

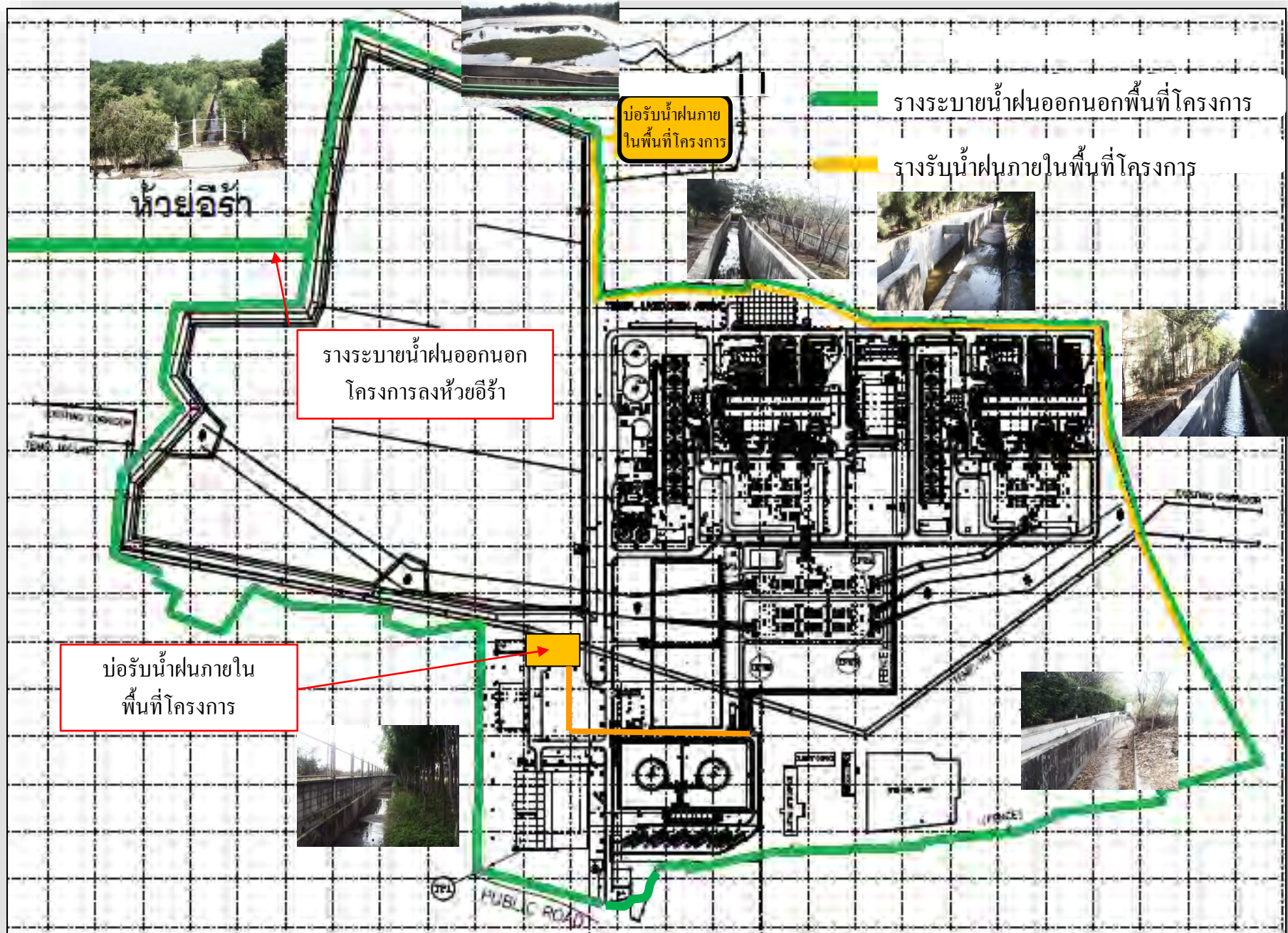
ภาคผนวก ข

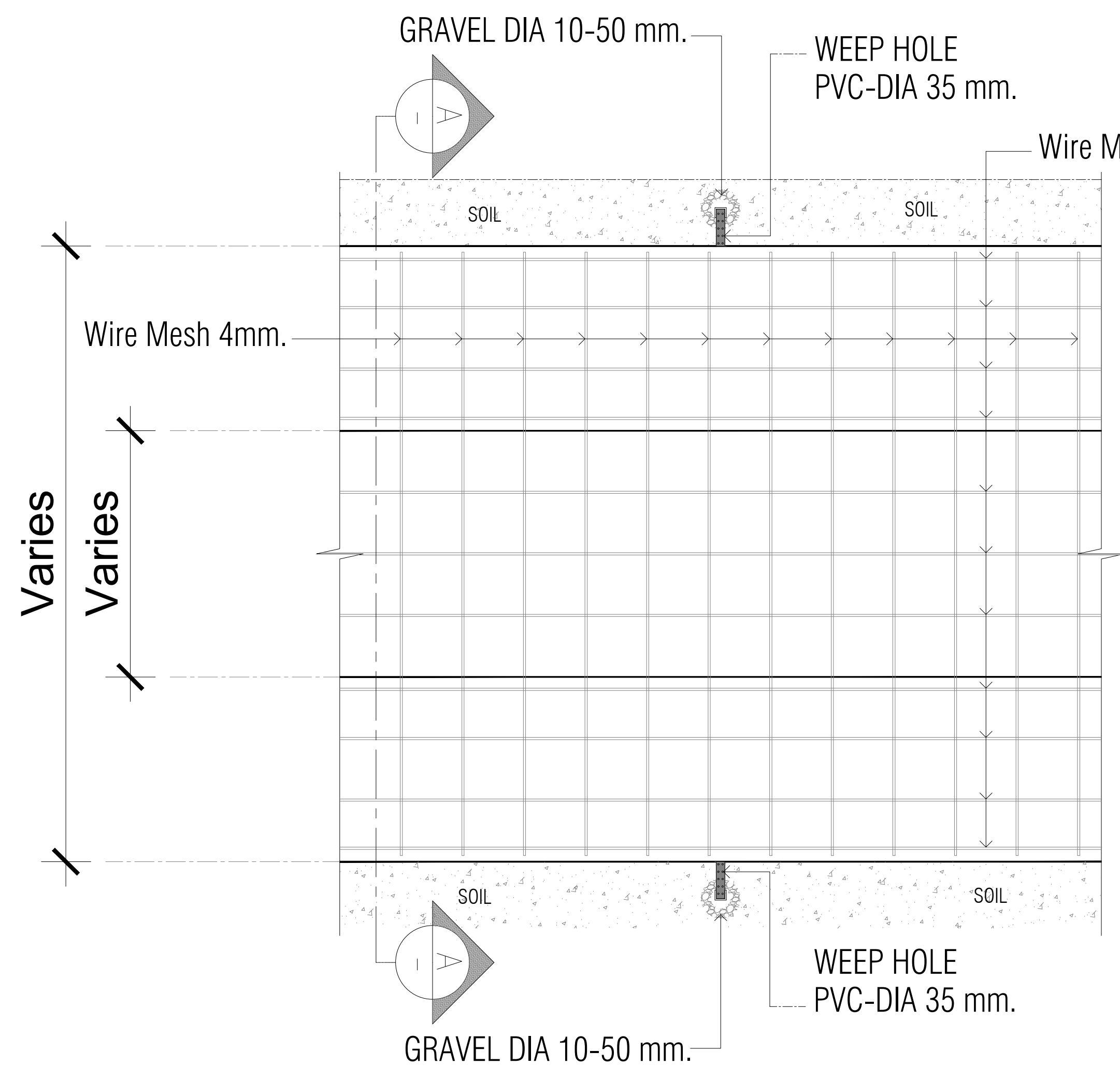
เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข
และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภาคผนวก ข.1

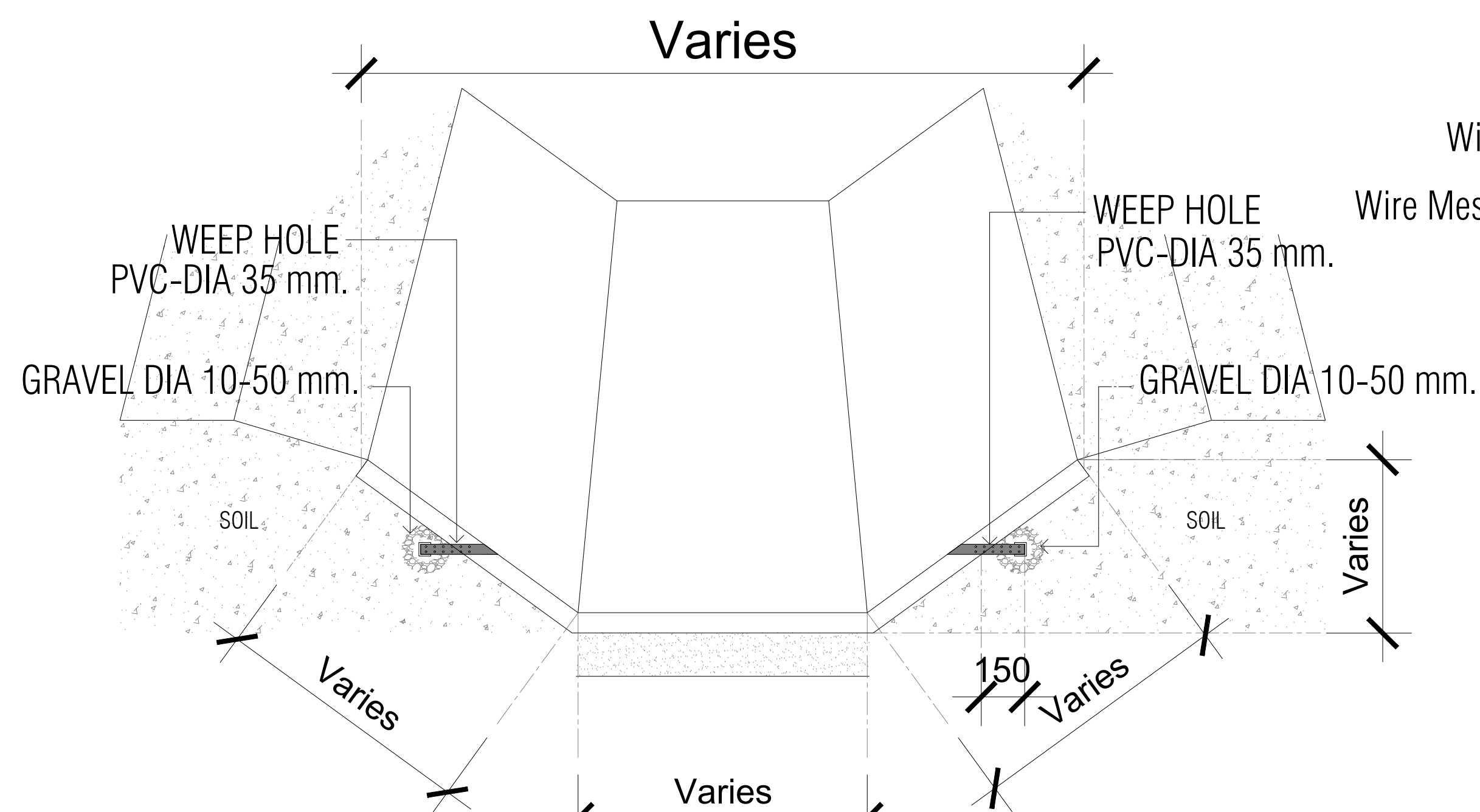
แผนผังการระบายน้ำของพื้นที่โรงไฟฟ้า

แผนผังการระบายน้ำฝนของโครงการโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2

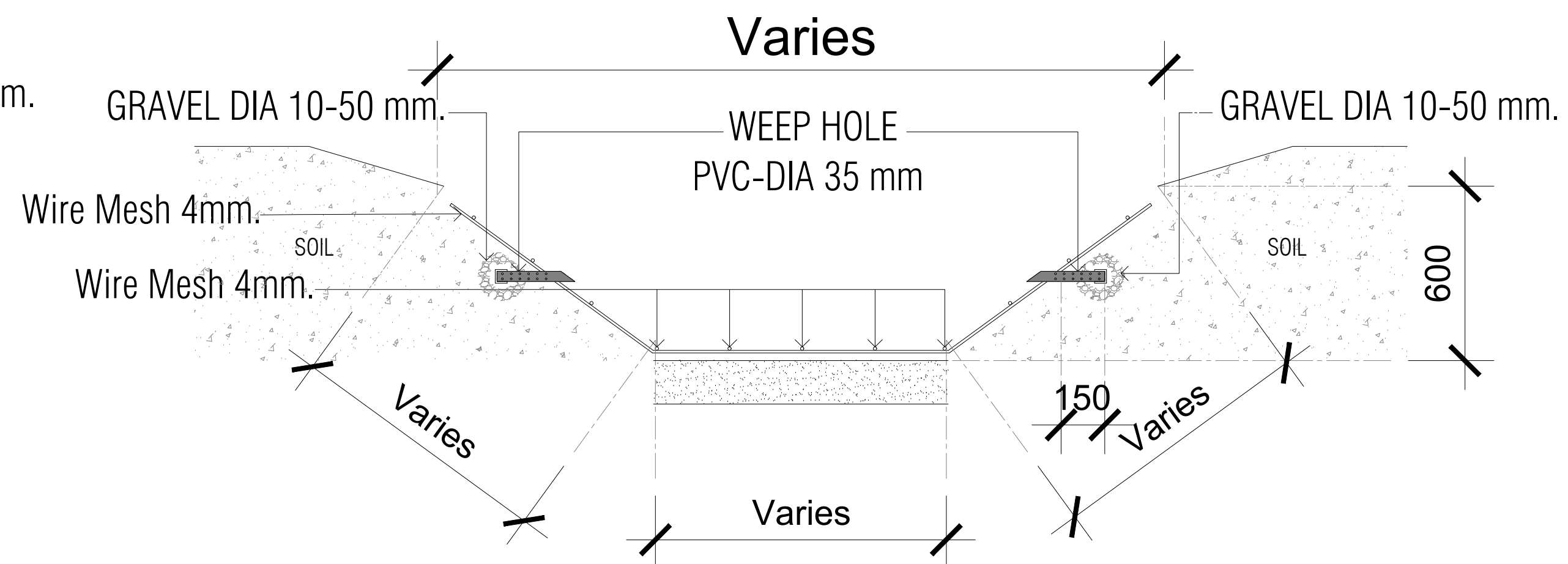




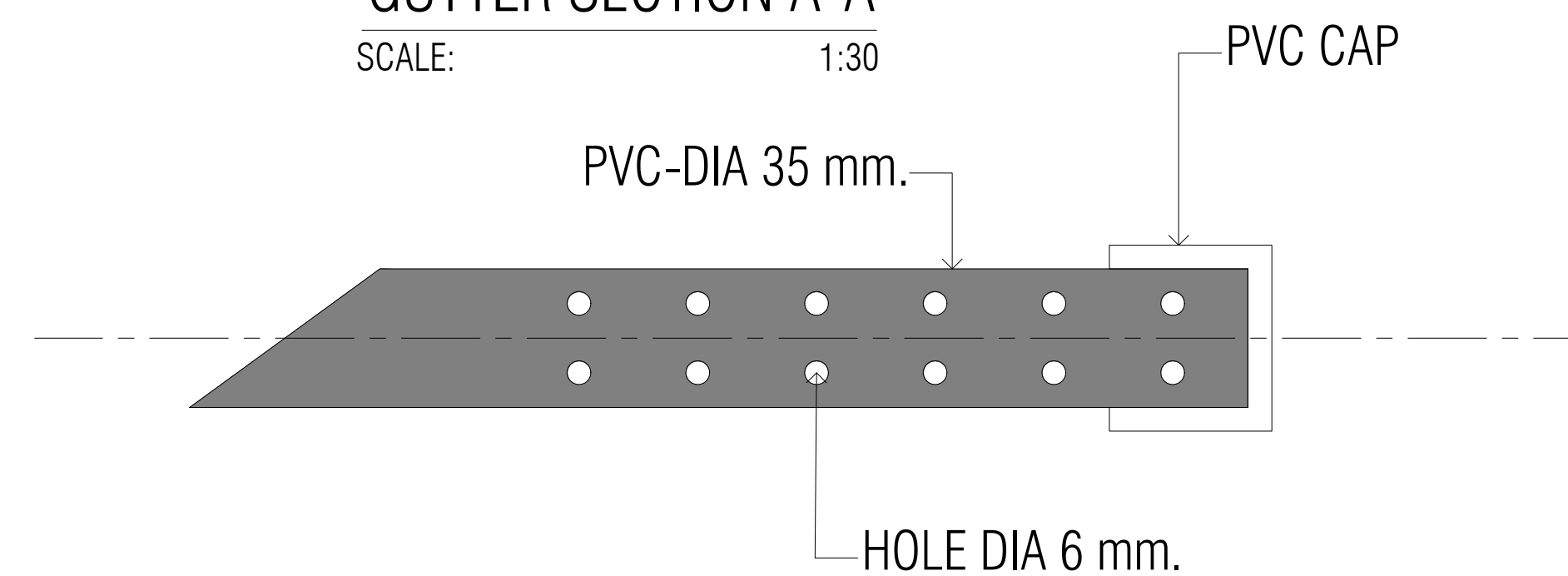
GUTTER PLAN
SCALE: 1:30



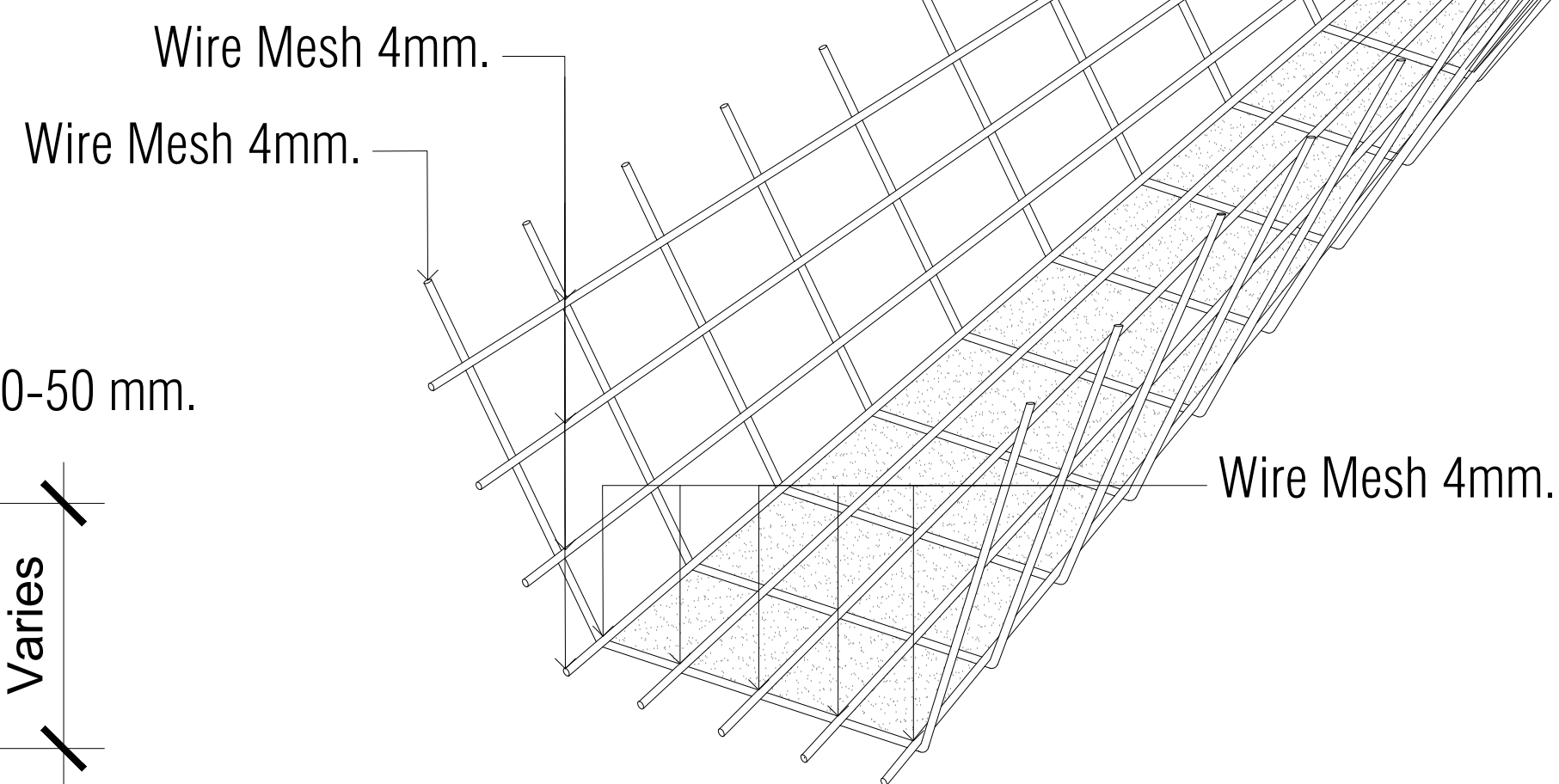
GUTTER FRONT VIEW
SCALE: 1:30



GUTTER SECTION A-A
SCALE: 1:30




DETAIL WEEP HOLE
SCALE: 1:30



ISO METRIC
SCALE: 1:30

Note.

การก่อสร้างแนวรางระบายน้ำ (GUTTER) ที่มีอยู่เดิม
โดยใช้คอนกรีตเสริมเหล็ก ตามหน้างานจริง เนื่องจากความกว้างและความสูง
ที่แตกต่างกันออกไปตามแนวร่องระบายน้ำ (GUTTER)

Contractor Name :  SUSUNN SMART SOLUTION CO., LTD. TEL.(036) 376100 , FAX. (036) 376105		
Owner Name : Gulf Power Generation Company Limited (โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2)		
Project Name : Solar Farm		
Project Location : 64 Moo 2, Ban Pa Subdistrict, Kaeng Khoi District, Saraburi Province 18110		
Owner		
Architect Design & Engineer : นายอรรถพล ผุดผ่อง ส-สถ.3574		
Structural Design & Engineer : นายเอกพงษ์ คำสิงห์นอก สข.13072		
Civil Engineer : นางสาวกานต์ธิดา โสมดำ ภข.54287		
Electriccal Design & Engineer : นายไพรัช เขียนเขว้า วพก.1197		
Approved :		
Revision	Date	By
A	20/05/2022	JU
B	14/07/2022	JU
Drawings Title : CONSTRUCTION		
Drawings Name : DRAINAGE SYSTEM LAYOUT PLAN		
Scale :	A1=1:10 A3=1:40	
Date :	06/05/2022	
Dwg.No. :	KK-SCG-C-010	
Page :	2/2	

ภาคผนวก ข.2

ประกาศนียบัตรผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ



สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
THE FEDERATION OF THAI INDUSTRIES

สถาบันสิ่งแวดล้อมอุตสาหกรรม
สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS

มอบประกาศนียบัตรนี้ไว้เพื่อแสดงว่า

นาย

ได้สำเร็จการฝึกอบรมและสอบผ่านในหลักสูตร
“ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ”

ระหว่างวันที่ ๒๙ - ๓๐ มีนาคม ๒๕๕๕

รองประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

ประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย



วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์



กรมโรงงานอุตสาหกรรม
DEPARTMENT OF INDUSTRIAL WORKS

ประกาศนียบัตรนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า

นาย

ได้สำเร็จการฝึกอบรมและสอบผ่านในหลักสูตร

"ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบสิ่งแวดล้อมเป็นพิษด้านมลพิษน้ำ" (WO2)

ระหว่างวันที่ 4-5 พฤษภาคม 2548

นายก

วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์

ประธานคณะกรรมการวิชาการ สาขาวิศวกรรมสิ่งแวดล้อม

วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์

ภาคผนวก ข.3

ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งรายสัปดาห์



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310101707
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2560553
Date Received : Jul 29, 2025
Date Reported : Aug 06, 2025
Report Number : 3342779-1

Page 1 of 4

Sample Number : 2560553-1
Sampled Date : Jul 29, 2025 11:45 AM
Sample Description : Wastewater
Location : บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced : Jul 29, 2025
Condition of Sample : Contained in one amber glass bottle, two glass vials and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Metals Testing								
Arsenic	mg/L	0.0003	0.0005	0.002	≤0.25	≤0.25	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Barium	mg/L	0.0003	0.0005	0.12	≤1.0	≤1.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Cadmium	mg/L	0.0003	0.0005	Not Detected	≤0.03	≤0.01	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Copper	mg/L	0.0003	0.0005	0.003	≤2.0	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Hexavalent Chromium	mg/L	0.003	0.01	Not Detected	≤0.25	≤0.25	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3500-Cr B	Bangkok
Lead	mg/L	0.0003	0.0005	0.001	≤0.20	≤0.10	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Manganese	mg/L	0.0003	0.0005	0.04	≤5.0	≤5.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Mercury *	mg/L	0.0001	0.0005	Not Detected	≤0.005	≤0.005	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3112	Bangkok

Technical Management

Savitree N.

Savitree Noisangiam
Manager
หมายเลขที่ ว-204-จ-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
หมายเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (9:47PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310101707
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2560553
Date Received : Jul 29, 2025
Date Reported : Aug 06, 2025
Report Number : 3342779-1

Page 2 of 4

Sample Number : 2560553-1
Sampled Date : Jul 29, 2025 11:45 AM
Sample Description : Wastewater
Location : บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced : Jul 29, 2025
Condition of Sample : Contained in one amber glass bottle, two glass vials and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Metals Testing								
Nickel	mg/L	0.0003	0.0005	0.001	≤1.0	≤0.2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Selenium	mg/L	0.0003	0.0005	Not Detected	≤0.02	≤0.02	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Trivalent Chromium *	mg/L	-	0.01	<0.01	≤0.75	≤0.75	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Zinc	mg/L	0.003	0.005	0.02	≤5.0	≤5.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	3.6	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	41	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	9	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	10	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok

Technical Management

Savitree N.

Savitree Noisangiam
Manager
หมายเลขที่ ว-204-จ-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
หมายเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (9:47PM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 2560553

Date Received : Jul 29, 2025

Date Reported : Aug 06, 2025

Report Number : 3342779-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310101707

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : KPG

Sample Number 2560553-1
Sampled Date Jul 29, 2025 11:45 AM
Sample Description Wastewater
Location บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Jul 29, 2025
Condition of Sample Contained in one amber glass bottle, two glass vials and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Cyanide as CN	mg/L	0.002	0.005	Not Detected	≤0.2	≤0.2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - CN (C, E)	Bangkok
Formaldehyde	mg/L	0.03	0.1	Not Detected	≤1	≤1	Wastewater analysis manual, Environmental Engineering Association of Thailand, 4th ed., 2004	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C	-	-	-	7.8	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Phenol	mg/L	0.0005	0.001	Not Detected	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5530 B, D	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-CI (F)	Bangkok
Sulfide *	mg/L	-	0.5	<0.5	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-S2 (C, F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	30.4	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	484	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Savitree N.

Savitree Noisangiam

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (9:47PM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 2560553

Date Received : Jul 29, 2025

Date Reported : Aug 06, 2025

Report Number : 3342779-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310101707

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : KPG

Sample Number 2560553-1
Sampled Date Jul 29, 2025 11:45 AM
Sample Description Wastewater
Location บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Jul 29, 2025
Condition of Sample Contained in one amber glass bottle, two glass vials and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	22	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Teerawat Puangsuk ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0058

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Savitree N.

Savitree Noisangiam

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (9:47PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310101707
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2560553
Date Received : Jul 29, 2025
Date Reported : Aug 06, 2025
Report Number : 3342779-2

Page 1 of 1

Sample Number	2560553-1
Sampled Date	Jul 29, 2025 11:45 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Jul 30, 2025
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle, two glass vials and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Ammonia Nitrogen	mg/L	-	0.06	<0.06	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-NH3 (B, F)	Bangkok
Anionic Surfactant as MBAS	mg/L	0.015	0.05	1.13	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5540 B, C	Bangkok
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	809	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	7.3	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undesired Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Teerawat Puangsuk

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Approved by

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AI_GL_rpt (7/25PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310101707
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2563496
Date Received : Aug 28, 2025
Date Reported : Sep 04, 2025
Report Number : 3350022-1

Page 1 of 2

Sample Number	2563496-1
Sampled Date	Aug 28, 2025 11:40 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Aug 29, 2025
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	4.5	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	51	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	14	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	16	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C	-	-	-	7.5	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-CI (F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	30.5	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	432	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Suwimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0018

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_GL_rpt (1:37PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310101707
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2563496
Date Received : Aug 28, 2025
Date Reported : Sep 04, 2025
Report Number : 3350022-1

Page 2 of 2

Sample Number : 2563496-1
Sampled Date : Aug 28, 2025 11:40 AM
Sample Description : Wastewater
Location : บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced : Aug 29, 2025
Condition of Sample : Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	18	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri เลขที่ ๖-204-๖-0204

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC :7025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Swimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)
หมายเลขที่ ๖-204-๖-0018

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Assistant General Manager
หมายเลขที่ ๖-204-๖-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AI_2GL.rpt (1:37PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310101707
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2563496
Date Received : Aug 28, 2025
Date Reported : Sep 04, 2025
Report Number : 3350022-2

Page 1 of 1

Sample Number : 2563496-1
Sampled Date : Aug 28, 2025 11:40 AM
Sample Description : Wastewater
Location : บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced : Aug 29, 2025
Condition of Sample : Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	925	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	7.3	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Swimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (1:37PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2580053
Date Received : Sep 24, 2025
Date Reported : Oct 01, 2025
Report Number : 3390024-1

Page 1 of 2

Sample Number 2580053-1
Sampled Date Sep 24, 2025 11:20 AM
Sample Description Wastewater
Location บ่กักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Sep 24, 2025
Condition of Sample Contained in three plastic bottles and one amber glass bottle, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	16.7	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	80	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	11	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	10	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C		-	-	7.2	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-CI (F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	31.1	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	448	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Suwimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0018

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (2:21PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2580053
Date Received : Sep 24, 2025
Date Reported : Oct 01, 2025
Report Number : 3390024-1

Page 2 of 2

Sample Number 2580053-1
Sampled Date Sep 24, 2025 11:20 AM
Sample Description Wastewater
Location บ่กักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Sep 24, 2025
Condition of Sample Contained in three plastic bottles and one amber glass bottle, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	20	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0204

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Suwimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0018

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (2:21PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2580053
Date Received : Sep 24, 2025
Date Reported : Oct 01, 2025
Report Number : 3390024-2

Page 1 of 1

Sample Number 2580053-1
Sampled Date Sep 24, 2025 11:20 AM
Sample Description Wastewater
Location บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Sep 25, 2025
Condition of Sample Contained in three plastic bottles and one amber glass bottle, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	782	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	6.7	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction The Undesired Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "c" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Suwimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AL_2GL.rpt (2:21PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2586743
Date Received : Oct 22, 2025
Date Reported : Oct 30, 2025
Report Number : 3406542-1

Page 1 of 2

Sample Number 2586743-1
Sampled Date Oct 22, 2025 11:55 AM
Sample Description Wastewater
Location บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Oct 24, 2025
Condition of Sample Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	3.1	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	26	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	11	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	11	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C		-	-	8.2	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-CI (F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	30.5	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	508	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0013

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AL_2GL.rpt (3:46PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2586743
Date Received : Oct 22, 2025
Date Reported : Oct 30, 2025
Report Number : 3406542-1

Page 2 of 2

Sample Number	2586743-1						
Sampled Date	Oct 22, 2025 11:55 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Oct 24, 2025						
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	12	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0204

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC :7025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0013

Approved by

Kanokkom Anek

Kanokkom Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AI_2GL.rpt (3:46PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2586743
Date Received : Oct 22, 2025
Date Reported : Oct 30, 2025
Report Number : 3406542-2

Page 1 of 1

Sample Number	2586743-1						
Sampled Date	Oct 22, 2025 11:55 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Oct 24, 2025						
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	936	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	7.5	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Approved by

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (3:46PM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 2586745

Date Received : Oct 30, 2025

Date Reported : Nov 07, 2025

Report Number : 3406545-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Page 1 of 4

Sample Number	2586745-1
Sampled Date	Oct 30, 2025 10:30 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Oct 31, 2025
Condition of Sample	Contained in two glass vials, one amber glass bottle and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Metals Testing								
Arsenic	mg/L	0.0003	0.0005	0.002	≤0.25	≤0.25	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Barium	mg/L	0.0003	0.0005	0.11	≤1.0	≤1.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Cadmium	mg/L	0.0003	0.0005	Not Detected	≤0.03	≤0.01	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Copper	mg/L	0.0003	0.0005	0.003	≤2.0	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Hexavalent Chromium	mg/L	0.003	0.01	Not Detected	≤0.25	≤0.25	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3500-Cr B	Bangkok
Lead	mg/L	0.0003	0.0005	0.001	≤0.20	≤0.10	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Manganese	mg/L	0.0003	0.0005	0.05	≤5.0	≤5.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Mercury *	mg/L	0.0001	0.0005	Not Detected	≤0.005	≤0.005	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3112	Bangkok

Technical Management

Savitree N.

Savitree Nolsangiam

Manager

หมายเลขโทรศัพท์ ๖-204-๖-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek

Assistant General Manager

หมายเลขโทรศัพท์ ๖-204-๖-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AIL_2GL.rpt (9:20AM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 2586745

Date Received : Oct 30, 2025

Date Reported : Nov 07, 2025

Report Number : 3406545-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Page 2 of 4

Sample Number	2586745-1
Sampled Date	Oct 30, 2025 10:30 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Oct 31, 2025
Condition of Sample	Contained in two glass vials, one amber glass bottle and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Metals Testing								
Nickel	mg/L	0.0003	0.0005	0.001	≤1.0	≤0.2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Selenium	mg/L	0.0003	0.0005	Not Detected	≤0.02	≤0.02	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Trivalent Chromium *	mg/L	-	0.01	<0.01	≤0.75	≤0.75	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Zinc	mg/L	0.003	0.005	0.02	≤5.0	≤5.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	3.4	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	36	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	10	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	10	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok

Technical Management

Savitree N.

Savitree Nolsangiam

Manager

หมายเลขโทรศัพท์ ๖-204-๖-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek

Assistant General Manager

หมายเลขโทรศัพท์ ๖-204-๖-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AIL_2GL.rpt (9:20AM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2586745
Date Received : Oct 30, 2025
Date Reported : Nov 07, 2025
Report Number : 3406545-1

Page 3 of 4

Sample Number	2586745-1						
Sampled Date	Oct 30, 2025 10:30 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Oct 31, 2025						
Condition of Sample	Contained in two glass vials, one amber glass bottle and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Cyanide as CN	mg/L	0.002	0.005	Not Detected	≤0.2	≤0.2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - CN (C, E)	Bangkok
Formaldehyde	mg/L	0.03	0.1	<0.1	≤1	≤1	Wastewater analysis manual, Environmental Engineering Association of Thailand, 4th ed., 2004	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C	-	-	-	8.0	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Phenol	mg/L	0.005	0.01	<0.010	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5530 D	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-CI (F)	Bangkok
Sulfide *	mg/L	-	0.5	<0.5	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-S2 (C, F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	28.1	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	584	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Savitree N.

Savitree Naisangiam
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (9:20AM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2586745
Date Received : Oct 30, 2025
Date Reported : Nov 07, 2025
Report Number : 3406545-1

Page 4 of 4

Sample Number	2586745-1						
Sampled Date	Oct 30, 2025 10:30 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Oct 31, 2025						
Condition of Sample	Contained in two glass vials, one amber glass bottle and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	9	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0204

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Savitree N.

Savitree Naisangiam
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0007

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (9:20AM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2586745
Date Received : Oct 30, 2025
Date Reported : Nov 06, 2025
Report Number : 3406545-2

Page 1 of 1

Sample Number	2586745-1						
Sampled Date	Oct 30, 2025 10:30 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Oct 31, 2025						
Condition of Sample	Contained in two glass vials, one amber glass bottle and nine plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Ammonia Nitrogen	mg/L	-	0.06	0.79	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-NH3 (B, F)	Bangkok
Anionic Surfactant as MBAS	mg/L	0.015	0.05	0.41	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5540 B, C	Bangkok
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	1077	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	6.8	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Panupong Sansri

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Suwimon C.

Suwimon Chairuangwut
Scientist (3)

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AL_2GL.rpt (5:03PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O :
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2586746
Date Received : Oct 30, 2025
Date Reported : Nov 04, 2025
Report Number : 3406546-1

Page 1 of 1

Sample Number	2586746-1						
Sampled Date	Oct 30, 2025 10:40 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง						
Date Analysis Commenced	Oct 31, 2025						
Condition of Sample	Contained in two plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline / Specification	Method	Testing Location
Metals Testing							
Iron	mg/L	0.003	0.005	0.05	≤1.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 3125 B,3030 F	Bangkok
Water Testing							
Nitrate as N *	mg/L	0.06	0.2	0.90	≤10	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-NO3 E	Bangkok

Guideline : Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment B.E.2565 (2022) : Wastewater from Power Plants (Natural Gas)

Sampling By : Panupong Sansri

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Sawitree N.

Sawitree Naisangiam
Manager

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AL_2GL.rpt (5:04PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 2598668

Date Received : Nov 20, 2025

Date Reported : Nov 27, 2025

Report Number : 3435083-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Page 1 of 2

Sample Number	2598668-1
Sampled Date	Nov 20, 2025 11:27 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Nov 21, 2025
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	3.3	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	38	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	8	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	9	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C		-	-	7.5	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-CI (F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	26.2	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	572	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0013

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (3:59PM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 2598668

Date Received : Nov 20, 2025

Date Reported : Nov 27, 2025

Report Number : 3435083-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Page 2 of 2

Sample Number	2598668-1
Sampled Date	Nov 20, 2025 11:27 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Nov 21, 2025
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	14	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Teerawat Puangsuk ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0058

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0013

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (3:59PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2598668
Date Received : Nov 20, 2025
Date Reported : Nov 27, 2025
Report Number : 3435083-2

Page 1 of 1

Sample Number	2598668-1						
Sampled Date	Nov 20, 2025 11:27 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Nov 21, 2025						
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	1016	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	8.5	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undesired Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Teerawat Puangsuk

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "c" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AI_2GL.rpt (3:59PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2598669
Date Received : Nov 27, 2025
Date Reported : Dec 04, 2025
Report Number : 3435082-1

Page 1 of 2

Sample Number	2598669-1						
Sampled Date	Nov 27, 2025 11:30 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Nov 28, 2025						
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	3.8	≤20	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	42	≤120	≤100	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	9	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	9	≤300	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C	-	-	-	7.8	5.5-9.0	6.5-8.5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1	≤1	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-Cl (F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	24.0	≤40	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	548	≤3000	≤1300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head
หมายเลขโทรศัพท์ 0-204-0-0013

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokorn Anek
Assistant General Manager
หมายเลขโทรศัพท์ 0-204-0-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (2:24PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG



TESTING
No.0009
Lot ID: 2598669
Date Received : Nov 27, 2025
Date Reported : Dec 04, 2025
Report Number : 3435082-1

Page 2 of 2

Sample Number	2598669-1						
Sampled Date	Nov 27, 2025 11:30 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Nov 28, 2025						
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	14	≤50	≤30	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Teerawat Puangsuk ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0058

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC :7025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0013

Approved by

Kanokkom Anek

Kanokkom Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ก-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\AI_2GL.rpt (2:24PM)

4891-71/ EMAIL



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : KPG

Lot ID: 2598669
Date Received : Nov 27, 2025
Date Reported : Dec 04, 2025
Report Number : 3435082-2

Page 1 of 1

Sample Number	2598669-1						
Sampled Date	Nov 27, 2025 11:30 AM						
Sample Description	Wastewater						
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)						
Date Analysis Commenced	Nov 28, 2025						
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)						

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Water Testing								
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	1020	No Standard	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	8.6	No Standard	≥2	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Guideline (1) : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).
Guideline (2) : Announcement of Royal Irrigation No. 18/2561 subject to Prevention and Correction the Undeserved Discharged water into Irrigation system.

Sampling By : Teerawat Puangsuk

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Siriluk P.

Siriluk Bunnak
Section Head

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AI_2GL.rpt (2:24PM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 25105662

Date Received : Dec 12, 2025

Date Reported : Dec 20, 2025

Report Number : 3452624-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310102270

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : KPG

Page 1 of 2

Sample Number	25105662-1
Sampled Date	Dec 12, 2025 10:45 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Dec 13, 2025
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline / Specification	Method	Testing Location
Water Testing							
BOD (5 days at 20 degree C)	mg/L	-	2.0	4.1	≤20	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5210 B, part 4500 - O G	Bangkok
COD	mg/L	-	25	44	≤120	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5220 D	Bangkok
Color (at Original pH)	ADMI	-	5	11	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Color (at pH 7.0)	ADMI	-	5	11	≤300	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2120 F	Bangkok
Oil & Grease	mg/L	-	3	<3	≤5	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 5520 B	Bangkok
pH at 25 degree C		-	-	7.5	5.5-9.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500 - H (B)	Bangkok
Residual Free Chlorine *	mg/L	-	0.1	<0.1	≤1.0	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-Cl (F)	Bangkok
Temperature *	Degree C	-	-	24.9	≤40	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2550 B	Bangkok
Total Dissolved solids Dried at 180 degree C	mg/L	-	5	596	≤3000	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 C	Bangkok

Technical Management

Nant Somb

Nanthawadee Sombon
Specialist 2
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0010

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokkorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AL_GL.rpt (3:22PM)



Analysis / Test Report

TESTING

No.0009

Lot ID: 25105662

Date Received : Dec 12, 2025

Date Reported : Dec 20, 2025

Report Number : 3452624-1

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310102270

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : KPG

Page 2 of 2

Sample Number	25105662-1
Sampled Date	Dec 12, 2025 10:45 AM
Sample Description	Wastewater
Location	บ่อกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced	Dec 13, 2025
Condition of Sample	Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline / Specification	Method	Testing Location
Water Testing							
Total Suspended Solids Dried at 103-105 degree C	mg/L	-	5	14	≤50	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2540 D	Bangkok

Guideline : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).

Sampling By : Teerawat Puangsuk ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0058

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.
- Sampling is not included in scope of accreditation ISO/IEC 17025

Technical Management

Nant Somb

Nanthawadee Sombon
Specialist 2
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0010

Approved by

Kanokorn Anek

Kanokkorn Anek
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-0004

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AL_GL.rpt (3:22PM)



Analysis / Test Report

Client : Kaeng Khoi Power Generation Company Limited
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310102270
Project Name : Monitoring EIA
Project Location: KPG

Lot ID: 25105662
Date Received : Dec 12, 2025
Date Reported : Dec 20, 2025
Report Number : 3452624-2

Page 1 of 1

Sample Number 25105662-1
Sampled Date Dec 12, 2025 10:45 AM
Sample Description Wastewater
Location ฝายกักน้ำทิ้ง(Retention Pond)
Date Analysis Commenced Dec 15, 2025
Condition of Sample Contained in one amber glass bottle and three plastic bottles, sample containers comply to pretreatment - preservation standards (APHA, USEPA)

Analyte	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline / Specification	Method	Testing Location
Water Testing							
Conductivity at 25 degree C	micromhos/cm	-	0.5	1017	No Standard	Based on Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 2510 B	Bangkok
Dissolved Oxygen (on site)	mg/L	-	0.1	8.2	No Standard	Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater. APHA, AWWA & WEF, 24th ed., 2023, part 4500-O (G)	Bangkok

Guideline : Effluent standard for factories, industrial estate and industrial park set by Notification of the Ministry of Natural Resource and Environment and effluent standard for factories and industrial park set by Notification of The Ministry of Industry dated June 07, B.E.2560 (2017).

Sampling By : Teerawat Puangsuk

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "c" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

Results apply to the sample(s) as submitted, unless the sampling was conducted by ALS. The report shall not be reproduced except in full without the written approval of the laboratory.

Approved by

Nanthawadee Somboon
Specialist 2

ADDRESS 104 Phatthanakan Rd., Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

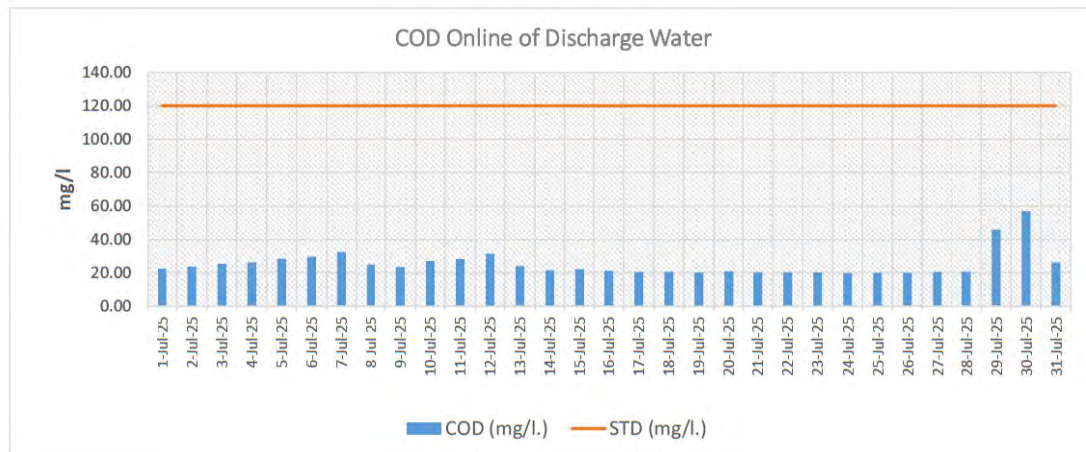
4891-71/ EMAIL

S:\Reports\AL_GL_rpt (3:22PM)

ภาคผนวก ข.4

เอกสารการตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง
ที่บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งสู่แม่น้ำป่าสัก

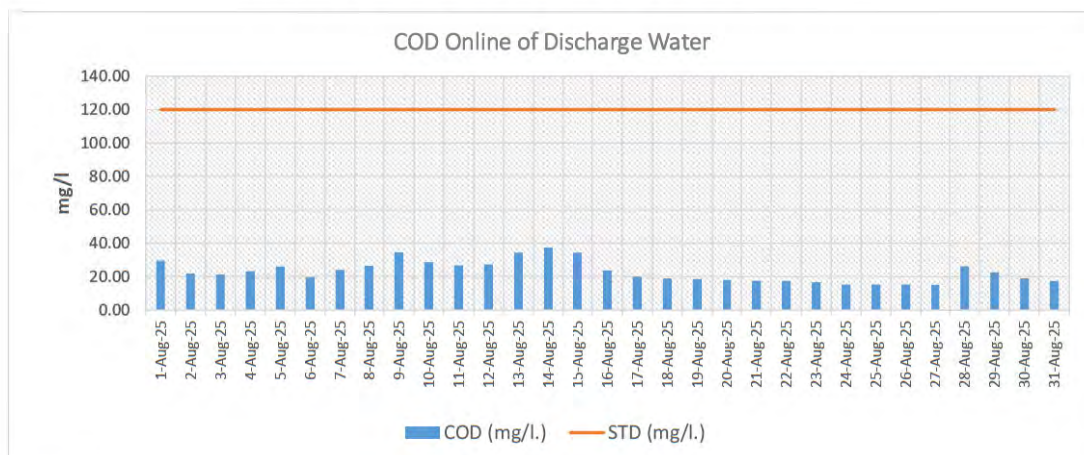
ค่า COD Online ของน้ำทิ้ง ประจำเดือน กรกฎาคม 2568



หมายเหตุ

1. ค่า COD ตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่ากับ < 120 mg/l.

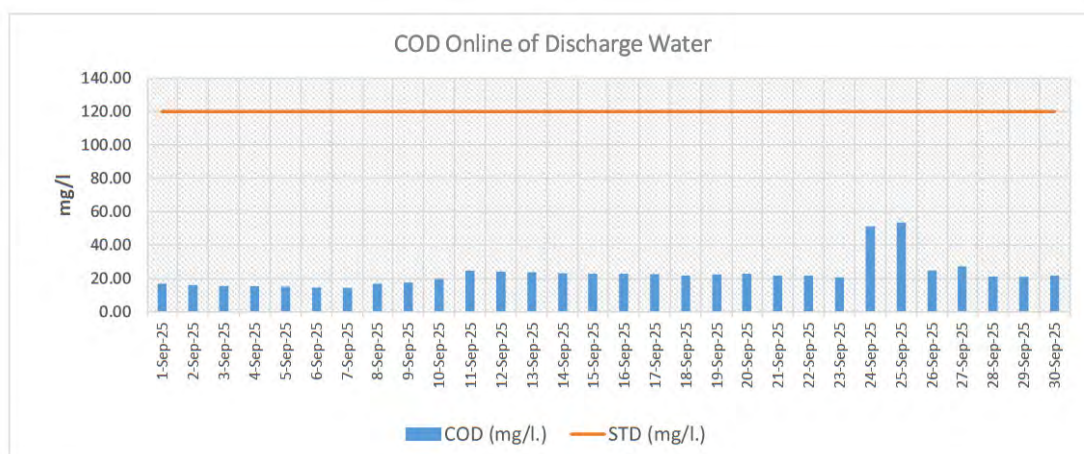
ค่า COD Online ของน้ำทิ้ง ประจำเดือน สิงหาคม 2568



หมายเหตุ

1. ค่า COD ตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่ากับ < 120 mg/l.

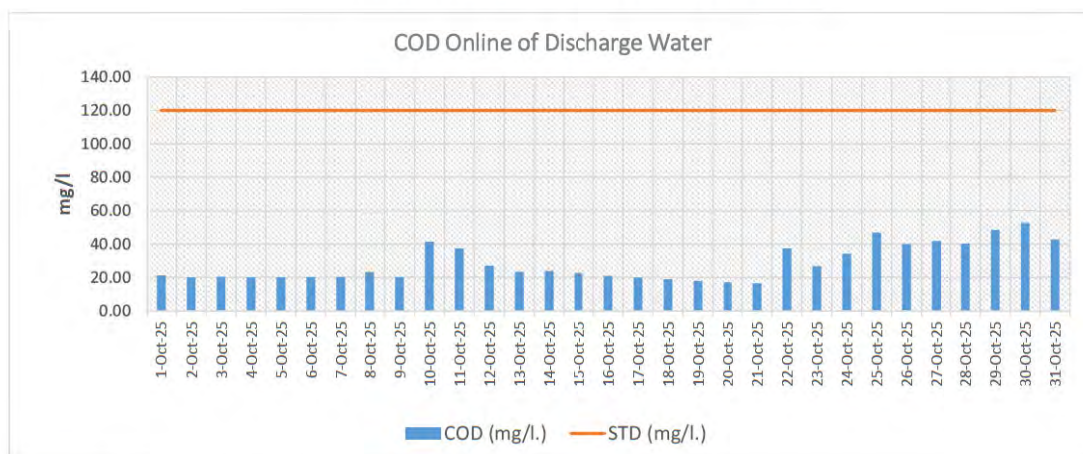
ค่า COD Online ของน้ำทิ้ง ประจำเดือน กันยายน 2568



หมายเหตุ

1. ค่า COD ตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่ากับ < 120 mg/l.

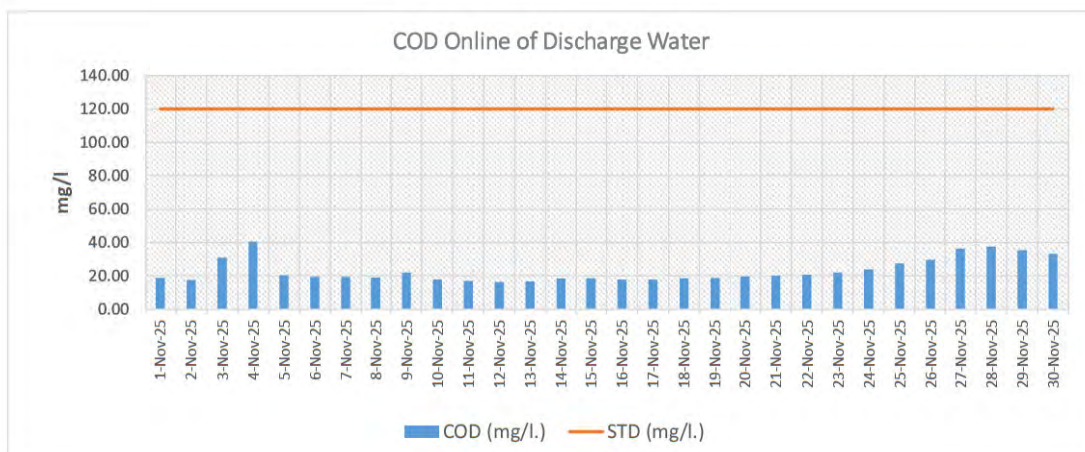
ค่า COD Online ของน้ำทิ้ง ประจำเดือน ตุลาคม 2568



หมายเหตุ

1. ค่า COD ตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่ากับ < 120 mg/l.

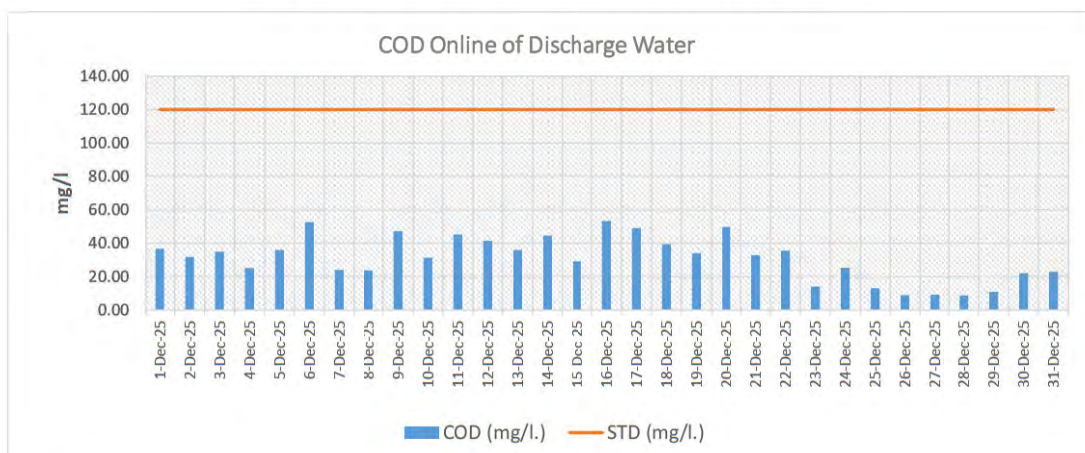
ค่า COD Online ของน้ำทิ้ง ประจำเดือน พฤศจิกายน 2568



หมายเหตุ

1. ค่า COD ตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่ากับ < 120 mg/l.

ค่า COD Online ของน้ำทิ้ง ประจำเดือน ธันวาคม 2568



หมายเหตุ

1. ค่า COD ตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมเท่ากับ < 120 mg/l.

ภาคผนวก ข.5

สรุปปริมาณน้ำทิ้งที่มีการนำกลับมาใช้ใหม่

แผนงานและรายงานปริมาณน้ำทิ้งและน้ำที่นำกลับมาใช้ใหม่ โรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 ประจำปี 2568

ประเภท	หน่วย	เดือน / ปี 2568												รวม
		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
ปริมาณน้ำทิ้ง Discharge Water	m3	1,093	0	0	733	0	0	11,740	0	10,210	15,337	11,696	56	50,865
น้ำทิ้งที่นำกลับมา ใช้รดน้ำต้นไม้ Reused Water	m3	102	51	90	137	19	74	134	34	118	198	167	78	1,202

หมายเหตุ - การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีการสั่งการให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าเป็นครั้งคราว ทำให้มีการใช้น้ำและมีการระบายน้ำทิ้งออกนอกโรงไฟฟ้าเป็นบางช่วงเวลาเท่านั้น

ภาคผนวก ข.6

เอกสารตรวจสอบการทำงานของบ่อดักไขมัน

GULF		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 04/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Block 1						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-19GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-19GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Oil Water Separator 3101-CC- 19GMM10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-91UGU01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 19GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Block 2						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-29GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-29GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

GULF		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 04/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator 3101-CC- 29GMM10AT001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-92UGU01AP001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 29GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
BOP						
Rainwater Pump (Clarifier Reaction Tank) 3101-CC-90UGZ11AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Pond) 3101-CC-90GBR40AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Transfer Pit) 3101-CC-90UGZ13AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 1 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 2 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

GULF		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 04/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Rainwater Pump (Fuel Oil Area) 3101-CC-90UGU01GH001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 1 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 2 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Rainwater Pump (Raw Water Pond) 3101-CC-90GAF01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 1 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 2 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary system						
Sanitary Control room building pump 1 3101-CC-90GQA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building pump 2 3101-CC-90GQA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building pump 1 3101-CC-90GQA05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building pump 2 3101-CC-90GQA05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Laboratory building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Laboratory building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Admin building Pump 1 3101-CC-90GQA02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Admin building Pump 2 3101-CC-90GQA02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				

GULF		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 04/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Sanitary Admin building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 3	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 4	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 5	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 1 3101-CC-90GQA03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 2 3101-CC-90GQA03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อนบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification


Notification number: _____


Notification description: _____


Notification remark : _____


Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)


Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 01/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Block 1						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-19GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-19GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Oil Water Separator 3101-CC- 19GMM10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-91UGU01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 19GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Block 2						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-29GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-29GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 01/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator 3101-CC- 29GMM10AT001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-92UGU01AP001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 29GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
BOP						
Rainwater Pump (Clarifier Reaction Tank) 3101-CC-90UGZ11AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Pond) 3101-CC-90GBR40AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Transfer Pit) 3101-CC-90UGZ13AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 1 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 2 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 01/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Rainwater Pump (Fuel Oil Area) 3101-CC-90UGU01GH001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 1 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 2 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Rainwater Pump (Raw Water Pond) 3101-CC-90GAF01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 1 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 2 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary system						
Sanitary Control room building pump 1 3101-CC-90GQA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			Not working	
Sanitary Control room building pump 2 3101-CC-90GQA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "open" - After test select to "Auto"	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			Now working	
Sanitary Control room building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			Not working	
Sanitary Workshop building pump 1 3101-CC-90GQA05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building pump 2 3101-CC-90GQA05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Laboratory building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Laboratory building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Admin building Pump 1 3101-CC-90GQA02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Admin building Pump 2 3101-CC-90GQA02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				


		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 01/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Sanitary Admin building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 3	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 4	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 5	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 1 3101-CC-90GQA03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 2 3101-CC-90GQA03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[] Normal [] Abnormal			Not working	
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[] Normal [] Abnormal			Not working	
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						
<p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						





Monthly Function Test

Plant : KPG
Date : 05/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Block 1					
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-19GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-19GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Oil Water Separator 3101-CC- 19GMM10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal			
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-91UGU01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
ADV Pit Pump 3101-CC- 19GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Block 2					
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-29GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-29GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 05/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator 3101-CC- 29GMM10AT001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-92UGU01AP001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 29GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
BOP						
Rainwater Pump (Clarifier Reaction Tank) 3101-CC-90UGZ11AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Pond) 3101-CC-90GBR40AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Transfer Pit) 3101-CC-90UGZ13AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 1 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 2 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test			Plant : KPG Date : 05/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Oil Water Separator (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Rainwater Pump (Fuel Oil Area) 3101-CC-90UGU01GH001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 1 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 2 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Rainwater Pump (Raw Water Pond) 3101-CC-90GAF01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 1 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 2 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary system					
Sanitary Control room building pump 1 3101-CC-90GQA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Control room building pump 2 3101-CC-90GQA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Control room building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Control room building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building pump 1 3101-CC-90GQA05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building pump 2 3101-CC-90GQA05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Laboratory building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Laboratory building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Admin building Pump 1 3101-CC-90GQA02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Admin building Pump 2 3101-CC-90GQA02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 05/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Sanitary Admin building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 3	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 4	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 5	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[] Normal [X] Abnormal			- Diff High - Damaged - Fault Alarm	
Sanitary Guard House Pump 1 3101-CC-90GQA03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 2 3101-CC-90GQA03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อนักเพิ่มได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____


Notification remark : _____


Recorded by _____


(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)


Verified by _____

(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 03/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Block 1						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-19GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-19GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Oil Water Separator 3101-CC- 19GMM10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-91UGU01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 19GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Block 2						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-29GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-29GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 03/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator 3101-CC- 29GMM10AT001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-92UGU01AP001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 29GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
BOP						
Rainwater Pump (Clarifier Reaction Tank) 3101-CC-90UGZ11AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Pond) 3101-CC-90GBR40AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Transfer Pit) 3101-CC-90UGZ13AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 1 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 2 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 03/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Rainwater Pump (Fuel Oil Area) 3101-CC-90UGU01GH001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 1 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 2 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Rainwater Pump (Raw Water Pond) 3101-CC-90GAF01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 1 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Strom Water Pit Pump 2 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary system						
Sanitary Control room building pump 1 3101-CC-90GQA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building pump 2 3101-CC-90GQA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Control room building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building pump 1 3101-CC-90GQA05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building pump 2 3101-CC-90GQA05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Workshop building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Laboratory building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Laboratory building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Admin building Pump 1 3101-CC-90GQA02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sanitary Admin building Pump 2 3101-CC-90GQA02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 03/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Sanitary Admin building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 3	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 4	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 5	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 1 3101-CC-90GQA03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 2 3101-CC-90GQA03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อนบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification


Notification number: _____


Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 07/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Block 1						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-19GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-19GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Oil Water Separator 3101-CC- 19GMM10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-91UGU01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 19GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Block 2						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-29GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-29GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 07/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator 3101-CC- 29GMM10AT001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-92UGU01AP001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 29GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
BOP						
Rainwater Pump (Clarifier Reaction Tank) 3101-CC-90UGZ11AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Pond) 3101-CC-90GBR40AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Transfer Pit) 3101-CC-90UGZ13AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 1 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 2 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				



Monthly Function Test

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Oil Water Separator (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal			pull the float ball? to help start.
Rainwater Pump (Fuel Oil Area) 3101-CC-90UGU01GH001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Strom Water Pit Pump 1 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Strom Water Pit Pump 2 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Rainwater Pump (Raw Water Pond) 3101-CC-90GAF01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			Can't? manual? start
Strom Water Pit Pump 1 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Strom Water Pit Pump 2 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary system					
Sanitary Control room building pump 1 3101-CC-90GQA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Control room building pump 2 3101-CC-90GQA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Control room building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Control room building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Workshop building pump 1 3101-CC-90GQA05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Workshop building pump 2 3101-CC-90GQA05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Workshop building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Workshop building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Laboratory building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Laboratory building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Admin building Pump 1 3101-CC-90GQA02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Admin building Pump 2 3101-CC-90GQA02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			



Monthly Function Test

Plant : KPG
Date : 07/11/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Sanitary Admin building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Admin building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Admin building Air blower 3	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			Can't manual start
Sanitary Admin building Air blower 4	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Admin building Air blower 5	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			Can't? manual? start
Sanitary Guard House Pump 1 3101-CC-90GQA03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Guard House Pump 2 3101-CC-90GQA03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อนบันทึกเพิ่มเติมได้


In case of abnormal , Please issue notification


Notification number: _____


Notification description: _____


Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบารจง)Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบารจง)

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 05/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Block 1						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-19GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-19GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Oil Water Separator 3101-CC- 19GMM10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-91UGU01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 19GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 19GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 19GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG11) 3101-CC-90UGZ03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG12) 3101-CC-90UGZ04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Block 2						
Waste Water Collection Pit Pump 1 3101-CC-29GMA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Collection Pit Pump 2 3101-CC-29GMA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 05/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Oil Water Separator 3101-CC- 29GMM10AT001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump Oil Water Separator 3101-CC-92UGU01AP001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Indoor Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
ADV Pit Pump 3101-CC- 29GMM02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Hot Waste Water Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 1 3101-CC- 29GMM04AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Oily Pit Pump 2 3101-CC- 29GMM04AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG21) 3101-CC-90UGZ05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 1 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pit Pump 2 (Blowdown HRSG22) 3101-CC-90UGZ06AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
BOP						
Rainwater Pump (Clarifier Reaction Tank) 3101-CC-90UGZ11AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Pond) 3101-CC-90GBR40AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Rainwater Pump (Waste Water Transfer Pit) 3101-CC-90UGZ13AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 1 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Waste Water Pit Pump 2 (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

		Monthly Function Test			Plant : KPG Date : 05/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Oil Water Separator (Fuel Oil Area) 3101-CC-90GUE10AT001	- Level oil normal. - Outlet discharge valve "Open"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Rainwater Pump (Fuel Oil Area) 3101-CC-90UGU01GH001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 1 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 2 (South Raw Pond) 3101-CC-90UGZ02AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Rainwater Pump (Raw Water Pond) 3101-CC-90GAF01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 1 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Strom Water Pit Pump 2 (North Raw Pond) 3101-CC-90UGZ01AF002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary system					
Sanitary Control room building pump 1 3101-CC-90GQA01AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Control room building pump 2 3101-CC-90GQA01AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Control room building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Control room building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building pump 1 3101-CC-90GQA05AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building pump 2 3101-CC-90GQA05AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Workshop building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Laboratory building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Laboratory building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Admin building Pump 1 3101-CC-90GQA02AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sanitary Admin building Pump 2 3101-CC-90GQA02AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			

		Monthly Function Test				Plant : KPG Date : 05/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
Sanitary Admin building Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 2	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 3	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 4	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Admin building Air blower 5	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 1 3101-CC-90GQA03AP001	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Pump 2 3101-CC-90GQA03AP002	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - No have alarms - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				
Sanitary Guard House Air blower 1	- Manual start Test - Outlet discharge valve "Open" - After test select to "Auto"	[X] Normal [] Abnormal				

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อนำบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____

Recorded by _____
(Operation Engineer)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

Verified by _____
(Shift Leader)
(โปรดเขียนตัวบรรจง)

ภาคผนวก ข.7

เอกสารการตรวจสอบระบบบำบัดน้ำเสีย

WORK ORDER

Work Order **20323041**



Preventive Maintenance

Notification **10420631**



General

Main Work Center	MM1-KPG - Mechanical	Priority	3-Routine (30 Days)
PM Activity Type	PM1-PM-Time base	Requested Date	01-Aug-2025 03:35
Revision		Status	TECO
		Status Date	09-Jan-2026 09:03

Reference Object

Functional Location 3101-CC-90GND08AP001 DAF RECYCLING PUMP A

Equipment

Warranty Expire Date

Requested For	Date	Start	End	Duration (Hrs)
PM FOR DAF RECYCLING PUMP (4M)	Notif. Require	01-Aug-2025	31-Aug-2025	168.0
	Order Basic	01-Aug-2025	01-Aug-2025	8.0
	Order Actual	01-Aug-2025	22-Sep-2025	288.0

Responsibilities

Work Instruction

Requested By **Maintenance Plan** M310AP09-001 PM FOR DAF RECYCLING

Responded By Jaroen Danprasit **Task List** M310AP09 PM FOR DAF RECYCLING

Lead Engineer

Planned Labor

Op#	SOp#	Description	Work (Hrs)	No.	Duration (Hrs)	PR No.	Remark (if abnormal)
0010		PM FOR DAF RECYCLING PUMP (4M)	1.3	1	1.3		
0010	0010	Coordinate operation open work permit	0.3	1	0.3	✓	
0010	0020	Check vibration	0.3	1	0.3	✓	
0010	0030	Water and oil leakage checking	0.3	1	0.3	✓	
0010	0040	Noise checking	0.3	1	0.3	✓	
0010	0050	Close work permit	0.3	1	0.3	✓	
Total Operation Duration					1.3		

Damage / Problem

D41 - Other - Please Specify In Text Field - Pump are normal.

Cause

C14 - Other - Please Specify In Text Field - VI Check. Normal

Activity

A04 - Clean - Clean all Pump and around pump.

Note: (Other Comment)

WORK ORDER





Preventive Maintenance

Work Order **20323041**



Notification **10420631**



Reported By	Accepted By	Completed By
Sign : 	Sign : 	Sign : Montri Phawakul
Name : 	Name : 	Name : Montri Phawakul
Date : 22 SEP 2025	Date : 22 Sep 25	Date : 22 SEP 2025

WORK ORDER

Preventive Maintenance

Work Order **20323041**



Notification **10420631**



Object List

No	Functional Location	Func. Loc. Description	Equipment	Manufacturer Serial Number	Notification
1	3101-CC-90GND13AP001	DAF RECYCLING PUMP B			

WORK ORDER

Work Order **20331161**



Preventive Maintenance

Notification **10429297**



General

Main Work Center	MM1-KPG - Mechanical	Priority	3-Routine (30 Days)
PM Activity Type	PM1-PM-Time base	Requested Date	01-Dec-2025 03:35
Revision		Status	TECO Status Date 09-Jan-2026 08:52

Reference Object

Functional Location 3101-CC-90GND08AP001 DAF RECYCLING PUMP A

Equipment

Warranty Expire Date

Requested For	Date	Start	End	Duration (Hrs)
PM FOR DAF RECYCLING PUMP (4M)	Notif. Require	01-Dec-2025	31-Dec-2025	168.0
	Order Basic	01-Dec-2025	01-Dec-2025	8.0
	Order Actual	01-Dec-2025	18-Dec-2025	96.0

Responsibilities

Work Instruction

Requested By	Maintenance Plan	M310AP09-001	PM FOR DAF RECYCLING
Responded By	Task List	M310AP09	PM FOR DAF RECYCLING
Lead Engineer			

Planned Labor

Op#	SOp#	Description	Work (Hrs)	No.	Duration (Hrs)	PR No.	Remark (if abnormal)
0010		PM FOR DAF RECYCLING PUMP (4M)	1.3	1	1.3		
0010	0010	Coordinate operation open work permit	0.3	1	0.3	✓	
0010	0020	Check vibration	0.3	1	0.3	✓	
0010	0030	Water and oil leakage checking	0.3	1	0.3	✓	
0010	0040	Noise checking	0.3	1	0.3	✓	
0010	0050	Close work permit	0.3	1	0.3	✓	
Total Operation Duration					1.3		

Damage / Problem

Normal.

Cause

Normal.

Activity

Clean and area pump.

Note: (Other Comment)

WORK ORDER







Preventive Maintenance

Work Order **20331161**



Notification **10429297**



Reported By	Accepted By	Completed By
Sign : 	Sign : 	Sign : 
Name : 	Name : 	Name : 
Date : 18 DEC 2025	Date : 9 Jan 26	Date : 9 Jan 26

WORK ORDER

Preventive Maintenance

Work Order **20331161**



Notification **10429297**



Object List

No	Functional Location	Func. Loc. Description	Equipment	Manufacturer Serial Number	Notification
1	3101-CC-90GND13AP001	DAF RECYCLING PUMP B			

ภาคผนวก ข.8

ผลการตรวจสอบ CEMs (RAA)



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223758

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 18, 2022

Report Number : 2239656-1

Page 1 of 4

Sample Number 2223758-1
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Parameter NOx

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	7-Oct-22	13:30	13:50	37.04	31.77	57.00	49.53	-7.47
2	7-Oct-22	13:51	14:11	36.98	31.92	56.91	49.88	-7.03
3	7-Oct-22	14:12	14:32	36.88	32.27	56.62	50.30	-6.33
Average						56.85	49.90	-6.94
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)								-13.91
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)								± 15%

Reference Method : US EPA Method 7E

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of NOx is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2)

RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223758
Date Received : Oct 07, 2022
Date Reported : Oct 18, 2022
Report Number : 2239656-1

Page 2 of 4

Sample Number 2223758-1
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Parameter SO2

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	7-Oct-22	13:30	13:50	0.01	0.20	0.02	0.31	0.30
2	7-Oct-22	13:51	14:11	0.00	0.19	0.00	0.30	0.29
3	7-Oct-22	14:12	14:32	0.01	0.20	0.01	0.31	0.30
Average						0.01	0.31	0.30
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 49.95 ppm) (%)								0.59
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)								± 7.5%

Reference Method : US EPA Method 6C

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of SO2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2) compared with
Emission Standard 49.95 ppm at 7%O2
RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittrantont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223758
Date Received : Oct 07, 2022
Date Reported : Oct 18, 2022
Report Number : 2239656-1

Page 3 of 4

Sample Number 2223758-1
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Parameter CO

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	7-Oct-22	13:30	13:50	0.81	3.04	1.24	4.75	3.51
2	7-Oct-22	13:51	14:11	0.80	3.12	1.24	4.87	3.64
3	7-Oct-22	14:12	14:32	0.81	3.06	1.25	4.77	3.52
Average						1.24	4.80	3.56
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 690 ppm) (%)								0.52
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)								± 7.5%

Reference Method : US EPA Method 10

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of CO is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 4 (PS-4) compared with
Emission Standard 690 ppm at 7%O2
RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittrantont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223758
Date Received : Oct 07, 2022
Date Reported : Oct 18, 2022
Report Number : 2239656-1

Page 4 of 4

Sample Number : 2223758-1
Sampled Date : Oct 07, 2022
Sample Description : Emission from Stationary Source
Location : HRSG 11
Parameter : O2

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual		Difference
		Start	Stop	CEMs (%)	RM (%)	
1	7-Oct-22	13:30	13:50	11.87	11.99	0.12
2	7-Oct-22	13:51	14:11	11.87	12.01	0.14
3	7-Oct-22	14:12	14:32	11.85	11.98	0.14
Average				11.86	11.99	0.13
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)						1.09
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)						± 15%

Reference Method : US EPA Method 3A

Remark : ^{1/} Relative Accuracy Criteria of O2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 3 (PS-3)

RAA Result is within Criteria

Sampled By : Worawich Tongpoom

Technical Management



Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by



Sarayuth Jittranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMS1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223760
Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 13, 2022
Report Number : 2239664-1

Page 1 of 4

Sample Number 2223760-1
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Parameter NOx

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	25-Nov-22	11:00	11:20	26.80	24.43	39.37	37.93	-1.44
2	25-Nov-22	11:21	11:41	26.75	24.61	39.33	38.46	-0.87
3	25-Nov-22	11:42	12:02	26.76	24.49	39.35	38.15	-1.20
Average						39.35	38.18	-1.17
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)								-3.07
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)								± 15%

Reference Method : US EPA Method 7E

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of NOx is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2)

RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittrantont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223760
Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 13, 2022
Report Number : 2239664-1

Page 2 of 4

Sample Number 2223760-1
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Parameter SO2

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	25-Nov-22	11:00	11:20	0.00	0.11	0.00	0.17	0.17
2	25-Nov-22	11:21	11:41	0.00	0.05	0.00	0.09	0.09
3	25-Nov-22	11:42	12:02	0.00	0.06	0.00	0.10	0.10
Average						0.00	0.12	0.12
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 49.95 ppm) (%)								0.23
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)								± 7.5%

Reference Method : US EPA Method 6C

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of SO2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2) compared with Emission Standard 49.95 ppm at 7%O2
RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittrantont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223760
Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 13, 2022
Report Number : 2239664-1

Page 3 of 4

Sample Number 2223760-1
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Parameter CO

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	25-Nov-22	11:00	11:20	0.50	0.75	0.73	1.17	0.44
2	25-Nov-22	11:21	11:41	0.51	0.71	0.74	1.11	0.37
3	25-Nov-22	11:42	12:02	0.48	0.71	0.71	1.11	0.40
Average						0.73	1.13	0.40
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 690 ppm) (%)								0.06
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)								± 7.5%

Reference Method : US EPA Method 10

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of CO is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 4 (PS-4) compared with Emission Standard 690 ppm at 7%O2
RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jitranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223760

Date Received : Nov 25, 2022

Date Reported : Dec 13, 2022

Report Number : 2239664-1

Page 4 of 4

Sample Number 2223760-1
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Parameter O2

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual		Difference
		Start	Stop	CEMs (%)	RM (%)	
1	25-Nov-22	11:00	11:20	11.44	11.95	0.51
2	25-Nov-22	11:21	11:41	11.45	12.01	0.56
3	25-Nov-22	11:42	12:02	11.45	11.98	0.53
Average				11.44	11.98	0.53
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)						4.45
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)						± 15%

Reference Method : US EPA Method 3A

Remark : ^{1/} Relative Accuracy Criteria of O2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 3 (PS-3)

RAA Result is within Criteria

Sampled By : Worawich Tongpoom

Technical Management



Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by



Sarayuth Jittranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

4891-71/ EMAIL

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O :
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2337354
Date Received : Apr 04, 2023
Date Reported : May 03, 2023
Report Number : 2612219-1

Page 1 of 4

Sample Number : 2337354-1
Sampled Date : Apr 04, 2023
Sample Description : Emission from Stationary Source
Location : HRSG 21
Parameter : NOx

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	4-Apr-23	11:50	12:10	19.24	21.38	31.11	36.80	5.69
2	4-Apr-23	12:11	12:31	20.20	21.40	32.68	36.94	4.26
3	4-Apr-23	12:32	12:52	20.40	21.40	33.04	36.95	3.91
Average						32.28	36.90	4.62
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)								12.52
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)								± 15%

Reference Method : US EPA Method 7E

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of NOx is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2)

RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O :
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2337354
Date Received : Apr 04, 2023
Date Reported : May 03, 2023
Report Number : 2612219-1

Page 2 of 4

Sample Number 2337354-1
Sampled Date Apr 04, 2023
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Parameter SO2

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	4-Apr-23	11:50	12:10	0.33	0.28	0.53	0.47	-0.05
2	4-Apr-23	12:11	12:31	0.32	0.31	0.52	0.54	0.02
3	4-Apr-23	12:32	12:52	0.33	0.30	0.53	0.52	-0.01
Average						0.53	0.51	-0.01
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 5 ppm) (%)								-0.29
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)								± 7.5%

Reference Method : US EPA Method 6C

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of SO2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2) compared with
Emission Standard 5 ppm at 7%O2
RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittrantont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O :
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2337354

Date Received : Apr 04, 2023
Date Reported : May 03, 2023
Report Number : 2612219-1

Page 3 of 4

Sample Number : 2337354-1
Sampled Date : Apr 04, 2023
Sample Description : Emission from Stationary Source
Location : HRSG 21
Parameter : CO

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop	CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	4-Apr-23	11:50	12:10	0.80	0.06	1.30	0.11	-1.19
2	4-Apr-23	12:11	12:31	0.81	0.05	1.32	0.09	-1.22
3	4-Apr-23	12:32	12:52	0.79	0.07	1.28	0.12	-1.16
Average						1.30	0.11	-1.19
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 690 ppm) (%)								-0.17
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)								± 7.5%

Reference Method : US EPA Method 10

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of CO is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 4 (PS-4) compared with
Emission Standard 690 ppm at 7%O2
RAA Result is within Criteria

Technical Management


Wichan Choonharat
Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by


Sarayuth Jittrantont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O :
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2337354

Date Received : Apr 04, 2023
Date Reported : May 03, 2023
Report Number : 2612219-1

Page 4 of 4

Sample Number : 2337354-1
Sampled Date : Apr 04, 2023
Sample Description : Emission from Stationary Source
Location : HRSG 21
Parameter : O2

Relative Accuracy Audit Report

Run No.	Date	Time		Raw Data at Actual		Difference
		Start	Stop	CEMs (%)	RM (%)	
1	4-Apr-23	11:50	12:10	12.30	12.83	0.52
2	4-Apr-23	12:11	12:31	12.31	12.85	0.54
3	4-Apr-23	12:32	12:52	12.32	12.85	0.53
Average				12.31	12.84	0.53
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)						4.14
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)						± 15%

Reference Method : US EPA Method 3A

Remark : ^{1/} Relative Accuracy Criteria of O2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 3 (PS-3)

RAA Result is within Criteria

Sampled By : Ussaree Namburee

Technical Management



Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by



Sarayuth Jittranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

4891-71/ EMAIL

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

S:\Reports\Stack_CEMS1.rpt



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 1 of 10

Sample Number 2223771-2
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.9	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.6	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	154	°C	Gas Velocity	21.9	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	8.02	%	Flow Rate (Actual O2)	1938369	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 11.9 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	10:50 AM - 11:32 AM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022
Date Reported : Oct 20, 2022
Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 2 of 10

Sample Number 2223771-2
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.9	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.6	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	154	°C	Gas Velocity	21.9	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	8.02	%	Flow Rate (Actual O2)	1938369	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	10:50 AM - 11:32 AM	g/s	-	-	<0.27	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:
This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239672-1 Reported : Oct 19 ,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Boonyarith Iamted

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 3 of 10

Sample Number 2223771-3
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.8	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.7	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	152	°C	Gas Velocity	20.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	7.57	%	Flow Rate (Actual O2)	1827754	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 11.8 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	11:50 AM - 12:32 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 4 of 10

Sample Number 2223771-3
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.8	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.7	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	152	°C	Gas Velocity	20.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	7.57	%	Flow Rate (Actual O2)	1827754	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	11:50 AM - 12:32 PM	g/s	-	-	<0.25	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239672-1 Reported : Oct 19 ,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Boonyarith Iamted

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 5 of 10

Sample Number 2223771-4
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.6	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.8	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	155	°C	Gas Velocity	19.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	8.49	%	Flow Rate (Actual O2)	1707837	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 11.6 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	12:50 PM - 01:32 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 6 of 10

Sample Number 2223771-4
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.6	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.8	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	155	°C	Gas Velocity	19.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	8.49	%	Flow Rate (Actual O2)	1707837	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	12:50 PM - 01:32 PM	g/s	-	-	<0.24	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239672-1 Reported : Oct 19 ,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Boonyarith Iamted

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 7 of 10

Sample Number 2223771-5
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.8	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	154	°C	Gas Velocity	20.6	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	8.51	%	Flow Rate (Actual O2)	1807732	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 11.8 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	01:50 PM - 02:32 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022
Date Reported : Oct 20, 2022
Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 8 of 10

Sample Number 2223771-5
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	11.8	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	154	°C	Gas Velocity	20.6	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	8.51	%	Flow Rate (Actual O2)	1807732	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	01:50 PM - 02:32 PM	g/s	-	-	<0.25	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239672-1 Reported : Oct 19 ,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Boonyarith Iamted

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223771
Date Received : Oct 07, 2022
Date Reported : Oct 20, 2022
Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 9 of 10

Sample Number 2223771-6
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.1	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	5.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	154	°C	Gas Velocity	21.0	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	7.37	%	Flow Rate (Actual O2)	1868109	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result at 7 %O ₂	Result at 12.1 % O ₂	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing										
Total Suspended Particulate	02:50 PM - 03:32 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223771

Date Received : Oct 07, 2022

Date Reported : Oct 20, 2022

Report Number: 2239672-1 Rev. No.1

Page 10 of 10

Sample Number 2223771-6
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Date Analysis Commenced Oct 08, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.1	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	5.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	154	°C	Gas Velocity	21.0	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	7.37	%	Flow Rate (Actual O2)	1868109	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	02:50 PM - 03:32 PM	g/s	-	-	<0.26	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239672-1 Reported : Oct 19 ,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Boonyarith Iamted

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (5:37PM)



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223771
Date Received: Oct 07, 2022
Date Reported: Oct 19, 2022
Report Number: 2460273-1

Page 1 of 2

Sample Number 2223771-1
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Parameter Relative Response Audit

Relative Response Audit Test Report

No Sample	Date	Time		CEMS Values		RM Values (mg/m ³ @7% O ₂)	Allowable Range		Criterion
		Start	Stop	(% Opacity)	(mg/m ³ @7% O ₂)		Minimum	Maximum	
1	7-Oct-22	10:50	11:32	0.03	0.80	0.31	-5.20	6.80	Pass
2	7-Oct-22	11:50	12:32	0.03	0.79	0.16	-5.21	6.79	Pass
3	7-Oct-22	12:50	13:32	0.02	0.63	0.16	-5.37	6.63	Pass
4	7-Oct-22	13:50	14:32	0.03	0.77	0.32	-5.23	6.77	Pass
5	7-Oct-22	14:50	15:32	0.03	0.73	0.15	-5.27	6.73	Pass

Remark: -Relative Response Audit is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 11 : Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems at Stationary Source (PS-11)
-Emission limit 24 mg/m³ from Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co.,Ltd.

Technical Management

Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



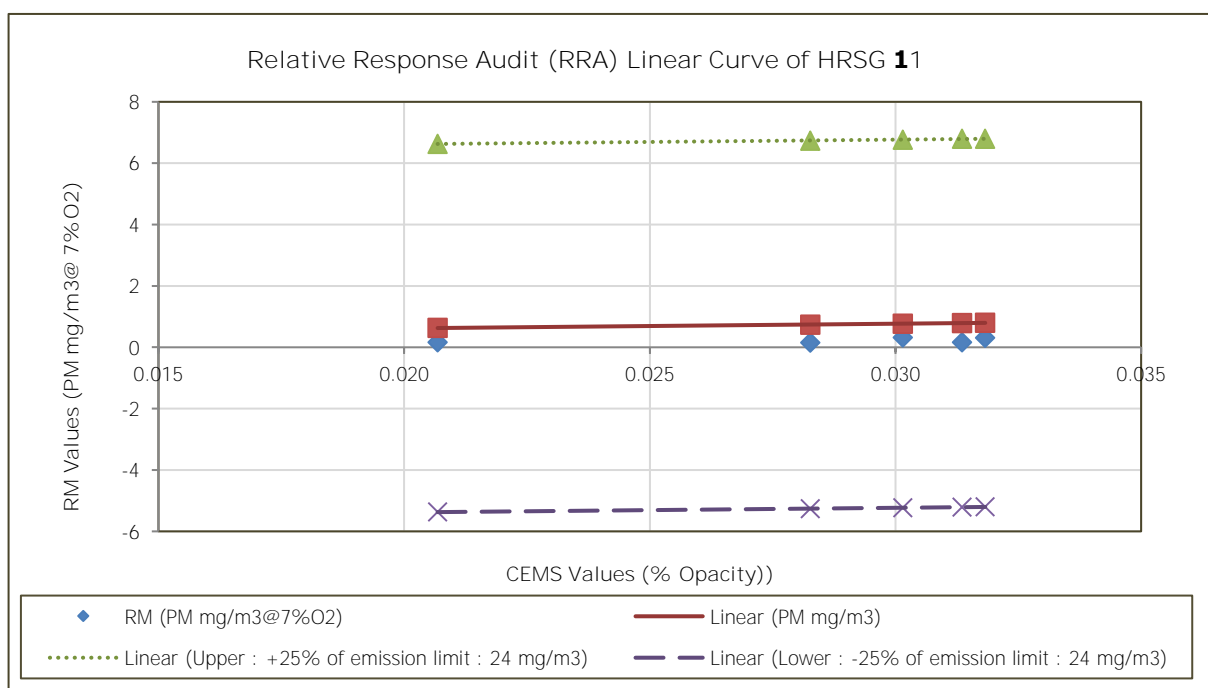
Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223771
Date Received: Oct 07, 2022
Date Reported: Oct 19, 2022
Report Number: 2460273-1

Page 2 of 2

Sample Number 2223771-1
Sampled Date Oct 07, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 11
Parameter Relative Response Audit



Sampled By : Boonyarit Iamted

Technical Management

Wichan Choonharat

Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont

Sarayuth Jittranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 1 of 10

Sample Number 2223781-2
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	147	°C	Gas Velocity	23.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	14.49	%	Flow Rate (Actual O2)	1952473	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result at 7 %O ₂	Result at 12.0 % O ₂	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing										
Total Suspended Particulate	11:05 AM - 11:53 PM	mg/m3	-	0.5	1.2	0.77	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 2 of 10

Sample Number 2223781-2
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	147	°C	Gas Velocity	23.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	14.49	%	Flow Rate (Actual O2)	1952473	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	11:05 AM - 11:53 PM	g/s	-	-	0.41	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239680-1 Date Reported : Dec 08,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Prasert Surakhan

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022

Date Reported : Dec 14, 2022

Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 3 of 10

Sample Number 2223781-3
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	148	°C	Gas Velocity	23.5	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	13.41	%	Flow Rate (Actual O2)	1987426	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result at 7 %O ₂	Result at 12.0 % O ₂	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing										
Total Suspended Particulate	12:00 PM - 12:48 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 4 of 10

Sample Number 2223781-3
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	148	°C	Gas Velocity	23.5	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	13.41	%	Flow Rate (Actual O2)	1987426	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	12:00 PM - 12:48 PM	g/s	-	-	<0.28	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239680-1 Date Reported : Dec 08,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Prasert Surakhan

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 5 of 10

Sample Number 2223781-4
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.1	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	148	°C	Gas Velocity	23.7	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	14.22	%	Flow Rate (Actual O2)	1980592	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result at 7 %O ₂	Result at 12.0 % O ₂	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing										
Total Suspended Particulate	12:55 PM - 01:43 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 6 of 10

Sample Number 2223781-4
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.1	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	148	°C	Gas Velocity	23.7	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	14.22	%	Flow Rate (Actual O2)	1980592	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	12:55 PM - 01:43 PM	g/s	-	-	<0.28	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239680-1 Date Reported : Dec 08,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Prasert Surakhan

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022

Date Reported : Dec 14, 2022

Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 7 of 10

Sample Number 2223781-5
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	147	°C	Gas Velocity	23.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	13.95	%	Flow Rate (Actual O2)	1968791	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result at 7 %O ₂	Result at 12.0 % O ₂	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing										
Total Suspended Particulate	01:53 PM - 02:41 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 8 of 10

Sample Number 2223781-5
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	147	°C	Gas Velocity	23.4	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	13.95	%	Flow Rate (Actual O2)	1968791	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	01:53 PM - 02:41 PM	g/s	-	-	<0.27	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239680-1 Date Reported : Dec 08,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Prasert Surakhan

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022

Date Reported : Dec 14, 2022

Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 9 of 10

Sample Number 2223781-6
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	149	°C	Gas Velocity	23.0	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	14.87	%	Flow Rate (Actual O2)	1910982	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result at 7 %O ₂	Result at 12.0 % O ₂	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing										
Total Suspended Particulate	02:45 PM - 03:33 PM	mg/m3	-	0.5	1.9	1.22	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781

Date Received : Nov 25, 2022
Date Reported : Dec 14, 2022
Report Number: 2239680-1 Rev. No.1

Page 10 of 10

Sample Number 2223781-6
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Date Analysis Commenced Nov 26, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	757	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	7.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	149	°C	Gas Velocity	23.0	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	14.87	%	Flow Rate (Actual O2)	1910982	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	02:45 PM - 03:33 PM	g/s	-	-	0.65	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Note:

This Analysis test report is reissued to supersede report No 2239680-1 Date Reported : Dec 08,2022 due to revise guideline/specification

Sampled By : Prasert Surakhan

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:48PM)



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781
Date Received: Nov 25, 2022
Date Reported: Dec 13, 2022
Report Number: 2239680-2

Page 1 of 2

Sample Number 2223781-1
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Parameter Relative Response Audit

Relative Response Audit Test Report

No Sample	Date	Time		CEMS Values		RM Values (mg/m ³ @7% O ₂)	Allowable Range		Criterion
		Start	Stop	(% Opacity)	(mg/m ³ @7% O ₂)		Minimum	Maximum	
1	25-Nov-22	11:05	11:53	0.00	1.50	1.20	-4.50	7.50	Pass
2	25-Nov-22	12:00	12:48	0.00	1.50	0.14	-4.50	7.50	Pass
3	25-Nov-22	12:55	13:43	0.00	1.50	0.27	-4.50	7.50	Pass
4	25-Nov-22	13:53	14:41	0.00	1.53	0.09	-4.47	7.53	Pass
5	25-Nov-22	14:45	15:33	0.01	1.59	1.90	-4.41	7.59	Pass

Remark: -Relative Response Audit is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 11 : Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems at Stationary Source (PS-11)
-Emission limit 24 mg/m3 from Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co.,Ltd.

Technical Management

Wichan Choonharat
Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



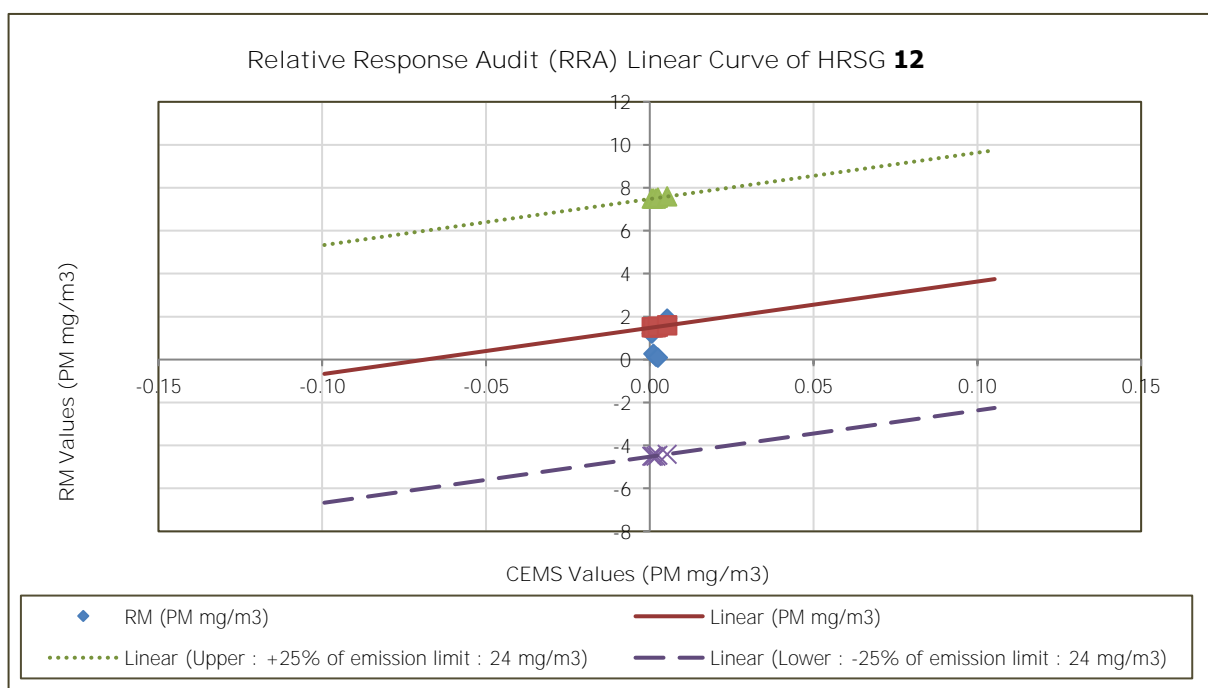
Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223781
Date Received: Nov 25, 2022
Date Reported: Dec 13, 2022
Report Number: 2239680-2

Page 2 of 2

Sample Number 2223781-1
Sampled Date Nov 25, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 12
Parameter Relative Response Audit



Sampled By : Prasert Surakhan

Technical Management

Wichan Choonharat

Wichan Choonharat
Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont

Sarayuth Jittranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022

Date Reported : Sep 13, 2022

Report Number: 2239678-1

Page 1 of 10

Sample Number 2223782-2
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.80	%	Flow Rate (Actual O2)	1547461	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 13.0 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	10:40 AM - 11:28 AM	mg/m3	-	0.5	3.4	1.9	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022
Date Reported : Sep 13, 2022
Report Number: 2239678-1

Page 2 of 10

Sample Number 2223782-2
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.80	%	Flow Rate (Actual O2)	1547461	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	10:40 AM - 11:28 AM	g/s	-	-	0.83	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Sampled By : Ussaree Namburee

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022
Date Reported : Sep 13, 2022
Report Number: 2239678-1

Page 3 of 10

Sample Number 2223782-3
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.0	m	Oxygen	13.1	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.91	%	Flow Rate (Actual O2)	1543350	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 13.1 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	11:40 AM - 12:28 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022
Date Reported : Sep 13, 2022
Report Number: 2239678-1

Page 4 of 10

Sample Number 2223782-3
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.0	m	Oxygen	13.1	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.91	%	Flow Rate (Actual O2)	1543350	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	11:40 AM - 12:28 PM	g/s	-	-	<0.21	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Sampled By : Ussaree Namburee

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022

Date Reported : Sep 13, 2022

Report Number: 2239678-1

Page 5 of 10

Sample Number 2223782-4
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.1	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	5.9	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.64	%	Flow Rate (Actual O2)	1551492	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 13.1 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	12:40 PM - 01:28 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022
Date Reported : Sep 13, 2022
Report Number: 2239678-1

Page 6 of 10

Sample Number 2223782-4
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.1	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	5.9	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.64	%	Flow Rate (Actual O2)	1551492	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	12:40 PM - 01:28 PM	g/s	-	-	<0.22	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Sampled By : Ussaree Namburee

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanok Korn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022

Date Reported : Sep 13, 2022

Report Number: 2239678-1

Page 7 of 10

Sample Number 2223782-5
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.85	%	Flow Rate (Actual O2)	1544648	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 13.0 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	01:40 PM - 02:28 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)

ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022
Date Reported : Sep 13, 2022
Report Number: 2239678-1

Page 8 of 10

Sample Number 2223782-5
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.3	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.85	%	Flow Rate (Actual O2)	1544648	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	01:40 PM - 02:28 PM	g/s	-	-	<0.21	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Sampled By : Ussaree Namburee

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022
Date Reported : Sep 13, 2022
Report Number: 2239678-1

Page 9 of 10

Sample Number 2223782-6
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.2	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.84	%	Flow Rate (Actual O2)	1539737	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
					at 7 %O ₂	at 13.0 % O ₂				
Air Testing										
Total Suspended Particulate	02:40 PM - 03:28 PM	mg/m3	-	0.5	<0.5	<0.5	94	120	US EPA, Method 5	Bangkok

Guideline :

- Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek

Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



Analysis / Test Report

TESTING
No.0009

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110

P/O : 4310100727

Project Name : Monitoring EIA

Project Location : GPG

Lot ID: 2223782

Date Received : Sep 01, 2022

Date Reported : Sep 13, 2022

Report Number: 2239678-1

Page 10 of 10

Sample Number 2223782-6
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Date Analysis Commenced Sep 03, 2022
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish

Stack Description

Ambient Pressure	756	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.0	%
Ambient Temperature	32.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	6.0	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	141	°C	Gas Velocity	17.2	m/s
Type of Fuel	Diesel		Moisture	9.84	%	Flow Rate (Actual O2)	1539737	Nm3/hr

Analyte	Sampled Time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Method	Testing Location
Air Testing									
Total Suspended Particulate *	02:40 PM - 03:28 PM	g/s	-	-	<0.21	22.52	-	Calculated	Bangkok

Guideline :

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Industry on determining pollutant contents in air emitted from electric power generation, transmission and distribution plant, 2004 (B.E. 2547), dated September, 2004 (B.E. 2547).

Sampled By : Ussaree Namburee

Remark :

- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)
- Analyte(s) marked * is/are not included in scope of Accreditation ISO/IEC 17025.

Technical Management

Saranya C.
Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Kanokkorn Anek
Kanokkorn Anek
Senior Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6111

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. An ALS Limited Company

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports_Air Stack_O2_2GL.rpt (2:53PM)



Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782
Date Received: Sep 01, 2022
Date Reported: Sep 09, 2022
Report Number: 2424777-1

Page 1 of 2

Sample Number 2223782-1
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Parameter Relative Response Audit

Relative Response Audit Test Report

No Sample	Date	Time		CEMS Values		RM Values (mg/m ³)	Allowable Range		Criterion
		Start	Stop	(%Opacity)	(mg/m ³)		Minimum	Maximum	
1	31-Aug-22	10:40	11:28	0.11	1.33	3.41	-22.23	24.89	Pass
2	31-Aug-22	11:40	12:28	0.11	1.33	0.18	-22.23	24.89	Pass
3	31-Aug-22	12:40	13:28	0.11	1.33	0.18	-22.23	24.89	Pass
4	31-Aug-22	13:40	14:28	0.11	1.33	0.18	-22.23	24.89	Pass
5	31-Aug-22	14:40	15:28	0.11	1.33	0.18	-22.23	24.89	Pass

Remark: -Relative Response Audit is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 11 : Specifications and Test Procedures for Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems at Stationary Source (PS-11)
-Emission limit 94.24 mg/m³ from Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co.,Ltd.

Technical Management

Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jitranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



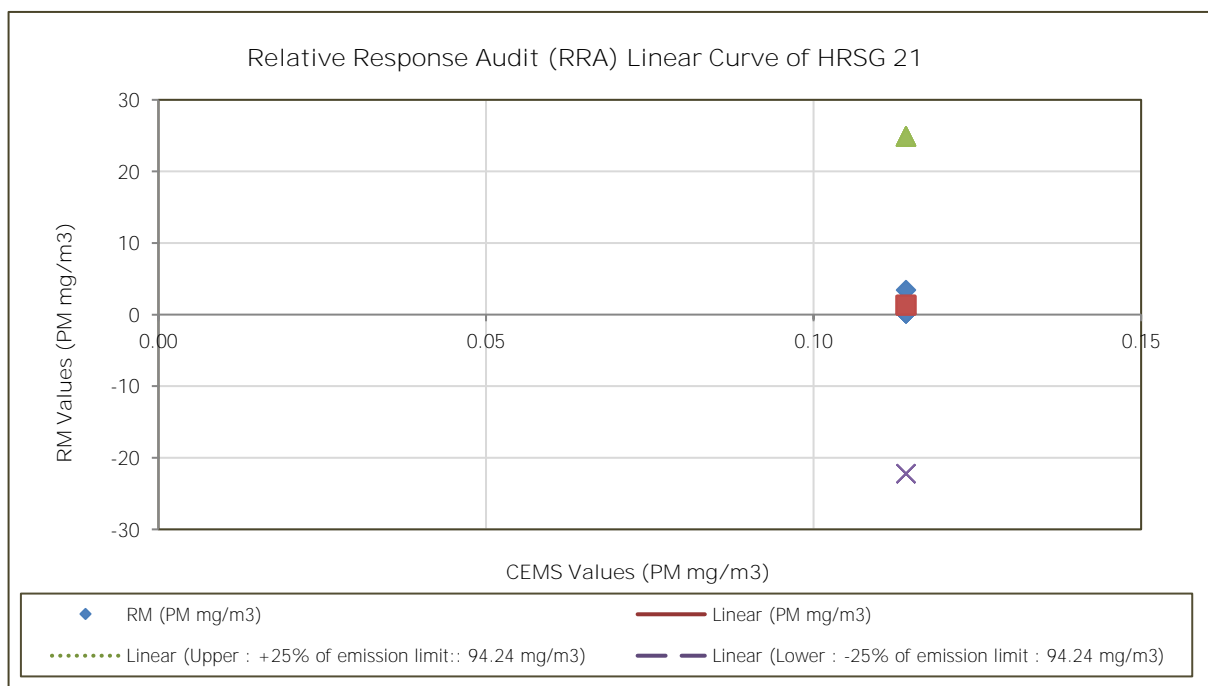
Analysis / Test Report

Client : Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhloi, Saraburi Thailand 18110
P/O : 4310100727
Project Name : Monitoring EIA
Project Location : GPG

Lot ID: 2223782
Date Received: Sep 01, 2022
Date Reported: Sep 09, 2022
Report Number: 2424777-1

Page 2 of 2

Sample Number 2223782-1
Sampled Date Aug 31, 2022
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 21
Parameter Relative Response Audit



Sampled By : Ussaree Namburee

Technical Management

Wichan Choonharat

Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont

Sarayuth Jittranont

Assistant General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



Relative Accuracy Audit Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.

64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi,
Saraburi Thailand 18110

Project Name: Monitoring EIA

Location: GPG

P/O:

Lot ID: 1946480

Date Received: May 09, 2019

Date Reported: May 23, 2019

Report Number: 1367059-1

Sampling by: Ussaree Namburee

Attn: Arthit Chutaisong

Phone: 0-3626-2403-9

Fax: 0-3626-2402

Email: arthit.gpg@gulf.co.th

Page 1 of 4

Reference Number 1946480-1
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 22
RAA Test for NOx
Sampling Date May 08, 2019
Reference Method US EPA Method 7E

Run No.	Date	Time		Load (MW)	Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop		CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	8-May-19	13:10	13:30	167.47	21.02	20.74	36.92	37.44	0.52
2	8-May-19	13:31	13:51	193.59	21.03	20.35	36.22	35.97	-0.24
3	8-May-19	13:52	14:12	193.61	20.89	20.19	35.97	35.72	-0.25
Average							36.37	36.38	0.01
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)									0.02
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)									± 15%

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of NOx is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2)

RA Result is within Criteria

Technical Management

Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont

Acting General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Relative Accuracy Audit Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.

64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi,
Saraburi Thailand 18110

Project Name: Monitoring EIA

Location: GPG

P/O:

Lot ID: 1946480

Date Received: May 09, 2019

Date Reported: May 23, 2019

Report Number: 1367059-1

Sampling by: Ussaree Namburee

Attn: Arthit Chutaisong

Phone: 0-3626-2403-9

Fax: 0-3626-2402

Email: arthit.gpg@gulf.co.th

Page 2 of 4

Reference Number 1946480-1
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 22
RAA Test for SO2
Sampling Date May 08, 2019
Reference Method US EPA Method 6C

Run No.	Date	Time		Load (MW)	Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop		CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	8-May-19	13:10	13:30	167.47	0.18	0.20	0.32	0.36	0.04
2	8-May-19	13:31	13:51	193.59	0.20	0.20	0.35	0.35	0.01
3	8-May-19	13:52	14:12	193.61	0.20	0.24	0.34	0.42	0.08
Average							0.34	0.38	0.04
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 5 ppm) (%)									0.84
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)									± 7.5%

Remark:^{1/} Relative Accuracy Criteria of SO2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 2 (PS-2) compared with
Emission Standard 5 ppm at 7%O2
RA Result is within Criteria

Technical Management

Wichan Choonharat
Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER



Relative Accuracy Audit Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.

64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhoi,
Saraburi Thailand 18110

Project Name: Monitoring EIA

Location: GPG

P/O:

Lot ID: 1946480

Date Received: May 09, 2019

Date Reported: May 23, 2019

Report Number: 1367059-1

Sampling by: Ussaree Namburee

Attn: Arthit Chutaisong

Phone: 0-3626-2403-9

Fax: 0-3626-2402

Email: arthit.gpg@gulf.co.th

Page 3 of 4

Reference Number 1946480-1
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 22
RATA Test for CO
Sampling Date May 08, 2019
Reference Method US EPA Method 10

Run No.	Date	Time		Load (MW)	Raw Data at Actual O2		Corrected Value at 7% O2		Difference
		Start	Stop		CEMs (ppm)	RM (ppm)	CEMs (ppm)	RM (ppm)	
1	8-May-19	13:10	13:30	167.47	0.86	0.57	1.51	1.02	-0.48
2	8-May-19	13:31	13:51	193.59	0.70	0.33	1.21	0.58	-0.63
3	8-May-19	13:52	14:12	193.61	0.68	0.24	1.18	0.42	-0.76
Average							1.30	0.67	-0.63
Relative Accuracy Audit (Compared with Emission Standard : 690 ppm) (%)									-0.09
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with Emission Standard)									± 7.5%

Remark:^{1/} Relative Accuracy Criteria of CO is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 4 (PS-4) compared with Emission Standard 690 ppm at 7%O2
RA Result is within Criteria

Technical Management

Wichan Choonharat
Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittrantont
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group



Relative Accuracy Audit Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.

64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa, Kaengkhohi,
Saraburi Thailand 18110

Project Name: Monitoring EIA

Location: GPG

P/O:

Lot ID: 1946480

Date Received: May 09, 2019

Date Reported: May 23, 2019

Report Number: 1367059-1

Sampling by: Ussaree Namburee

Attn: Arthit Chutaisong

Phone: 0-3626-2403-9

Fax: 0-3626-2402

Email: arthit.gpg@gulf.co.th

Page 4 of 4

Reference Number 1946480-1
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 22
RAA Test for O2
Sampling Date May 08, 2019
Reference Method US EPA Method 3A

Run No.	Date	Time		Load (MW)	Raw Data at Actual		Difference
		Start	Stop		CEMs (%)	RM (%)	
1	8-May-19	13:10	13:30	167.47	12.99	13.20	0.21
2	8-May-19	13:31	13:51	193.59	12.83	13.04	0.21
3	8-May-19	13:52	14:12	193.61	12.83	13.04	0.22
Average					12.88	13.09	0.21
Relative Accuracy Audit (Compared with RM) (%)							1.62
Relative Accuracy Audit Criteria ^{1/} (Compared with RM)							± 15%

Remark: ^{1/} Relative Accuracy Criteria of O2 is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification Test 3 (PS-3)

RA Result is within Criteria

Technical Management

Wichan Choonharat

Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittrantont

Acting General Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMs1.rpt



Analysis / Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa,
Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
Attn: Arthit Chutaisong
Phone: 0-3626-2403 - 9 Ext.
Fax: 0-3626-2402 Ext.
Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O:
Receipt No:

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 12, 2019
Report Number: 1530951-1
Sampled by: Chaloamkiat Amornsrirerm

Page 1 of 6

Reference Number 19121685-2
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSO 22
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish
Sampling Date Nov 26, 2019
Date of Analysis Nov 28, 2019

Stack Description

Ambient Pressure	758	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.2	%
Ambient Temperature	31.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	4.4	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	108	°C	Gas Velocity	16.0	m/s
Type of Fuel	Natural Gas		Moisture	5.60	%	Flow Rate (Actual O2)	1631264	Nm3/hr

Analyte	Sampling Time	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Unit	Method
		at 7 % O ₂	at 13.2 % O ₂				
Total Suspended Particulate	11.30 AM - 12.18 PM	0.52	0.3	24	60	mg/m3	US EPA, Method 5

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment, 2010 (B.E. 2553) on Emission Standard from New Power Plants.

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Y. Chanpleng

Yupaporn Chanpleng
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4700

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_O2_EmissionRate_2GL.rpt (11:46AM)



Analysis / Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa,
Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
Attn: Arthit Chutaisong
Phone: 0-3626-2403 - 9 Ext.
Fax: 0-3626-2402 Ext.
Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O:
Receipt No:

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 12, 2019
Report Number: 1530951-1
Sampled by: Chaloamkiat Amornsrism

Page 2 of 6

Reference Number 19121685-2
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSO 22
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish
Sampling Date Nov 26, 2019
Date of Analysis Nov 28, 2019

Stack Description

Ambient Pressure	758	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.2	%
Ambient Temperature	31.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	4.4	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	108	°C	Gas Velocity	16.0	m/s
Type of Fuel	Natural Gas		Moisture	5.60	%	Flow Rate (Actual O2)	1631264	Nm3/hr

Analyte	Sampling Time	Result (s) Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Unit	Method
Total Suspended Particulate	11.30 AM - 12.18 PM	0.1321	-	-	g/s	Calculated

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment, 2010 (B.E. 2553) on Emission Standard from New Power Plants.

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Y. Chanpleng

Yupaporn Chanpleng
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4700

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_O2_EmissionRate_2GL.rpt (11:46AM)



Analysis / Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa,
Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
Attn: Arthit Chutaisong
Phone: 0-3626-2403 - 9 Ext.
Fax: 0-3626-2402 Ext.
Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O:
Receipt No:

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 12, 2019
Report Number: 1530951-1
Sampled by: Chalokiat Amornsriserm

Page 3 of 6

Reference Number 19121685-3
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRS22
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish
Sampling Date Nov 26, 2019
Date of Analysis Nov 28, 2019

Stack Description

Ambient Pressure	758	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.1	%
Ambient Temperature	31.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	4.4	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	108	°C	Gas Velocity	16.2	m/s
Type of Fuel	Natural Gas		Moisture	7.35	%	Flow Rate (Actual O2)	1616650	Nm3/hr

Analyte	Sampling Time	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Unit	Method
		at 7 % O ₂	at 13.1 % O ₂				
Total Suspended Particulate	12.30 PM - 01.18 PM	0.51	0.3	24	60	mg/m3	US EPA, Method 5

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment, 2010 (B.E. 2553) on Emission Standard from New Power Plants.

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Y. Chanpleng

Yupaporn Chanpleng
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4700

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_O2_EmissionRate_2GL.rpt (11:46AM)



Analysis / Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa,
Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
Attn: Arthit Chutaisong
Phone: 0-3626-2403 - 9 Ext.
Fax: 0-3626-2402 Ext.
Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O:
Receipt No:

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 12, 2019
Report Number: 1530951-1
Sampled by: Chaloamkiat Amornsriserm

Page 4 of 6

Reference Number 19121685-3
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSO 22
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish
Sampling Date Nov 26, 2019
Date of Analysis Nov 28, 2019

Stack Description

Ambient Pressure	758	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	13.1	%
Ambient Temperature	31.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	4.4	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	108	°C	Gas Velocity	16.2	m/s
Type of Fuel	Natural Gas		Moisture	7.35	%	Flow Rate (Actual O2)	1616650	Nm3/hr

Analyte	Sampling Time	Result (s) Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Unit	Method
Total Suspended Particulate	12.30 PM - 01.18 PM	0.1290	-	-	g/s	Calculated

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.
Guideline (2) Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment, 2010 (B.E. 2553) on Emission Standard from New Power Plants.

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Y. Chanpleng

Yupaporn Chanpleng
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4700

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_O2_EmissionRate_2GL.rpt (11:46AM)



Analysis / Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa,
Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
Attn: Arthit Chutaisong
Phone: 0-3626-2403 - 9 Ext.
Fax: 0-3626-2402 Ext.
Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O:
Receipt No:

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 12, 2019
Report Number: 1530951-1
Sampled by: Chaloamkiat Amornsriserm

Page 5 of 6

Reference Number 19121685-4
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSO 22
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish
Sampling Date Nov 26, 2019
Date of Analysis Nov 28, 2019

Stack Description

Ambient Pressure	758	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.8	%
Ambient Temperature	31.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	4.5	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	109	°C	Gas Velocity	19.7	m/s
Type of Fuel	Natural Gas		Moisture	5.58	%	Flow Rate (Actual O2)	2005681	Nm3/hr

Analyte	Sampling Time	Result		Guideline (1)	Guideline (2)	Unit	Method
		at 7 % O ₂	at 12.8 % O ₂				
Total Suspended Particulate	01.30 PM - 02.18 PM	1.46	0.9	24	60	mg/m3	US EPA, Method 5

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment, 2010 (B.E. 2553) on Emission Standard from New Power Plants.

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Y. Chanpleng

Yupaporn Chanpleng
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4700

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_O2_EmissionRate_2GL.rpt (11:46AM)



Analysis / Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo.2 Mooban Pangko, Banpa,
Kaengkhoi, Saraburi Thailand 18110
Attn: Arthit Chutaisong
Phone: 0-3626-2403 - 9 Ext.
Fax: 0-3626-2402 Ext.
Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O:
Receipt No:

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 12, 2019
Report Number: 1530951-1
Sampled by: Chaloomkiat Amornsrirerm

Page 6 of 6

Reference Number 19121685-4
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSO 22
Condition of Sample Extracted into one filter paper placed in plastic petri dish
Sampling Date Nov 26, 2019
Date of Analysis Nov 28, 2019

Stack Description

Ambient Pressure	758	mmHg	Diameter	7.00	m	Oxygen	12.8	%
Ambient Temperature	31.0	°C	Shape	Circle		Carbon Dioxide	4.5	%
Type of Process	Combustion		Stack Temperature	109	°C	Gas Velocity	19.7	m/s
Type of Fuel	Natural Gas		Moisture	5.58	%	Flow Rate (Actual O2)	2005681	Nm3/hr

Analyte	Sampling Time	Result (s) Emission Rate	Guideline (1)	Guideline (2)	Unit	Method
Total Suspended Particulate	01.30 PM - 02.18 PM	0.4750	-	-	g/s	Calculated

Guideline (1) Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co., Ltd.

Guideline (2) Notification of the Ministry of Natural Resources and Environment, 2010 (B.E. 2553) on Emission Standard from New Power Plants.

Technical Management

Saranya C.

Saranya Chalermthamrong
Scientist (4)
ทะเบียนเลขที่ ว-204-จ-4717

Approved by

Y. Chanpleng

Yupaporn Chanpleng
Acting General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4700

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_O2_EmissionRate_2GL.rpt (11:46AM)



Relative Response Audit Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co.,Ltd.
64 Moo 2, Mooban Pangko, Bangpa,
Kaengkhoi, Sarabri Thailand 18110

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O: GPG-PO-226070

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 13, 2019
Report Number: 1535752-1
Sampling by : Chaloomklat Amornsrirerm

Attn: Arthit Chutaisong

Phone: 0-3626-2403-9

Fax: 0-3626-2402

Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Page 1 of 2

Reference Number 19121685-1
Sample Description Emission from Stationary Source
Location HRSG 22
Correlation Test for Opacity
Sampling Date Nov 26, 2019
Reference Method US EPA Method 5

No Sample	Date	Time		CEMS Values		RM Values (mg/m ³)	Allowable Range		Criterion
		Start	Stop	(% Opacity)	(mg/m ³)		Minimum	Maximum	
1	26-Nov-19	11:30	12:18	-0.03	1.93	0.52	-4.07	7.93	Pass
2	26-Nov-19	12:30	13:18	-0.03	1.93	0.51	-4.07	7.93	Pass
3	26-Nov-19	13:30	14:18	-0.04	1.93	1.46	-4.07	7.93	Pass

Remark: -Response Correlation Audit is refer to 40 CFR Part 60 Appendix B : Performance Specification 11 : Specifications and Test Procedures
For Particulate Matter Continuous Emission Monitoring Systems at Stationary Source (PS-11)
-Emission limit 24 mg/m3 from Environmental Impact Assessment Report of Gulf Power Generation Co.,Ltd.

Technical Management

Wichan Choonharat
Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMS1.rpt



Relative Response Audit Test Report

Report to: Gulf Power Generation Co., Ltd.
64 Moo 2, Mooban Pangko, Bangpa,
Kaengkhoi, Sarabri Thailand 18110

Project Name: Monitoring EIA
Location: GPG
P/O: GPG-PO-226070

Lot ID: 19121685
Date Received: Nov 26, 2019
Date Reported: Dec 13, 2019
Report Number: 1535752-1
Sampling by : Chaloomklat Amornsrism

Attn: Arthit Chutaisong

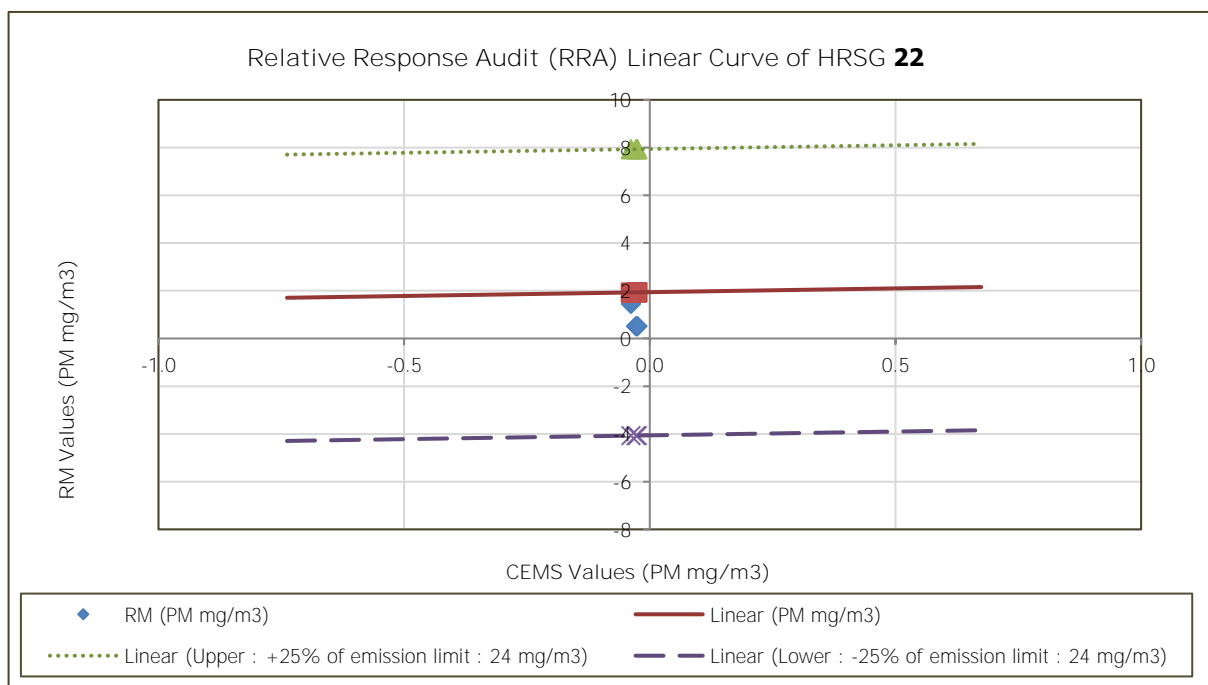
Phone: 0-3626-2403-9

Fax: 0-3626-2402

Email: arthit.gpg@gulfelectric.co.th

Page 2 of 2

Reference Number	19121685-1
Sample Description	Emission from Stationary Source
Location	HRSG 22
Correlation Test for	Opacity
Sampling Date	Nov 26, 2019
Reference Method	US EPA Method 5



Technical Management

Wichan Choonharat

Wichan Choonharat
Manager

ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-6113

Approved by

Sarayuth Jittranont

Sarayuth Jittranont
Assistant General Manager
ทะเบียนเลขที่ ว-204-ค-4702

The above results are valid only for the analyzed/tested sample(s) as indicated in this report. No part of this report or certificate may be reproduced in any form without written consent from the Laboratory. ALS Laboratory Group (Thailand) strongly recommends that this report is not reproduced except in full.

ADDRESS 104 Phatthanakan 40, Phatthanakan Rd., Khwaeng Phatthanakan, Khet Suan Luang, Bangkok 10250 Thailand | PHONE +66 0 2760 3000 | FAX +66 0 2760 3197
ALS LABORATORY GROUP (THAILAND) CO., LTD. Part of the ALS Group

Life Sciences

www.alsglobal.com

RIGHT SOLUTIONS RIGHT PARTNER

4891-71/ EMAIL

S:\Reports\Stack_CEMS1.rpt

ภาคผนวก ข.9

เอกสารการบำรุงรักษาระบบ Low Nox Combustor และ Water Injection

WORK ORDER

Work Order **20331158**



Preventive Maintenance

Notification **10429294**



General

Main Work Center	MM1-KPG - Mechanical	Priority	3-Routine (30 Days)
PM Activity Type	PM1-PM-Time base	Requested Date	01-Dec-2025 03:35
Revision		Status	TECO Status Date 09-Jan-2026 09:00

Reference Object

Functional Location 3101-CC-11MBN32AP001 FUEL OIL PUMP

Equipment

Warranty Expire Date

Requested For	Date	Start	End	Duration (Hrs)
PM FUEL OIL & NOX WATR PUMP (4M)	Notif. Require	01-Dec-2025	31-Dec-2025	168.0
	Order Basic	01-Dec-2025	01-Dec-2025	8.0
	Order Actual	01-Dec-2025	26-Dec-2025	144.0

Responsibilities

Work Instruction

Requested By	Maintenance Plan	M310AP05-001	PM FUEL OIL & NOX WATR
Responded By Natdanai Lakhorn	Task List	M310AP05	PM BELT DRIVE PUMP (4M)

Lead Engineer

Planned Labor

Op#	SOp#	Description	Work (Hrs)	No.	Duration (Hrs)	PR No.	Remark (if abnormal)
0010		PM BELT DRIVE PUMP (4M)	1.3	1	1.3		
0010	0010	Coordinate operation open work permit	0.3	1	0.3	✓	
0010	0020	Vibration checking	0.3	1	0.3	✓	
0010	0030	Check leak	0.3	1	0.3	✓	
0010	0040	Regrease pulley bearing	0.3	1	0.3	✓	
0010	0050	Close work permit	0.3	1	0.3	✓	
Total Operation Duration					1.3		

Damage / Problem

Cause

Activity

clean and check leak.

Note: (Other Comment)

WORK ORDER

Preventive Maintenance

Work Order **20323039**



Notification **10420629**



General

Main Work Center	MM1-KPG - Mechanical	Priority	3-Routine (30 Days)
PM Activity Type	PM1-PM-Time base	Requested Date	01-Aug-2025 03:35
Revision		Status	TECO Status Date 09-Jan-2026 09:10

Reference Object

Functional Location 3101-CC-11MBN32AP001 FUEL OIL PUMP

Equipment

Warranty Expire Date

Requested For	Date	Start	End	Duration (Hrs)
PM FUEL OIL & NOX WATR PUMP (4M)	Notif. Require	01-Aug-2025	31-Aug-2025	168.0
	Order Basic	01-Aug-2025	01-Aug-2025	8.0
	Order Actual	01-Aug-2025	26-Aug-2025	136.0

Responsibilities

Work Instruction

Requested By	Maintenance Plan	M310AP05-001	PM FUEL OIL & NOX WATR
Responded By	Task List	M310AP05	PM BELT DRIVE PUMP (4M)
Lead Engineer			

Planned Labor

Op#	SOp#	Description	Work (Hrs)	No.	Duration (Hrs)	PR No.	Remark (if abnormal)
0010		PM BELT DRIVE PUMP (4M)	1.3	1	1.3		
0010	0010	Coordinate operation open work permit	0.3	1	0.3	✓	
0010	0020	Vibration checking	0.3	1	0.3	✓	
0010	0030	Check leak	0.3	1	0.3	✓	
0010	0040	Regrease pulley bearing	0.3	1	0.3	✓	
0010	0050	Close work permit	0.3	1	0.3	✓	
Total Operation Duration					1.3		

Damage / Problem

D41 - Other - Please Specify In Text Field - PM => Normal

Cause

C14 - Other - Please Specify In Text Field - -

Activity

A03 - Check / Verify - Vibration Checking and re-grease

Note: (Other Comment)

WORK ORDER




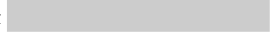


Preventive Maintenance

Work Order **20323039**



Notification **10420629**



Reported By	Accepted By	Completed By
Sign : 	Sign : 	Sign : 
Name : 	Name : 	Name : 
Date : 26 AUG 2025	Date : 26 Aug 25	Date : 26 AUG 2025

WORK ORDER

Preventive Maintenance

Work Order **20323039**



Notification **10420629**



Object List

No	Functional Location	Func. Loc. Description	Equipment	Manufacturer Serial Number	Notification
1	3101-CC-11MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			
2	3101-CC-12MBN32AP001	FUEL OIL PUMP			
3	3101-CC-12MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			
4	3101-CC-21MBN32AP001	FUEL OIL PUMP			
5	3101-CC-21MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			
6	3101-CC-22MBN32AP001	FUEL OIL PUMP			
7	3101-CC-22MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			

WORK ORDER


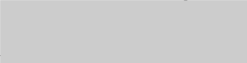

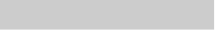
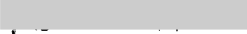

Preventive Maintenance

Work Order **20331158**



Notification **10429294**



Reported By		Accepted By		Completed By	
Sign	: 	Sign	: 	Sign	: 
Name	: 	Name	: 	Name	: 
Date	: 07 JAN 2026	Date	: 8 Jan 26	Date	: 08 JAN 2026

WORK ORDER

Preventive Maintenance

Work Order **20331158**



Notification **10429294**



Object List

No	Functional Location	Func. Loc. Description	Equipment	Manufacturer Serial Number	Notification
1	3101-CC-11MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			
2	3101-CC-12MBN32AP001	FUEL OIL PUMP			
3	3101-CC-12MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			
4	3101-CC-21MBN32AP001	FUEL OIL PUMP			
5	3101-CC-21MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			
6	3101-CC-22MBN32AP001	FUEL OIL PUMP			
7	3101-CC-22MBU32AP001	NOX-WATER PUMP			

ภาคผนวก ข.10

เอกสารแสดงการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้า
จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 2/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 18 พฤศจิกายน 2568

เวลา 13.15 น. Start up

เวลา 17.25 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 17.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ในห้วงเวลาการเดินเครื่องที่มีการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วส.5, นปค1-ส., กปค-ส., อคฟ. _____

18 พ.ย. 2025 เวลา 12:14 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Leader of Shift C _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

18 พ.ย. 2025 เวลา 12:20 น.

MD5 :21309aaaf114e8a992254886b64d24f2



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 3/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 18 พฤศจิกายน 2568

เวลา 19.25 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 19.30 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.15 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ในห้วงเวลาการเดินเครื่องที่มีการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วส.4, นปค4-ส., กปค-ส., อคฟ. _____

18 พ.ย. 2025 เวลา 19:20 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Leader of Shift C _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

18 พ.ย. 2025 เวลา 19:23 น.

MD5 :fb1aa5067929b7f9584df58b3503d72



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 4/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วัน อาทิตย์ ที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

เวลา 14:10 น. Start up KPG-C1

เวลา 18:20 น. KPG-C1 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18:40 น. KPG-C1 "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ในโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดที่ใช้ค่าเฉลี่ยค่าส่งขายเกินเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วส.7 นปค5-ส. กปค-ส. อคฟ._____

23 พ.ย. 2025 เวลา 13:28 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader B_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

23 พ.ย. 2025 เวลา 13:32 น.

MD5 :6665c5f2bdba51be6a4b7d91d70d8817



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 7/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 25 พฤศจิกายน 2568

เวลา 20.25 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 20.30 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 21.15 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

Draft

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ในโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดที่ใช้ค่าเฉลี่ยค่าส่งขายเกินเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ช.6, นปค3-ส., กปค-ส., อคฟ._____

23 พ.ย. 2025 เวลา 18:46 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader B_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

23 พ.ย. 2025 เวลา 18:52 น.

MD5 :61ca315a964d0e6fec105103e23ad46e



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 5/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 23 พฤศจิกายน 2568

เวลา 18.40 น. เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 734 MW

เวลา 18.45 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 19.45 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

จาก Dispatch Instruction ID: 4/2025 ยกเลิก "ON AGC" เวลา 18.40 น.

ยกเลิก Dispatch Instruction ID: 7/2025

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดของเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: ข.6, หนป3-ส., กปส-ส., อคฟ _____

23 พ.ย. 2025 เวลา 18:47 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader B _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

23 พ.ย. 2025 เวลา 18:48 น.

MD5 :6034ff70e6330b91bb5d1583459a572

11/26/25, 2:02 PM

sothailand.com/ppadocument/DRCS/report/report.aspx?pk=183283&plant=38516&Type=DispatchIntruction

ค้นหา...

1 จาก 1

100%

รายงานหลัก



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 8/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568

เวลา 14.30 น. Start up

เวลา 18.40 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดของเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.7,หนป1-ส.,กปส-ส.,อคฟ _____

26 พ.ย. 2025 เวลา 14:00 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Leader of Shift C _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจ

26 พ.ย. 2025 เวลา 14:02 น.

MD5 :507fd61690d2c78ac8e065e64354d23e



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 9/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 26 พฤศจิกายน 2568

เวลา 19.50 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 19.55 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.40 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาข้อ
ขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยขาดเสียผู้ส่งค่าชดเชยเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะ
มีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.4, หนป5-ส.,กปส-ส.,อคฟ.____

26 พ.ย. 2025 เวลา 19:51 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader B_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

26 พ.ย. 2025 เวลา 19:52 น.

MD5 :3097ca8bacc51e31426f92dd829d5824



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 12/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568

เวลา 14.30 น. Start up

เวลา 17.55 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.00 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาข้อ
ขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยขาดเสียผู้ส่งค่าชดเชยเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะ
มีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.7, หนป2-ส.,กปส-ส.,อคฟ.____

28 พ.ย. 2025 เวลา 13:49 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader of Shift A_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

28 พ.ย. 2025 เวลา 13:51 น.

MD5 :71a044ec6257d0ef3af8f11a60982027



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 13/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 28 พฤศจิกายน 2568

เวลา 19.15 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 19.20 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.05 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องต่ำกว่าค่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยอัตโนมัติของกฟผ.จนกว่าจะมีการปรับค่าคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.4 หนค1-ส. กปส-ส. อคฟ. _____

28 พ.ย. 2025 เวลา 19:12 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

28 พ.ย. 2025 เวลา 19:13 น.

MD5 :520814429c02da8014e358586bc1fe3a



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 16/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

เวลา 14.15 น. Start up

เวลา 18.25 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.40 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องต่ำกว่าค่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยอัตโนมัติของกฟผ.จนกว่าจะมีการปรับค่าคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.7, หนค1-ส., กปส-ส., อคฟ. _____

30 พ.ย. 2025 เวลา 13:30 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

30 พ.ย. 2025 เวลา 13:33 น.

MD5 :340c9c95d5f80f0f007b7a1c6da0b946



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 17/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

เวลา 15.00 น. Start up

เวลา 18.25 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.40 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

ยกเลิก Dispatch ID: 16/2025

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ในถ้อยความเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับปรุงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสูงสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนอาจจะมีความเสี่ยงจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง:

ตำแหน่ง: ๗ศ.7, หนปค1-ส., หนปค-ส., หนคฟ.

30 พ.ย. 2025 เวลา 14:15 น.

ผู้รับแจ้ง:

ตำแหน่ง: Shift Leader of Shift A

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ร

30 พ.ย. 2025 เวลา 14:21 น.

MD5 :be76dc7305a5f9a1e62d6ab74c0c0170



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 18/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 30 พฤศจิกายน 2568

เวลา 19.25 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 19.30 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.15 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ในถ้อยความเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับปรุงตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสูงสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนอาจจะมีความเสี่ยงจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง:

ตำแหน่ง: ๗ศ.4, หนปค5-ส., หนปค-ส., หนคฟ.

30 พ.ย. 2025 เวลา 19:21 น.

ผู้รับแจ้ง:

ตำแหน่ง: Shift Leader

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ร

30 พ.ย. 2025 เวลา 19:22 น.

MD5 :e994b10f3c1492d6d800c49b2f9371cf



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 19/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 2 ธันวาคม 2568

เวลา 13.45 น. Start up

เวลา 17.10 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 17.30 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วต.5, หนปค2-ส., กปค-ส., อดฟ. _____

2 ธ.ค. 2025 เวลา 13:20 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader B _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

2 ธ.ค. 2025 เวลา 13:21 น.

MD5 :01574b507419239c66d3360a6326859c

12/2/25, 8:06 PM

sothailand.com/ppadocument/DRCS/report/report.aspx?pk=183488&plant=38516&Type=DispatchIntruction

ค้นหา...

1 จาก 1

100%

รายงานเล็ก



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 20/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 2 ธันวาคม 2568

เวลา 20.05 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 20.10 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.55 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วต.7, หนปค1-ส., กปค-ส., อดฟ. _____

2 ธ.ค. 2025 เวลา 20:02 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Leader of Shift C _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจ

2 ธ.ค. 2025 เวลา 20:04 น.

MD5 :3cc5b4475dd804456ccc6b3b6946d201



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวมส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 21/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 3 ธันวาคม 2568

เวลา 15.45 น. Start up

เวลา 19.10 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.30 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยขาดแคลนค่าสุดท้ายของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ ข.6, หนป4, กปส-ส., อคฟ. _____

3 ธ.ค. 2025 เวลา 15:24 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

3 ธ.ค. 2025 เวลา 15:25 น.

MD5 :b08cb93701f5b392c121945885911947



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวมส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 22/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วัน พุธ ที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เวลา 19:40 น. KPG-C1 "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 420 MW

เวลา 19:45 น. KPG-C1 เริ่มลดโหลด

เวลา 20:30 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยขาดแคลนค่าสุดท้ายของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ ข.7 หนป5-ส. กปส-ส. อคฟ. _____

3 ธ.ค. 2025 เวลา 19:35 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

3 ธ.ค. 2025 เวลา 19:36 น.

MD5 :372d1da50f8c8045080e6b420840ebb9



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 23/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 4 ธันวาคม 2568

เวลา 15.00 น. Start up

เวลา 18.25 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.40 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.4 นปค1-ส. กปค-ส. อคฟ. _____

4 ธ.ค. 2025 เวลา 14:15 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

4 ธ.ค. 2025 เวลา 14:17 น.

MD5 :afc53a21d09e381e2851a3dbef9d4f62



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 24/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันพฤหัสบดี ที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เวลา 19:10 น. KPG-C1 "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 460 MW

เวลา 19:15 น. KPG-C1 เริ่มลดโหลด

เวลา 20:02 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.7 นปค5-ส. กปค-ส. อคฟ. _____

4 ธ.ค. 2025 เวลา 19:10 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

4 ธ.ค. 2025 เวลา 19:13 น.

MD5 :c36050c686fd55f74d7d4bfbdd024703

Document Reception Confirmation System

Login Name: GPG-C
07-Dec-2025 18:56

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185 แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4362118

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

Event ID KPG-C1 26/2025

ผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

7 ธันวาคม 2568
เวลา 19.00 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW
เวลา 19.05 น. เริ่มลดโหลด
เวลา 19.50 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

รายละเอียดเพิ่มเติม:

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าค่าสั่งการ ในกรณีที่เหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการขึ้นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____
ตำแหน่ง: วิศว. 7, ผลิต2-ส., ผลิต-ส., ผลิต.
07 ธ.ค. 2025 18:53

ผู้รับแจ้ง: _____
ตำแหน่ง: Leader of Shift C
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1
07 ธ.ค. 2025 18:55

Remark :

Reference MD5 : 86d4952e50c9283192b11a58f79ea34a
MD5 : 86d4952e50c9283192b11a58f79ea34a

Generate MD5

Print

KPG-C1 ▾

Acceptance (3)
Dispatch (11)
Postevent (6)
Switching (0)



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 27/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วัน พฤหัสบดี ที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เวลา 13:20 น. Start up KPG-C1

เวลา 17:30 น. KPG-C1 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 17:45 น. KPG-C1 "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้น้อยกว่าค่าสั่งการ ในกรณีที่เหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการขึ้นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว. 7, ผลิต5-ส., ผลิต-ส., ผลิต. _____

10 ธ.ค. 2025 เวลา 13:09 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader B _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

10 ธ.ค. 2025 เวลา 13:10 น.

MD5 : ffa4466b895c3d461c8493dceb1b2068

...

ค้นหา...

1 จาก 1

100%

รายงานเล็ก



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัลสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 30/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 10 ธันวาคม 2568

เวลา 20.00 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 20.05 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.50 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าคำสั่งการ ให้อธิบายเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะ

มีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ ช.5, หนค5-ส., กปค-ส., อดฟ. _____

10 ธ.ค. 2025 เวลา 20:02 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Leader of Shift C _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจ

10 ธ.ค. 2025 เวลา 20:03 น.

MD5 :0b5f2948d19435ae4a542936a3ec2a76



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัลสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 29/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

12 ธันวาคม 2568

เวลา 14.35 น. Start up KPG-C1

เวลา 18.00 น. KPG-C1 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.15 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าคำสั่งการ ให้อธิบายเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ ฐ.7, หนค1-ส., กปค-ส., อดฟ. _____

12 ธ.ค. 2025 เวลา 14:01 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

12 ธ.ค. 2025 เวลา 14:04 น.

MD5 :33e12deff7e82785be0eb1ceb417e3be



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 30/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วัน ศุกร์ ที่ 12 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เวลา 19:00 น. KPG-C1 "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 420 MW

เวลา 19:05 น. KPG-C1 เริ่มลดโหลด

เวลา 19:50 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายของเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.7 หนค5-ส. กปส-ส. อคฟ. _____

12 ธ.ค. 2025 เวลา 18:54 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

12 ธ.ค. 2025 เวลา 18:55 น.

MD5 :103c23a2cb68518fba5c4381d1488b2



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 31/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 13 ธันวาคม 2568

เวลา 14.35 น. Start up

เวลา 18.00 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.15 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายของเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.4,หนค5-ส. กปส-ส. อคฟ. _____

13 ธ.ค. 2025 เวลา 13:14 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

13 ธ.ค. 2025 เวลา 13:16 น.

MD5 :57202dd34336303e61c979aedic42cbc1



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C1 32/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 1

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 13 ธันวาคม 2568

เวลา 20.40 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 20.45 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 21.30 น. ปลด KPG-C1 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.5, หนบค1-ส.,กปค-ส.,อคฟ_____

13 ธ.ค. 2025 เวลา 20:32 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

13 ธ.ค. 2025 เวลา 20:33 น.

MD5 :640172ee130f2f44faf384fcd66b9c15



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 11/2024

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

5 สิงหาคม 2568

เวลา 13.35 น. Start up KPG-C2

เวลา 17.45 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.00 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.4,หนบค3-ส.,กปค-ส.,อคฟ_____

5 ส.ค. 2025 เวลา 11:55 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

5 ส.ค. 2025 เวลา 11:56 น.

MD5 :e40c30b480e15f6e7e3c12693cc89906



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวมส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 1/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

5 สิงหาคม 2568

เวลา 13.35 น. Start up KPG-C2

เวลา 17.45 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.00 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

เวลา 20.00 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 20.15 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 21.00 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

Please cancel DI11/2024 , use this instead.

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง:

ตำแหน่ง: วิศว.4, หนก5-ส.,กปส-ส.,อศฟ.

5 ส.ค. 2025 เวลา 19:47 น.

ผู้รับแจ้ง:

ตำแหน่ง: Shift Leader B

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

5 ส.ค. 2025 เวลา 19:50 น.

MD5 :b30d61ac1a7b74efecfb1b90426a99f



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวมส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 2/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

9 สิงหาคม 2568

เวลา 15.20 น. Start up KPG-C2

เวลา 19.30 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง:

ตำแหน่ง: วิศว.7,หนก4-ส.,กปส-ส.,อศฟ.

9 ส.ค. 2025 เวลา 14:34 น.

ผู้รับแจ้ง:

ตำแหน่ง: Shift Leader of Shift A

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

9 ส.ค. 2025 เวลา 14:42 น.

MD5 :e2d2788f445742310ab8daedf2bc9449



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสนธิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 3/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

7 ตุลาคม 2568

เวลา 16.30 น. Start up KPG-C2

เวลา 20.40 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 21.00 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

15:28

start Pull Block.

call

15:50

jo

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____

7 ต.ค. 2025 เวลา 15:35 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader B _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ร

7 ต.ค. 2025 เวลา 15:39 น.

MD5 :c1f2f33a0ac96791c4b7f451670fe7b4



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสนธิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 4/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

7 ตุลาคม 2568

เวลา 16.30 น. Start up KPG-C2

เวลา 20.40 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 20.45 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 21.45 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserve Shutdown

หมายเหตุ

ยกเลิก DI 3/2025

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____

7 ต.ค. 2025 เวลา 20:20 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Leader of Shift C _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ร

7 ต.ค. 2025 เวลา 20:26 น.

MD5 :990aa78631d20b53706f307dca6ecd26



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 5/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

8 ตุลาคม 2568

เวลา 15.15 น. Start up KPG-C2

เวลา 18.40 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.00 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____

8 ต.ค. 2025 เวลา 14:53 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

8 ต.ค. 2025 เวลา 14:53 น.

MD5 :b4c3ae44c96010399c33607936985699



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 6/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 8 ตุลาคม 2568

เวลา 21.20 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 21.30 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 22.14 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____

8 ต.ค. 2025 เวลา 21:11 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

8 ต.ค. 2025 เวลา 21:12 น.

MD5 :c0028631d5381289607c5421473127ab



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวมส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 7/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกรนด์ไฮดรอปowerเจนเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

16 ตุลาคม 2568

เวลา 15.15 น. Start up KPG-C21

เวลา 19.15 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 365 MW

เวลา 19.30 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.7,หปค1-ส.,กปส-ส.,อศฟ. _____

16 ต.ค. 2025 เวลา 14:50 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader B _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกรนด์ไฮดรอปowerเจนเนอเรชั่น จำกัด ฯ

16 ต.ค. 2025 เวลา 14:53 น.

MD5 :cb5a27aef6a34605220f533babcb8900



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวมส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 8/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกรนด์ไฮดรอปowerเจนเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

16 ตุลาคม 2568

เวลา 15.30 น. Start up KPG-C2

เวลา 19.40 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

ยกเลิก DI : 7/2025

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.7,หปค1-ส.,กปส-ส.,อศฟ. _____

16 ต.ค. 2025 เวลา 14:55 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader B _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกรนด์ไฮดรอปowerเจนเนอเรชั่น จำกัด ฯ

16 ต.ค. 2025 เวลา 14:58 น.

MD5 :48bd7a53884c066eb4c78784eb2f8051



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185
แฟกซ์ 02-4362198
ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 9/2025

Dispatch Instruction
ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกรนด์ เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 16 ตุลาคม 2568

เวลา 22.00 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 22.05 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 22.50 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ในห้วงเวลาเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลการพิจารณาตามขั้นตอนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช่เหตุแล้วสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____	ผู้รับแจ้ง: _____
ตำแหน่ง: _____วศ.4, หนปค4-ส., หนปล-ส., หนคฟ. _____	ตำแหน่ง: _____Leader of Shift C _____
16 ต.ค. 2025 เวลา 22:05 น.	16 ต.ค. 2025 เวลา 22:07 น.

MD5 :a9w7adf3a85fe804b1665be9383ee57c



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185
แฟกซ์ 02-4362198
ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 10/2025

Dispatch Instruction
ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกรนด์ เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

17 ตุลาคม 2568

เวลา 15.00 น. Start up KPG-C2

เวลา 18.25 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ในห้วงเวลาเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลการพิจารณาตามขั้นตอนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และโรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช่เหตุแล้วสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____	ผู้รับแจ้ง: _____
ตำแหน่ง: _____วศ.5, หนปค1-ส., หนปล-ส., หนคฟ. _____	ตำแหน่ง: _____Shift Leader _____
17 ต.ค. 2025 เวลา 14:35 น.	17 ต.ค. 2025 เวลา 14:36 น.

MD5 :9b710c1d97684d1fb748e838189e0475



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 11/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 17 ตุลาคม 2568

เวลา 21.05 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 21.10 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 21.55 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.4, หน.ค4-ส., กปส-ส., อคฟ. _____

17 ต.ค. 2025 เวลา 21:01 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

17 ต.ค. 2025 เวลา 21:24 น.

MD5 :e5fc448e67faa6d080f1312d362db8f



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 12/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

18 ตุลาคม 2568

เวลา 15.45 น. Start up KPG-C2

เวลา 19.10 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.25 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.7, หน.ค2-ส., กปส-ส., อคฟ. _____

18 ต.ค. 2025 เวลา 15:18 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

18 ต.ค. 2025 เวลา 15:19 น.

MD5 :8a8afeca538605b59ab79f7541b95f37



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 13/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน **โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2**

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

18 ตุลาคม 2568

เวลา 15.45 น. Start up KPG-C21

เวลา 19.00 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 365 MW

เวลา 19.15 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

ยกเลิก Dispatch Instruction ID: 12/2025 และใช้ฉบับนี้แทน

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____

18 ต.ค. 2025 เวลา 16:23 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

18 ต.ค. 2025 เวลา 16:24 น.

MD5 :39800b47cd0b951b7be6930cb8751ef9

...



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 14/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน **โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2**

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 16 ตุลาคม 2568

เวลา 19.55 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 200 MW

เวลา 20.00 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.34 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____

18 ต.ค. 2025 เวลา 19:52 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

18 ต.ค. 2025 เวลา 19:53 น.

MD5 :a7f45dac0d52b011dfb7a9ebe1512111

...



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิคม อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 15/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 18 ตุลาคม 2568

เวลา 19.55 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 200 MW

เวลา 20.00 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.34 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

ยกเลิก Dispatch Instruction ID: 14/2025 และใช้ฉบับนี้แทน

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายของเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วส.4,หปค3-ส.,กปค-ส.,อคฟ_____

18 ต.ค. 2025 เวลา 20:31 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader of Shift A_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ร

18 ต.ค. 2025 เวลา 20:33 น.

MD5 :a4a4adfa8cc29a819fde35b9622b683



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิคม อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 16/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

22 ตุลาคม 2568

เวลา 14.50 น. Start up KPG-C2

เวลา 19.00 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.15 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดท้ายของเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วส.7,หปค3-ส.,กปค-ส.,อคฟ_____

22 ต.ค. 2025 เวลา 13:37 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader of Shift A_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ร

22 ต.ค. 2025 เวลา 13:39 น.

MD5 :2f66c05ab2638b0a2d80b5d266a8858a



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 17/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 22 ตุลาคม 2568

เวลา 19.10 น. เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 734 MW

เวลา 19.15 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.15 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

จาก Dispatch Instruction ID: 16/2025 ยกเลิก "ON AGC" เวลา 19.15 น.

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์นี้เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ ข.6, หน่วย3-ส., กปค-ส., อคฟ. _____

22 ต.ค. 2025 เวลา 19:05 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

22 ต.ค. 2025 เวลา 19:05 น.

MD5 :cb5e3485ce0814de84ff27771c8f145c



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ต.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หาวส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 18/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 28 ตุลาคม 2568

เวลา 11.20 น. Start up

เวลา 15.30 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 16.00 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยให้ค่าเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์นี้เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ ฐ.7, หน่วย4-ส., กปค-ส., อคฟ. _____

28 ต.ค. 2025 เวลา 09:30 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____ Leader of Shift C _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

28 ต.ค. 2025 เวลา 09:32 น.

MD5 :5882bde6031a57d0d0a018de893fa00b



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 19/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

28 ตุลาคม 2568

เวลา 23.40 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 23.55 น. เริ่มลดโหลด

29 ตุลาคม 2568

เวลา 00.40 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้น้อยกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาขอรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.4, หนป5-ส., กปส-ส., อดฟ. _____

28 ต.ค. 2025 เวลา 23:32 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader of Shift A _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

28 ต.ค. 2025 เวลา 23:34 น.

MD5 :461c325f45a129661837a6c987583748

10/29/25, 2:12 PM

Document Reception Confirmation System::GPG-C::



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185 แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4362118

Event ID KPG-C2 20/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

29 ตุลาคม 2568

เวลา 15.05 น. Start up KPG-C2

เวลา 18.30 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

รายละเอียดเพิ่มเติม

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้น้อยกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาขอรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.7, หนป1-ส., กปส-ส., อดฟ. _____

29 ต.ค. 2025 14:07

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Leader of Shift C _____

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

29 ต.ค. 2025 14:09

Remark :



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 21/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

29 ตุลาคม 2568

เวลา 19.30 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 19.45 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.30 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.7, หนป2-ส., หนป3-ส., อดฟ _____

29 ต.ค. 2025 เวลา 19:22 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader B _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

29 ต.ค. 2025 เวลา 19:23 น.

MD5 :5370fd8643617f6ceb7090ab2cc8d9b0



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 22/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 1 พฤศจิกายน 2568

เวลา 15.30 น. Start up

เวลา 19.40 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 19.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าค่าสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นค่าสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: วิศว.4, หนป3-ส., หนป3-ส., อดฟ _____

1 พ.ย. 2025 เวลา 14:43 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: Shift Leader of Shift A _____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แกร่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

1 พ.ย. 2025 เวลา 14:43 น.

MD5 :fec2085360a28fce26e5e7fd8ce57673



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 23/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 1 พฤศจิกายน 2568

เวลา 21.30 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 21.45 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 22.30 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง:

ตำแหน่ง: ฐ.4, หนก5-ส.,กปส-ส.,อศฟ.

1 พ.ย. 2025 เวลา 21:23 น.

ผู้รับแจ้ง:

ตำแหน่ง: Shift Leader

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

1 พ.ย. 2025 เวลา 21:24 น.

MD5 :4e31f80806f20959902944304ee25733



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 24/2025

Dispatch Instruction

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 11 พฤศจิกายน 2568

เวลา 18.15 น. Start up

เวลา 22.25 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 22.45 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดของเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง:

ตำแหน่ง: ฐ.5, หนก1-ส.,กปส-ส.,อศฟ.

11 พ.ย. 2025 เวลา 17:57 น.

ผู้รับแจ้ง:

ตำแหน่ง: Shift Leader of Shift A

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

11 พ.ย. 2025 เวลา 17:57 น.

MD5 :9140de2ae973e8a6b57a8a6fbcc5c618



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวผส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 1/2025

Acceptance Notice

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

ตามที่โรงไฟฟ้าได้แจ้งค่า Available เพิ่มขึ้นเป็น 734 MW ตาม Resumption Notice No : 3/2025 ซึ่งเวลา Earliest Instruction Time ที่ โรงไฟฟ้าระบุคือ วันที่ 11 November 2025 23:10

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติได้พิจารณาสภาพระบบการผลิตและจ่ายไฟฟ้าของ กฟผ. แล้วสั่งการให้ โรงไฟฟ้าเริ่มต้นเพิ่มค่า Active Power ไปที่ 734 MW ตั้งแต่วันที่ 11 November 2025 23:10 (Instruction Time)

หมายเหตุ

ศูนย์ฯ ปรับแผนการเดินเครื่องดังนี้
วันที่ 11 November 2025
เวลา 23:12 น. จ่ายโหลดรวม 734 MW
เวลา 23:30 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

รายละเอียดเพิ่มเติม

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องต่ำกว่าคำสั่งการ ในกิโลวาต์หรือต่ำกว่ามีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ในโรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดของกิโลวาต์หรือต่ำกว่ามีผลต่อการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____
ตำแหน่ง: วิศว.5, ทปค-ส., กปส-ส., อคฟ.____
11 พ.ย. 2025 เวลา 23:10 น.

ผู้รับแจ้ง: _____
ตำแหน่ง: Shift Leader ____
ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ
11 พ.ย. 2025 เวลา 23:11 น.

MD5 :57f09147e32e3a47f8716998dbdad0da



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.จรัญสนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(ทวผส-ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 2/2025

Acceptance Notice

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

ตามที่โรงไฟฟ้าได้แจ้งค่า Available เพิ่มขึ้นเป็น 365 MW ตาม Resumption Notice No : 4/2025 ซึ่งเวลา Earliest Instruction Time ที่ โรงไฟฟ้าระบุคือ วันที่ 12 พฤศจิกายน 2025 15:45

ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติได้พิจารณาสภาพระบบการผลิตและจ่ายไฟฟ้าของ กฟผ. แล้วสั่งการให้ โรงไฟฟ้าเริ่มต้นเพิ่มค่า Active Power ไปที่ 365 MW ตั้งแต่วันที่ 12 พฤศจิกายน 2025 15:45 (Instruction Time)

หมายเหตุ

ศูนย์ฯ ปรับแผนการเดินเครื่องดังนี้
วันที่ 12 พฤศจิกายน 2025
เวลา 15:46 น. จ่ายโหลดรวม 365 MW
เวลา 15:50 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

รายละเอียดเพิ่มเติม

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องต่ำกว่าคำสั่งการ ในกิโลวาต์หรือต่ำกว่ามีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ในโรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้ค่าเฉลี่ยต่ำสุดของกิโลวาต์หรือต่ำกว่ามีผลต่อการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____
ตำแหน่ง: วิศว.7, ทปค-ส., กปส-ส., อคฟ.____
12 พ.ย. 2025 เวลา 15:55 น.

ผู้รับแจ้ง: _____
ตำแหน่ง: Shift Leader B ____
ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ
12 พ.ย. 2025 เวลา 15:58 น.

MD5 :584cbb7b8b81b77e59a760bfb832e83



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 29/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน **โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2**

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันพฤหัสบดี ที่ 10 ธันวาคม พ.ศ. 2568

เวลา 14:05 น. Start up KPG-C2

เวลา 18:15 น. KPG-C2 จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 18:30 น. KPG-C2 "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: **นายสุวิทย์ ชูเกียรติขันธ์**

ตำแหน่ง: **วส.7 หนป5-ส. กปส-ส. อตฟ.**

10 ธ.ค. 2025 เวลา 12:44 น.

ผู้รับแจ้ง: **นายสุวิทย์ ชูเกียรติขันธ์**

ตำแหน่ง: **Shift Leader B**

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

10 ธ.ค. 2025 เวลา 12:45 น.

MD5 :6f3c96a50c5394374ebf49a90245752



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 30/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน **โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2**

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 10 ธันวาคม 2568

เวลา 20.00 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 20.05 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.50 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserved Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องใดต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยค่าสุดช่วงเกิดเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: **นายสุวิทย์ ชูเกียรติขันธ์**

ตำแหน่ง: **วส.5, หนป5-ส., กปส-ส., อตฟ.**

10 ธ.ค. 2025 เวลา 20:02 น.

ผู้รับแจ้ง: **นายสุวิทย์ ชูเกียรติขันธ์**

ตำแหน่ง: **Leader of Shift C**

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

10 ธ.ค. 2025 เวลา 20:03 น.

MD5 :0b5f2948d19435ae4a542936a3ec2a76



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 31/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 13 ธันวาคม 2568

เวลา 13.00 น. Start up

เวลา 17.10 น. จ่ายโหลด 734 MW

เวลา 17.15 น. "ON" AGC เข้าใช้งาน

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดของเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.4,ทปค5-ส.,กปค-ส.,อคฟ_____

13 ธ.ค. 2025 เวลา 11:14 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

13 ธ.ค. 2025 เวลา 11:15 น.

MD5 :5c1036ef290f8017d4809f6b8e8ca9



การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

แผนกวางแผนปฏิบัติการผลิตระยะสั้น(หวนส.ส.) โทร 02-4362135, 02-4362185

แฟกซ์ 02-4362198

ศูนย์ควบคุมฯ โทร 02-4362114, 02-4368616, 02-4368617 แฟกซ์ 02-4362118

Event ID KPG-C2 32/2025

Dispatch Instruction ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

เรียน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ชุดที่ 2

กฟผ. พิจารณาสภาพระบบแล้ว สั่งการดังนี้

วันที่ 13 ธันวาคม 2568

เวลา 19.20 น. "OFF" AGC เปลี่ยนแปลงโหลดไปที่ 416 MW

เวลา 19.30 น. เริ่มลดโหลด

เวลา 20.15 น. ปลด KPG-C2 ออกจากระบบเพื่อ Reserver Shutdown

หมายเหตุ

หากโรงไฟฟ้าเดินเครื่องได้ต่ำกว่าคำสั่งการ ให้ถือว่าเหตุการณ์ดังกล่าวมีผลต่อการพิจารณาปรับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ให้โรงไฟฟ้าเดินเครื่องโดยใช้เวลาเฉลี่ยต่ำสุดของเหตุการณ์เป็นคำสั่งการเดินเครื่องใหม่ จนกว่าจะมีคำสั่งการอื่นจากศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ (NCC)

เรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ผู้แจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____วศ.5, ทปค1-ส.,กปค-ส.,อคฟ_____

13 ธ.ค. 2025 เวลา 19:17 น.

ผู้รับแจ้ง: _____

ตำแหน่ง: _____Shift Leader_____

ไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบริษัท แก่งคอย เพาเวอร์เจเนอเรชั่น จำกัด ฯ

13 ธ.ค. 2025 เวลา 19:17 น.

MD5 :869cdf2fee4c228fac8acb636191eb4b

ภาคผนวก ข.11

แผนการซ่อมบำรุง AQMS

Plan PM AQMS 2025

Station				Equipment Detailed	2025											
Pasak	Pakasem	Chong Nuao	Papai	Equipment	M1	M2	M3	M4	M5	M6	M7	M8	M9	M10	M11	M12
/	/	/	/	NO_x Analyzer												
				- Cleaning & check status & Replace Sample filters & Calibrate analyzer	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
				- Replace soft part (Capillary, O-ring, Pump repair kit)						✓						✓
				- Replace Fan filter												✓
/	/	/	/	SO₂ Analyzer												
				- Cleaning & check status & Replace Sample filters & Calibrate analyzer	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
				- Replace soft part (Capillary, O-ring, Pump repair kit)						✓						✓
				- Replace Fan filter												✓
/	/	/	/	CO Analyzer												
				- Cleaning & check status & Replace Sample filters & Calibrate analyzer	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
				- Replace soft part (Capillary, O-ring, Pump repair kit)						✓						✓
				- Replace IR Source and Fan filter												✓
/	/	/	/	PM10/TSP												
				- Cleaning & check status & Replace Consumables PKG & Calibrate analyzer	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
				- Replace soft part (Pump kit, Seal, O-ring)												✓
/	/	/	/	Dynamic gas Calibrator												
				- Cleaning & check status	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
				- Replace Capillary						✓						✓
				- Replace Fan filter												✓
/	/	/	/	Zero Air												
				- Cleaning & check status	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
				- Replace soft part (Activate Charcoal, Purafil)			✓			✓			✓			✓
				- Replace Fan filter												✓

Contractor & GPG = PM Routine



ภาคผนวก ข.12

เอกสารการอบรมพนักงาน เรื่อง อุปกรณ์ป้องกันระบบการได้ยิน

อันตรายจากเสียงดัง

KPG Safety Talk

13 มีนาคม 2568





อันตรายจากเสียงดัง และผลกระทบต่อสุขภาพ



1. เสียงดังทำให้เกิดการสูญเสียการได้ยิน
ทั้งชั่วคราวและถาวร



2. เสียงดังทำให้เกิดการรบกวน
การพูดสื่อความหมาย สัญญาณต่าง ๆ
ถูกรบกวนจากเสียงดัง ทำให้เกิดอุบัติเหตุได้



3. เสียงดังทำให้เกิดการตกใจ
ความดันโลหิตสูง หัวใจเต้นผิดปกติ
และนำไปสู่การเกิดอุบัติเหตุได้



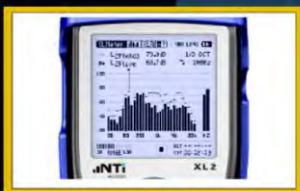
การประเมินเสียงดัง ในการทำงาน



การวัดระดับเสียง (Sound Level Meter)
เพื่อประเมินระดับเสียงตามกฎหมาย



การวัดเสียงวิเคราะห์ความถี่เสียง
(Frequency Analyzer)
เพื่อวิเคราะห์ความถี่ที่เกิดขึ้นจากแหล่งกำเนิด
และจัดทำแผนควบคุมเสียง



การวัดเสียงกระทบหรือกระแทก
(Impulse or Impact Noise Meter)
กรณีมีเสียงดังมากกว่าปกติ
เกิดขึ้นในระยะเวลาสั้น ๆ



การวัดเสียงสะสม (Noise Dosimeter)
กรณีที่มีผู้ปฏิบัติงานมีการเคลื่อนย้ายตำแหน่งงาน
เปลี่ยนระดับเสียงที่ไปคงที่



การควบคุมป้องกัน อันตรายจากเสียงดัง

1. ป้องกันด้วยการปรับปรุงแหล่งกำเนิด



การออกแบบอุปกรณ์ เครื่องมือ
เครื่องจักร ให้ทำงานมีเสียงเงียบ



การติดตั้งตัวดูดซับแรงสั่นสะเทือน
ที่ทำให้เกิดเสียงดัง



การจัดที่ครอบปิดเครื่องจักร



การควบคุมป้องกัน อันตรายจากเสียงดัง

2. ป้องกันที่ทางผ่าน



การเพิ่มระยะห่างระหว่าง
แหล่งกำเนิดกับผู้ปฏิบัติงาน



การจัดทำห้องหรือฉาก
ด้วยวัสดุดูดซับ



อุปกรณ์ป้องกันเสียง



Ear Plug

ค่าการลดเสียง (NRR) เท่ากับ 25 เดซิเบล
ผลิตจากวัสดุยางสังเคราะห์



Ear Plug

ค่าการลดเสียง (NRR) เท่ากับ 29 เดซิเบล
ผลิตจากโพลียูรีเทนโฟม



Ear Muffs

ค่าการลดเสียง (NRR): 27 เดซิเบล
วัสดุดูดซับเสียงผลิตจากโพลียูรีเทน (Polyurethane)
บริเวณที่ครอบหูทำจากเมมโมรีโฟม ลดแรงกดทับ

Sample Number	2511662-2								
Sampled Date	Feb 18, 2025								
Sample Description	Noise Dose								
Location	พนักงาน Maintenance 2 (แผนก ME)								
Personal Sampling	คุณวีรศักดิ์ ชัยแสน								
Date Analysis Commenced	Feb 21, 2025								
Analyte	Sampled Date/time	Unit	LOD	LOQ (LOR)	Result	Guideline Limit	Method	Guideline	Testing Location
Air Testing									
Noise Dose (8 hrs.)	08:37 AM - 04:37 PM	%	-	1	4.7	No Standard	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Bangkok
TWA (8 hrs.)	08:37 AM - 04:37 PM	dB(A)	-	-	71.7	85	MOL, Department Labour Protection and Welfare (B.E.2561)	MOL	Bangkok

Guideline :
MOL : 1. Notification of Department Labour Protection and Welfare on the Criteria and Procedures for Measurement and Analysis of Working Conditions in relation to Heat, Light or Noise Levels, including Duration and Types of Business that must perform (B.E. 2561)
2. Notification of Department of Labour Protection and Welfare on the Standard of Time Weighted Average (TWA) Noise Level (B.E. 2561)
Sampled By : Phongsiri Somkaew

Remark :
- LOD : Limit of Detection
- "<" : Lower than LOQ (Limit of Quantitation) / LOR (Limit of Reporting)

ตัวอย่างการวัดเสียงในสถานประกอบการ



วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)				
	Gas Turbine Accessories System Area Block 1	Gas Turbine Accessories System Area Block 2	Steam Turbine Generator Area Block 1	Steam Turbine Generator Area Block 2	Steam Turbine Lube Oil Skid Block 1
22-25 ก.พ. 64	72.7-73.4	77.6-78.1	69.4-69.9	75.8-78.2	71.8-72.7
24-27 พ.ค. 64	76.2-82.0	76.8-77.6	71.5-81.5	76.6-78.9	74.4-80.3
13-16 ก.ย. 64	71.8-72.5	76.4-76.6	69.7-69.9	74.4-77.9	71.8-72.1
25-28 พ.ย. 64	79.1-81.5	78.0-78.1	84.2-84.6	74.3-74.8	82.5-83.2
7-10 ก.พ. 65	70.7-73.6	83.4-84.1	68.3-69.4	83.8-84.7	72.0-73.4
23-26 พ.ค. 65	72.0-73.6	72.0-73.6	70.1-70.8	74.7-75.0	72.0-72.5
8-11 ส.ค. 65	72.0-73.7	76.9-77.6	69.4-70.5	73.7-74.4	72.5-73.1
14-17 พ.ย. 65	80.3-80.6	77.2-77.6	77.5-78.1	74.1-74.4	80.1-80.6
27-30 มี.ค. 66	76.6-77.4	74.7-75.9	74.3-75.3	76.8-77.3	75.9-77.1
22-25 พ.ค. 66	80.6-80.8	77.3-77.9	77.2-77.6	74.1-74.6	79.8-80.2
15-18 ส.ค. 66	79.3-79.8	76.9-77.6	77.2-77.7	73.4-73.9	82.2-82.5
7-10 พ.ย. 66	78.7-79.0	75.8-76.6	76.8-76.9	74.2-75.4	77.9-78.6
13-16 ก.พ. 67	80.2-80.5	76.9-77.3	77.3-77.5	75.0-75.6	79.6-79.9
14-17 พ.ค. 67	76.6-77.8	77.9-78.5	76.1-76.6	73.3-73.6	78.6-79.2
13-16 ส.ค. 67	71.5-73.6	76.3-77.2	77.4-77.6	74.2-74.4	78.6-79.0
12-15 พ.ย. 67	72.6-73.0	75.8-76.3	77.2-77.4	70.7-71.6	78.4-78.6
ค่ามาตรฐาน	90.0				

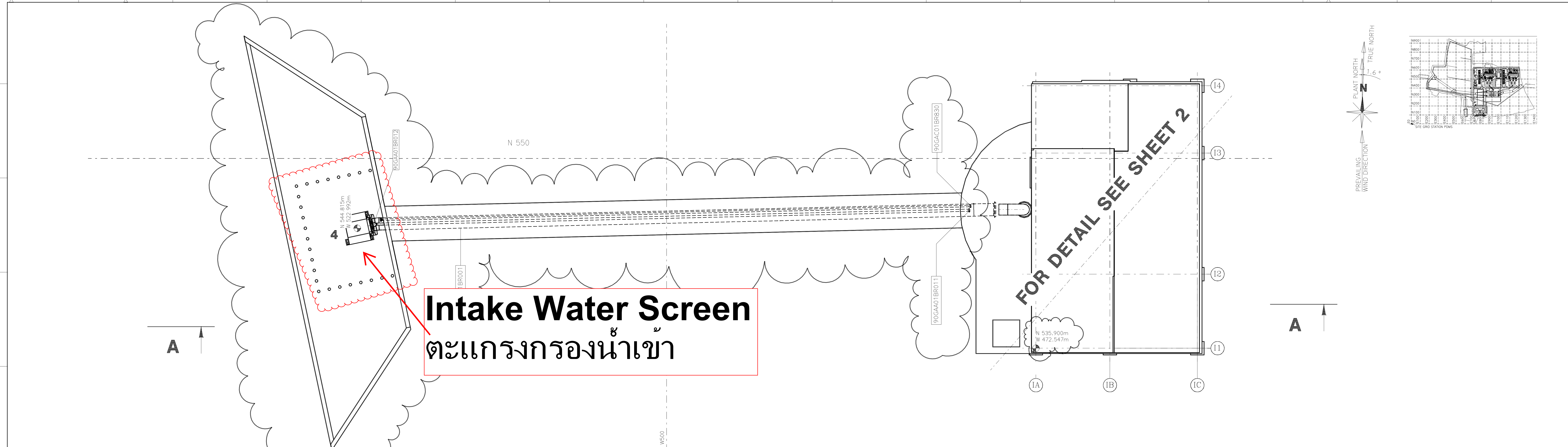
มาตรฐาน : ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546



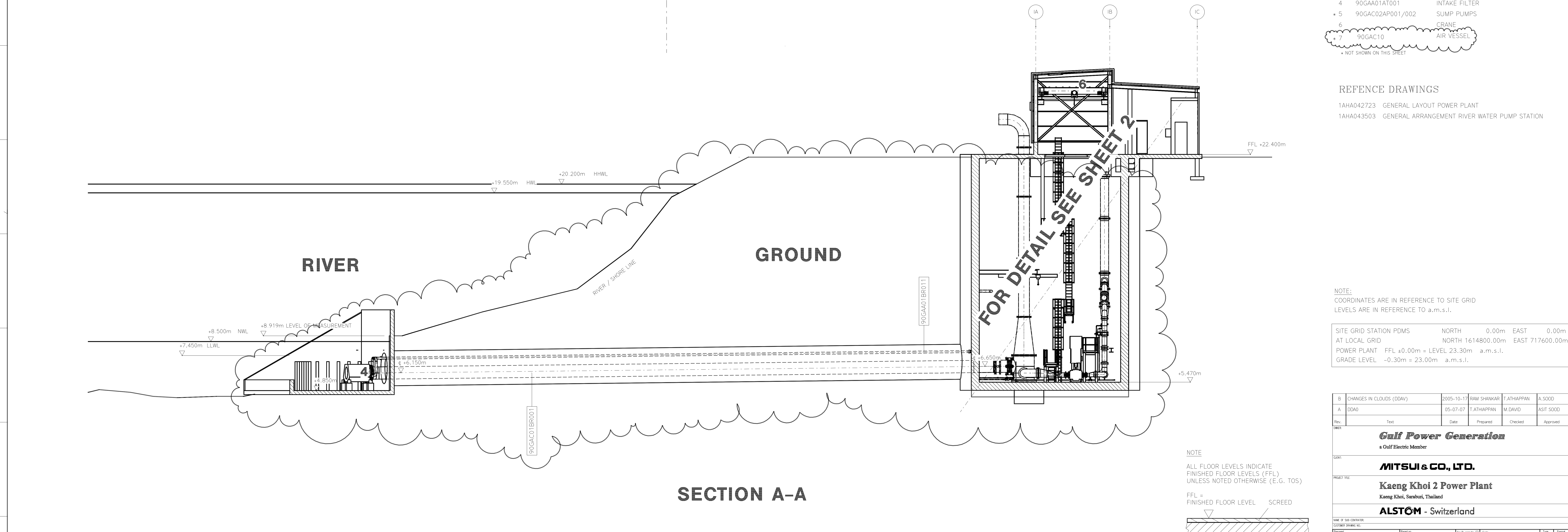
Thank You

ภาคผนวก ข.13

เอกสารการติดตั้งหัวสูบน้ำชนิดมีตะแกรง (Intake Screen)



PLAN VIEW



SECTION A-A

LEGEND

- 1 90GAF10/20/30AP001 RAW WATER INTAKE PUMP
 - 2 90GAA01AT002 AIR BACKWASH SID
 - 3 BIOCID DOSING (FUTURE)
 - 4 90GAA01AT001 INTAKE FILTER
 - 5 90GAC02AP001/002 SUMP PUMPS
 - 6 CRANE
 - 7 90GAC10 AIR VESSEL
- * NOT SHOWN ON THIS SHEET

REFERENCE DRAWINGS

- 1AHA042723 GENERAL LAYOUT POWER PLANT
- 1AHA043503 GENERAL ARRANGEMENT RIVER WATER PUMP STATION

NOTE:
COORDINATES ARE IN REFERENCE TO SITE GRID
LEVELS ARE IN REFERENCE TO a.m.s.l.

SITE GRID STATION PDMS	NORTH	0.00m	EAST	0.00m
AT LOCAL GRID	NORTH	1614800.00m	EAST	717600.00m
POWER PLANT	FFL ±0.00m = LEVEL 23.30m	a.m.s.l.		
GRADE LEVEL	-0.30m = 23.00m	a.m.s.l.		

B	CHANGES IN CLOUDS (DDAV)	2005-10-17	RAM SHANKAR	T.ATHIAPPAN	A.SOOD
A	DDAO	05-07-07	T.ATHIAPPAN	M.DAVID	ASIT SOOD
Rev.	Text	Date	Prepared	Checked	Approved
Gulf Power Generation a Gulf Electric Member					
MITSUBI & CO., LTD.					
PROJECT TITLE Kaeng Khoi 2 Power Plant Kaeng Khoi, Saraburi, Thailand					
ALSTOM - Switzerland					
NAME OF SUB-CONTRACTOR CUSTOMER DRAWING NO.					
Project	RAM SHANKAR	2005-10-17	Revision	Scale	1:100
Drawn	T.ATHIAPPAN	2005-10-17	Checked	Scale	1:100
Approved	A.SOOD	2005-10-17	Document	Scale	1:100
Revised	B		electronically released	Scale	1:100
PROJECT TITLE Kaeng Khoi 2 Power Plant Kaeng Khoi, Saraburi, Thailand					
ALSTOM					
ALSTOM Power					
1AHA044904					

ภาคผนวก ข.14

เอกสารการตรวจสอบการทำงานของตะแกรง



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 07/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		10:03			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83364.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.500			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [X] Run [] Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [] Run [X] Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	[X] Normal [] Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 07/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 14/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		11:50			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83364.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.900			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 14/07/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 21/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
River Water Pump Station						
Time		9:17				
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83364.000				
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	10.000				
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off	
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.100				
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop				
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop				
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 21/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 28/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
River Water Pump Station						
Time		9:33				
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83364.000				
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500				
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg					Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.900				
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop				
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop				
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 28/07/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 04/08/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		10:13			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83364.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.000			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Standby
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.900			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 04/08/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ ก					
(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____					
(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 11/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		9:12			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83548.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 11/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 18/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		9:48			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83548.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [X] Run [] Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [] Run [X] Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	[X] Normal [] Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 18/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 25/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		8:52			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83548.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	10.000			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 25/08/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 01/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		10:32			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83548.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____


Notification remark : _____




Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 01/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					

		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 08/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		14:08			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83548.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg	8.900			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.500			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	80.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 08/09/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<div>Recorded by _____</div> <div>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</div> <div>Verified by _____</div> <div>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</div>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 15/09/2025	
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
River Water Pump Station						
Time		9:17				
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83769.000				
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500				
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg					Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200				
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop				
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop				
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 15/09/2025	
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
<p>Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 22/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		9:25			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83769.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 22/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 29/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		9:20			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83769.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____


Notification remark : _____




Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 29/09/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					

		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 06/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		13:53			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83769.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.100			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	80.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 06/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 13/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		13:15			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	83769.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.900			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	85.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 13/10/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 20/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		08:30			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	84774.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.000			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.000			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	85.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 20/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 27/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		14:22			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	95,000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg	9.000			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg				Out of service
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95,000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____


Notification remark : _____




Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 27/10/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					

		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 03/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		13:38			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	128728.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	8.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.300			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [] Run [X] Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [X] Run [] Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	[X] Normal [] Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	80.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 03/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 10/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		13:40			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	128720.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.000			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.200			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	80.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 10/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 17/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		9:11			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	145540.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.900			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 17/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 24/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		9:16			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	138317.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.800			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 24/11/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 01/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		13:37			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	184475.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				Off
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.000			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	95.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 01/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 08/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
River Water Pump Station					
Time		10:05			
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	914.000			
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	8.500			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg	9.000			
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.000			
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service			
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop			
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop			
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal			
Level water in air vessel	80 - 100 %	80.000			

หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้

In case of abnormal , Please issue notification

Notification number: _____

Notification description: _____

Notification remark : _____



Weekly River Water Pump Station

Plant : KPG
Date : 08/12/2025

Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark
Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					
Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)					

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 15/12/2025	
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
River Water Pump Station						
Time		14:42				
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	231715.000				
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	9.000				
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				off	
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.900				
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input checked="" type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop				
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop				
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Level water in air vessel	80 - 100 %	85.000				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าได้มีการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station			Plant : KPG Date : 15/12/2025	
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
<p>Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 22/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
River Water Pump Station						
Time		9:03				
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	280748.000				
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg	10.000				
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg				off	
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	8.500				
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition of motor.	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Standby <input type="checkbox"/> Out of Service				
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input type="checkbox"/> Run <input checked="" type="checkbox"/> Stop				
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	<input type="checkbox"/> Abnormal <input type="checkbox"/> Out of Service <input checked="" type="checkbox"/> Run <input type="checkbox"/> Stop				
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Battery Charger	Check condition at panel	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Sump Water Level	No water on the floor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal				
Level water in air vessel	80 - 100 %	80.000				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 22/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
<p>Recorded by _____</p> <p>(Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____</p> <p>(Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 29/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
River Water Pump Station						
Time		08:55				
River Flow Meter 90GAC10CF001	≥ 0	280748.000				
Back Flush Skid Panel 90GAA01GH001	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal				
Back Flush Tank Pressure 90GAA01BB001	8.5 - 10 Barg				off	
Air Compressor Pressure 90GAA01AN001	8.5 - 10 Barg	9.000				
Air Compressor Pressure 90GAA01AN002	8.5 - 10 Barg	9.500				
Ventilation Blower of Pump Pit #1 90SAP10AN001	Check selector switch and condition of motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service				
Ventilation Blower of Pump Pit #2 90SAP10AN002	Check selector switch and condition motor.	[X] Normal [] Abnormal [] Standby [] Out of Service				
Ventilation Blower of Batt Room #1 90SAP10AN005	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [] Run [X] Stop				
Ventilation Blower of Batt Room #2 90SAP10AN006	Check condition running of motor.	[] Abnormal [] Out of Service [X] Run [] Stop				
Air Condition of MV Room 90SAP10AH001	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal				
Air Condition of MCC Room #1 90SAP10AH003	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal				
Air Condition of MCC Room #2 90SAP10AH004	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal				
Air Condition of Battery Room 90SAP10AH005	Check condition running	[X] Normal [] Abnormal				
Battery Charger	Check condition at panel	[X] Normal [] Abnormal				
Sump Water Level	No water on the floor	[X] Normal [] Abnormal				
Level water in air vessel	80 - 100 %	85.000				
<p>หมายเหตุ กรณีโรงไฟฟ้าใดมีระบบการผลิตเพิ่มเติมนอกเหนือจากนี้ สามารถเพิ่มรายการข้อมูลเพื่อบันทึกเพิ่มเติมได้</p> <p>In case of abnormal , Please issue notification</p> <p>Notification number: _____</p> <p>Notification description: _____</p> <p>Notification remark : _____</p>						

GULF		Weekly River Water Pump Station				Plant : KPG Date : 29/12/2025
Description (KKS)	Criteria (Record / Visual Inspection)	Record	-	-	Remark	
<p>Recorded by _____ (Operation Engineer) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p> <p>Verified by _____ (Shift Leader) (โปรดเขียนตัวบรรจง)</p>						

ภาคผนวก ข.15

เอกสารการขออนุญาตวางท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้ง และท่อสายเคเบิลไฟฟ้า



ที่ สป 72003C63

ที่ทำการองค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า
อำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี 18110

10 มกราคม 2549

เรื่อง ขออนุญาตวางท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้ง และท่อสายเคเบิลไฟฟ้า

เรียน ผู้จัดการ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือที่ GPGO 1005/159 ลงวันที่ 25 ตุลาคม 2548

ตามที่ บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ได้แจ้งขออนุญาตวางท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้ง
ท่อสายเคเบิลไฟฟ้าในเขตถนนสาธารณประโยชน์ (สนามทอง - ปางโก) ที่อยู่ในพื้นที่รับผิดชอบขององค์การ
บริหารส่วนตำบลบ้านป่า เพื่อใช้ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแก่งคอย 2 นั้น

องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า ได้พิจารณาเอกสารและตรวจสอบสภาพพื้นที่ก่อสร้าง
ที่บริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด ยื่นขออนุญาตนั้น องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่าอนุญาตให้
ดำเนินการได้ แต่การดำเนินการต้องพร้อมให้องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่าตรวจสอบตลอดเวลาและ
หากเกิดความเสียหายกับถนนสาธารณประโยชน์ขณะก่อสร้างบริษัท กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น จำกัด
จะต้องทำการซ่อมแซมบำรุงรักษาให้ถนนสาธารณประโยชน์อยู่ในสภาพเดิม

ทั้งนี้การก่อสร้างวางท่อน้ำดิบ ท่อน้ำทิ้งและท่อสายเคเบิลไฟฟ้าดังกล่าวต้องเป็นไปตาม
กฎหมายพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



นายกองค์การบริหารส่วนตำบลบ้านป่า

ส่วนโยธา.

โทร 0-3624-6833 ต่อ 17

โทรสาร. 0-3624-6834