5.05	3.97	3.03	7.76
			18 พ.ค. 65	6.79	4.67	5.21	6.63	5.18	3.53	6.52
25 พ.ค. 65	6.02	6.58	5.06	7.19	5.52	1.86	3.46			
1 มิ.ย. 65	6.49	3.60	11.13	6.07	6.50	1.68	7.43			
8 มิ.ย. 65	3.79	4.14	4.69	3.32	2.49	4.11	6.37			
15 มิ.ย. 65	3.84	3.52	7.11	3.57	3.39	3.46	7.38			
22 มิ.ย. 65	4.07	3.83	17.70	4.38	3.62	3.20	7.96			
29 มิ.ย. 65	3.74	3.48	6.22	6.11	4.35	0.83	7.69			

หมายเหตุ :

****** ในขณะที่เกิดตัวอย่าง^๑ อยู่ในฤดูมรสุม^๒ ซึ่งมีคลื่นสูง/ลมแรง^๓ หรือบางช่วง^๔ฝนตก

ตารางที่ ก.2-35 ผลการตรวจวัดค่าคลอรีนคงเหลือของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
คลอรีนคงเหลือ (Residual Chlorine)	mg/l	≤ 0.01	15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			12 ก.พ. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 มี.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			15 เม.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			24 มิ.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			15 ก.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 ส.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			21 ต.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 พ.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			16 ธ.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 ม.ก. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 ก.พ. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 มี.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			21 เม.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			2 มิ.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			14 ก.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 ส.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 ต.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 พ.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			15 ธ.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			9 ก.พ. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			16 มี.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 เม.ย. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			15 มิ.ย. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และกำหนดตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Non-detectable) หมายถึง มีค่าต่ำกว่า โดย ND ของ Residual chlorine ≤ 0.01 mg/l

ตารางที่ ก.2-34 ผลการตรวจวัดค่าบีโอดีของน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน *	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
บีโอดี BOD ₅	mg/l		15 ม.ค. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			12 ก.พ. 63	1.7	1.6	1.6	1.7	2.2	1.8	2.0
			18 มี.ค. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			15 เม.ย. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.0	<1.0
			20 พ.ค. 63	1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.0
			24 มิ.ย. 63	<1.0	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.3
			15 ก.ค. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			19 ส.ค. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			16 ก.ย. 63	1.3	2.0	2.7	1.1	1.4	<1.0	2.3
			21 ต.ค. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			18 พ.ย. 63	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.5
			16 ธ.ค. 63	1.2	1.6	1.7	1.3	<1.0	1.2	2.0
			20 ม.ค. 64	1.0	1.4	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	1.6
			17 ก.พ. 64	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.0
			17 มี.ค. 64	1.1	1.7	1.1	1.9	1.1	1.6	2.2
			21 เม.ย. 64	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0
			19 พ.ค. 64	2.0	1.6	1.4	1.6	1.1	<1.0	1.4
			2 มิ.ย. 64	1.6	1.2	<1.0	<1.0	1.1	<1.0	1.3
			14 ก.ค. 64	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			18 ส.ค. 64	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			17 ก.ย. 64	<1.0	<1.0	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			20 ต.ค. 64	1.2	1.5	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.1
			17 พ.ย. 64	1.6	1.0	1.2	1.0	1.0	1.0	1.2
			15 ธ.ค. 64	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	1.0	<1.0
			19 ม.ค. 65	<1.0	1.4	1.1	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			9 ก.พ. 65	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			16 มี.ค. 65	1.2	1.2	<1.0	1.3	<1.0	<1.0	<1.0
			20 เม.ย. 65	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0
			18 พ.ค. 65	<1.0	<1.0	1.6	<1.0	1.2	1.3	1.5
			15 มิ.ย. 65	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	3.6

หมายเหตุ : * ไม่มีความเหมาะสม

ตารางที่ ก.2-36

ผลการตรวจวัดปริมาณไฮโดรคาร์บอนในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (Petroleum Hydrocarbon)	µg/l	≤ 5	15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 พ.ค. 63	0.08	0.07	2.90	0.09	0.51	0.16	0.27
			16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ : 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Not-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND < 0.25 µg/l ยกเว้น เดือน พ.ค. 2563 ND < 0.05 µg/l

ตารางที่ ก.2-37

ผลการตรวจวัดสารเคมีในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
As	µg/l	≤ 10	15 ม.ค. 63	1.29	1.29	1.34	1.29	1.28	1.16	1.46
			20 พ.ค. 63	1.09	1.22	1.33	1.22	1.32	0.91	1.22
			16 ก.ย. 63	6.22	1.18	1.19	1.42	1.14	1.23	1.42
			20 ม.ค. 64	1.15	1.15	1.18	1.20	1.18	1.26	1.26
			19 พ.ค. 64	0.97	1.02	1.06	0.88	0.79	0.78	1.09
			17 ก.ย. 64	1.60	1.44	1.51	1.45	1.35	1.38	1.36
			19 ม.ค. 65	1.52	1.40	1.50	1.44	1.33	1.27	1.50
			18 พ.ค. 65	1.24	1.14	1.35	1.18	1.18	1.03	1.36

หมายเหตุ : 1. ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Not-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 0.10 ไมโครกรัมต่อลิตร

ตารางที่ ค.2-38 ผลการตรวจวัดตะกั่วในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
Pb	µg/l	≤ 8.5	15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยกว่า 3 ไมโครกรัมต่อลิตร

ตารางที่ ค.2-39 ผลการตรวจวัดปรอทในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ตรวจวัด	A	B	C	D	E	I	O
Hg	µg/l	≤ 0.1	15 ม.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			16 ก.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 ก.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ: 1. * ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยกว่า 0.05 ไมโครกรัมต่อลิตร

ตารางที่ ค.2-40

ผลการตรวจวัดสุขภาพในน้ำทะเล

โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพี 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

พารามิเตอร์	หน่วย	มาตรฐาน*	วันที่ บันทึกผล	A	B	C	D	E	I	O
Se	µg/l	-	15 มี.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 พ.ค. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			16 มิ.ย. 63	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			20 ม.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 พ.ค. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			17 มิ.ย. 64	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			19 ม.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
			18 พ.ค. 65	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

หมายเหตุ: 1.* ไม่มาตรฐานกำหนด

2. ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าขมมาก โดย ND มีค่าน้อยกว่า 0.5 ไม่ไ้ตรวจพบคลอสิตร

ตารางที่ ค.2-41 ผลการตรวจวัดเหล็กในน้ำทะเล

โรงพยาบาลรวม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลด์ เอลฟ์ 3 จำกัด

ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565

[illegible]

માનવ :

1. * คำว่าโครงสร้างตามประเภทสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2560 และคำมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2564 (บังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ.2564)

2. ND (Non-Detectable) หมายถึง มีค่าน้อยกว่า 50 ไมโครกรัมต่อลิตร

ตารางที่ ค.2-42 ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืชแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ความหนาแน่นรวมของแพลงก์ตอนพืช ($\times 10^6$ cells/cu.m.)							
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O		
15 ม.ค. 63	513.650	389.640	439.950	141.780	213.580	1,727.520		
27 พ.ค. 63	11.700	22.200	13.090	9.550	16.800	11.538		
16 ก.ย. 63	79.640	91.980	27.370	22.880	35.280	32.490		
24 ก.พ. 64	2.718	3.495	0.830	4.928	9.166	3.769		
19 พ.ค. 64	105.017	165.037	296.432	137.600	186.680	87.219		
18 ส.ค. 64	78.840	58.161	82.549	110.152	121.170	3.979		
23 ก.พ. 65	122.609	148.842	207.513	75.919	1.885	189.232		
25 พ.ค. 65	22.971	28.914	52.539	26.972	21.576	47.349		

ตารางที่ ค.2-43 จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืชแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	จำนวนชนิดของแพลงก์ตอนพืช (ชนิด)					
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O
15 ม.ค. 63	26	26	17	28	17	24
27 พ.ค. 63	18	17	15	18	20	19
16 ก.ย. 63	23	16	15	17	27	15
24 ก.พ. 64	37	47	23	33	39	22
19 พ.ค. 64	25	21	23	23	25	26
18 ส.ค. 64	38	39	42	39	43	29
23 ก.พ. 65	45	39	36	39	25	27
25 พ.ค. 65	41	43	44	39	45	41

ตารางที่ ก.2-44 **ดัชนีความหลากหลายของเพลงนกตอนเช้าแต่ละสถานี**
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีความหลากหลายของเพลงนกตอนเช้า							
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O		
15 ม.ค. 63	0.4893	0.5619	0.3564	1.1968	0.3773	0.1138		
27 พ.ค. 63	1.9926	1.4662	2.1283	2.3774	2.6173	2.5424		
16 ก.ย. 63	1.9195	1.5483	2.1091	2.2487	2.6668	2.1412		
24 ก.พ. 64	3.0085	3.1652	2.8025	2.5484	2.6643	1.9608		
19 พ.ค. 64	0.3384	0.1978	0.0771	0.1816	0.3486	0.1074		
18 ส.ค. 64	1.5331	1.3369	1.3942	1.3194	1.3418	2.3942		
23 ก.พ. 65	1.3600	1.1700	1.0300	1.4500	2.4600	0.7400		
25 พ.ค. 65	1.7570	1.7969	1.3622	2.2052	2.2992	1.9187		

ตารางที่ ก.2-45 **ความหนาแน่นรวมของเพลงนกตอนหัวค่ำแต่ละสถานี**
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ความหนาแน่นรวมของเพลงนกตอนหัวค่ำ (x 10 ⁶ individuals/cu.m.)							
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O		
15 ม.ค. 63	7.800	4.930	9.000	4.930	1.700	6.240		
27 พ.ค. 63	2.100	2.400	3.570	1.620	2.400	3.240		
16 ก.ย. 63	3.960	8.190	4.590	3.200	3.960	3.420		
24 ก.พ. 64	0.681	0.526	0.596	0.490	0.280	0.512		
19 พ.ค. 64	0.708	0.682	0.296	0.685	0.777	0.307		
18 ส.ค. 64	0.950	0.583	1.135	0.745	1.060	0.137		
23 ก.พ. 65	0.774	0.497	0.952	1.148	0.571	0.865		
25 พ.ค. 65	0.463	0.397	0.419	0.505	0.548	0.335		

ตารางที่ ก.2-46 จำนวนชนิดของแหล่งกักตุนสัตว์แต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	จำนวนชนิดของแหล่งกักตุนสัตว์ (ชนิด)							
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O		
15 มิ.ย. 63	8	7	12	8	4	9		
27 พ.ค. 63	5	4	4	5	4	4		
16 มิ.ย. 63	7	7	7	11	7	5		
24 ก.พ. 64	9	10	6	9	8	5		
19 พ.ค. 64	5	7	5	7	5	3		
18 ส.ค. 64	9	9	11	12	7	9		
23 ก.พ. 65	10	6	9	14	11	11		
25 พ.ค. 65	12	12	11	11	15	10		

ตารางที่ ก.2-47 คำนวณความหลากหลายของแหล่งกักตุนสัตว์แต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีความหลากหลายของแหล่งกักตุนสัตว์						
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O	
15 มิ.ย. 63	1.6750	1.7952	2.1492	1.8333	1.2206	1.8201	
27 พ.ค. 63	1.3317	1.1627	1.1196	1.4029	1.2425	1.1907	
16 มิ.ย. 63	1.6095	1.4595	1.3034	2.2468	1.8334	1.0797	
24 ก.พ. 64	1.3085	1.2683	1.1745	1.4793	1.7133	0.9512	
19 พ.ค. 64	0.3380	0.8880	1.4216	1.1875	0.8595	0.2408	
18 ส.ค. 64	1.4778	1.7557	1.6030	1.8186	1.3882	1.9880	
23 ก.พ. 65	1.4700	1.0600	1.1200	1.6600	1.2100	1.4500	
25 พ.ค. 65	2.1557	1.9538	1.9884	1.9342	2.1669	1.9900	

ตารางที่ ค.2-48 ความหนาแน่นรวมของสัตว์น้ำดินแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ความหนาแน่นรวมของสัตว์น้ำดิน (cell/m ³)						
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O	
15 ม.ค. 63	179	90	195	195	15	714	
27 พ.ค. 63	75	75	788	75	120	150	
16 ก.ย. 63	314	134	595	45	371	402	
24 ก.พ. 64	60	194	150	75	30	90	
19 พ.ค. 64	90	75	104	150	179	135	
18 ส.ค. 64	30	90	30	30	30	224	
23 ก.พ. 65	90	90	30	75	30	105	
25 พ.ค. 65	45	75	119	45	60	15	

ตารางที่ ค.2-49 จำนวนชนิดของสัตว์น้ำดินแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	จำนวนชนิดของสัตว์น้ำดิน (ชนิด)					
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O
15 ม.ค. 63	5	6	8	6	1	8
27 พ.ค. 63	5	4	6	3	3	5
16 ก.ย. 63	9	3	8	2	3	4
24 ก.พ. 64	3	5	5	4	2	4
19 พ.ค. 64	3	5	4	8	2	5
18 ส.ค. 64	2	5	2	2	2	4
23 ก.พ. 65	5	4	1	4	2	5
25 พ.ค. 65	3	3	3	2	3	1

ตารางที่ ค.2-50 ดัชนีความหลากหลายของสัตว์น้ำดินแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ดัชนีความหลากหลายของสัตว์น้ำดิน							
	Sampling Point A	Sampling Point B	Sampling Point C	Sampling Point D	Sampling Point I	Sampling Point O		
15 ม.ค. 63	1.2381	1.7918	1.9915	1.6716	0.0000	1.5023		
27 พ.ค. 63	1.6094	1.3322	1.1938	0.9503	0.9743	1.3592		
16 ก.ย. 63	1.9819	0.8520	1.3419	0.6365	0.3369	0.7582		
24 ก.พ. 64	1.0397	1.3142	1.4185	1.3322	0.6931	1.2425		
19 พ.ค. 64	1.0114	1.6094	1.1597	2.0253	0.0772	1.4271		
18 ส.ค. 64	0.6931	1.5607	0.6931	0.6931	0.6931	0.9557		
23 ก.พ. 65	1.5607	1.3297	0.0000	1.3322	0.6931	1.4751		
25 พ.ค. 65	1.0986	0.9503	0.7394	0.6365	1.0397	0.0000		

ตารางที่ ค.2-51 ความหนาแน่นรวมของไข่และตัวอ่อนแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	ความหนาแน่นรวมของไข่และตัวอ่อน (x 10 ⁶ หน่วย/ลูกบาศก์เมตร)	
	Sampling Point B	Sampling Point I
15 ม.ค. 63	2.380	0.170
27 พ.ค. 63	2.100	1.400
16 ก.ย. 63	1.470	1.260
24 ก.พ. 64	0.347	0.030
19 พ.ค. 64	0.548	0.238
18 ส.ค. 64	0.146	0.367
23 ก.พ. 65	0.313	0.398
25 พ.ค. 65	0.087	0.195

ตารางที่ ค.2-52 จำนวนชนิดของไข่และตัวอ่อนแต่ละสถานี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2565

วันที่ตรวจวัด	จำนวนชนิดของไข่และตัวอ่อน (ชนิด)	
	Sampling Point B	Sampling Point I
15 ม.ค. 63	2	1
27 พ.ค. 63	3	2
16 ก.ย. 63	1	1
24 ก.พ. 64	1	1
19 พ.ค. 64	2	3
18 ส.ค. 64	2	1
23 ก.พ. 65	1	3
25 พ.ค. 65	3	3

ภาคผนวก ค.3

การตรวจสอบสภาพพนักงาน

ประจำปี พ.ศ.2565

กำหนดการตรวจสุขภาพ ประจำปี 2565



กำหนดการตรวจสุขภาพ และฉีดวัคซีนไข้หวัดใหญ่ประจำปี 2565 2022 Annual Physical Examination & Influenza Vaccination



Rayong & Bowin

► Mobile check-up on site

14, 18, 20, 21 & 25 Jul 2022
06.00 - 15.00 hrs.

ณ อาคารสำนักงาน GSPP 2/3
Admin Building



► Walk-in : รพ.กรุงเทพระยอง Bangkok Rayong Hospital

14 Jul - 31 Aug 2022
07.00-15.00 hrs.



สำหรับพนักงานสังกัด GPSC, GPSC TC
และ กลุ่ม GLOW พื้นที่ระยอง และ บ่อวิน ชลบุรี

Sriracha

► Walk-in : รพ. สมิตเวช ศรีราชา Samitivej Sriracha Hospital

14 Jul - 31 Aug 2022
07.00-15.00 hrs.



สำหรับพนักงานสังกัด GPSC และ GPSC TC
พื้นที่ศรีราชา (ที่มีประวัติการตรวจกับรพ.และที่แจ้งเพิ่มเติม)

Bangkok

► Walk-in : รพ. พญาไท 2 Phyathai 2 Hospital

14 Jul - 31 Aug 2022
07.00-16.00 hrs.



สำหรับพนักงานสังกัด GPSC และ
GPSC TC พื้นที่กรุงเทพฯ



- พนักงานที่ฉีดวัคซีนตรวจสุขภาพ ที่รพ.กรุงเทพ GPSC, GPSC TC และ GLOW Group ที่ผ่านไปแล้ว 1 ปี พ.ศ. 2565
- พนักงานฉีดวัคซีนตรวจสุขภาพที่รพ.ใดก็ได้ คือ พนักงาน GPSC, GPSC TC และ GLOW Group ใดๆ
- กรณีฉีดวัคซีนตรวจสุขภาพ 2 ครั้งขึ้นไปแล้วจะตรวจสุขภาพปีต่อไปได้ (ต้องฉีดวัคซีนตรวจสุขภาพ)
- รายการตรวจสุขภาพประจำปี สามารถดูได้ที่เว็บไซต์ตรวจสุขภาพปีต่อไปได้

- Employee Can get the Influenza vaccine on the checkup date.
- In case you have got Covid-19 vaccine recently, you should wait for at least 1 month before getting another shot.
- Name list, Health checkup program, and checkup preparation as attached

พนักงานพื้นที่ระยอง, บ่อวิน Rayong & Bowin	พนักงานพื้นที่ศรีราชา Sriracha	พนักงานพื้นที่ กทม. Bangkok
ลงทะเบียนจองคิวสำหรับตรวจที่โรงงาน (ล่วงหน้าก่อนวันตรวจ 2 วัน) Mobile check-up on site Link: https://www.outsystems.com/gpsc-sc/health-checkup-annual-health-check/	ลงทะเบียนสำหรับ Walk-in รพ.สมิตเวช ศรีราชา (ล่วงหน้าก่อนวันตรวจ 3 วัน) แผนกตรวจสุขภาพ : 038 320 3200 ต่อ 3109-3110 	ลงทะเบียนสำหรับ Walk-in รพ. พญาไท 2 (ล่วงหน้าก่อนวันตรวจ 7 วัน) โทร. 1772 หรือ Mobile Application
ลงทะเบียนสำหรับ Walk-in รพ. กรุงเทพ ระยอง (ล่วงหน้าก่อนวันตรวจ 2 วัน) Link: https://www.outsystems.com/gpsc-sc/health-checkup-annual-health-check/	https://www.samitivejsriracha.com/samit	
ดูเอกสารประกอบการตรวจร่างกาย (More info.) Link: Health Check-up - Rayong	ดูเอกสารประกอบการตรวจร่างกาย (More info.) Link: Health Check-up - Sriracha	ดูเอกสารประกอบการตรวจร่างกาย (More info.) Link: Health Check-up - Bangkok
Contact Person : Rayong & Bowin คุณพิมพ์ชนก 092 917 4229 คุณชะเมียว 089 098 8436	Contact Person : Sriracha คุณพิมพ์ชนก 092 917 4229 คุณชะเมียว 089 098 8436	Contact Person : Bangkok คุณพิชิตกาน 089 449 4561

(แนะนำให้ดูผ่าน Google Chrome
หรือ Microsoft Edge)



ภาคผนวก ค.4

สถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2565

Figure 1 shows a schematic diagram of a two-dimensional lattice. The lattice is represented by a grid of points. A central point is labeled '1'. Points are numbered 1 through 10. A path is indicated by arrows: from 1 to 2, 2 to 3, 3 to 4, 4 to 5, 5 to 6, 6 to 7, 7 to 8, 8 to 9, and 9 to 10. The lattice is bounded by a dashed line.

หน่วย:0 ครั้ง

[illegible]

ภาคผนวก ค.5

ผลการสำรวจด้านเศรษฐกิจ-สังคม

ประจำปี พ.ศ.2564

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกสุมพิตรและโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกสุมพิตร 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบชูด-ชากกลาง		หนองแปน		วัดโสมภณ		มาบชูด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนหัวข้องาน	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
ตอนที่ 1 สภาพข้อมูลพื้นฐานทั่วไปของประชาชน สภาพสังคมและเศรษฐกิจ										
1.1 เพศ										
- ชาย	13	48.1	33	44.6	25	32.1	83	42.1	154	41.0
- หญิง	14	51.9	41	55.4	53	67.9	114	57.9	222	59.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.2 อายุ										
- 20 -30 ปี	1	3.7	9	12.2	9	11.5	21	10.7	40	10.6
- 31 -40 ปี	6	22.3	21	28.4	12	15.4	43	21.8	82	21.9
- 41 -50 ปี	10	37.0	18	24.3	30	38.5	68	34.5	126	33.5
- มากกว่า 50 ปี	10	37.0	26	35.1	27	34.6	65	33.0	128	34.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.3 สถานภาพในครัวเรือน										
- หัวหน้าครัวเรือน	16	59.3	35	47.3	25	32.1	83	42.1	159	42.3
- ภรรยา/สามี	10	37.0	31	41.9	48	61.5	91	46.2	180	47.9
- ลูก	0	0.0	5	6.8	5	6.4	13	6.6	23	6.1
- อื่น ๆ (บุตร)	1	3.7	3	4.0	0	0.0	10	5.1	14	3.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.4 สถานภาพการสมรส										
- โสด	2	7.4	11	14.9	8	10.2	22	11.2	43	11.4
- สมรส	24	88.9	59	79.7	69	88.5	153	77.7	305	81.1
- หม้าย	1	3.7	4	5.4	1	1.3	16	8.1	22	5.9
- แยกกันอยู่	0	0.0	0	0.0	0	0	5	2.5	5	1.3
- อื่น ๆ (ไม่ระบุ)	0	0.0	0	0.0	0	0	1	0.5	1	0.3
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.5 จำนวนสมาชิกในครัวเรือน										
- 1-3 คน	10	37.0	22	29.7	33	42.3	89	45.2	154	41.0
- 4 -6 คน	14	51.9	45	60.8	41	52.6	91	46.2	191	50.8
- 7 คนขึ้นไป	3	11.1	7	9.5	4	5.1	17	8.6	31	8.2
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.6 การศึกษา										
- ไม่ได้เรียน	0	0.0	7	9.5	0	0.0	1	0.5	8	2.0
- ประถมศึกษา	9	33.3	23	31.1	30	38.4	54	27.4	116	30.9
- มัธยมศึกษาตอนต้น	3	11.1	12	16.2	8	10.3	34	17.3	57	15.2
- มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	10	37.0	14	18.9	23	29.5	79	40.1	126	33.5
- ปวศ. หรือ อนุปริญญา	3	11.1	7	9.5	7	9.0	16	8.1	33	8.8
- ปริญญาตรี	2	7.5	10	13.5	7	9.0	13	6.6	32	8.5
- สูงกว่าปริญญาตรี	0	0.0	0	0.0	3	3.8	0	0.0	3	0.8
- อื่น ๆ	0	0.0	1	1.3	0	0.0	0	0.0	1	0.3
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.7 การนับถือศาสนา										
- พุทธ	27	100.0	73	98.6	77	98.7	194	98.5	371	98.7
- อิสลาม	0	0.0	1	1.4	0	0.0	3	1.5	4	1.0
- คริสต์	0	0.0	0	0.0	1	1.3	0	0.0	1	0.3
- อื่น ๆ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.8 อาชีพหลัก										
- รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ	0	0.0	1	1.3	2	2.6	1	0.5	4	1.1
- พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง	2	7.4	11	14.9	6	7.7	67	34.0	86	22.9
- ค้าขาย	11	40.7	36	48.6	53	67.9	52	26.4	152	40.4
- รับจ้างทั่วไป	12	44.5	19	25.7	10	12.8	50	25.4	91	24.2
- ประมง	0	0.0	5	6.8	0	0.0	0	0.0	5	1.3
- อื่นๆ (ลูกจ้างส่วนตัว, แม่บ้าน, ว่างงาน, ประมง, ข้าราชการบำนาญ, ท้าสวน, ฯลฯ)	2	7.4	2	2.7	7	9.0	27	13.7	38	10.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	มาบขลุค-ซากทอง		หนองแฟบ		วัดโสภณ		มาบขลุค		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
1.9 การประกอบอาชีพรอง/อาชีพเสริม										
- เกษตรกรรม	3	11.1	1	1.4	1	1.3	0	0.0	5	1.3
- ค้าขาย	3	11.1	8	10.8	0	0.0	13	6.6	24	6.4
- รับจ้างทั่วไป	4	14.8	6	8.1	3	3.8	19	9.6	32	8.6
- ประมง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่นๆ ระบุ (ธุรกิจส่วนตัว)	2	7.4	0	0.0	0	0.0	0	0.0	2	0.5
- ไม่มี	15	55.6	59	79.7	74	94.9	165	83.8	113	83.2
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.10 บริเวณที่ทำการประมง										
- ชายฝั่งทะเล	0	0.0	5	100.0	0	0.0	0	0.0	5	100.0
- อื่นๆ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	5	100.0	0	0.0	0	0.0	5	100.0
1.11 ทำประมงชายฝั่งทะเล : จับสัตว์น้ำได้ผลผลิตประมาณวันละ										
- ไม่เกิน 10 กิโลกรัม	0	0.0	5	100.0	0	0.0	0	0.0	5	100.0
- ไม่เกิน 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มากกว่า 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่แน่นอน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	5	100.0	0	0.0	0	0.0	5	100.0
1.11.1 ประเภทสัตว์น้ำที่จับได้ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ปลา	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- หอย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ปู	0	0.0	5	100.0	0	0.0	0	0.0	5	100.0
- กุ้ง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่นๆ (ปลาหมึก)	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	5	100.0	0	0.0	0	0.0	5	100.0
1.12 กรณีทำประมงที่อื่น : จับสัตว์น้ำได้ผลผลิตประมาณวันละ										
- ไม่เกิน 10 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่เกิน 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มากกว่า 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่แน่นอน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.12.1 ประเภทสัตว์น้ำที่จับได้										
- ปลา	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- หอย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ปู	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กุ้ง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่นๆ (ปลาหมึก)	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.13 ปัญหาและอุปสรรคในการทำอาชีพประมง										
- มี	0	0.0	2	50.0	0	0.0	0	0.0	2	50.0
- ไม่มี	0	0.0	2	50.0	0	0.0	0	0.0	2	50.0
รวม	0	0.0	4	100.0	0	0.0	0	0.0	4	100.0
1.13.1 ระบุปัญหาและอุปสรรคในการทำอาชีพประมง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- คลื่นลม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- สภาพอากาศ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ขาดภาคอุตสาหกรรม เช่น การก่อสร้าง การปล่อยน้ำเสีย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ค่าใช้จ่าย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่นๆ (การแข่งขัน)	0	0.0	2	100.0	0	0.0	0	0.0	2	100.0
รวม	0	0.0	2	100.0	0	0.0	0	0.0	2	100.0
1.14 ทำอาชีพเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำเพื่อการเพาะเลี้ยงวิสาหกิจ										
- กระชังในทะเล	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- บ่อเลี้ยง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	มาบขุด-ซากกลาง		หนองแม่เปน		วัดโสมวงษ์		มาบขุด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
1.14.1 ถ้าเลี้ยงในกระชัง ประเภทสัตว์น้ำที่เลี้ยง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ปลา	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- หอย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ปู	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กุ้ง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่นๆ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.14.1.2 ถ้าเลี้ยงในกระชัง ผลผลิตต่อการเก็บขาย 1 ครั้ง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ไม่เกิน 10 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่เกิน 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มากกว่า 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่แน่นอน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.14.2 ถ้าเลี้ยงในบ่อมีพื้นที่กี่ไร่										
- น้อยกว่า 1 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- 1-3 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มากกว่า 3 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.14.2.1 ถ้าเลี้ยงในบ่อ ประเภทสัตว์น้ำที่เลี้ยง (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ปลา	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- หอย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ปู	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กุ้ง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่นๆ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.14.2.2 ผลผลิตต่อการเก็บขาย 1 ครั้ง กิโลกรัม/ไร่ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ไม่เกิน 10 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่เกิน 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มากกว่า 20 กิโลกรัม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- ไม่แน่นอน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
1.15 ประโยชน์จากกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำลงสู่ทะเล										
- จับสัตว์น้ำได้เพิ่มขึ้น	26	96.3	73	98.6	78	100.0	188	95.4	365	97.1
- อื่น ๆ (เป็นการทำบุญ)	1	3.7	1	1.4	0	0.0	9	4.6	11	2.9
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.16 ประโยชน์จากกิจกรรมมาคารูปูน้ำในชุมชน										
- เพิ่มรายได้ในครัวเรือน	27	100.0	73	98.6	78	100.0	190	96.4	368	97.9
- อื่น ๆ (อนุรักษ์พันธุ์ปู)	0	0.0	1	1.4	0	0.0	7	3.6	8	2.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.17 ภูมิสำเนา										
- อยู่ที่นี่ตั้งแต่เกิด	14	51.9	32	43.2	47	60.3	112	56.9	205	54.5
- ย้ายมาจากที่อื่น	13	48.1	40	54.1	31	39.7	85	43.1	169	44.9
- ย้ายมาจากชุมชนอื่น	0	0.0	2	2.7	0	0.0	0	0.0	2	0.6
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ย้ายมาจากภาค										
- ภาคเหนือ	1	7.7	1	2.5	5	16.1	8	9.4	15	8.9
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	9	69.2	17	42.5	9	29.1	45	52.9	80	47.2
- ภาคกลาง	3	23.1	8	20.0	9	29.1	22	25.9	42	24.9
- ภาคตะวันออก	0	0.0	12	30.0	6	19.3	7	8.2	25	14.8
- ภาคตะวันตก	0	0.0	1	2.5	1	3.2	2	2.4	4	2.4
- ภาคใต้	0	0.0	1	2.5	1	3.2	1	1.2	3	1.8
รวม	13	100.0	40	100.0	31	100.0	85	100.0	169	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม -เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอชพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	มาบขลุค-ซากกลาง		หนองแม่		วัดโสกพัน		มาบขลุค		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
ระยะเวลาในการย้ายมาอยู่ในพื้นที่										
- ไม่เกิน 5 ปี	8	61.5	14	35.0	7	22.6	23	27.1	52	30.8
- 6-10 ปี	1	7.7	10	25.0	9	29.0	29	34.1	49	29.0
- 11-15 ปี	1	7.7	10	25.0	1	3.2	11	12.9	23	13.6
- 16-20 ปี	2	15.4	3	7.5	3	9.7	9	10.6	17	10.0
- มากกว่า 20 ปี	1	7.7	3	7.5	11	35.5	13	15.3	28	16.6
รวม	13	100.0	40	100.0	31	100.0	85	100.0	169	100.0
สาเหตุของการย้าย										
- มาประกอบอาชีพ	12	92.3	35	87.5	23	74.2	72	84.7	142	84.0
- หาที่อยู่ใหม่	0	0.0	0	0.0	1	3.2	0	0.0	1	0.6
- ย้ายตามครอบครัว	1	7.7	5	12.5	7	22.6	13	15.3	26	15.4
รวม	13	100.0	40	100.0	31	100.0	85	100.0	169	100.0
1.18 การถือครองที่ดิน										
- ไม่มีที่ดินเป็นของตนเอง	5	18.5	34	46.0	22	28.2	110	55.8	171	45.5
- มีที่ดินเป็นของตนเอง	15	55.6	30	40.5	49	62.8	74	37.6	168	44.7
-เช่าที่ดินผู้อื่น	7	25.9	10	13.5	7	9.0	13	6.6	37	9.8
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ปริมาณที่ดินที่เป็นของตนเอง										
- น้อยกว่า 1 ไร่	7	46.7	8	26.7	40	81.7	33	44.6	88	52.4
- 1-5 ไร่	7	46.7	14	46.7	7	14.3	36	48.6	64	38.1
- 6-10 ไร่	1	6.6	7	23.3	1	2.0	2	2.7	11	6.5
- 11-15 ไร่	0	0.0	1	3.3	0	0.0	1	1.4	2	1.2
- 16-20 ไร่	0	0.0	0	0.0	1	2.0	2	2.7	3	1.8
- มากกว่า 20 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	15	100.0	30	100.0	49	100.0	74	100.0	168	100.0
มีที่ดินของตนเองเพื่อ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ทำเกษตรกรรม	2	13.3	6	20.0	1	2.0	11	14.9	20	11.9
- เป็นที่อยู่อาศัย	13	86.7	24	80.0	47	95.9	63	85.1	147	87.5
- อื่น ๆ (ให้ผู้อื่นเช่า)	0	0.0	0	0.0	1	2.0	0	0.0	1	0.6
รวม	15	100.0	30	100.0	49	100.0	74	100.0	168	100.0
ปริมาณที่ดินที่ทำเกษตรกรรม										
- น้อยกว่า 1 ไร่	0	0.0	0	0.0	1	100.0	0	0.0	1	5.0
- 1-5 ไร่	2	100.0	2	33.3	0	0.0	8	72.7	12	60.0
- 6-10 ไร่	0	0.0	3	50.0	0	0.0	2	18.2	5	25.0
- 11-15 ไร่	0	0.0	1	16.7	0	0.0	0	0.0	1	5.0
- 16-20 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	9.1	1	5.0
- มากกว่า 20 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	2	100.0	6	100.0	1	100.0	11	100.0	20	100.0
ปริมาณที่ดินปลูกที่อยู่อาศัยอย่างเดียว										
- น้อยกว่า 100 ตารางวา	4	30.8	10	41.7	39	83.0	17	27.0	70	47.6
- 100-200 ตารางวา	2	15.4	5	20.8	1	2.1	20	31.7	28	19.0
- 201-400 ตารางวา	3	23.0	6	25.0	0	0.0	17	27.0	26	17.8
- มากกว่า 400 ตารางวา	4	30.8	3	12.5	7	14.9	9	14.3	23	15.6
รวม	13	100.0	24	100	47	100	63	100	147	100.0
เช่าที่ดินผู้อื่นเพื่อ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ปลูกที่อยู่อาศัย	7	100.0	10	100.0	4	57.1	12	92.3	33	89.2
- ทำขายและประกอบธุรกิจส่วนตัว	0	0.0	0	0.0	3	42.9	1	7.7	4	10.8
- ทำเกษตรกรรม	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่น ๆ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	7	100.0	10	100.0	7	100.0	13	100.0	37	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาศาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกสวและโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกสว เอสทีพี 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	แบบชุด-ซากกลาง		หนองแฟบ		วัดโสมณ		แบบชุด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
ปริมาณพื้นที่ดินที่ใช้ในการเช่า										
- น้อยกว่า 1 ไร่	7	100.0	6	60.0	7	100.0	13	100.0	33	89.2
- 1 - 5 ไร่	0	0.0	4	40.0	0	0.0	0	0.0	4	10.8
- 6 - 10 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- 11 - 15 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- 16 - 20 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- มากกว่า 20 ไร่	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	7	100.0	10	100.0	7	100.0	13	100.0	37	100.0
1.19 รายได้ของครอบครัว										
- ไม่เกิน 5,000	0	0.0	0	0.0	0	0.0	3	1.5	3	0.8
- 5,001 - 10,000 บาท	0	0.0	0	0.0	0	0.0	2	1.0	2	0.5
- 10,001 - 15,000 บาท	0	0.0	1	1.3	2	2.6	0	0.0	3	0.8
- 15,001 - 20,000 บาท	0	0.0	3	4.1	0	0.0	7	3.6	10	2.7
- 20,001 - 25,000 บาท	2	7.4	19	25.7	12	15.4	5	2.5	38	10.1
- มากกว่า 25,000 บาท	25	92.6	51	68.9	64	82.0	180	91.4	320	85.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
1.20 รายจ่ายของครอบครัว										
- ไม่เกิน 5,000	0	0.0	0	0.0	0	0.0	4	2	4	1.1
- 5,001 - 10,000 บาท	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	1.0
- 10,001 - 15,000 บาท	1	3.7	1	1.4	2	2.6	2	1.0	6	1.6
- 15,001 - 20,000 บาท	3	11.1	8	10.8	0	0.0	9	4.6	20	5.3
- 20,001 - 25,000 บาท	2	7.4	20	27.0	12	15.4	6	3.0	40	10.6
- มากกว่า 25,000 บาท	21	77.8	45	60.8	64	82.1	176	89.3	306	81.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100	376	100.0
1.21 มาตรการเงินของครัวเรือนในปัจจุบัน										
- ไม่พอใช้	8	29.6	19	25.7	0	0.0	10	5.1	37	9.8
- พอใช้ไม่เหลือเก็บ	14	51.9	37	50.0	26	33.3	55	27.9	132	35.1
- พอใช้และเหลือเก็บ	5	18.5	18	24.3	52	66.7	132	67.0	207	55.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ตอนที่ 2 อนามัยครอบครัว										
2.1 โรคที่สมาชิกในครอบครัวเป็นกันบ่อยๆ (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ระบบทางเดินหายใจ	2	6.9	5	6.8	3	3.8	27	13.7	37	9.8
- ระบบทางเดินอาหาร	0	0.0	1	1.3	1	1.3	3	1.5	5	1.3
- โรคผิวหนังและภูมิแพ้	9	31.0	7	9.5	23	29.5	44	22.3	83	22.0
- อุบัติเหตุ	0	0.0	4	5.4	0	0.0	21	10.7	25	6.6
- โรคอื่น ๆ (ความดัน, เบาหวาน, เก้, อัมพาต, หลอดเลือด, หอบหืด, กรดไหลย้อน)	6	20.7	0	0.0	5	6.4	1	0.5	12	3.2
- ไม่มีโรคใดๆ	12	41.4	57	77.0	46	59.0	101	51.3	216	57.1
รวม	29	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	378	100.0
2.2 วิธีการรักษาบ่อยที่สุดเมื่อเกิดการเจ็บป่วย (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ไปขอรับยาของ	1	3.5	1	1.3	0	0.0	3	1.5	5	1.3
- ซื้อยากินเอง	3	10.3	25	33.8	12	15.4	25	12.7	65	17.2
- ไปโรงพยาบาล	21	72.4	38	51.3	48	61.5	147	74.6	254	67.2
- รพสต.	0	0.0	3	4.1	8	10.3	9	4.6	20	5.3
- คลินิก/โรงพยาบาลเอกชน	4	13.8	7	9.5	10	12.8	12	6.1	33	8.7
- อื่น ๆ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	0.5	1	0.3
รวม	29	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	378	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	นาบขลุค-ซากกลาง		หนองแม่		วัดโศภณ		นาบขลุค		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
ตอนที่ 2 อนามัยครอบครัว										
2.3 การใช้ไฟฟ้าเพื่อการบริโภค										
- น้ำฝน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- น้ำบรรจุขวด	27	100.0	69	93.2	77	98.7	188	95.4	361	96.0
- น้ำบ่อน้ำตื้น	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- น้ำบ่อน้ำบาดาล	0	0.0	0	0.0	0	0.0	6	3.1	6	1.6
- น้ำประปา	0	0.0	1	1.4	0	0.0	0	0.0	1	0.3
- น้ำในแม่น้ำลำคลอง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่น ๆ (ตู้กดน้ำ, เครื่องกรองน้ำ, ฯลฯ)	0	0.0	4	5.4	1	1.3	3	1.5	8	2.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2.4 การใช้ไฟฟ้าเพื่อการอุปโภคในครัวเรือน										
- น้ำฝน	1	3.7	0	0.0	0	0.0	1	0.5	2	0.5
- น้ำบ่อน้ำตื้น	1	3.7	1	1.4	0	0.0	3	1.5	5	1.3
- น้ำบ่อน้ำบาดาล	1	3.7	1	1.4	1	1.3	8	4.1	11	2.9
- น้ำประปา	24	88.9	71	95.9	77	98.7	184	93.4	356	94.8
- น้ำในแม่น้ำลำคลอง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่น ๆ (สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด)	0	0.0	1	1.4	0	0.0	1	0.5	2	0.5
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2.5 ปัญหาในการใช้น้ำบริโภค										
- ไม่มี	27	100.0	66	89.2	77	98.7	195	99.0	365	97.1
- มี (น้ำขุ่น, น้ำไม่ไหล)	0	0.0	8	10.8	1	1.3	2	1.0	11	2.9
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2.6 ปัญหาในการใช้น้ำอุปโภค										
- ไม่มี	20	74.1	67	90.5	74	94.9	177	89.8	338	89.9
- มี (น้ำขุ่น, มีตะกอน, มีกลิ่น, มีสี, น้ำไม่ไหล ฯลฯ)	7	25.9	7	9.5	4	5.1	20	10.2	38	10.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2.7 วิธีการทำให้น้ำสะอาดก่อนนำมาดื่ม										
- ไม่มี	27	100.0	69	93.2	77	98.7	190	96.4	363	96.5
- มี ระบุ (กรอง, คั้น)	0	0.0	5	6.8	1	1.3	7	3.6	13	3.5
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2.8 การจัดกรรมสิทธิ์ในครัวเรือน (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- กองทั้งวันออกบ้าน	0	0.0	1	1.4	0	0.0	1	0.5	2	0.5
- เหย้า	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	0.5	1	0.3
- ใช้บริการของเทศบาล	27	100.0	72	97.3	78	100.0	195	99.0	372	98.9
- ผัง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- อื่น ๆ	0	0.0	1	1.4	0	0.0	0	0.0	1	0.3
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2.9 การใช้ส้วม										
- มี	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ไม่มี	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ตอนที่ 3 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน										
ปัจจุบันในครอบครัวของท่าน ได้รับผลกระทบจากปัญหาสิ่งแวดล้อมใดบ้าง										
1. ปัญหาถิ่นรบกวน										
- ไม่มี	17	63.0	50	67.6	54	69.2	143	72.6	264	70.2
- มี	10	37.0	24	32.4	24	30.8	54	27.4	112	29.8
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกส่วและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกส่ว เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบขลุค-ซากกลาง		หนองแปน		วัดโสมณ		มาบขลุค		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
จากโครงการ/กิจกรรม										
- การจรวจ	2	20.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	2	1.8
- กลับนชชะ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	2	3.7	2	1.8
- นำนนเสย	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- โรงงานอุตสาหกรรม	3	30.0	22	91.7	8	33.3	22	40.7	55	49.1
- ไมสามารถระบุได้	5	50.0	2	8.3	16	66.7	30	55.6	53	47.3
รวม	10	100.0	24	100.0	24	100.0	54	100.0	112	100.0
ระยะเวลา										
- บางฤดู	6	60.0	20	83.3	13	54.2	22	40.7	61	54.5
- ั้งปี	4	40.0	4	16.7	11	45.8	32	59.3	51	45.5
รวม	10	100.0	24	100.0	24	100.0	54	100.0	112	100.0
ผลกระทบ										
- มาก	0	0.0	0	0.0	0	0.0	8	14.8	8	7.1
- ปานกลาง	7	70.0	19	79.2	17	70.8	20	37.0	63	56.3
- น้อย	3	30.0	5	20.8	7	29.2	26	48.2	41	36.6
รวม	10	100.0	24	100.0	24	100.0	54	100.0	112	100.0
2. ปัญหาบ่นว/คว้น										
- ไมมี	15	55.6	46	62.2	65	83.3	159	80.7	285	75.8
- มี	12	44.4	28	37.8	13	16.7	38	19.3	91	24.2
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
จากโครงการ/กิจกรรม										
- การจรวจ	5	41.7	7	25.0	5	38.5	9	23.7	26	28.5
- กิจกรรมจากชุมชน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- โรงงานอุตสาหกรรม	0	0.0	17	60.7	5	38.5	15	39.5	37	40.7
- ไมสามารถระบุได้	7	58.3	4	14.3	3	23.0	14	36.8	28	30.8
รวม	12	100.0	28	100.0	13	100.0	38	100.0	91	100.0
ระยะเวลา										
- บางฤดู	7	58.3	21	75.0	8	61.5	21	55.3	57	62.6
- ั้งปี	5	41.7	7	25.0	5	38.5	17	44.7	34	37.4
รวม	12	100.0	28	100.0	13	100.0	38	100.0	91	100.0
ผลกระทบ										
- มาก	2	16.7	0	0.0	0	0.0	2	5.3	4	4.4
- ปานกลาง	6	50.0	22	78.6	8	61.5	16	42.1	52	57.1
- น้อย	4	33.3	6	21.4	5	38.5	20	52.6	35	38.5
รวม	12	100.0	28	100.0	13	100.0	38	100.0	91	100.0
3. ปัญหาผู้บะออก										
- ไมมี	11	40.7	44	59.5	48	61.5	150	76.1	253	67.3
- มี	16	59.3	30	40.5	30	38.5	47	23.9	123	32.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
จากโครงการ/กิจกรรม										
- การจรวจ	7	43.8	12	40.0	20	66.7	16	34.1	55	44.7
- โรงงานอุตสาหกรรม	1	6.2	14	46.7	3	10.0	8	17.0	26	21.2
- ไมสามารถระบุได้	8	50.0	4	13.3	7	23.3	23	48.9	42	34.1
รวม	16	100.0	30	100.0	30	100.0	47	100.0	123	100.0
ระยะเวลา										
- บางฤดู	8	50.0	17	56.7	11	36.7	23	48.9	59	48.0
- ั้งปี	8	50.0	13	43.3	19	63.3	24	51.1	64	52.0
รวม	16	100.0	30	100.0	30	100.0	47	100.0	123	100.0
ผลกระทบ										
- มาก	2	12.5	4	13.3	0	0.0	5	10.6	11	8.9
- ปานกลาง	10	62.5	20	66.7	16	53.3	15	31.9	61	49.6
- น้อย	4	25.0	6	20.0	14	46.7	27	57.5	51	41.5
รวม	16	100.0	30	100.0	30	100.0	47	100.0	123	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	มาตรฐาน-ซากกลาง		หนองเพิม		วัดโสภณ		มาตรฐาน		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
4. ปัญหาอื่นๆ										
- ไม่มี	19	70.4	60	81.1	73	93.6	185	93.9	337	89.6
- มี	8	29.6	14	18.9	5	6.4	12	6.1	39	10.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
จากโครงการ/กิจกรรม										
- กิจกรรมจากชุมชน	5	62.5	1	7.2	1	20.0	1	8.3	8	20.5
- โรงงานอุตสาหกรรม	0	0.0	10	71.4	0	0.0	6	50.0	16	41.0
- ไม่สามารถระบุได้	3	37.5	3	21.4	4	80.0	5	41.7	15	38.5
รวม	8	100.0	14	100.0	5	100.0	12	100.0	39	100.0
ระยะเวลา										
- บางฤดู	8	100.0	13	92.9	2	40.0	5	41.7	28	71.8
- ทั้งปี	0	0.0	1	7.1	3	60.0	7	58.3	11	28.2
รวม	8	100.0	14	100.0	5	100.0	12	100.0	39	100.0
ผลกระทบ										
- มาก	1	12.5	1	7.1	0	0.0	0	0.0	2	5.2
- ปานกลาง	5	62.5	9	64.3	3	60.0	7	58.3	24	61.5
- น้อย	2	25.0	4	28.6	2	40.0	5	41.7	13	33.3
รวม	8	100.0	14	100.0	5	100.0	12	100.0	39	100.0
5. ปัญหาอื่นๆ										
- ไม่มี	13	48.1	46	62.2	53	67.9	160	81.2	272	72.3
- มี	14	51.9	28	37.8	25	32.1	37	18.8	104	27.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
จากโครงการ/กิจกรรม										
- การจราจร	3	21.4	15	53.6	18	72.0	25	67.6	61	58.7
- กิจกรรมจากชุมชน	4	28.6	0	0.0	0	0.0	0	0.0	4	3.8
- โรงงานอุตสาหกรรม	2	14.3	10	35.7	0	0.0	5	13.5	17	16.3
- ไม่สามารถระบุได้	5	35.7	3	10.7	7	28.0	7	18.9	22	21.2
รวม	14	100.0	28	100.0	25	100.0	37	100.0	104	100.0
ระยะเวลา (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
กลางวัน										
- บางครั้ง	12	85.7	19	67.9	21	84.0	32	86.5	84	80.8
- ตลอดเวลา	2	14.3	9	32.1	4	16.0	5	13.5	20	19.2
รวม	14	100.0	28	100.0	25	100.0	37	100.0	104	100.0
กลางคืน										
- บางครั้ง	12	85.7	21	75.0	19	76.0	32	86.5	84	80.8
- ตลอดเวลา	2	14.3	7	25.0	6	24.0	5	13.5	20	19.2
รวม	14	100.0	28	100.0	25	100.0	37	100.0	104	100.0
ผลกระทบ										
- มาก	0	0.0	2	7.1	1	4.0	3	8.1	6	5.8
- ปานกลาง	13	92.9	23	82.2	10	40.0	11	29.7	57	54.8
- น้อย	1	7.1	3	10.7	14	56.0	23	62.2	41	39.4
รวม	14	100.0	28	100.0	25	100.0	37	100.0	104	100.0
6. ปัญหาอื่นๆ										
- ไม่มี	19	70.4	64	86.5	72	92.3	181	91.9	336	89.4
- มี	8	29.6	10	13.5	6	7.7	16	8.1	40	10.6
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม -เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกโลว์และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกโลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	มาบชอุตสาหกรรม		หนองแฟบ		วัดโสมกวน		มาบชอุตสาหกรรม		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
4.3 ท่านสามารถระบุกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดขึ้นได้หรือไม่										
- ระบุได้	10	37.0	38	51.4	32	41.0	43	21.8	123	32.7
- ไม่ได้	17	63.0	36	48.6	46	59.0	154	78.2	253	67.3
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ระบุได้ ระบุกิจกรรม (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- กองทุนโรงไฟฟ้า	3	23.1	1	2.6	4	12.5	3	7.0	11	8.7
- กิจกรรมในวันสำคัญต่าง ๆ (งานบุญ, งานวันเด็ก, วันสงกรานต์, วันแม่, วันพ่อ)	0	0.0	11	29.0	6	18.8	2	4.7	19	15.1
- กิจกรรมปลูกป่า	2	15.3	2	5.3	3	9.4	2	4.7	9	7.1
- กิจกรรมปล่อยสัตว์น้ำ	0	0.0	4	10.5	2	6.2	0	0.0	6	4.8
- กิจกรรมมอบทุนการศึกษา	3	23.1	14	36.9	14	43.8	21	48.8	52	41.2
- กิจกรรมทำความสะอาดชุมชน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กิจกรรมแจกของรางวัล	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	2.3	1	0.8
- กิจกรรมพัฒนาชุมชน เช่น ธนาคารปูม้า ฯลฯ	0	0.0	1	2.6	1	3.1	1	2.3	3	2.4
- กิจกรรมเยี่ยมชมโรงงาน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กิจกรรมงานประเพณีทางศาสนา	1	7.7	0	0.0	0	0.0	4	9.3	5	4.0
- หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	1	7.7	4	10.5	1	3.1	7	16.2	13	10.3
- งานประชุมต่าง ๆ และการจัดอบรมให้ความรู้	3	23.1	1	2.6	1	3.1	0	0.0	5	4.0
- กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ / ส่งเสริมผู้สูงอายุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	2	4.7	2	1.6
รวม	13	100.0	38	100.0	32	100.0	43	100.0	126	100.0
4.4 ท่านสามารถระบุกิจกรรมที่ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัทฯ ได้จัดขึ้นได้หรือไม่										
- ระบุได้	10	37.0	36	48.6	32	41.0	43	21.8	121	32.2
- ไม่ได้	17	63.0	38	51.4	46	59.0	154	78.2	255	67.8
รวม	27	100	74	100	78	100	197	100	376	100.0
ระบุได้ ระบุกิจกรรม (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- กองทุนโรงไฟฟ้า	3	23.1	1	2.8	4	12.5	3	7.0	11	8.9
- กิจกรรมในวันสำคัญต่าง ๆ (งานบุญ, งานวันเด็ก, วันสงกรานต์, วันแม่, วันพ่อ)	0	0.0	10	27.8	6	18.8	2	4.7	18	14.5
- กิจกรรมปลูกป่า	2	15.3	3	8.3	3	9.4	2	4.7	10	8.1
- กิจกรรมปล่อยสัตว์น้ำ	0	0.0	4	11.1	2	6.2	0	0.0	6	4.8
- กิจกรรมมอบทุนการศึกษา	3	23.1	13	36.1	14	43.8	21	48.8	51	41.2
- กิจกรรมทำความสะอาดชุมชน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กิจกรรมแจกของรางวัล	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	2.3	1	0.8
- กิจกรรมพัฒนาชุมชน เช่น ธนาคารปูม้า ฯลฯ	0	0.0	1	2.8	1	3.1	1	2.3	3	2.4
- กิจกรรมเยี่ยมชมโรงงาน	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- กิจกรรมงานประเพณีทางศาสนา	1	7.7	0	0.0	0	0.0	4	9.3	5	4.0
- หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	1	7.7	3	8.3	1	3.1	7	16.2	12	9.7
- งานประชุมต่าง ๆ และการจัดอบรมให้ความรู้	3	23.1	1	2.8	1	3.1	0	0.0	5	4.0
- กิจกรรมส่งเสริมสุขภาพ / ส่งเสริมผู้สูงอายุ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	2	4.7	2	1.6
รวม	13	100.0	36	100.0	32	100.0	43	100.0	124	100.0
4.5 ท่านเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดขึ้นหรือไม่										
- เคยเข้าร่วม	6	22.2	25	33.8	31	39.7	64	32.5	126	33.5
- ไม่เคย	21	77.8	49	66.2	47	60.3	133	67.5	250	66.5
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ระบุเหตุผลที่เข้าร่วม (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน	5	41.7	13	52.0	12	38.7	32	50.0	62	47.0
- ได้รับความรู้	2	16.7	5	20.0	8	25.8	11	17.2	26	19.7
- ได้ใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์	1	8.3	2	8.0	5	16.1	6	9.4	14	10.6
- ได้รับของที่ระลึก	3	25.0	1	4.0	3	9.7	8	12.5	15	11.4
- ได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชน	1	8.3	4	16.0	3	9.7	2	3.1	10	7.6
- อื่น ๆ (ไม่ระบุ)	0	0.0	0	0.0	0	0.0	5	7.8	5	3.7
รวม	12	100.0	25	100.0	31	100.0	64	100.0	132	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เทสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มบขสลด-ซากกลาง		หนองแม่ป		วัดโสกนก		มบขสลด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
4.6 ท่านเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่ โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ของ บริษัทฯ จัดขึ้นหรือไม่										
- เคยเข้าร่วม	6	22.2	25	33.8	31	39.7	64	32.5	126	33.5
- ไม่เคย	21	77.8	49	66.2	47	60.3	133	67.5	250	66.5
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ระบุเหตุผลที่เข้าร่วม (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- ได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน	5	41.7	13	52.0	12	38.7	32	50.0	62	47.0
- ได้รับความรู้	2	16.7	5	20.0	8	25.8	11	17.2	26	19.7
- ได้ใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์	1	8.3	2	8.0	5	16.1	6	9.4	14	10.6
- ได้รับของที่ระลึก	3	25.0	1	4.0	3	9.7	8	12.5	15	11.4
- ได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชน	1	8.3	4	16.0	3	9.7	2	3.1	10	7.6
- อื่น ๆ (ไม่ระบุ)	0	0.0	0	0.0	0	0.0	5	7.8	5	3.7
รวม	12	100.0	25	100.0	31	100.0	64	100.0	132	100.0
4.7 ท่านรู้จักกิจกรรมที่กลุ่มบริษัทฯ จัดหรือไม่ และมีความคิดเห็นอย่างไรต่อกิจกรรม										
1. กองทุนโรงไฟฟ้า										
- รู้จัก	20	74.1	41	55.4	56	71.8	128	65.0	245	65.2
- ไม่รู้จัก	7	25.9	33	44.6	22	28.2	69	35.0	131	34.8
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	68	91.9	78	100.0	192	97.5	365	97.1
- ไม่ต้องการ	0	0.0	6	8.1	0	0.0	5	2.5	11	2.9
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
2. โครงการทบทวนความรู้ภูมิปัญญาให้กับเยาวชนใน อ.ระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)										
- รู้จัก	11	40.7	38	51.4	40	51.3	105	53.3	194	51.6
- ไม่รู้จัก	16	59.3	36	48.6	38	48.7	92	46.7	182	48.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	193	98.0	369	98.1
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	4	2.0	7	1.9
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
3. โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาแก่นักเรียนในชุมชน										
- รู้จัก	14	51.9	45	60.8	45	57.7	106	53.8	210	55.9
- ไม่รู้จัก	13	48.1	29	39.2	33	42.3	91	46.2	166	44.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.0	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
4. โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาล ในอ.ระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)										
- รู้จัก	16	59.3	37	50.0	42	53.8	94	47.7	189	50.3
- ไม่รู้จัก	11	40.7	37	50.0	36	46.2	103	52.3	187	49.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	193	98.0	369	98.1
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	4	2.0	7	1.9
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
5. โครงการโรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดคากวน โดยปรับหลักสูตรพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับโรงเรียน										
- รู้จัก	8	29.6	30	40.5	38	48.7	83	42.1	159	42.3
- ไม่รู้จัก	19	70.4	44	59.5	40	51.3	114	57.9	217	57.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.0	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
6. โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)										
- รู้จัก	17	63.0	50	67.6	52	66.7	118	59.9	237	63.0
- ไม่รู้จัก	10	37.0	24	32.4	26	33.3	79	40.1	139	37.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม -เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนค่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มบขลุค-ซากกลาง		หนองแฟบ		วัดโสภณ		มบขลุค		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.0	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
7. โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล (ทำร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ เอกชน และกลุ่มประมงเรือเล็กในพื้นที่)										
- รู้จัก	13	48.1	41	55.4	48	61.5	100	50.8	202	53.7
- ไม่รู้จัก	14	51.9	33	44.6	30	38.5	97	49.2	174	46.3
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	70	94.6	78	100.0	191	97.0	366	97.3
- ไม่ต้องการ	0	0.0	4	5.4	0	0.0	6	3.0	10	2.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
8. โครงการปลูกป่า สร้างฝายชะลอน้ำ อนุรักษ์-ห้วยมะหาด										
- รู้จัก	13	48.1	45	60.8	49	62.8	105	53.3	212	56.4
- ไม่รู้จัก	14	51.9	29	39.2	29	37.2	92	46.7	164	43.6
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.0	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
9. โครงการวันเด็กทวราชกับโรงไฟฟ้า										
- รู้จัก	16	59.3	51	68.9	52	66.7	105	53.3	224	59.6
- ไม่รู้จัก	11	40.7	23	31.1	26	33.3	92	46.7	152	40.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	190	96.4	366	97.3
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	7	3.6	10	2.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
10. โครงการ Light for a Better Life การปรับปรุง ซ่อมแซม ระบบไฟฟ้า ให้กับโรงเรียน วัด สถานพยายาต										
- รู้จัก	6	22.2	26	35.1	34	43.6	82	41.6	148	39.4
- ไม่รู้จัก	21	77.8	48	64.9	44	56.4	115	58.4	228	60.6
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.05	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
11. โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา-19 ให้กับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน										
- รู้จัก	14	51.9	42	56.8	37	47.4	96	48.7	189	50.3
- ไม่รู้จัก	13	48.1	32	43.2	41	52.6	101	51.3	187	49.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.0	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
12. โครงการซั้งกอ สร้างบ้านให้สัตว์ทะเล										
- รู้จัก	8	29.6	26	35.1	30	38.5	81	41.1	145	38.6
- ไม่รู้จัก	19	70.4	48	64.9	48	61.5	116	58.9	231	61.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	70	94.6	78	100.0	192	97.5	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	4	5.4	0	0.0	5	2.5	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
13. โครงการเลี้ยงปลาเคียงใหญ่ เชื่อมบ้านชุมชนชายอื่น										
- รู้จัก	4	14.8	24	32.4	31	39.7	78	39.6	137	36.4
- ไม่รู้จัก	23	85.2	50	67.6	47	60.3	119	60.4	239	63.6
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	191	97.0	367	97.6
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	6	3.0	9	2.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม - เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาตรฐานสากล		หนองแฟบ		วัดโสมณ		มาบชูด		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
4. โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน										
- รู้จัก	10	37.0	27	36.5	33	42.3	80	40.6	150	39.9
- ไม่รู้จัก	17	63.0	47	63.5	45	57.7	117	59.4	226	60.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
- ต้องการ	27	100.0	71	95.9	78	100.0	192	97.5	368	97.9
- ไม่ต้องการ	0	0.0	3	4.1	0	0.0	5	2.5	8	2.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
4.8 กิจกรรมที่ทันต่อการให้เพิ่มเติมเพื่อประโยชน์ของส่วนรวม (ตอบได้มากกว่า 1 ข้อ)										
- กิจกรรมเกี่ยวกับเยาวชน	0	0.0	4	5.4	5	6.4	10	5.1	19	5.1
- กิจกรรมกีฬา ด้านยาเสพติด	0	0.0	0	0.0	0	0.0	4	2.0	4	1.1
- กิจกรรมจัดสวนอาชีพ สรรสร้างรายได้	1	3.7	1	1.4	1	1.3	4	2.0	7	1.9
- กิจกรรมหน่วยแพทย์เคลื่อนที่	1	3.7	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	0.3
- กิจกรรมทุนการศึกษา สร้างห้องสมุดชุมชน	2	7.4	6	8.1	5	6.4	14	7.1	27	7.2
- ดูแลผู้ป่วยอายุ	0	0.0	14	18.9	8	10.3	12	6.1	34	9.0
- ไม่แสดงความคิดเห็น	23	85.2	49	66.2	59	75.6	153	77.7	284	75.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
4.9 ท่านมีใจมาความรู้ด้านการดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของ										
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัท										
- เห็นด้วยอย่างยิ่ง	6	22.2	5	6.8	8	10.2	51	25.9	70	18.6
- ค่อนข้างเห็นด้วย	13	48.2	40	54.0	51	65.4	119	60.4	223	59.3
- ค่อนข้างไม่เห็นด้วย	6	22.2	22	29.7	13	16.7	21	10.7	62	16.5
- ไม่เห็นด้วยอย่างยิ่ง	1	3.7	7	9.5	4	5.1	6	3.0	18	4.8
- ไม่แสดงความคิดเห็น	1	3.7	0	0.0	2	2.6	0	0.0	3	0.8
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
4.10 ท่านเห็นว่า โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของบริษัทฯ สนับสนุน										
กิจกรรมชุมชนเป็นอย่างดี										
- เห็นด้วยอย่างยิ่ง	8	29.6	12	16.2	10	12.8	50	25.4	80	21.3
- ค่อนข้างเห็นด้วย	11	40.8	40	54.1	49	62.8	83	42.1	183	48.7
- ค่อนข้างไม่เห็นด้วย	5	18.5	18	24.3	12	15.4	55	27.9	90	23.9
- ไม่เห็นด้วยอย่างยิ่ง	1	3.7	4	5.4	5	6.4	9	4.6	19	5.0
- ไม่แสดงความคิดเห็น	2	7.4	0	0.0	2	2.6	0	0.0	4	1.1
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
4.11 ท่านเห็นว่า โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัทฯ สนับสนุน										
กิจกรรมของชุมชนเป็นอย่างดี เพราะเหตุใด										
- อยากรู้ชุมชนมีความเจริญขึ้นช่วยพัฒนาชุมชน	0	0.0	2	2.7	1	1.3	8	4.1	11	2.9
- เพื่อลดความขัดแย้ง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	6	3.0	6	1.7
- เพื่อช่วยเหลือชุมชน	1	3.7	28	37.8	18	23.1	17	8.6	64	17.0
- เพื่อสร้างความสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	2	7.4	6	8.1	6	7.7	14	7.1	28	7.4
- ไม่แสดงความคิดเห็น	24	88.9	38	51.4	53	67.9	152	77.2	267	71.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
4.12 ข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และกิจกรรมเพื่อชุมชน										
- รักษามาตรฐานด้านความปลอดภัยให้ดี	0	0.0	3	4.0	5	6.4	9	4.6	17	4.5
- ให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศ/ ความรุนแรงกลิ่นให้ดี	1	3.7	0	0.0	1	1.3	1	0.5	3	0.8
- ดูแลความปลอดภัยให้ดี ไม่ส่งผลกระทบต่อชุมชน	4	14.8	7	9.5	6	7.7	4	2.0	21	5.6
- ตรวจสอบระบบความปลอดภัยในการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	6	3.0	6	1.6
- จัดเจ้าหน้าที่เฝ้าระวังความปลอดภัยเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน/ ประชาสัมพันธ์ข่าวสารให้ชุมชนทราบ	2	7.4	0	0.0	2	2.6	1	0.5	5	1.3
- ควบคุมการขนส่งสารพิษให้เข้มงวด เพื่อป้องกันผลกระทบต่อแหล่งน้ำ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ในชุมชน, ช่วยเหลือคนในชุมชน	0	0.0	6	8.1	3	3.8	9	4.6	18	4.8
- ไม่แสดงความคิดเห็น	20	74.1	58	78.4	61	78.2	167	84.8	306	81.4
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ตารางที่ 1 ผลการศึกษาสภาพสังคม -เศรษฐกิจ และความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนผู้แทนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์และโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา										
	มาบขลุ่ย-ซากกลาง		หนองแฟบ		วัดโสภณ		มาบขลุ่ย		รวม	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
จำนวนตัวอย่าง	27	7.2	74	19.7	78	20.7	197	52.4	376	100.0
ตอนที่ 5 ที่ทัศนคติและความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนหรือผู้แทนต่อกลุ่มบริษัทฯ										
5.1 โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัทฯ ที่มีอยู่ในพื้นที่ส่ง										
ผลิตและผลเสียต่อชุมชนอย่างไร										
ผลดี										
- เศรษฐกิจในชุมชนดีขึ้น/ สร้างรายได้ให้คนในชุมชน	6	22.2	10	13.5	8	10.3	16	8.1	40	10.6
- งบประมาณกิจกรรมชุมชน/ มีงบประมาณสนับสนุนชุมชน/ สนับสนุนทุนการศึกษา	3	11.1	5	6.8	5	6.4	15	7.6	28	7.4
- มีการจ้างงาน/ คนมีงานทำ	6	22.2	20	27.0	23	29.5	17	8.6	66	17.6
- พัฒนาชุมชน/ ช่วยเหลือชุมชน/ ชุมชนเจริญขึ้น	1	3.7	5	6.8	6	7.7	22	11.2	34	9.0
- มีไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ	2	7.4	3	4.0	3	3.8	17	8.6	25	6.7
- ไม่แสดงความคิดเห็น	9	33.4	31	41.9	33	42.3	110	55.9	183	48.7
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
ผลเสีย										
- ปัญหาหมอกพิษต่างๆ / สร้างมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม	7	25.9	28	37.8	29	37.2	41	20.8	105	27.9
- ปัญหาด้านมลพิษทางอากาศ	4	14.8	17	23.0	14	18.0	15	7.6	50	13.3
- ปัญหาด้านมลพิษทางน้ำ	0	0.0	0	0.0	0	0.0	1	0.5	1	0.3
- ปัญหาประชากรแฝง	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
- เกิดความกังวลเรื่องความปลอดภัยต่อชุมชน	0	0.0	6	8.1	3	3.8	2	1.0	11	2.9
- ส่งผลกระทบต่อสุขภาพคนในชุมชน	2	7.4	3	4.1	1	1.3	0	0.0	6	1.6
- ไม่แสดงความคิดเห็น	14	51.9	20	27.0	31	39.7	138	70.1	203	54.0
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0
5.2 ท่านคิดว่า โรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัทฯ										
มาอยู่ใกล้ชุมชนท่านก่อให้เกิดผลดีหรือผลเสียมากกว่ากัน										
- ผลดีมากกว่า	8	29.6	6	8.1	13	16.7	38	23.2	65	19.0
- ผลดีและผลเสียๆ กัน	10	37.1	40	54.1	37	47.4	70	42.7	157	45.8
- ผลเสียมากกว่า	2	7.4	18	24.3	8	10.3	3	1.8	31	9.0
- ไม่แสดงความคิดเห็น	7	25.9	10	13.5	20	25.6	53	32.3	90	26.2
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	164	100.0	343	100.0
5.3 ท่านมีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ของกลุ่มบริษัทฯ หรือไม่อย่างไร										
- สนับสนุนกิจกรรมในชุมชน	0	0.0	4	5.4	3	3.8	8	4.1	15	4.0
- ดูแลเรื่องความปลอดภัย	1	3.7	5	6.8	7	9.0	3	1.5	16	4.3
- เพิ่มทุนการศึกษาเด็กในชุมชน	2	7.4	2	2.7	3	3.8	11	5.6	18	4.8
- ช่วยเหลือชุมชน/ พัฒนาชุมชน/ ดูแลคนในชุมชน	0	0.0	10	13.5	7	9.0	14	7.1	31	8.2
- เพิ่มการจ้างงาน/ รับคนในชุมชนเข้าทำงาน	0	0.0	0	0.0	1	1.3	11	5.6	12	3.2
- ดูแลเรื่องสิ่งแวดล้อม/ จัดการเรื่องมลพิษต่างๆ ให้ดี	0	0.0	1	1.3	2	2.6	11	5.6	14	3.7
- เพิ่มการประชาสัมพันธ์ให้ทั่วถึง	3	11.1	2	2.7	3	3.8	4	2.0	12	3.2
- ไม่แสดงความคิดเห็น	21	77.8	50	67.6	52	66.7	135	68.5	258	68.6
รวม	27	100.0	74	100.0	78	100.0	197	100.0	376	100.0

ที่มา : การสำรวจภาคสนาม ระหว่างวันที่ 6, 13 พฤศจิกายน, 12,18 ธันวาคม พ.ศ.2564

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาตรฐาน-สากล	มาตรฐาน-สากล	หนองแฟบ	หนองแฟบ
ตอนที่ 1 ข้อมูลลักษณะของประชากรสภาพสังคมและเศรษฐกิจ				
1.1 ผู้ให้ข้อมูล (ตำแหน่ง) ระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง	ประธานชุมชน 8 ปี	เลขานุการ 4 ปี	กรรมการ 17 วัน	เลขานุการ 17 วัน
1.2 ข้อมูลด้านประชากร				
(1) จำนวนครัวเรือนในหมู่บ้าน	330 ครัวเรือน	330 ครัวเรือน	650 ครัวเรือน	650 ครัวเรือน
(2) อาชีพหลักของประชากรในหมู่บ้าน	รับจ้าง	เกษตร	ค้าขาย, ธุรกิจส่วนตัว	ค้าขาย, ธุรกิจส่วนตัว
(3) อาชีพรองหรือรายได้เสริมของประชากรในหมู่บ้าน	เกษตร ค้าขาย	ค้าขาย	เกษตร	เกษตร
1.3 การจ้างแรงงาน				
(1) แรงงานภาคเกษตรกรรม แรงงานส่วนใหญ่	มี นอกพื้นที่	มี นอกพื้นที่	มี ในพื้นที่	มี ในพื้นที่
(2) อุตสาหกรรม แรงงานส่วนใหญ่	มี นอกพื้นที่	มี นอกพื้นที่	มี นอกพื้นที่	มี นอกพื้นที่
(3) ประมง แรงงานส่วนใหญ่	ไม่มี	ไม่มี	มี ในพื้นที่	มี ในพื้นที่
1.4 การให้บริการด้านการศึกษาและศาสนา				
(1) โรงเรียนในหมู่บ้าน	ไม่มี	ไม่มี	มี ประถม 1 แห่ง	มี ประถม 1 แห่ง
(2) วัดในหมู่บ้าน	ไม่มี	ไม่มี	มี 1 แห่ง	มี 1 แห่ง
(3) สถานพิธีประกอบกิจกรรมศาสนาอื่นๆ	ไม่มี	ไม่มี	1 แห่ง	1 แห่ง
1.5 โรคระบาดที่เกิดขึ้นในชุมชนและการใช้บริการสาธารณสุข				
(1) โรคที่เคาะระบาดในชุมชน	ไข้เลือดออก	โควิด-19	โควิด-19	โควิด-19
(2) สถานอนามัยในหมู่บ้าน ระบุ	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี
(3) น้ำดื่ม/น้ำใช้				
น้ำดื่ม ใช้น้ำ สภาพปัญหา	น้ำบรรจุขวด ไม่มี	น้ำบรรจุขวด ไม่มี	น้ำบรรจุขวด ไม่มี	น้ำบรรจุขวด ไม่มี
น้ำใช้ ใช้น้ำ สภาพปัญหา	ประปา ไม่มี	ประปา ไม่มี	ประปา ไม่มี	ประปา ไม่มี
(4) การกำจัดขยะมูลฝอยในครัวเรือนใช้วิธี	เทศบาล	เทศบาล	เทศบาล	เทศบาล

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มวนชุลุด-ซากกลาง	มวนชุลุด-ซากกลาง	หนองแพบ	หนองแพบ
ตอนที่ 2 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน				
2.1 ปัญหากลิ่น	มี	มี	มี	มี
จากโครงการ/กิจกรรม	ขยะ	ขยะในชุมชน		โรงงาน
ระยะเวลา	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี
ผลกระทบ	ปานกลาง	มาก	มาก	มาก
2.2 ปัญหาเขม่าควัน	มี	มี	มี	มี
จากโครงการ/กิจกรรม	การเผาลานของคนในชุมชน	การจราจร		โรงงาน
ระยะเวลา	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี
ผลกระทบ	น้อย	ปานกลาง	มาก	มาก
2.3 ปัญหาฝุ่น	มี	มี	มี	มี
จากโครงการ/กิจกรรม	ระบบการขนส่งที่มีในชุมชน, การขนส่งวัสดุหินต่างๆ	การจราจร		โรงงาน
ระยะเวลา	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี
ผลกระทบ	ปานกลาง	ปานกลาง	มาก	มาก
2.4 ปัญหาน้ำเสีย	ไม่มี	มี	มี	มี
จากโครงการ/กิจกรรม		ในชุมชน		โรงงาน
ระยะเวลา		บางฤดู	ทั้งปี	ทั้งปี
ผลกระทบ		ปานกลาง	มาก	มาก
2.5 ปัญหาเสียง	มี	มี	มี	มี
จากโครงการ/กิจกรรม	การขนส่ง	การจราจร		โรงงาน
ระยะเวลา	บางครั้ง/กลางวัน/กลางคืน	บางฤดู	บางครั้ง/ กลางวัน/ กลางคืน	บางครั้ง/ กลางวัน/ กลางคืน
ผลกระทบ	มาก	ปานกลาง	มาก	มาก
2.6 ปัญหาอื่นๆ	มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี
จากโครงการ/กิจกรรม	การกำจัดขยะ, ประชากรแฝง			
ระยะเวลา	ทั้งปี			
ผลกระทบ	ปานกลาง			

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบชลุด-ซากกลาง	มาบชลุด-ซากกลาง	หนองแฟบ	หนองแฟบ
ตอนที่ 3 การรู้จักโครงการฯ และกิจกรรมที่โครงการฯ				
3.1 ท่านรู้จักโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัทโกลว์เอสพีที 3 จำกัด หรือไม่	รู้จัก	รู้จัก	รู้จัก	รู้จัก
3.2 ท่านรู้จักโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ จากสื่อต่างๆ ดังนี้	เจ้าหน้าที่โครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ
3.3 ท่านสามารถระบุกิจกรรมที่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ได้จัดขึ้นหรือไม่	ได้ แจกทุนการศึกษา, สนับสนุนกิจกรรม วันสำคัญ	ได้ มอบทุนการศึกษา	ได้ งานประเพณีต่างๆ	ได้ งานประเพณีต่างๆ ทุนการศึกษา
3.4 ท่านเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่โครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ได้จัดขึ้นหรือไม่	เคยร่วม	เคยร่วม	เคยร่วม	เคยร่วม
3.5 เหตุใดท่านจึงเข้าร่วมกิจกรรมกับโครงการฯ (เรียงลำดับ 1=มากที่สุด และ 6=น้อยที่สุด) ได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน ได้ใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์ ได้รับของที่ระลึก ได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชน ได้รับความรู้ อื่นๆ (โปรดระบุ)	✓ ✓	✓	✓	✓
3.6 ท่านรู้จักกิจกรรมที่โครงการฯ จัดหรือไม่และมีความเห็นอย่างไรต่อกิจกรรม				
3.6.1 กองทุนโรงไฟฟ้า	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.2 โครงการทบทวนความรู้สู่รั้วมหาวิทยาลัยให้กับเยาวชน ใน จ.ระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.3 โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาคณะนักเรียนในชุมชน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.4 โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาล ใน จ.ระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	นายชวลิต-ชากกลาง	นายชวลิต-ชากกลาง	หนองแฟบ	หนองแฟบ
3.6.5 โครงการโรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดตากวน โดยการปรับหลักสูตรพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับโรงเรียน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.6 โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.7 โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล (ทำร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ และกลุ่มประมงเรือเล็ก)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.8 โครงการปลูกป่า/สร้างฝายชะลอน้ำเขาดูคร-ห้วยมะหาด	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.9 โครงการวันเด็กहरรษากับโรงไฟฟ้า	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.10 โครงการ Light for a Better Life การปรับปรุง ซ่อมแซม ระบบไฟฟ้า ให้กับโรงเรียน วัดสถานพนาบาล	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	ไม่รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.11 โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรนา-19 ให้กับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.12 โครงการจ้างก่อสร้างบ้านให้สัตว์ทะเล	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.13 โครงการเคียงบำเคียงไหล เชื่อมบ้านชุมชนตามเอน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.14 โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน (เช่น ส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.7 กิจกรรมที่ท่านต้องการให้มีเพิ่มเติม เพื่อประโยชน์ของส่วนรวม	เน้นกิจกรรมสร้างอาชีพให้กับคนในชุมชน	ร่วมกิจกรรมสม่ำเสมอ	รับคนเข้าทำงาน	ไฟฟ้าส่องสว่างในชุมชน
ข้อเสนอแนะ				
3.8 ความเห็นต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์				
1. ท่านมั่นใจมาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ	เห็นด้วยอย่างยิ่ง	เห็นด้วยอย่างยิ่ง	เห็นด้วยอย่างยิ่ง	ค่อนข้างเห็นด้วย
2. ท่านเห็นว่าโครงการฯ สนับสนุนกิจกรรมชุมชนเป็นอย่างดี	ค่อนข้างเห็นด้วย	เห็นด้วยอย่างยิ่ง	ค่อนข้างไม่เห็นด้วย	ค่อนข้างเห็นด้วย

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบชลค-ชากกลาง	มาบชลค-ชากกลาง	หนองแฟบ	หนองแฟบ
3.ท่านเห็นว่าโครงการฯ สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนเป็นอย่างดี/ไม่ดี เพราะเหตุใด(โปรดระบุ)	โรงงานอยู่ได้ ชุมชนอยู่ได้	ไม่แสดงความคิดเห็น	ร่วมกิจกรรมกับชุมชน เป็นบาง โครงการ	ดี มีกิจกรรมตามประเพณีต่างๆ
3.9 ข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และกิจกรรมเพื่อชุมชน	มีการตรวจสอบ รับฟังข้อมูลของคนในชุมชน เกี่ยวกับปัญหาที่เกิดจากโครงการและเข้าไปแก้ไข	ไม่แสดงความคิดเห็น	ไม่ก่อกมลพิษให้กับชุมชน เพิ่มกิจกรรมพัฒนาชุมชนมากขึ้น	ทำตามระเบียบ ไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน
ตอนที่4 ทักษะคิดและความเห็นของผู้นำในชุมชนต่อโครงการฯ 4.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ที่มีอยู่ในพื้นที่ส่งผลดีและผลเสียต่อชุมชนอย่างไร ผลดี	ทุนการศึกษา	ช่วยสนับสนุนชุมชน	ไม่แสดงความคิดเห็น	มีกิจกรรมกับชุมชน
ผลเสีย	ปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม	มลพิษ	ไม่แสดงความคิดเห็น	มลพิษ
4.2 ท่านคิดว่าโครงการ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ มาอยู่ใกล้ชุมชนท่านก่อให้เกิดผลดี หรือผลเสียมากกว่ากัน	ผลดีและผลเสียพอๆกัน	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ไม่แสดงความคิดเห็น
4.3 ท่านมีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่ อย่างไร	ปัญหาด้านการขนส่งถ่านหิน เจ้าของโครงการ ควรมีการประชาสัมพันธ์โครงการ อธิบาย การดำเนินงานของโครงการให้ชัดเจน	ร่วมกิจกรรม ทุกกิจกรรมในชุมชน อย่างสม่ำเสมอ	รับคนในชุมชนเข้าทำงาน	จ้างแรงงานคนในชุมชน สนับสนุนไฟฟ้าส่องสว่างในชุมชน

ที่มา : การสำรวจภาคสนาม ระหว่างวันที่ 6, 13 พฤศจิกายน, 12,18 ธันวาคม พ.ศ.2564

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบขลุด	มาบขลุด	วัด โสภณ	วัด โสภณ
ตอนที่ 3 การรู้จักโครงการฯ และกิจกรรมที่โครงการฯ				
3.1 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัทโกลว์เอสพีที 3 จำกัด หรือไม่	รู้จัก	รู้จัก	รู้จัก	รู้จัก
3.2 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ จากสื่อต่างๆ ดังนี้	เจ้าหน้าที่โครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ ร่วมกิจกรรมกับโครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ
3.3 ท่านสามารถระบุกิจกรรมที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ได้จัดขึ้นหรือไม่	ได้ งานประเพณีต่างๆ, งานวันเด็ก ทุนการศึกษา	ได้ งานประเพณีต่างๆ	ได้ งานประเพณี	ได้ งานประเพณี, งานวันเด็ก
3.4 ท่านเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ ได้จัดขึ้นหรือไม่	เคยร่วม	เคยร่วม	เคยร่วม	เคยร่วม
3.5 เหตุใดท่านจึงเข้าร่วมกิจกรรมกับโครงการฯ (เรียงลำดับ 1=มากที่สุด และ 6=น้อยที่สุด) ได้มีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน ได้ใช้เวลาว่างให้เป็นประโยชน์ ได้รับของที่ระลึก ได้ทำกิจกรรมร่วมกับชุมชน ได้รับความรู้ อื่นๆ (โปรดระบุ)	✓	✓	✓	✓
3.6 ท่านรู้จักกิจกรรมที่โครงการฯ จัดหรือไม่และมีความเห็นอย่างไรต่อกิจกรรม				
3.6.1 กองทุนโรงไฟฟ้า	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.2 โครงการทบทวนความรู้ผู้ร่วมหาวิทยาลัยให้กับเยาวชน ใน จ.ระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.3 โครงการทุนการศึกษาต่อเนื่องระดับปริญญาตรี และโครงการทุนการศึกษาแก่นักเรียนในชุมชน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.4 โครงการสนับสนุนทุนนักศึกษาพยาบาล ใน จ.ระยอง (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชนต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบชลูด	มาบชลูด	วัดโสภณ	วัดโสภณ
3.6.5 โครงการ โรงเรียนวิถีใหม่ (โรงเรียน New Normal) ที่โรงเรียนวัดตากวน โดยการปรับหลักสูตร พร้อมติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันโควิด-19 ให้กับ โรงเรียน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.6 โครงการหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ (ทำร่วมกับเพื่อนชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.7 โครงการปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำวัยอ่อนลงสู่ทะเล (ทำร่วมกับหน่วยงานภาครัฐ และกลุ่มประมงเรือเล็ก)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.8 โครงการปลูกป่า/สร้างฝายชะลอน้ำเขาภูธร-ห้วยมะหาด	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.9 โครงการวันเด็กहरากับโรงไฟฟ้า	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.10 โครงการ Light for a Better Life การปรับปรุง ซ่อมแซม ระบบไฟฟ้า ให้กับโรงเรียน วัด สถานพยาบาล	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.11 โครงการสนับสนุนอุปกรณ์ป้องกันการแพร่ระบาดของไวรัสโคโรน่า-19 ให้กับหน่วยงาน ภาครัฐและภาคประชาชน	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.12 โครงการซั้งก่อสร้างบ้านให้สัตว์ทะเล	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.13 โครงการเตียงบำบัดยงไหล เยี่ยมบ้านชุมชนยามเย็น	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.6.14 โครงการส่งเสริมอาชีพชุมชน (เช่น ส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน)	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ	รู้จัก/ต้องการ
3.7 กิจกรรมที่ทานต้องการให้มีเพิ่มเติม เพื่อประโยชน์ของส่วนรวม	ดูแลคนที่ทำงาน, ปัญหาโควิด-19	งานประเพณีต่างๆ	อยากให้เข้าร่วมกิจกรรมสม่ำเสมอ	
ข้อเสนอแนะ			เพิ่มทุนการศึกษาให้มากขึ้น รับเด็กในชุมชนเข้าทำงาน	
3.8 ความเห็นต่อโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์				
1. ทานมั่นใจมาตรฐานการดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ของโครงการฯ	ค่อนข้างเห็นด้วย	ค่อนข้างเห็นด้วย	ค่อนข้างเห็นด้วย	เห็นด้วยอย่างยิ่ง
2. ทานเห็นว่าโครงการฯ สนับสนุนกิจกรรมชุมชนเป็นอย่างดี	ค่อนข้างเห็นด้วย	ค่อนข้างเห็นด้วย	ค่อนข้างไม่เห็นด้วย	ค่อนข้างเห็นด้วย

ตารางที่ 2 ความคิดเห็นของผู้ประชุมต่อโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัทโกลว์ และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	มาบชลูด	มาบชลูด	วัดโสภณ	วัดโสภณ
3.ท่านเห็นว่าโครงการฯ สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนเป็นอย่างดี/ไม่ดี เพราะเหตุใด(โปรดระบุ)	ช่วยสนับสนุนคนในชุมชนอยู่บ้าง	ไม่แสดงความคิดเห็น	ดี อยากให้เข้าร่วมกิจกรรมให้มากขึ้น	ดี ช่วยสนับสนุนสม่ำเสมอ
3.9 ข้อเสนอแนะด้านความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และกิจกรรมเพื่อชุมชน	ช่วยลดไม่กระทบต่อชุมชน และช่วยจัด กิจกรรมหรือสนับสนุนกิจกรรมให้มากขึ้น	ไม่แสดงความคิดเห็น	เพิ่มการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนรับทราบ	เพิ่มการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนรับทราบ
ตอนที่4 ทศนคติและความเห็นของผู้นำในชุมชนต่อโครงการฯ				
4.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ที่มีอยู่ในพื้นที่ส่งผลดีและผลเสียต่อชุมชนอย่างไร ผลดี	งบสนับสนุนชุมชน	ไม่แสดงความคิดเห็น	ทำให้เศรษฐกิจดีขึ้น	จ้างแรงงาน
ผลเสีย	ไม่มี	ไม่แสดงความคิดเห็น	ปัญหาสิ่งแวดล้อม	ไม่แสดงความคิดเห็น
4.2 ท่านคิดว่าโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ มาอยู่ใกล้ชุมชนท่านก่อให้เกิดผลดี หรือผลเสียมากกว่ากัน	ผลดีมากกว่า	ไม่แสดงความคิดเห็น	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า
4.3 ท่านมีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่ อย่างไร	ดูแล สนับสนุนโรงเรียนดอนมวิทย ห้องน้ำโรงเรียนขาดแคลน	ไม่แสดงความคิดเห็น	ชี้แจงปัญหาสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย ให้ชุมชนมีความเข้าใจ	

ที่มา : การสำรวจภาคสนาม ระหว่างวันที่ 6, 13 พฤศจิกายน, 12,18 ธันวาคม พ.ศ.2564

ตารางที่ 3 ความคิดเห็นของหน่วยงานราชการ ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	สนง.สาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม จ.ระยอง	สนง.สาธารณสุข จ.ระยอง	รพศ.บ้านพุน	สนง.พันธุ์อุตสาหกรรมมาบตาพุด	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป							
1.1 ผู้ให้ข้อมูล (ตำแหน่ง)	ปลัดอำเภอ	เจ้าพนักงานสาธารณสุขปฏิบัติงาน	เจ้าหน้าที่	เจ้าหน้าที่	นักวิชาการสาธารณสุขปฏิบัติการ	นักบริหารงานพันธุ์อุตสาหกรรม	นักวิทยาศาสตร์
ระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง (ปี)	3 ปี	2 ปี	2 ปี	10 ปี	2 ปี	28 ปี	2 ปี
1.2 บริษัท	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	สนง.สาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม จ.ระยอง	สนง.สาธารณสุข จ.ระยอง	รพศ.บ้านพุน	สนง.พันธุ์อุตสาหกรรมมาบตาพุด	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
1.3 เพศ	หญิง	ชาย	ชาย	หญิง	หญิง	หญิง	หญิง
1.4 อายุ (ปี)	53 ปี	44 ปี	36 ปี	42 ปี	32 ปี	52 ปี	50 ปี
1.5 การศึกษา	ปริญญาตรี	ปริญญาตรี	สูงกว่าปริญญาตรี	ปริญญาตรี	ปริญญาตรี	ปริญญาตรี	สูงกว่าปริญญาตรี
ตอนที่ 2 ข้อมูลสถานประกอบการ							
2.1 ชื่อสถานประกอบการ	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	สนง.สาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม จ.ระยอง	สนง.สาธารณสุข จ.ระยอง	รพศ.บ้านพุน	สนง.พันธุ์อุตสาหกรรมมาบตาพุด	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
2.2 สถานที่ตั้ง							
(1) เลขที่	-	-	-	142	2/1	1	2
(2) หมู่ที่	-	-	-	2	4	-	-
(3) ถนน	คาบสมุทรหาราช	-	-	-	-	โศ-1	โศ-1
(4) ตำบล	ท่าประดู่	-	เป็นพระ	เป็นพระ	บ้านฉาง	มาบตาพุด	มาบตาพุด
(5) อำเภอ	เมืองระยอง	-	เมืองระยอง	เมืองระยอง	บ้านฉาง	เมือง	เมือง
(6) จังหวัด	ระยอง	-	ระยอง	ระยอง	ระยอง	ระยอง	ระยอง
(7) โทรศัพท์	099-051-52-5	-	038-808177	085-2791493	038-630339	21150	038-683127
(8) E-mail	-	-	-	patra.p2522@gmail.com	-	-	-
2.3 ประเภทธุรกิจ/อุตสาหกรรม	-	-	-	-	สถานพยาบาล	-	รัฐวิสาหกิจ
2.4 จำนวนลูกจ้างในสถานประกอบการขอทุน จำนวน (คน)							
(1) พนักงานประจำ	-	-	-	-	9 คน	28 คน	29 คน
(2) พนักงานชั่วคราว	-	-	-	-	3 คน	2 คน	-
2.5 เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อปี พ.ศ.	-	-	-	-	-	2534	2533
ตอนที่ 3 ผลกระทบเชิงบวกอื่นที่ได้รับในบ่อชุมชน							
3.1 ปัญหาที่ดิน	ไม่มี	มี	ไม่มี	มี	มี	มี	ไม่มี
จากโครงการ/กิจกรรม		โรงงาน		โรงงาน	การทิ้งขยะ	โรงงานในทำเรือและนิคมฯ	
ระยะเวลา		บางฤดู		บางฤดู	บางฤดู	บางฤดู	
ผลกระทบ		ปานกลาง		ปานกลาง	ปานกลาง	ปานกลาง	
3.2 ปัญหาข่าวน้ำคว้น	ไม่มี	มี	ไม่มี	ไม่มี	มี	มี	ไม่มี
จากโครงการ/กิจกรรม		โรงงาน			เผาขยะ		
ระยะเวลา		ทั้งปี			บางฤดู	บางฤดู	
ผลกระทบ		ปานกลาง			น้อย	ปานกลาง	
3.3 ปัญหาฝุ่น	ไม่มี	มี	มี	มี	มี	มี	ไม่มี
จากโครงการ/กิจกรรม		โรงงาน, จราจร	โรงงาน, จราจร	โรงงาน, จราจร	จราจร, โรงงาน	กองถ่ายหิน	
ระยะเวลา		ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี	ทั้งปี	บางฤดู	
ผลกระทบ		ปานกลาง	ปานกลาง	ปานกลาง	ปานกลาง	ปานกลาง	
3.4 ปัญหาน้ำเสีย	ไม่มี	มี	ไม่มี	ไม่มี	มี	มี	ไม่มี
จากโครงการ/กิจกรรม		โรงงาน, กิจกรรมชุมชน			โรงงาน, ชุมชน	น้ำเสียปนเปื้อนลงทะเล	
ระยะเวลา		บางฤดู			ทั้งปี	บางฤดู	
ผลกระทบ		ปานกลาง			ปานกลาง	ปานกลาง	
3.5 ปัญหาเสียง	ไม่มี	มี	ไม่มี	ไม่มี	มี	มี	ไม่มี
จากโครงการ/กิจกรรม		โรงงาน, จราจร			โรงงาน, จราจร	กิจกรรมเผาไหม้จากโรงไฟฟ้าไควสต์	
ระยะเวลา		กลางวัน/ บางเวลา			กลางวัน/ กลางคืน/ ตลอดเวลา	ไม่แน่นอน	
ผลกระทบ					ปานกลาง	ปานกลาง	

ประเด็นที่ศึกษา	ที่ว่าควรอันเมืองระยอง	ตาง.ธารณสุขอันเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม ๑. ระยอง	ตาง.ธารณสุข ๑. ระยอง	รพท.บ้านพูน	ตาง.ท่นรูดอุตสาหกรรมมาทศ	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาทศ
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป							
3.6 ปัญหาอื่นๆ จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	มี ขอและคราน้ำมันในทะเล บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี
ตอนที่ 4 การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ							
4.1 การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ
4.2 ท่านทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ รับทราบจากสื่อใดบ้าง ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ จากสื่อต่างๆ ดังนี้	เจ้าหน้าที่โครงการ	หนังสือราชการ	ป้ายประกาศ เอกสารราชการ	เจ้าหน้าที่โครงการ ป้ายประกาศ จดหมายราชการ	ป้ายประกาศ การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นประชาชน	เจ้าหน้าที่โครงการ, หนังสือของโครงการ ป้ายประกาศ ร่วมกิจกรรมกับโครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ ป้ายประกาศ
4.3 ท่านมีข้อห่วงกังวลต่อโครงการฯ ที่ดำเนินการก่อสร้างหรือไม่ อย่างไร โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (1) มีความห่วงกังวลหรือไม่ (2) ประเด็นข้อห่วงกังวล (3) ข้อเสนอแนะ	มีข้อห่วงกังวล ผลกระทบสิ่งแวดล้อม/ ปานกลาง ผลกระทบสาธารณสุข/ ปานกลาง ผลกระทบด้านสังคม/ ปานกลาง	มีข้อห่วงกังวล คุณภาพอากาศ/ ปานกลาง ควบคุมฝุ่นละอองให้อยู่ในปริมาณน้อยที่สุด	ไม่มีข้อห่วงกังวล	ไม่มีข้อห่วงกังวล	มีข้อห่วงกังวล การปล่อยกากของเสียจาก โรงงาน/ ปานกลาง ทำตามมาตรการอย่างเคร่งครัด และชี้แจงให้ประชาชนรับทราบ	มีข้อห่วงกังวล ผลกระทบต่อการปนเปื้อน/ น้อย ตรวจวัด สํารวจ ระบบนิเวศน้ออย่างสม่ำเสมอ แจ้งข้อมูลข่าวสารต่อประชาชน เพื่อสร้างความเชื่อมั่น	ไม่มีข้อห่วงกังวล
ตอนที่ 5 ความคิดเห็นของโครงการฯ							
โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ที่ดำเนินการในปัจจุบัน จะเกิดผลดีและผลเสียต่อสถานประกอบการของท่านอย่างไรบ้าง (1) ผลดี	เกิดการจ้างงาน เกิดการพัฒนาศรษฐกิจในพื้นที่	ความมั่นคงทางพลังงาน	เกิดการพัฒนาด้านสาธารณสุข	เป็นประโยชน์ต่อส่วนรวม		ความเติบโตทางเศรษฐกิจ และรายได้ของประเทศ	
(2) ผลเสีย	เกิดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม และสังคม	คุณภาพอากาศ ประชากรแม่		สุขภาพของประชาชนระยะยาว		ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทำให้เกิดความเชื่อมั่น ด้านการบริหารจัดการของภาคอุตสาหกรรม	
5.2 โดยภาพรวมท่านมีความคิดเห็นอย่างไรต่อก่อสร้างและดำเนินงานของโครงการฯ	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ไม่แสดงความคิดเห็น	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า
5.3 ท่านมีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่ อย่างไร		สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในโอกาสต่างๆ	ดูแลและให้ความรู้กับชุมชนโดยรอบ สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชน	แจ้งข้อมูลสิ่งคุกคามด้านสุขภาพ และการแจ้งเหตุ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน การป้องกันอุบัติเหตุ อุบัติภัย โรคจากการประกอบอาชีพ ร่วมกิจกรรมของชุมชน			

ตารางที่ 3 ความคิดเห็นของหน่วยงานราชการ ประจำปี พ.ศ.2564

ประเด็นที่ศึกษา	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	นาง.สาธิตาณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม จ.ระยอง	นาง.สาธิตาณสุข จ.ระยอง	รพศ.บ้านพุน	นาง.ท่านเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป							
1.1 ผู้ให้ข้อมูล (ตำแหน่ง) ระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง (ปี)	ปลัดอำเภอ 3 ปี	เจ้าพนักงานสาธารณสุขปฏิบัติงาน 2 ปี	เจ้าหน้าที่ 2 ปี	เจ้าหน้าที่ 10 ปี	นักวิชาการสาธารณสุขปฏิบัติการ 2 ปี	นักบริหารงานท่าเรืออุตสาหกรรม 28 ปี	นักวิทยาศาสตร์ 2 ปี
1.2 วิชาชีพ	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	นาง.สาธิตาณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม จ.ระยอง	นาง.สาธิตาณสุข จ.ระยอง	รพศ.บ้านพุน	นาง.ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
1.3 เพศ	หญิง	ชาย	ชาย	หญิง	หญิง	หญิง	หญิง
1.4 อายุ (ปี)	53 ปี	44 ปี	36 ปี	42 ปี	32 ปี	52 ปี	50 ปี
1.5 การศึกษา	ปริญญาตรี	ปริญญาตรี	สูงกว่าปริญญาตรี	ปริญญาตรี	ปริญญาตรี	ปริญญาตรี	สูงกว่าปริญญาตรี
ตอนที่ 2 ข้อมูลสถานประกอบการ							
2.1 ชื่อสถานประกอบการ	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	นาง.สาธิตาณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม จ.ระยอง	นาง.สาธิตาณสุข จ.ระยอง	รพศ.บ้านพุน	นาง.ท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
2.2 สถานที่ตั้ง (1) เลขที่ (2) หมู่ที่ (3) ถนน (4) ตำบล (5) อำเภอ (6) จังหวัด (7) โทรศัพท์ (8) E-mail	- - ตากสินมหาราช ท่าประดู่ เมืองระยอง ระยอง 099-051-52-5 -	- - - - - - - -	- - - เนินพระ เมืองระยอง ระยอง 038-808177 -	142 2 - เนินพระ เมืองระยอง ระยอง 085-2791493 patra.p2522@gmail.com	2/1 4 - บ้านฉาง บ้านฉาง ระยอง 038-630339 -	1 10-1 มาบตาพุด เมือง ระยอง 21150 -	2 - 10-1 มาบตาพุด เมือง ระยอง 038-683127 -
2.3 ประเภทธุรกิจ/อุตสาหกรรม	-	-	-	-	สถานพยาบาล	-	รัฐวิสาหกิจ
2.4 จำนวนลูกจ้างในสถานประกอบการของท่าน จำนวน (คน) (1) พนักงานประจำ (2) พนักงานชั่วคราว	- - -	- - -	- - -	- - -	9 คน 3 คน	28 คน 2 คน	29 คน
2.5 เริ่มนับดำเนินงานเมื่อปี พ.ศ.	-	-	-	-	-	2534	2533
ตอนที่ 3 ผลกระทบอื่นใดที่เกี่ยวข้องที่ได้รับในปัจจุบัน							
3.1 ปัญหาหลัก จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	มี โรงงาน บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี	มี โรงงาน บางฤดู ปานกลาง	มี การทิ้งขยะ บางฤดู ปานกลาง	มี โรงงานในท่าเรือและนิคมฯ บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี
3.2 ปัญหาเขม่าควัน จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	มี โรงงาน ทั้งปี ปานกลาง	ไม่มี	ไม่มี	มี เผาขยะ บางฤดู น้อย	มี บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี
3.3 ปัญหาฝุ่น จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	มี โรงงาน,จราจร ทั้งปี ปานกลาง	มี โรงงาน,จราจร ทั้งปี ปานกลาง	มี โรงงาน,จราจร ทั้งปี ปานกลาง	มี จราจร,โรงงาน ทั้งปี ปานกลาง	มี กองถ่ายหิน บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี
3.4 ปัญหาน้ำเสีย จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	มี โรงงาน,กิจกรรมชุมชน บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี	ไม่มี	มี โรงงาน,ชุมชน ทั้งปี ปานกลาง	มี น้ำเสียปนเปื้อนลงทะเล บางฤดู ปานกลาง	ไม่มี
3.5 ปัญหาเสียง จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	มี โรงงาน,จราจร กลางวัน/ บางเวลา	ไม่มี	ไม่มี	มี โรงงาน,จราจร กลางวัน/ กลางคืน/ ตลอดเวลา ปานกลาง	มี กิจกรรมเผาไหม้จากโรงไฟฟ้าไวกัล ไม่แน่นอน ปานกลาง	ไม่มี

ประเด็นที่ศึกษา	ที่ว่าการอำเภอเมืองระยอง	นาง.สาธารณสุขอำเภอเมืองระยอง	สำนักงานอุตสาหกรรม อ.ระยอง	นาง.สาธารณสุข อ.ระยอง	รพช.บ้านทอน	นาง.พันธุวิศวกรรมแบบคาบศุค	สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตอนที่ 1 ข้อมูลทั่วไป							
3.6 ปัญหาอื่นๆ จากโครงการ/กิจกรรม ระยะเวลา ผลกระทบ	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	มี ขอและทราบน้ำมันในทะเล นางตุ ปานกลาง	ไม่มี
ตอนที่ 4 การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ							
4.1 การรับทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ	ทราบ
4.2 ท่านทราบข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ รับทราบจากสื่อใดบ้าง ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ จากสื่อต่างๆ ดังนี้	เจ้าหน้าที่โครงการ	หนังสือราชการ	ป้ายประกาศ เอกสารราชการ	เจ้าหน้าที่โครงการ ป้ายประกาศ จดหมายราชการ	ป้ายประกาศ การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นประชาชน	เจ้าหน้าที่โครงการ, หนังสือของโครงการ ป้ายประกาศ ร่วมกิจกรรมกับโครงการ	เจ้าหน้าที่โครงการ ป้ายประกาศ
4.3 ท่านมีข้อห่วงกังวลต่อโครงการฯ ที่ดำเนินการก่อสร้างหรือไม่ อย่างไร โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม 640 เมกะวัตต์ (1) มีความห่วงกังวลหรือไม่ (2) ประเด็นข้อห่วงกังวล (3) ข้อเสนอแนะ	มีข้อห่วงกังวล ผลกระทบสิ่งแวดล้อม/ ปานกลาง ผลกระทบสาธารณสุข/ ปานกลาง ผลกระทบด้านสังคม/ ปานกลาง	มีข้อห่วงกังวล คุณภาพอากาศ/ ปานกลาง ควบคุมฝุ่นละอองให้อยู่ในปริมาณน้อยที่สุด	ไม่มีข้อห่วงกังวล	ไม่มีข้อห่วงกังวล	มีข้อห่วงกังวล การปล่อยกากของเสียจากโรงงาน/ ปานกลาง ทำตามมาตรการอย่างเคร่งครัด และชี้แจงให้ประชาชนรับทราบ	มีข้อห่วงกังวล ผลกระทบต่อระบบนิเวศน์/ น้อย ตรวจวัด สํารวจ ระบบนิเวศน์อย่างสม่ำเสมอ แจ้งข้อมูลข่าวสารต่อประชาชน เพื่อสร้างความเชื่อมั่น	ไม่มีข้อห่วงกังวล
ตอนที่ 5 ความคิดเห็นของโครงการฯ							
โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ที่ดำเนินการในปัจจุบัน จะเกิดผลดีและผลเสียต่อสถาน ประกอบการของท่านอย่างไรบ้าง (1) ผลดี	เกิดการจ้างงาน เกิดการพัฒนาเศรษฐกิจในพื้นที่	ความมั่นคงทางพลังงาน	เกิดการพัฒนาด้านสาธารณสุข	เป็นประโยชน์ต่อส่วนรวม		ความเติบโตทางเศรษฐกิจ และรายได้ของประเทศ	
(2) ผลเสีย	เกิดผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม และสังคม	คุณภาพอากาศ ประจําการแผ่		สุขภาพของประชาชนระยะยาว		ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ทำให้ขาดความเชื่อมั่น ด้านการบริหารจัดการของภาคอุตสาหกรรม	
5.2 โดยภาพรวมท่านมีความคิดเห็นอย่างไรต่อก่อสร้างและดำเนินงาน ของโครงการฯ	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า	ไม่แสดงความคิดเห็น	ผลดีมากกว่า	ผลดีมากกว่า
5.3 ท่านมีข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่ อย่างไร		สนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในโอกาสต่างๆ	ดูแลและให้ความรู้กับชุมชนโดยรอบ สนับสนุนกิจกรรมต่างๆของชุมชน	แจ้งข้อมูลถึงทุกตามด้านสุขภาพ และการแจ้งเหตุ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน การป้องกันอุบัติเหตุ อุบัติภัย โรคจากการประกอบอาชีพ ร่วมกิจกรรมของชุมชน			

ภาคผนวก ก.6

ผลการตรวจวัดระดับเสียงติดตัวบุคคล



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


NOISE MEASUREMENT REPORT : NOISE DOSE

CLIENT NAME	: GLOW SPP 3 Co., Ltd.	REFERENCE NO.	: 221051/MON2H/Noise Dose/May
MEASUREMENT BY	: SECOT Co., Ltd.	INSTRUMENT	: Noise Dosimeter
MEASUREMENT DATE	: 25/05/2021	CALIBRATOR TYPE	: Cirrus RC : 110A
MEASUREMENT LOCATION	: Glow SPP 3 Plant	SERIAL NO.	: 95168
SITE OPERATOR	: Mr. Chanatip Singkasemsak	CALIBRATOR REF.	: 114 dB @ 1kHz

USER NAME	AREA/PLANT	SOUND PRESSURE LEVEL (dB(A))	
		TWA (12 hr)	STANDARD *
Mr. Thanakrit M.	Operation / Hybrid CFB 1	74.0	83.0
Mr. Jatsadakorn K.	Operation / Hybrid CFB 2	73.9	83.0
Mr. Anuwat T.	Operation / Hybrid CFB 3	79.6	83.0
Mr. Chamnan B.	Operation / CTG 1A, 1B	75.2	83.0


(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).
 4. TWA means Time Weighted Average.