

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2566  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง ตำบลบึงพิทักษ์ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 66	50	42	14	21	19
2 ม.ค. 66	F	F	F	F	F
3 ม.ค. 66	F	F	F	F	F
4 ม.ค. 66	48	38	13	19	26
5 ม.ค. 66	48	35	11	15	73
6 ม.ค. 66	59	42	6	14	68
7 ม.ค. 66	56	43	6	9	70
8 ม.ค. 66	68	59	6	10	56
9 ม.ค. 66	79	69	8	12	109
10 ม.ค. 66	61	53	4	11	100
11 ม.ค. 66	31	24	1	4	51
12 ม.ค. 66	36	28	5	18	87
13 ม.ค. 66	42	34	10	36	113
14 ม.ค. 66	43	35	4	13	139
15 ม.ค. 66	55	46	11	74	126
16 ม.ค. 66	56	46	8	32	102
17 ม.ค. 66	78	61	4	9	162
18 ม.ค. 66	64	52	4	10	141
19 ม.ค. 66	55	43	3	6	56
20 ม.ค. 66	58	47	9	22	70
21 ม.ค. 66	83	59	7	15	216
22 ม.ค. 66	78	67	5	9	228
23 ม.ค. 66	99	84	7	20	209
24 ม.ค. 66	107	83	9	17	205
25 ม.ค. 66	62	47	8	18	68
26 ม.ค. 66	91	77	8	20	269
27 ม.ค. 66	90	78	7	25	128
28 ม.ค. 66	66	48	9	14	92
29 ม.ค. 66	91	70	9	17	105
30 ม.ค. 66	95	79	9	21	169
31 ม.ค. 66	110	96	10	20	220
Range	31 - 110	24 - 96	1 - 14	4 - 74	19 - 269
Total Day	29	29	29	29	29
Monitoring Hour	694	694	693	693	694
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = Equipment fail

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2566

สถานีตรวจวัด : วัดล่าง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	24-Hr Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 66	59	43	5.1	9.2	73.4
2 ม.ค. 66	61	44	5.1	10.0	86.5
3 ม.ค. 66	53	38	4.3	13.4	50.8
4 ม.ค. 66	58	37	4.1	6.3	88.4
5 ม.ค. 66	60	36	4.2	7.3	67.7
6 ม.ค. 66	69	37	5.7	14.1	41.4
7 ม.ค. 66	65	38	6.2	17.6	58.3
8 ม.ค. 66	82	58	6.4	18.6	77.1
9 ม.ค. 66	92	68	6.2	9.2	92.2
10 ม.ค. 66	73	55	5.5	9.2	67.7
11 ม.ค. 66	36	25	3.5	4.2	41.4
12 ม.ค. 66	36	27	4.4	9.7	33.9
13 ม.ค. 66	45	34	5.1	9.7	60.2
14 ม.ค. 66	37	27	4.9	6.6	52.7
15 ม.ค. 66	59	48	5.5	6.6	62.1
16 ม.ค. 66	59	46	6.8	13.9	65.8
17 ม.ค. 66	82	57	7.0	16.2	95.9
18 ม.ค. 66	83	55	4.6	6.6	114.7
19 ม.ค. 66	65	41	6.1	17.8	65.8
20 ม.ค. 66	79	50	6.2	15.7	101.6
21 ม.ค. 66	73	49	7.7	13.6	118.5
22 ม.ค. 66	89	62	6.5	10.2	127.9
23 ม.ค. 66	112	75	6.2	10.2	127.9
24 ม.ค. 66	119	81	5.7	8.1	99.7
25 ม.ค. 66	75	46	6.5	15.2	58.3
26 ม.ค. 66	84	62	7.9	16.2	111.0
27 ม.ค. 66	99	74	6.9	10.7	94.1
28 ม.ค. 66	82	46	6.8	15.2	52.7
29 ม.ค. 66	92	56	6.6	11.0	39.5
30 ม.ค. 66	90	62	7.9	14.1	97.8
31 ม.ค. 66	105	77	10.4	16.0	101.6
Range	36 - 119	25 - 81	4 - 10	4 - 19	34 - 128
Total	Day	31	31	31	31
Monitoring	Hour	741	742	707	706
Ambient Air					
Quality					
Standard					
	330	120	300	780	320

Remarks :-

TSP

= Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

= Particulate Matter less than 10  $\mu\text{m}$ .

P = Power fail

SO<sub>2</sub>

= Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

= Nitrogen Dioxide

N/A

= Data not Available



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางมิ่ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 Jan. 66	48	35	7.1	12	6
2 Jan. 66	55	39	5.8	9	9
3 Jan. 66	43	31	4.8	8	9
4 Jan. 66	42	26	3.9	11	11
5 Jan. 66	32	22	6.5	10	8
6 Jan. 66	42	23	7.1	12	9
7 Jan. 66	45	30	9.3	16	9
8 Jan. 66	63	44	9.6	20	11
9 Jan. 66	75	55	9.1	11	15
10 Jan. 66	62	46	8.8	12	15
11 Jan. 66	24	18	6.7	8	6
12 Jan. 66	31	22	7.6	10	17
13 Jan. 66	40	30	7.5	9	24
14 Jan. 66	47	33	6.7	11	21
15 Jan. 66	54	44	7.3	9	21
16 Jan. 66	59	43	8.9	13	26
17 Jan. 66	74	54	9.3	23	17
18 Jan. 66	56	42	8.0	14	11
19 Jan. 66	45	30	9.3	22	9
20 Jan. 66	50	34	8.4	20	11
21 Jan. 66	56	39	8.6	15	15
22 Jan. 66	71	49	9.2	12	11
23 Jan. 66	85	66	9.9	17	17
24 Jan. 66	84	60	8.8	10	N/A
25 Jan. 66	60	36	10.2	20	9
26 Jan. 66	75	51	11.4	18	17
27 Jan. 66	84	63	10.9	19	21
28 Jan. 66	51	32	9.3	15	9
29 Jan. 66	69	44	10.0	15	8
30 Jan. 66	75	50	11.0	17	15
31 Jan. 66	102	66	13.8	25	32
Range	24 - 102	18 - 66	4 - 14	8 - 25	6 - 32
Total	Day	31	31	31	30
Monitoring	Hour	743	738	717	696
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-

TSP

= Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

= Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub>

= Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

= Nitrogen Dioxide

N/A

= Data not Available

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมกราคม 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดบางแล่ม ค่าแหล่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ม.ค. 66	38	N/A	19	2.6	5.8	24.6
2 ม.ค. 66	47	N/A	23	2.7	4.5	37.8
3 ม.ค. 66	36	N/A	18	2.2	3.7	34.2
4 ม.ค. 66	39	N/A	9	3.9	6.3	35.4
5 ม.ค. 66	38	30	7	5.2	6.0	27.5
6 ม.ค. 66	39	24	6	5.6	8.9	26.7
7 ม.ค. 66	44	25	13	5.8	8.1	31.2
8 ม.ค. 66	73	45	27	5.7	6.8	32.5
9 ม.ค. 66	79	55	30	5.8	6.8	43.8
10 ม.ค. 66	66	48	23	5.3	6.8	34.6
11 ม.ค. 66	22	N/A	5	N/A	N/A	13.9
12 ม.ค. 66	32	N/A	7	5.1	7.6	51.2
13 ม.ค. 66	37	24	12	5.4	7.1	49.1
14 ม.ค. 66	52	28	13	6.2	8.4	61.1
15 ม.ค. 66	58	30	22	6.0	8.4	64.3
16 ม.ค. 66	58	33	21	6.8	10.7	56.2
17 ม.ค. 66	82	45	28	7.7	18.9	54.0
18 ม.ค. 66	58	35	21	5.8	7.3	27.7
19 ม.ค. 66	50	34	12	6.1	11.0	30.1
20 ม.ค. 66	55	38	15	8.5	19.9	37.6
21 ม.ค. 66	67	39	20	7.2	12.6	37.6
22 ม.ค. 66	91	52	35	6.9	10.0	48.9
23 ม.ค. 66	92	57	41	6.8	10.5	75.2
24 ม.ค. 66	84	48	32	6.9	11.5	56.4
25 ม.ค. 66	51	36	14	6.0	8.1	16.9
26 ม.ค. 66	77	N/A	29	6.7	11.0	45.1
27 ม.ค. 66	82	43	35	6.7	13.6	58.3
28 ม.ค. 66	44	N/A	10	6.0	11.3	16.9
29 ม.ค. 66	66	25	19	7.2	15.2	16.9
30 ม.ค. 66	74	33	24	6.8	10.7	37.6
31 ม.ค. 66	108	56	N/A	8.5	13.6	88.4
Range	22 - 108	24 - 57	5 - 41	2 - 9	4 - 20	14 - 88
Total Day	31	23	30	30	30	31
Monitoring Hour	733	523	716	715	715	739
Ambient Air Quality Standard	330	120	50	300	780	320

Remarks >

TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 microns  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available

F = equipment fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2566  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 071 7232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 66	133	121	8	17	310
2 ก.พ. 66	148	134	8	23	194
3 ก.พ. 66	83	71	8	17	186
4 ก.พ. 66	62	54	6	22	132
5 ก.พ. 66	37	31	2	8	115
6 ก.พ. 66	46	37	6	13	94
7 ก.พ. 66	39	31	N/A	N/A	F
8 ก.พ. 66	41	35	N/A	N/A	F
9 ก.พ. 66	41	33	N/A	N/A	F
10 ก.พ. 66	37	30	7	13	F
11 ก.พ. 66	41	34	14	19	47
12 ก.พ. 66	42	35	13	20	51
13 ก.พ. 66	50	42	10	16	68
14 ก.พ. 66	49	43	10	17	55
15 ก.พ. 66	54	48	12	20	62
16 ก.พ. 66	47	39	15	21	71
17 ก.พ. 66	69	60	18	29	68
18 ก.พ. 66	108	95	17	26	111
19 ก.พ. 66	108	98	10	16	126
20 ก.พ. 66	83	74	11	14	81
21 ก.พ. 66	87	76	6	28	11
22 ก.พ. 66	98	87	7	14	6
23 ก.พ. 66	109	96	10	18	4
24 ก.พ. 66	111	98	9	24	4
25 ก.พ. 66	105	89	11	31	2
26 ก.พ. 66	99	78	10	25	4
27 ก.พ. 66	90	77	12	36	4
28 ก.พ. 66	104	91	14	37	4
Range		37 - 148	30 - 134	2 - 18	8 - 37
Total	Day	28	28	25	24
Monitoring	Hour	671	671	594	570
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780
					320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดลำ้ง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 66	149	119	9.6	16.2	116.6
2 ก.พ. 66	155	131	11.8	18.3	95.9
3 ก.พ. 66	98	64	9.3	13.6	71.5
4 ก.พ. 66	72	61	7.8	12.3	47.0
5 ก.พ. 66	39	27	7.0	8.4	43.3
6 ก.พ. 66	43	32	7.6	9.7	41.4
7 ก.พ. 66	42	33	7.3	8.9	41.4
8 ก.พ. 66	39	32	7.3	10.0	37.6
9 ก.พ. 66	33	26	6.2	7.6	26.3
10 ก.พ. 66	35	26	6.3	8.9	35.7
11 ก.พ. 66	39	30	6.6	7.9	39.5
12 ก.พ. 66	43	34	7.1	11.5	33.9
13 ก.พ. 66	52	44	7.2	10.7	39.5
14 ก.พ. 66	51	40	7.9	13.1	33.9
15 ก.พ. 66	58	38	6.8	9.2	45.1
16 ก.พ. 66	48	29	6.2	7.9	80.9
17 ก.พ. 66	71	43	7.4	11.3	73.4
18 ก.พ. 66	108	78	9.0	12.6	112.9
19 ก.พ. 66	122	95	9.0	11.5	105.3
20 ก.พ. 66	89	74	8.1	12.1	94.1
21 ก.พ. 66	87	66	6.0	11.5	109.1
22 ก.พ. 66	107	86	6.0	10.7	92.2
23 ก.พ. 66	129	101	5.4	8.6	137.3
24 ก.พ. 66	137	107	N/A	N/A	114.7
25 ก.พ. 66	121	65	3.5	8.9	84.6
26 ก.พ. 66	100	57	5.7	20.4	50.8
27 ก.พ. 66	99	60	4.7	11.8	94.1
28 ก.พ. 66	106	89	7.6	12.1	137.3
Range		33 - 155	26 - 131	3 - 12	8 - 20
Total Day		28	28	27	27
Monitoring Hour		671	664	620	620
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780
					320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - equipment fail  
P - Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางมั้ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 66	133	104	11.7	19.7	30
2 ก.พ. 66	151	124	14.3	25.9	28
3 ก.พ. 66	85	71	11.6	16.2	21
4 ก.พ. 66	74	64	10.6	20.4	26
5 ก.พ. 66	41	29	9.4	13.1	15
6 ก.พ. 66	50	36	11.5	14.7	19
7 ก.พ. 66	42	29	10.1	13.6	17
8 ก.พ. 66	44	32	10.3	21.0	26
9 ก.พ. 66	42	27	9.2	11.0	N/A
10 ก.พ. 66	40	28	10.2	14.9	N/A
11 ก.พ. 66	48	33	10.3	12.6	40
12 ก.พ. 66	47	33	9.7	11.8	34
13 ก.พ. 66	52	37	9.9	11.5	36
14 ก.พ. 66	54	41	9.4	12.8	34
15 ก.พ. 66	56	44	9.4	11.0	41
16 ก.พ. 66	40	30	8.6	9.7	26
17 ก.พ. 66	65	45	9.8	13.6	28
18 ก.พ. 66	91	69	10.6	13.6	43
19 ก.พ. 66	109	81	9.7	12.1	41
20 ก.พ. 66	78	60	9.9	11.5	32
21 ก.พ. 66	79	56	10.8	16.2	38
22 ก.พ. 66	92	68	10.4	19.1	26
23 ก.พ. 66	93	69	10.3	13.4	60
24 ก.พ. 66	98	75	10.5	12.8	49
25 ก.พ. 66	96	62	11.9	17.8	17
26 ก.พ. 66	77	50	13.2	22.8	11
27 ก.พ. 66	78	53	10.6	12.6	15
28 ก.พ. 66	92	61	10.5	13.9	19
Range		40 - 151	27 - 124	9 - 14	10 - 26
Total Day		28	28	28	28
Monitoring Hour		669	667	663	663
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780
					320

Remarks :-

TSP

- Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

- Particulate Matter less than 10 µm.

SO<sub>2</sub>

- Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

- Nitrogen Dioxide

N/A

- Data not Available

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนกุมภาพันธ์ 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางแถม

ตำแหน่งพิกัด UTM ซ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 ก.พ. 66	143	97	75	7.7	11.5	99.7
2 ก.พ. 66	154	113	85	8.5	13.9	80.9
3 ก.พ. 66	83	50	41	7.0	10.2	75.2
4 ก.พ. 66	65	40	N/A	7.9	12.3	52.7
5 ก.พ. 66	39	15	N/A	6.1	7.3	35.7
6 ก.พ. 66	46	27	N/A	6.7	8.4	39.5
7 ก.พ. 66	45	33	8	5.3	6.3	32.0
8 ก.พ. 66	43	31	8	5.4	6.6	35.7
9 ก.พ. 66	43	31	9	5.2	6.0	35.7
10 ก.พ. 66	36	27	6	5.3	6.3	28.2
11 ก.พ. 66	41	29	7	6.7	19.9	32.0
12 ก.พ. 66	42	30	8	6.6	9.4	30.1
13 ก.พ. 66	49	36	11	7.0	10.5	41.4
14 ก.พ. 66	49	36	12	7.1	8.4	37.6
15 ก.พ. 66	58	45	18	7.1	8.1	33.9
16 ก.พ. 66	39	28	11	6.1	7.1	33.9
17 ก.พ. 66	64	46	21	6.3	7.3	30.1
18 ก.พ. 66	94	72	39	7.4	8.1	50.8
19 ก.พ. 66	114	90	50	8.1	10.0	62.1
20 ก.พ. 66	80	66	36	7.4	9.4	37.6
21 ก.พ. 66	75	56	33	6.8	8.9	50.8
22 ก.พ. 66	94	70	40	6.0	6.8	33.9
23 ก.พ. 66	105	80	49	N/A	N/A	N/A
24 ก.พ. 66	105	84	51	N/A	N/A	N/A
25 ก.พ. 66	97	70	39	5.3	5.8	45.1
26 ก.พ. 66	75	53	27	5.2	5.8	22.6
27 ก.พ. 66	78	56	33	5.2	6.0	30.1
28 ก.พ. 66	97	68	45	5.7	6.6	60.2
Range	36 - 154	15 - 113	6 - 85	5 - 9	6 - 20	23 - 100
Total	Day	28	28	25	26	26
Monitoring	Hour	672	661	596	617	617
Ambient Air	Quality	330	120	50	300	780
Standard						320

Remarks :-

TSP = Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub> = Sulfur DioxideNO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide

N/A = Data not Available

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมีนาคม 2566  
สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 66	105	92	9	28	3
2 มี.ค. 66	90	78	13	38	3
3 มี.ค. 66	96	84	13	29	4
4 มี.ค. 66	112	98	14	34	11
5 มี.ค. 66	96	87	10	30	18
6 มี.ค. 66	108	97	10	32	17
7 มี.ค. 66	125	114	12	44	11
8 มี.ค. 66	118	108	10	26	10
9 มี.ค. 66	94	84	10	18	N/A
10 มี.ค. 66	95	86	10	23	N/A
11 มี.ค. 66	76	68	10	27	N/A
12 มี.ค. 66	72	64	12	23	N/A
13 มี.ค. 66	79	71	18	39	N/A
14 มี.ค. 66	79	70	13	36	N/A
15 มี.ค. 66	85	76	8	16	N/A
16 มี.ค. 66	62	54	10	16	N/A
17 มี.ค. 66	53	46	11	21	N/A
18 มี.ค. 66	49	42	10	22	N/A
19 มี.ค. 66	48	41	9	19	11
20 มี.ค. 66	46	40	14	32	N/A
21 มี.ค. 66	49	42	7	15	N/A
22 มี.ค. 66	45	38	11	16	N/A
23 มี.ค. 66	47	40	9	13	N/A
24 มี.ค. 66	44	37	11	17	5
25 มี.ค. 66	46	40	11	22	5
26 มี.ค. 66	41	35	11	14	4
27 มี.ค. 66	43	38	8	12	4
28 มี.ค. 66	40	32	8	20	5
29 มี.ค. 66	35	29	9	15	N/A
30 มี.ค. 66	39	31	7	16	N/A
31 มี.ค. 66	44	37	3	7	N/A
Range		35 - 125	29 - 114	3 - 18	7 - 44
Total	Day	31	31	31	14
Monitoring Hour		742	740	739	332
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมีนาคม 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )						
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>	
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	
1 มี.ค. 66	129	114	8.1	11.5	139.2	
2 มี.ค. 66	116	100	8.0	12.6	97.8	
3 มี.ค. 66	118	96	8.9	16.0	139.4	
4 มี.ค. 66	155	117	11.8	32.2	100.8	
5 มี.ค. 66	126	102	7.6	12.3	125.1	
6 มี.ค. 66	142	N/A	7.1	10.0	110.8	
7 มี.ค. 66	186	N/A	8.3	16.2	82.4	
8 มี.ค. 66	133	108	7.3	12.6	85.8	
9 มี.ค. 66	92	78	5.7	6.8	64.9	
10 มี.ค. 66	102	83	5.9	7.1	50.4	
11 มี.ค. 66	71	61	5.4	6.3	53.0	
12 มี.ค. 66	66	54	5.7	7.1	43.5	
13 มี.ค. 66	86	67	5.7	7.6	55.5	
14 มี.ค. 66	96	65	7.6	14.4	58.1	
15 มี.ค. 66	90	74	7.3	13.4	65.8	
16 มี.ค. 66	67	47	5.2	7.6	47.6	
17 มี.ค. 66	59	43	4.4	7.9	45.5	
18 มี.ค. 66	52	38	3.8	6.0	43.8	
19 มี.ค. 66	44	35	3.1	4.5	15.8	
20 มี.ค. 66	41	29	3.9	7.6	31.0	
21 มี.ค. 66	50	36	4.4	8.4	41.8	
22 มี.ค. 66	44	31	4.2	6.6	35.4	
23 มี.ค. 66	55	34	4.4	5.8	44.6	
24 มี.ค. 66	49	32	5.2	9.2	35.2	
25 มี.ค. 66	46	33	4.3	5.2	40.4	
26 มี.ค. 66	42	30	4.6	5.8	38.4	
27 มี.ค. 66	45	33	6.1	14.1	36.3	
28 มี.ค. 66	38	25	7.2	10.5	41.2	
29 มี.ค. 66	37	24	5.6	8.1	33.7	
30 มี.ค. 66	38	27	3.6	8.6	35.0	
31 มี.ค. 66	42	29	1.2	7.3	38.6	
Range		37 - 186	24 - 117	1 - 12	4 - 32	16 - 139
Total	Day	31	29	31	31	31
Monitoring Hour		736	690	710	710	708
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมีนาคม 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางมิ่ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 66	100	70	11.7	14	24
2 มี.ค. 66	83	59	9.4	14	17
3 มี.ค. 66	93	63	11.7	21	30
4 มี.ค. 66	107	74	11.9	15	15
5 มี.ค. 66	108	66	11.9	16	24
6 มี.ค. 66	111	77	9.2	14	26
7 มี.ค. 66	124	94	12.5	22	26
8 มี.ค. 66	128	104	10.2	12	23
9 มี.ค. 66	96	81	9.1	11	21
10 มี.ค. 66	98	80	9.4	11	21
11 มี.ค. 66	81	68	10.0	12	19
12 มี.ค. 66	75	58	9.3	11	17
13 มี.ค. 66	75	56	8.2	10	13
14 มี.ค. 66	81	54	9.9	13	28
15 มี.ค. 66	92	74	10.8	13	24
16 มี.ค. 66	64	50	8.1	10	22
17 มี.ค. 66	55	43	9.2	11	20
18 มี.ค. 66	52	39	8.9	10	18
19 มี.ค. 66	51	40	9.3	10	24
20 มี.ค. 66	52	38	10.4	18	41
21 มี.ค. 66	55	40	9.2	10	29
22 มี.ค. 66	51	37	9.2	10	31
23 มี.ค. 66	54	38	9.1	14	42
24 มี.ค. 66	46	33	8.5	11	26
25 มี.ค. 66	52	38	7.9	10	28
26 มี.ค. 66	43	31	8.5	11	33
27 มี.ค. 66	49	35	9.5	11	24
28 มี.ค. 66	41	28	8.5	10	20
29 มี.ค. 66	38	26	9.9	13	30
30 มี.ค. 66	39	27	7.8	10	20
31 มี.ค. 66	48	33	5.8	7	15
Range	38 - 128	26 - 104	6 - 12	7 - 22	13 - 42
Total Day	31	31	31	31	31
Monitoring Hour	743	742	710	710	709
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320
Remarks >	<div> <div>TSP</div> <div>PM-10</div> <div>SO<sub>2</sub></div> <div>NO<sub>2</sub></div> <div>N/A</div> </div> <div> <div>- Total Suspended Particulate</div> <div>- Particulate Matter less than 10 mm.</div> <div>- Sulfur Dioxide</div> <div>- Nitrogen Dioxide</div> <div>- Data not Available</div> </div> <div>F = equipment fail</div>				

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมีนาคม 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดบางแล่ม ตำแหน่งพิกัด UTM เขตตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มี.ค. 66	99	77	48	5.9	6.3	69.8
2 มี.ค. 66	88	63	38	5.6	6.6	43.6
3 มี.ค. 66	91	61	37	5.6	6.6	51.4
4 มี.ค. 66	106	77	49	5.7	6.0	45.1
5 มี.ค. 66	104	72	46	5.9	6.6	51.9
6 มี.ค. 66	113	85	54	6.1	6.8	46.3
7 มี.ค. 66	137	108	70	7.1	8.4	60.9
8 มี.ค. 66	127	114	75	7.8	11.5	45.5
9 มี.ค. 66	99	87	51	6.8	7.6	46.8
10 มี.ค. 66	100	85	49	6.6	7.9	35.4
11 มี.ค. 66	76	65	33	6.6	7.3	42.3
12 มี.ค. 66	69	57	26	6.3	6.8	26.1
13 มี.ค. 66	75	58	31	6.0	6.6	21.8
14 มี.ค. 66	79	58	30	6.0	6.6	46.6
15 มี.ค. 66	90	78	42	6.5	7.3	52.3
16 มี.ค. 66	61	53	23	6.0	6.8	38.9
17 มี.ค. 66	54	44	18	5.9	6.8	34.6
18 มี.ค. 66	48	39	15	5.7	6.6	30.8
19 มี.ค. 66	49	39	14	6.0	6.6	24.3
20 มี.ค. 66	49	36	12	6.1	7.6	38.2
21 มี.ค. 66	49	37	16	6.2	6.8	35.0
22 มี.ค. 66	48	35	13	6.1	6.6	31.0
23 มี.ค. 66	48	39	N/A	6.1	7.3	36.7
24 มี.ค. 66	49	41	19	6.0	8.1	43.5
25 มี.ค. 66	50	40	21	5.9	6.3	42.7
26 มี.ค. 66	46	36	17	6.2	8.4	31.4
27 มี.ค. 66	55	37	19	5.8	6.0	32.5
28 มี.ค. 66	45	34	15	5.7	6.6	38.2
29 มี.ค. 66	35	28	11	5.5	6.0	28.4
30 มี.ค. 66	41	32	14	5.6	6.0	N/A
31 มี.ค. 66	49	40	18	5.8	6.3	N/A
Range	35 - 137	28 - 114	11 - 75	6 - 8	6 - 12	22 - 70
Total Day	31	31	30	31	31	29
Monitoring Hour	741	736	714	709	709	663
Ambient Air Quality Standard	330	120	50	300	780	320

Remarks > TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 microns  
SO<sub>2</sub> = Sulphur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available

F = equipment fail





ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2566

สถานีตรวจวัด : โรงเรียนคลองพานทอง ตำบลบึงพิทักษ์ UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,149 0526

Date		Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
		TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 เม.ย. 66		46	39	5	10	31
2 เม.ย. 66		46	40	8	14	40
3 เม.ย. 66		52	46	6	13	49
4 เม.ย. 66		61	54	4	13	72
5 เม.ย. 66		61	54	6	9	95
6 เม.ย. 66		64	56	N/A	N/A	57
7 เม.ย. 66		61	52	9	20	83
8 เม.ย. 66		56	50	6	11	78
9 เม.ย. 66		42	37	6	9	36
10 เม.ย. 66		36	30	7	9	30
11 เม.ย. 66		55	47	6	7	39
12 เม.ย. 66		59	50	4	5	34
13 เม.ย. 66		68	61	4	5	22
14 เม.ย. 66		76	68	6	9	33
15 เม.ย. 66		98	89	6	9	39
16 เม.ย. 66		83	76	4	9	58
17 เม.ย. 66		85	78	7	11	51
18 เม.ย. 66		77	71	4	7	34
19 เม.ย. 66		69	63	6	7	41
20 เม.ย. 66		74	68	9	20	54
21 เม.ย. 66		98	91	8	12	72
22 เม.ย. 66		98	90	7	16	51
23 เม.ย. 66		66	59	3	9	43
24 เม.ย. 66		53	46	8	9	43
25 เม.ย. 66		47	40	8	24	43
26 เม.ย. 66		41	36	4	9	70
27 เม.ย. 66		50	44	6	9	41
28 เม.ย. 66		53	46	4	6	49
29 เม.ย. 66		48	42	16	18	53
30 เม.ย. 66		39	35	5	9	38
Range		36 - 98	30 - 91	3 - 16	5 - 24	22 - 95
Total	Day	30	30	29	29	30
Monitoring	Hour	710	711	688	688	717
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 เม.ย. 66	43	31	N/A	N/A	37.2
2 เม.ย. 66	46	34	2.6	17.6	19.2
3 เม.ย. 66	56	39	2.6	11.5	41.0
4 เม.ย. 66	59	45	6.1	10.7	40.6
5 เม.ย. 66	73	50	5.3	8.4	72.6
6 เม.ย. 66	62	48	4.5	5.5	44.4
7 เม.ย. 66	60	42	4.9	6.8	85.4
8 เม.ย. 66	57	42	5.1	7.1	60.8
9 เม.ย. 66	48	35	4.4	7.6	38.0
10 เม.ย. 66	35	23	4.2	6.3	36.7
11 เม.ย. 66	51	37	3.9	4.7	43.1
12 เม.ย. 66	60	46	3.9	4.7	39.7
13 เม.ย. 66	71	56	4.0	4.7	32.9
14 เม.ย. 66	76	61	4.1	5.8	36.5
15 เม.ย. 66	91	74	4.5	5.2	33.7
16 เม.ย. 66	81	66	4.4	5.5	56.6
17 เม.ย. 66	85	68	5.3	7.3	46.5
18 เม.ย. 66	76	60	4.6	5.8	44.2
19 เม.ย. 66	65	50	4.0	4.5	30.5
20 เม.ย. 66	70	55	4.6	7.1	35.6
21 เม.ย. 66	95	75	4.2	6.3	58.5
22 เม.ย. 66	100	77	5.7	16.5	72.8
23 เม.ย. 66	70	51	4.6	10.5	41.0
24 เม.ย. 66	57	42	5.6	25.2	60.4
25 เม.ย. 66	62	40	7.2	16.0	55.5
26 เม.ย. 66	48	34	4.3	5.5	78.6
27 เม.ย. 66	61	49	5.2	7.3	48.2
28 เม.ย. 66	56	44	5.0	7.1	58.7
29 เม.ย. 66	51	36	5.0	8.4	59.4
30 เม.ย. 66	45	34	3.8	7.3	53.0
Range	35 - 100	23 - 77	3 - 7	4 - 25	19 - 85
Total Day	30	30	29	29	30
Monitoring Hour	713	715	664	664	687
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนเมษายน 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 เม.ย. 66	55	40	6.9	8	14
2 เม.ย. 66	57	38	6.1	7	17
3 เม.ย. 66	62	45	6.1	7	17
4 เม.ย. 66	69	50	6.7	8	24
5 เม.ย. 66	80	57	7.7	9	31
6 เม.ย. 66	74	58	7.0	8	19
7 เม.ย. 66	58	43	8.1	9	43
8 เม.ย. 66	51	40	4.7	7	23
9 เม.ย. 66	45	34	6.8	8	17
10 เม.ย. 66	43	28	6.5	7	18
11 เม.ย. 66	57	39	6.9	8	16
12 เม.ย. 66	63	49	6.5	8	13
13 เม.ย. 66	74	59	7.7	9	9
14 เม.ย. 66	99	69	7.4	9	13
15 เม.ย. 66	128	87	6.1	7	24
16 เม.ย. 66	95	69	6.8	8	15
17 เม.ย. 66	88	69	6.7	8	14
18 เม.ย. 66	82	63	7.0	8	19
19 เม.ย. 66	75	57	5.8	7	17
20 เม.ย. 66	87	61	6.0	6	28
21 เม.ย. 66	110	69	N/A	N/A	N/A
22 เม.ย. 66	114	54	10.0	11	11
23 เม.ย. 66	77	40	10.8	13	13
24 เม.ย. 66	55	27	9.0	10	11
25 เม.ย. 66	45	22	8.7	9	12
26 เม.ย. 66	30	17	9.1	10	16
27 เม.ย. 66	45	27	9.0	10	12
28 เม.ย. 66	53	28	8.3	9	15
29 เม.ย. 66	51	27	8.1	9	13
30 เม.ย. 66	40	22	8.4	9	12
Range	30 - 128	17 - 87	5 - 11	6 - 13	9 - 43
Total	Day	30	29	29	29
Monitoring	Hour	712	709	666	666
Ambient Air					
Quality					
Standard					

Remarks :-

TSP

= Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

= Particulate Matter less than 10 microns

SO<sub>2</sub>

= Sulphur Dioxide

NO<sub>2</sub>

= Nitrogen Dioxide

N/A

= Data not available

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2566

สถานีตรวจวัด : รับบางแสน

ตำแหน่งพิกัด UTM ซ. ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 66	50	39	18	5.7	6.3	10.0
2 มิ.ย. 66	49	40	20	6.0	6.3	8.8
3 มิ.ย. 66	60	50	26	5.9	6.6	12.8
4 มิ.ย. 66	72	58	33	6.3	7.3	11.1
5 มิ.ย. 66	66	50	32	N/A	N/A	N/A
6 มิ.ย. 66	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
7 มิ.ย. 66	64	56	31	6.4	7.1	9.8
8 มิ.ย. 66	54	45	26	6.0	7.6	10.7
9 มิ.ย. 66	45	36	25	5.9	6.3	13.4
10 มิ.ย. 66	41	31	15	5.9	6.6	8.8
11 มิ.ย. 66	55	44	27	7.4	10.5	6.0
12 มิ.ย. 66	62	49	35	8.1	9.7	5.1
13 มิ.ย. 66	74	61	41	8.1	9.2	6.2
14 มิ.ย. 66	80	65	42	7.7	9.7	4.9
15 มิ.ย. 66	101	86	53	8.2	11.8	5.5
16 มิ.ย. 66	88	75	45	7.8	9.7	5.3
17 มิ.ย. 66	90	77	46	7.4	8.6	4.7
18 มิ.ย. 66	99	73	44	7.4	11.5	5.6
19 มิ.ย. 66	76	61	36	N/A	N/A	N/A
20 มิ.ย. 66	79	71	38	8.2	11.8	5.6
21 มิ.ย. 66	102	91	50	8.6	10.0	5.6
22 มิ.ย. 66	101	90	54	9.1	13.4	4.9
23 มิ.ย. 66	72	62	37	7.8	12.1	7.9
24 มิ.ย. 66	50	41	27	7.0	8.1	8.3
25 มิ.ย. 66	49	42	23	7.3	10.7	N/A
26 มิ.ย. 66	41	38	20	7.1	7.6	10.7
27 มิ.ย. 66	N/A	42	33	7.4	8.1	10.7
28 มิ.ย. 66	N/A	45	30	7.1	10.0	11.9
29 มิ.ย. 66	N/A	44	24	7.3	10.0	11.3
30 มิ.ย. 66	N/A	41	21	6.8	7.9	11.1
Range						
41 - 102						
31 - 91						
15 - 54						
6 - 9						
6 - 13						
5 - 13						
Total Day						
25						
29						
29						
Monitoring Hour						
581						
670						
676						
623						
623						
587						
Ambient Air Quality Standard						
330						
120						
50						
300						
700						
320						

Remarks &gt;

TSP

• Total Suspended Partic - Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

• Particulate Matter less th - Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub>

• Sulfur Dioxide

• Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

• Nitrogen Dioxide

• Nitrogen Dioxide

N/A

• Data not Available

• Data not Available



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2566  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date		Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
		TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 66		43	38	6	7	23
2 พ.ค. 66		46	38	7	10	30
3 พ.ค. 66		36	31	11	14	38
4 พ.ค. 66		30	26	6	8	32
5 พ.ค. 66		39	34	6	9	45
6 พ.ค. 66		43	37	11	28	78
7 พ.ค. 66		40	35	6	13	38
8 พ.ค. 66		53	45	7	24	30
9 พ.ค. 66		38	32	5	6	34
10 พ.ค. 66		35	29	16	23	57
11 พ.ค. 66		45	38	N/A	N/A	51
12 พ.ค. 66		44	38	6	14	45
13 พ.ค. 66		35	31	10	19	28
14 พ.ค. 66		39	33	8	16	23
15 พ.ค. 66		58	52	6	8	34
16 พ.ค. 66		55	49	4	11	42
17 พ.ค. 66		62	56	5	7	68
18 พ.ค. 66		52	45	6	21	32
19 พ.ค. 66		59	52	7	12	37
20 พ.ค. 66		61	54	9	12	53
21 พ.ค. 66		63	56	8	20	31
22 พ.ค. 66		58	52	9	21	43
23 พ.ค. 66		58	51	4	8	30
24 พ.ค. 66		51	45	4	9	37
25 พ.ค. 66		57	49	8	12	42
26 พ.ค. 66		74	66	5	8	30
27 พ.ค. 66		60	53	9	13	21
28 พ.ค. 66		43	36	10	20	31
29 พ.ค. 66		35	29	9	10	48
30 พ.ค. 66		33	27	9	10	40
31 พ.ค. 66		37	31	9	16	38
Range		30 - 74	26 - 66	4 - 16	6 - 28	21 - 78
Total	Day	31	31	30	30	31
Monitoring	Hour	740	740	713	713	738
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p.0715239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
Date	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 66	52	38	3.6	5.0	35.9
2 พ.ค. 66	50	37	2.5	7.1	51.2
3 พ.ค. 66	41	29	3.4	12.3	44.6
4 พ.ค. 66	36	22	6.3	10.2	46.3
5 พ.ค. 66	43	26	5.7	7.9	23.5
6 พ.ค. 66	42	27	6.8	19.1	95.9
7 พ.ค. 66	43	25	5.3	6.8	31.8
8 พ.ค. 66	57	34	5.6	12.8	35.7
9 พ.ค. 66	42	30	5.1	7.9	40.1
10 พ.ค. 66	36	24	4.1	5.0	45.3
11 พ.ค. 66	48	32	5.8	11.0	N/A
12 พ.ค. 66	42	28	6.3	16.0	42.3
13 พ.ค. 66	39	26	5.0	6.3	42.1
14 พ.ค. 66	39	25	5.2	9.4	19.4
15 พ.ค. 66	55	40	5.6	12.1	46.1
16 พ.ค. 66	57	41	5.2	9.7	53.8
17 พ.ค. 66	63	46	5.8	10.2	38.2
18 พ.ค. 66	52	38	5.8	10.7	24.3
19 พ.ค. 66	63	44	5.5	7.9	27.5
20 พ.ค. 66	66	47	5.9	8.9	32.2
21 พ.ค. 66	66	49	6.5	8.6	36.1
22 พ.ค. 66	59	41	5.4	8.1	36.3
23 พ.ค. 66	57	42	6.1	16.5	42.5
24 พ.ค. 66	51	35	4.9	6.6	49.5
25 พ.ค. 66	53	37	6.6	7.3	40.6
26 พ.ค. 66	75	51	7.1	7.9	41.2
27 พ.ค. 66	64	42	6.2	7.1	61.3
28 พ.ค. 66	46	31	6.2	7.1	42.1
29 พ.ค. 66	37	23	6.0	6.8	57.4
30 พ.ค. 66	36	21	6.7	7.9	67.3
31 พ.ค. 66	42	25	6.9	9.4	42.9
Range	36 - 75	21 - 51	3 - 7	5 - 19	19 - 96
Total Day	31	31	31	31	30
Monitoring Hour	741	739	708	708	687
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางมิ่ง

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 66	44	23	10.1	11	7
2 พ.ค. 66	46	23	9.0	10	22
3 พ.ค. 66	37	19	8.7	9	18
4 พ.ค. 66	34	15	8.7	10	14
5 พ.ค. 66	46	21	9.1	10	20
6 พ.ค. 66	51	24	8.9	10	26
7 พ.ค. 66	47	22	9.1	11	15
8 พ.ค. 66	50	22	8.9	12	17
9 พ.ค. 66	36	17	9.1	10	20
10 พ.ค. 66	30	15	9.2	10	17
11 พ.ค. 66	56	23	9.3	10	18
12 พ.ค. 66	49	24	N/A	N/A	N/A
13 พ.ค. 66	36	17	13.5	17	23
14 พ.ค. 66	47	20	13.3	15	16
15 พ.ค. 66	65	29	15.4	19	26
16 พ.ค. 66	55	26	16.3	18	30
17 พ.ค. 66	74	34	15.1	17	41
18 พ.ค. 66	62	27	16.7	18	41
19 พ.ค. 66	76	30	14.1	15	45
20 พ.ค. 66	84	32	14.7	16	43
21 พ.ค. 66	88	35	15.0	18	30
22 พ.ค. 66	77	30	15.7	17	38
23 พ.ค. 66	74	31	15.3	16	28
24 พ.ค. 66	61	26	13.8	16	37
25 พ.ค. 66	62	27	16.7	19	65
26 พ.ค. 66	94	39	15.2	16	68
27 พ.ค. 66	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
28 พ.ค. 66	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
29 พ.ค. 66	38	17	16.4	17	40
30 พ.ค. 66	38	16	14.9	17	24
31 พ.ค. 66	46	19	17.4	21	41
Range	30 - 94	15 - 39	9 - 17	9 - 21	7 - 68
Total	Day	29	29	28	28
Monitoring	Hour	695	694	644	643
Ambient Air	Quality	330	120	300	780
Standard					320
Remarks >	TSP	• Total Suspended Particulate			
	PM-10	• Particulate Matter less than 10 mm.			
	SO <sub>2</sub>	• Sulfur Dioxide			
	NO <sub>2</sub>	• Nitrogen Dioxide			
	N/A	• Data not Available			
		F = equipment fail			

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนพฤษภาคม 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดบางแหลม ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 พ.ค. 66	N/A	41	24	7.1	10.0	11.1
2 พ.ค. 66	N/A	43	23	7.3	8.1	11.3
3 พ.ค. 66	N/A	32	19	7.8	16.8	12.0
4 พ.ค. 66	N/A	32	13	8.0	10.2	12.4
5 พ.ค. 66	N/A	52	20	9.2	16.5	10.9
6 พ.ค. 66	52	45	20	8.6	12.6	10.7
7 พ.ค. 66	57	49	21	8.0	10.5	11.3
8 พ.ค. 66	64	55	20	7.7	10.7	10.7
9 พ.ค. 66	N/A	37	N/A	N/A	N/A	10.5
10 พ.ค. 66	N/A	31	N/A	5.5	10.7	10.9
11 พ.ค. 66	49	43	25	7.3	9.2	5.5
12 พ.ค. 66	53	45	23	6.0	7.9	6.2
13 พ.ค. 66	41	33	15	7.1	8.4	5.3
14 พ.ค. 66	50	40	15	6.9	8.6	6.2
15 พ.ค. 66	63	55	23	7.1	8.9	5.8
16 พ.ค. 66	57	49	24	7.8	11.0	5.6
17 พ.ค. 66	68	59	29	7.8	13.6	6.0
18 พ.ค. 66	60	48	23	9.7	29.6	5.6
19 พ.ค. 66	65	55	24	8.4	20.2	5.6
20 พ.ค. 66	69	60	25	7.0	12.8	5.6
21 พ.ค. 66	69	60	27	7.2	11.3	5.1
22 พ.ค. 66	67	59	26	8.0	12.1	5.6
23 พ.ค. 66	62	53	24	7.5	8.6	5.8
24 พ.ค. 66	58	51	24	7.9	9.7	5.3
25 พ.ค. 66	67	60	24	7.7	9.4	5.3
26 พ.ค. 66	74	64	28	5.7	8.6	N/A
27 พ.ค. 66	70	62	24	8.2	12.3	5.6
28 พ.ค. 66	48	41	19	10.4	13.4	4.7
29 พ.ค. 66	43	36	19	10.1	13.4	3.2
30 พ.ค. 66	41	35	16	8.4	12.1	4.3
31 พ.ค. 66	50	41	16	8.8	12.1	3.2
Range	41 - 74	31 - 64	13 - 29	6 - 10	8 - 30	3 - 12
Total Day	24	31	29	30	30	30
Monitoring Hour	572	727	687	708	708	711
Ambient Air Quality Standard	330	120	50	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> = Sulphur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail



ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2566  
สถานีตรวจวัด : โรงเรือนคลองพานทอง ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 66	54	45	10	16	36
2 มิ.ย. 66	47	38	8	12	34
3 มิ.ย. 66	38	33	7	8	28
4 มิ.ย. 66	32	25	8	21	39
5 มิ.ย. 66	25	18	8	10	31
6 มิ.ย. 66	33	24	8	11	33
7 มิ.ย. 66	35	27	8	10	36
8 มิ.ย. 66	29	21	12	16	27
9 มิ.ย. 66	26	19	11	12	42
10 มิ.ย. 66	29	22	8	11	42
11 มิ.ย. 66	27	20	10	16	40
12 มิ.ย. 66	30	22	11	16	49
13 มิ.ย. 66	27	18	11	13	30
14 มิ.ย. 66	28	18	12	15	26
15 มิ.ย. 66	20	14	5	9	17
16 มิ.ย. 66	20	15	N/A	N/A	19
17 มิ.ย. 66	23	18	3	4	17
18 มิ.ย. 66	22	17	4	5	29
19 มิ.ย. 66	26	21	2	3	31
20 มิ.ย. 66	26	21	4	5	24
21 มิ.ย. 66	32	27	2	3	36
22 มิ.ย. 66	37	30	2	2	56
23 มิ.ย. 66	41	35	4	4	45
24 มิ.ย. 66	26	19	3	4	26
25 มิ.ย. 66	25	20	3	3	42
26 มิ.ย. 66	27	22	4	6	30
27 มิ.ย. 66	26	21	3	4	24
28 มิ.ย. 66	33	26	5	6	44
29 มิ.ย. 66	29	23	N/A	N/A	42
30 มิ.ย. 66	26	20	2	3	34
Range	20 - 54	14 - 45	2 - 12	2 - 21	17 - 56
Total Day	30	30	28	28	30
Monitoring Hour	718	716	669	669	718
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP - Total Suspended Particulate  
PM-10 - Particulate Matter less than 10 mm.  
SO<sub>2</sub> - Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> - Nitrogen Dioxide  
N/A - Data not Available  
F - Equipment fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง  
จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2566  
สถานีตรวจวัด : วัดล่าง ค่าแปลงพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0715239,1493766

Concentration (ug/m <sup>3</sup> )						
Date		TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
		24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 66		53	35	6.3	6.8	39.7
2 มิ.ย. 66		49	32	6.9	9.7	30.8
3 มิ.ย. 66		43	28	7.1	8.6	26.5
4 มิ.ย. 66		29	13	7.6	9.7	14.5
5 มิ.ย. 66		29	13	7.1	8.9	44.8
6 มิ.ย. 66		33	19	6.1	6.8	53.0
7 มิ.ย. 66		31	19	6.3	7.6	15.4
8 มิ.ย. 66		29	15	6.1	6.6	47.0
9 มิ.ย. 66		22	11	6.6	7.3	12.6
10 มิ.ย. 66		25	12	7.1	7.9	22.8
11 มิ.ย. 66		24	13	7.3	8.4	12.0
12 มิ.ย. 66		29	15	7.7	8.9	14.7
13 มิ.ย. 66		23	11	7.0	7.9	10.7
14 มิ.ย. 66		21	10	5.5	7.6	10.5
15 มิ.ย. 66		20	11	3.8	5.0	12.0
16 มิ.ย. 66		22	11	3.8	4.5	11.9
17 มิ.ย. 66		23	13	3.8	4.2	17.5
18 มิ.ย. 66		21	12	3.9	4.5	24.8
19 มิ.ย. 66		25	15	3.8	4.7	27.3
20 มิ.ย. 66		27	15	3.5	4.5	14.7
21 มิ.ย. 66		33	20	3.5	4.5	33.9
22 มิ.ย. 66		37	23	3.3	3.7	59.4
23 มิ.ย. 66		46	30	4.2	7.1	26.9
24 มิ.ย. 66		28	16	4.0	5.5	23.1
25 มิ.ย. 66		31	17	4.0	5.5	46.8
26 มิ.ย. 66		28	18	3.5	4.5	28.6
27 มิ.ย. 66		30	17	5.1	8.9	32.4
28 มิ.ย. 66		34	21	5.0	6.3	30.1
29 มิ.ย. 66		29	17	4.5	5.5	37.4
30 มิ.ย. 66		24	N/A	3.9	4.7	34.6
Range		20 - 53	10 - 35	3 - 8	4 - 10	11 - 59
Total	Day	30	29	30	30	30
Monitoring	Hour	719	690	689	689	689
Ambient Air Quality Standard		330	120	300	780	320

Remarks :-  
TSP = Total Suspended Particulate  
PM-10 = Particulate Matter less than 10 µm.  
SO<sub>2</sub> = Sulfur Dioxide  
NO<sub>2</sub> = Nitrogen Dioxide  
N/A = Data not Available  
F = equipment fail  
P = Power fail

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2566

สถานีตรวจวัด : วัดบางมี

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0720865,1497037

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )				
	TSP	PM-10	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 66	58	24	15.0	18	34
2 มิ.ย. 66	53	21	15.0	18	36
3 มิ.ย. 66	50	18	14.1	16	30
4 มิ.ย. 66	26	9	15.4	16	24
5 มิ.ย. 66	33	10	14.5	15	30
6 มิ.ย. 66	31	12	15.8	17	31
7 มิ.ย. 66	36	12	16.5	18	30
8 มิ.ย. 66	25	9	14.3	16	17
9 มิ.ย. 66	24	8	15.9	17	47
10 มิ.ย. 66	29	10	17.3	18	40
11 มิ.ย. 66	26	9	16.7	18	35
12 มิ.ย. 66	31	10	15.5	16	37
13 มิ.ย. 66	26	9	17.0	18	39
14 มิ.ย. 66	24	8	13.8	16	37
15 มิ.ย. 66	22	8	9.9	12	35
16 มิ.ย. 66	26	9	10.1	11	31
17 มิ.ย. 66	27	9	6.9	8	25
18 มิ.ย. 66	30	9	7.2	8	30
19 มิ.ย. 66	31	12	7.7	9	30
20 มิ.ย. 66	32	11	10.8	12	31
21 มิ.ย. 66	43	17	7.8	9	30
22 มิ.ย. 66	34	13	11.3	14	49
23 มิ.ย. 66	48	20	8.3	9	39
24 มิ.ย. 66	31	12	8.7	10	37
25 มิ.ย. 66	28	11	9.2	10	35
26 มิ.ย. 66	27	11	7.9	9	29
27 มิ.ย. 66	30	11	9.2	11	24
28 มิ.ย. 66	35	15	10.4	13	31
29 มิ.ย. 66	29	12	8.6	10	39
30 มิ.ย. 66	31	11	8.7	9	32
Range	22 - 58	8 - 24	7 - 17	8 - 18	17 - 49
Total Day	30	30	30	30	30
Monitoring Hour	720	719	690	690	690
Ambient Air Quality Standard	330	120	300	780	320

Remarks :-

TSP

- Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

- Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub>

- Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

- Nitrogen Dioxide

N/A

- Data not Available

## ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

โครงการ : โรงไฟฟ้าบางปะกง

จัดทำรายงานโดย : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ช่วงเวลาตรวจวัด : เดือนมิถุนายน 2566

สถานีตรวจวัด : รั้วบางแสม ตำแหน่งพิกัด UTM ซ. ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47p 0717232,1490526

Date	Concentration (ug/m <sup>3</sup> )					
	TSP	PM 10	PM 2.5	SO <sub>2</sub>		NO <sub>2</sub>
	24-Hr Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	24-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.	Max. 1-Hr. Avg.
1 มิ.ย. 66	63	55	22	9.3	12.8	3.8
2 มิ.ย. 66	52	42	17	10.4	13.6	3.6
3 มิ.ย. 66	52	42	15	10.4	12.8	3.2
4 มิ.ย. 66	38	26	7	10.8	13.6	3.0
5 มิ.ย. 66	37	27	9	9.4	12.8	3.0
6 มิ.ย. 66	44	35	13	7.5	10.7	2.8
7 มิ.ย. 66	46	35	13	7.6	11.5	2.6
8 มิ.ย. 66	36	25	9	9.6	12.8	2.8
9 มิ.ย. 66	35	26	7	9.0	11.5	3.2
10 มิ.ย. 66	N/A	31	9	9.9	13.9	3.2
11 มิ.ย. 66	35	26	9	11.2	14.7	3.0
12 มิ.ย. 66	41	30	9	8.2	11.5	2.6
13 มิ.ย. 66	36	24	7	8.0	10.7	2.8
14 มิ.ย. 66	35	24	6	10.7	16.0	4.0
15 มิ.ย. 66	33	23	6	12.0	15.5	5.1
16 มิ.ย. 66	38	24	6	11.3	13.4	2.1
17 มิ.ย. 66	30	24	7	13.2	17.0	2.3
18 มิ.ย. 66	31	25	8	14.0	16.8	3.4
19 มิ.ย. 66	29	25	9	12.3	15.5	2.6
20 มิ.ย. 66	29	23	8	13.2	20.2	2.4
21 มิ.ย. 66	38	34	12	11.6	14.1	2.8
22 มิ.ย. 66	40	35	14	13.5	16.5	3.0
23 มิ.ย. 66	46	41	15	12.2	16.0	3.0
24 มิ.ย. 66	26	21	8	11.1	13.4	2.4
25 มิ.ย. 66	26	22	8	12.4	14.1	3.4
26 มิ.ย. 66	28	23	10	12.0	14.1	3.0
27 มิ.ย. 66	27	23	11	11.4	13.4	2.6
28 มิ.ย. 66	35	30	14	11.7	13.6	2.4
29 มิ.ย. 66	33	28	12	11.5	13.1	2.6
30 มิ.ย. 66	28	24	11	10.5	12.8	3.6
Range	26 - 63	21 - 55	6 - 22	8 - 14	11 - 20	2 - 5
Total	Day	29	30	30	30	30
Monitoring	Hour	692	715	708	717	716
Ambient Air	Quality	330	120	37.5	300	780
Standard						320

Remarks :-

TSP

= Total Suspended Part = Total Suspended Particulate

F = equipment fail

PM-10

= Particulate Matter less = Particulate Matter less than 10 mm.

SO<sub>2</sub>

= Sulfur Dioxide = Sulfur Dioxide

NO<sub>2</sub>

= Nitrogen Dioxide = Nitrogen Dioxide

N/A

= Data not Available = Data not Available



ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน มกราคม พ.ศ.2566  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
31	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติสบน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติสบน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

January 2023

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	BPK-C11 Reserved Shutdown				BPK-C12 Reserved Shutdown			
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15	11.93	46.30	0.009	0.013	13.26	35.11	0.742	0.003
16	11.94	44.56	0.008	0.006	13.06	32.91	0.715	0.004
17	12.09	51.11	0.008	0.007	13.19	35.34	0.742	0.006
18	12.12	51.54	0.008	0.007	13.23	35.87	0.747	0.001
19	12.07	50.80	0.008	0.628	13.30	34.93	0.755	0.003
20	12.03	51.21	0.008	0.963	13.05	30.39	0.735	0.006
21	13.25	37.21	0.007	1.777	BPK-C12 Reserved Shutdown			
22								
23								
24								
25								
26	BPK-C11 Reserved Shutdown				12.41	22.32	0.413	0.002
27					BPK-C12 Reserved Shutdown			
28					13.09	33.99	0.738	0.008
29					BPK-C12 Reserved Shutdown			
30								
31					12.51	26.63	0.105	0.011
Max.	13.25	51.54	0.105	1.777	13.30	35.87	0.755	0.099
Min.	11.93	26.63	0.007	0.006	12.41	22.32	0.413	0.001
Avg.	12.24	44.92	0.020	0.427	12.987	31.56	0.682	0.013

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 15 - 21 ม.ค. 66 เดินเครื่องด้วยน้ำมันเชื้อเพลิง วันที่ 31 ม.ค. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 12-20, 26, 28, 31 ม.ค. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

January 2023

Date	BG # 51			BG # 52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
2						
3	41.19	14.41	0.072	33.47	14.20	0.205
4	112.70	14.55	0.513	117.38	14.51	1.362
5	85.62	14.83	0.234	123.23	14.82	1.417
6	120.17	14.63	0.480	124.33	14.56	1.423
7	107.46	14.76	0.778	126.86	14.72	1.381
8	81.21	14.95	1.174	125.30	14.82	1.341
9	117.13	14.46	0.757	127.52	14.58	1.415
10	125.44	14.46	0.633	126.37	14.39	1.415
11	106.05	14.40	0.580	BG-52 Reserved Shutdown		
12	117.44	14.37	0.127			
13	116.59	14.37	0.353			
14	119.55	14.41	0.501			
15	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
16	36.36	14.30	1.292			
17	33.48	14.34	0.151	BG-52 Reserved Shutdown		
18	BG-51 Reserved Shutdown					
19						
20						
21	37.69	14.34	0.188	38.92	14.13	0.168
22	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
23	104.33	14.65	0.458			
24	122.81	14.48	0.848			
25	118.31	14.55	0.956			
26	BG-51 Reserved Shutdown					
27						
28						
29						
30						
31						
Max.	125.44	14.95	1.292	127.52	14.82	1.423
Min.	33.48	14.30	0.072	28.44	14.10	0.168
Avg.	94.64	14.51	0.561	97.181	14.48	1.030

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm





2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 วันที่ 3 , 16-17, 21 ม.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ วันที่ 4-14, 23-25 ม.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล
5. BG#52 วันที่ 3 , 20 ม.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ วันที่ 4-10 ม.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ.2566  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	2	102	5.5
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	2	102	5.5
MIN	0	0	0.0	2	102	5.5
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	2	102	5.5

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm



STACK EMISSION BPK-C1

February 2023

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.32	24.51	0.106	0.005	12.36	22.72	0.618	0.395
2	12.25	24.28	0.106	0.021	12.19	23.46	0.670	0.586
3	12.57	28.31	0.108	0.408	12.32	23.70	0.700	0.045
4	BPK-C11 Reserved Shutdown				12.29	20.93	0.708	0.501
5					12.66	26.71	0.737	0.629
6					12.40	22.06	0.721	1.106
7					12.39	21.91	0.727	1.280
8					12.22	20.76	0.718	1.280
9					12.27	20.41	0.724	1.121
10					12.35	20.33	0.728	1.178
11					12.32	20.00	0.728	1.426
12					12.66	26.26	0.734	1.318
13					12.80	28.35	0.746	1.232
14					12.12	19.97	0.657	1.483
15					12.19	22.68	0.726	1.073
16					12.79	40.38	0.751	0.734
17					12.11	18.94	0.725	0.986
18					12.25	22.49	0.729	0.581
19					12.37	27.96	0.734	0.265
20					12.22	20.86	0.741	0.528
21					12.13	20.35	0.736	0.430
22					12.16	19.97	0.734	0.691
23					12.04	19.51	0.728	0.380
24					12.23	21.52	0.740	0.631
25					12.23	19.94	0.746	0.754
26					12.45	27.36	0.754	0.610
27					12.44	26.11	0.668	2.166
28	12.40	41.67	0.011	0.667	12.28	26.74	0.730	1.345
Max.	12.57	41.67	0.108	0.667	12.80	40.38	0.754	2.166
Min.	12.25	24.28	0.011	0.005	12.04	18.94	0.618	0.045
Avg.	12.39	29.69	0.083	0.275	12.33	23.30	0.720	0.884

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-3 , 28 ก.พ. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-28 ก.พ. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

February 2023

Date	BG #51			BG #52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
2						
3						
4						
5	87.46	14.70	0.227			
6	122.44	14.40	0.967			
7	122.36	14.39	0.840			
8	125.74	14.40	0.306			
9	130.14	14.38	0.622			
10	129.99	14.39	0.493			
11	133.37	14.39	0.574			
12	133.80	14.40	0.689			
13	132.77	14.39	0.422			
14	132.25	14.39	0.709			
15	125.63	14.38	0.299			
16	124.37	14.47	0.773			
17	139.84	14.48	0.582			
18	149.71	14.46	0.653			
19	144.49	14.44	0.725			
20	141.70	14.48	0.612			
21	150.24	14.47	0.702			
22	153.04	14.51	0.105	112.47	14.61	2.098
23	BG-51 Reserved Shutdown			127.52	14.48	1.675
24				128.09	14.46	1.576
25				BG-52 Reserved Shutdown		
26						
27						
28						
Max.	153.04	14.70	0.967	128.09	14.61	2.098
Min.	87.46	14.38	0.105	112.47	14.46	1.576
Avg.	132.18	14.44	0.572	122.693	14.52	1.783

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 วันที่ 5-22 ก.พ. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล
5. BG#52 วันที่ 22-24 ก.พ. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน มีนาคม พ.ศ.2566  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 % )

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	F	F	F	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
31	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด ผ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

March 2023

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.75	32.79	0.011	1.292	12.69	32.43	0.700	1.451
2	12.55	35.76	0.010	0.013	12.75	33.23	0.741	0.706
3	12.72	30.90	0.010	0.587	13.03	30.69	0.738	0.563
4	12.40	26.39	0.010	2.462	12.84	26.88	0.734	0.959
5	12.52	28.51	0.010	3.158	13.15	32.97	0.753	0.592
6	12.39	26.25	0.010	2.997	12.93	29.38	0.674	2.416
7	12.22	23.53	0.010	1.943	12.83	29.09	0.730	1.325
8	12.43	27.25	0.010	0.052	12.87	28.14	0.727	0.353
9	12.21	23.45	0.011	0.170	12.64	25.38	0.728	0.852
10	12.26	22.71	0.014	0.484	12.55	24.50	0.728	1.012
11	12.28	21.09	0.015	0.007	12.48	22.90	0.719	0.693
12	12.56	24.96	0.015	0.009	12.89	28.18	0.727	0.288
13	12.72	28.15	0.013	0.011	13.08	30.37	0.746	0.206
14	12.47	26.24	0.011	0.145	12.86	30.88	0.739	0.028
15	12.41	25.45	0.012	0.686	12.61	25.03	0.725	0.022
16	12.35	26.20	0.012	0.602	12.41	23.32	0.719	0.021
17	12.28	25.52	0.013	0.242	12.33	22.17	0.722	0.021
18	12.37	25.49	0.013	0.059	12.56	24.77	0.727	0.020
19	12.32	25.89	0.013	0.001	12.44	24.07	0.724	0.020
20	12.34	24.82	0.013	0.004	12.42	22.85	0.724	0.019
21	12.29	24.82	0.014	0.647	12.27	21.81	0.727	0.014
22	12.26	24.54	0.014	0.650	12.30	21.16	0.726	0.021
23	12.26	24.82	0.014	0.403	12.23	22.25	0.730	0.138
24	12.24	25.10	0.014	0.012	12.20	22.95	0.730	0.108
25	12.26	24.65	0.014	0.008	12.25	22.46	0.730	0.078
26	12.25	24.66	0.014	0.001	12.22	22.19	0.730	0.032
27	12.25	24.36	0.014	0.002	12.26	22.39	0.728	0.020
28	12.40	25.63	0.014	0.001	12.14	23.51	0.728	0.014
29	12.27	24.77	0.014	0.001	12.34	21.81	0.729	0.015
30	12.25	24.76	0.014	0.001	12.29	22.21	0.733	0.069
31	12.28	23.54	0.014	0.000	12.40	23.55	0.735	0.011
Max.	12.75	35.76	0.015	3.158	13.15	33.23	0.753	2.416
Min.	12.21	21.09	0.010	0.000	12.14	21.16	0.674	0.011
Avg.	12.37	25.90	0.013	0.537	12.56	25.60	0.727	0.390

หมายเหตุ

1. Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis

- Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>

- Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 มี.ค. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 มี.ค. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

March 2023

Date	BG #51			BG #52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	46.06	14.33	3.764	BG-52 Reserved Shutdown		
2	49.83	14.48	3.647			
3	112.74	14.68	N/A			
4	130.33	14.56	N/A			
5	140.74	14.45	N/A			
6	127.35	14.50	N/A			
7	138.69	14.37	N/A			
8	130.05	14.34	N/A			
9	134.41	14.37	0.744			
10	139.56	14.36	0.547			
11	133.57	14.36	0.487			
12	140.41	14.35	0.515			
13	147.06	14.41	0.480			
14	135.69	14.51	0.174	120.76	14.52	2.488
15	127.85	14.43	0.559	138.05	14.49	1.731
16	134.66	14.36	0.590	BG-52 Reserved Shutdown		
17	139.36	14.35	0.100			
18	152.25	14.35	0.375			
19	138.23	14.33	0.169			
20	132.82	14.38	0.403	46.19	14.05	0.030
21	54.87	14.27	0.067	48.28	14.17	0.086
22	35.59	14.03	0.219	49.49	14.03	0.037
23	38.37	14.05	0.065	109.33	14.51	1.743
24	38.44	13.97	0.178	BG-52 Reserved Shutdown		
25	36.53	14.08	0.108			
26	36.50	14.14	0.123			
27	26.71	14.23	0.218	67.20	14.58	0.776
28	28.75	14.12	0.103	48.61	14.31	0.706
29	23.58	14.34	0.226	47.40	14.39	0.723
30	23.16	14.35	0.168	47.28	14.34	0.725
31	BG-51 Reserved Shutdown			45.61	14.39	0.743
Max.	152.25	14.68	3.764	138.05	14.58	2.488
Min.	23.16	13.97	0.065	45.61	14.03	0.030
Avg.	95.81	14.33	0.584	69.837	14.34	0.890

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำนํ้ามันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 วันที่ 1-2 และ 22-30 มี.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ วันที่ 3-21 มี.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล
5. BG#52 วันที่ 20-22 , 27-31 มี.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ วันที่ 14-15 และ 23 มี.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล
6. วันที่ 3-8 มี.ค. 2566 พบปัญหา SO<sub>2</sub> sensor ของ BG#51 อ่านค่าผิดปกติ ดำเนินการตรวจสอบแก้ไขแล้วเสร็จ วันที่ 9 มี.ค. 2566

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน เมษายน พ.ศ.2566  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SOx(ppm)	NOx(ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm



STACK EMISSION BPK-C1

April 2023

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m3)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.27	24.43	0.014	0.001	12.31	24.35	0.733	0.011
2	12.30	23.85	0.014	0.001	12.43	24.07	0.733	0.009
3	12.30	23.78	0.014	0.001	12.42	23.86	0.733	0.010
4	12.29	23.93	0.013	0.001	12.32	23.64	0.731	0.011
5	12.15	21.07	0.017	0.995	12.27	20.33	0.731	0.143
6	11.99	18.78	0.020	0.496	12.15	18.24	0.730	0.030
7	12.04	17.76	0.018	1.020	12.37	18.74	0.734	0.205
8	12.06	18.68	0.017	0.002	12.37	22.25	0.733	0.357
9	12.09	18.27	0.016	0.001	12.48	24.90	0.734	0.239
10	12.14	20.41	0.017	0.060	12.53	23.67	0.732	0.346
11	12.00	21.02	0.017	0.069	12.21	22.46	0.733	0.395
12	11.99	20.13	0.017	0.006	12.25	21.22	0.734	0.336
13	12.15	21.94	0.020	0.003	12.49	23.96	0.746	0.163
14	12.14	19.12	0.019	0.005	12.64	25.69	0.735	0.202
15	12.17	20.97	0.016	0.001	12.55	24.78	0.734	0.321
16	12.10	20.70	0.016	0.001	12.35	21.27	0.732	0.453
17	12.13	21.01	0.017	0.001	12.32	22.59	0.734	0.313
18	12.09	19.99	0.016	0.577	12.34	20.96	0.732	0.336
19	12.04	20.08	0.016	0.001	12.27	20.51	0.730	0.398
20	12.30	19.54	0.016	2.177	12.24	22.19	0.731	0.286
21	BPK-C11 Reserved Shutdown				12.29	21.41	0.732	0.238
22					12.32	22.24	0.730	0.164
23	12.09	19.83	0.015	1.011	12.43	22.72	0.730	0.148
24	12.10	19.58	0.015	0.012	12.46	23.57	0.731	0.163
25	12.07	19.80	0.015	1.100	12.39	22.06	0.735	0.199
26	12.08	18.99	0.015	0.001	12.47	24.27	0.741	0.054
27	12.06	19.80	0.015	0.002	12.40	22.01	0.734	0.451
28	12.40	19.26	0.016	0.001	12.40	22.00	0.733	0.521
29	11.55	18.00	0.016	0.001	12.40	22.17	0.733	0.469
30	11.39	19.22	0.017	0.001	12.72	28.92	0.740	0.202
Max.	12.40	24.43	0.020	2.177	12.72	28.92	0.746	0.521
Min.	11.39	17.76	0.013	0.001	12.15	18.24	0.730	0.009
Avg.	12.09	20.35	0.016	0.270	12.39	22.70	0.733	0.239

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-20 , 23-30 เม.ย. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-30 เม.ย. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

April 2023

Date	BG # 51			BG # 52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	80.98	14.52	0.248	122.37	14.53	0.906
2	98.10	14.50	0.335	135.78	14.61	0.209
3	107.48	14.51	0.068	138.56	14.61	N/A
4	112.30	14.49	0.364	143.28	14.64	
5	110.39	14.53	0.360	146.22	14.78	
6	107.67	14.45	0.202	145.83	14.64	
7	110.26	14.42	0.176	146.78	14.64	
8	98.60	14.53	0.707	146.03	14.73	
9	112.20	14.47	0.228	149.05	14.66	
10	123.42	14.44	0.241	154.24	14.85	
11	120.43	14.37	0.336	148.89	15.49	
12	115.95	14.43	0.036	145.74	15.27	0.871
13	112.53	14.37	0.944	BG-52 Reserved Shutdown		
14	BG-51 Reserved Shutdown					
15						
16						
17	104.42	14.54	0.326	49.43	15.04	0.082
18	102.02	14.45	0.036	46.43	14.78	0.716
19	104.82	14.50	0.188	120.66	15.20	0.560
20	123.76	14.53	0.072	139.70	15.08	0.747
21	124.86	14.48	0.227	144.91	15.13	0.571
22	124.95	14.34	0.047	47.51	14.71	0.596
23	125.75	14.38	0.591	46.24	14.71	0.620
24	119.95	14.41	0.422	44.30	14.74	0.635
25	124.67	14.46	0.145	44.02	14.74	0.608
26	118.60	14.40	0.650	41.71	14.73	0.608
27	125.64	14.46	0.428	43.04	14.78	0.591
28	128.03	14.43	0.467	43.44	14.71	0.580
29	117.20	14.44	0.316	43.90	14.74	0.569
30	48.46	14.29	0.164	35.08	15.06	0.640
Max.	128.03	14.54	0.944	154.24	15.49	0.906
Min.	48.46	14.29	0.036	35.08	14.53	0.082
Avg.	111.24	14.45	0.308	100.505	14.83	0.611

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 วันที่ 1-13 , 17-29 เม.ย. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล วันที่ 30 เม.ย. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BG#52 วันที่ 1-12 , 19-21 เม.ย. 2566 เดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล วันที่ 17-18 , 22-30 เม.ย. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
6. วันที่ 3-10 เม.ย. 2566 พบปัญหา SO2 sensor ของ BG#52 อ่านค่าผิดปกติ ดำเนินการตรวจสอบแก้ไขแล้วเสร็จ วันที่ 11 เม.ย. 2566



ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน พฤษภาคม พ.ศ.2566

(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SO <sub>x</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>x</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
31	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องชำรุด อ่านค่าไม่ได้หรืออ่านค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

STACK EMISSION BPK-C1

May 2023

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	11.03	21.00	0.018	0.769	12.62	26.45	0.736	0.605
2	11.75	21.68	0.018	0.152	12.33	25.25	0.730	0.915
3	12.24	21.86	0.017	0.001	12.24	23.86	0.729	1.059
4	12.11	22.89	0.016	0.002	12.16	23.45	0.730	1.010
5	12.13	21.00	0.017	0.001	12.26	22.32	0.732	0.944
6	12.16	20.37	0.016	0.001	12.26	22.39	0.729	0.932
7	12.16	20.94	0.016	0.001	12.26	23.32	0.730	0.897
8	12.13	19.75	0.016	0.002	12.29	21.54	0.733	0.955
9	12.15	20.18	0.016	0.001	12.33	22.36	0.731	1.003
10	12.14	21.27	0.016	0.001	12.35	23.12	0.731	1.033
11	12.17	21.18	0.016	0.001	12.37	24.16	0.732	1.004
12	12.26	21.77	0.016	0.001	12.49	26.35	0.695	0.925
13	12.30	22.99	0.016	0.001	12.61	28.84	0.836	0.836
14	12.35	24.80	0.016	0.003	12.53	27.55	0.720	1.066
15	12.20	22.81	0.016	0.001	12.37	25.04	0.723	1.314
16	12.19	24.61	0.016	0.001	12.34	25.29	0.730	1.297
17	12.29	22.62	0.016	0.006	12.37	25.24	0.728	1.263
18	12.26	21.99	0.016	0.003	12.35	24.84	0.725	1.315
19	12.25	22.51	0.016	0.001	12.34	25.46	0.727	1.268
20	12.34	23.91	0.017	0.002	12.47	27.48	0.729	1.242
21	12.32	26.32	0.016	0.002	12.43	29.61	0.619	1.436
22	12.19	21.57	0.328	0.045	12.33	25.26	0.733	1.576
23	12.24	21.92	1.760	0.001	12.45	21.85	0.735	0.081
24	12.20	20.44	1.784	0.012	12.36	21.01	0.738	0.027
25	12.22	20.48	1.787	0.001	12.40	21.45	0.737	0.001
26	12.23	20.67	1.781	0.001	12.43	20.49	0.736	0.011
27	12.16	21.44	1.774	0.002	12.34	21.14	0.737	0.007
28	12.40	21.86	1.816	0.001	12.61	22.78	0.743	0.007
29	12.26	21.85	1.803	0.001	12.63	22.67	0.741	0.042
30	12.12	22.51	1.788	0.001	12.27	22.58	0.739	0.102
31	12.11	23.36	1.765	0.005	12.29	21.16	0.736	0.242
Max.	12.40	26.32	1.816	0.769	12.63	29.61	0.836	1.576
Min.	11.03	19.75	0.016	0.001	12.16	20.49	0.619	0.001
Avg.	12.16	22.02	0.540	0.033	12.38	24.01	0.731	0.788

หมายเหตุ

1. Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis

- Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>

- Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานับในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-31 พ.ค. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-31 พ.ค. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

STACK EMISSION BPCC 5

May 2023

Date	BG #51			BG #52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	BG-51 Reserved Shutdown			BG-52 Reserved Shutdown		
2	23.81	14.29	0.187	46.20	15.05	0.623
3	36.00	14.04	0.326	44.28	14.80	0.580
4	37.66	14.03	0.223	44.30	14.80	0.590
5	38.69	14.03	0.238	45.24	14.78	0.584
6	37.37	14.11	0.331	50.38	14.94	0.603
7	40.09	14.18	0.366	52.05	14.93	0.579
8	34.15	14.17	0.284	45.65	14.91	0.599
9	39.01	14.02	0.299	46.88	14.85	0.597
10	35.65	14.13	0.284	48.14	14.84	0.584
11	33.25	14.23	0.284	50.61	14.93	0.598
12	30.18	14.30	0.284	49.17	14.99	0.605
13	29.42	14.24	0.227	46.15	14.94	0.597
14	30.77	14.23	0.263	47.84	14.93	0.600
15	35.17	14.07	0.235	46.14	14.76	0.586
16	37.48	13.85	0.075	46.56	14.63	0.563
17	BG-51 Reserved Shutdown			48.21	14.90	0.564
18				47.94	14.36	0.412
19	32.63	14.23	0.329	51.98	14.98	0.509
20	35.55	14.27	0.277	55.18	15.00	0.504
21	32.58	14.17	0.267	51.24	14.95	0.522
22	30.74	14.23	0.308	50.28	14.98	0.564
23	35.75	14.13	0.210	50.28	14.98	0.564
24	34.46	14.00	0.308	48.93	14.85	0.55
25	32.63	14.13	0.270	50.43	14.85	0.56
26	32.97	14.18	0.172	50.42	14.85	0.56
27	33.35	14.06	0.259	49.48	14.81	0.530
28	24.97	14.28	0.231	48.21	15.03	0.630
29	25.13	14.08	0.238	46.98	14.97	0.616
30	33.60	14.04	0.161	49.45	14.76	0.535
31	35.37	13.98	0.16	48.77	14.72	0.509
Max.	40.09	14.30	0.366	55.18	15.05	0.630
Min.	23.81	13.85	0.075	44.28	14.36	0.412
Avg.	33.52	14.13	0.253	48.579	14.87	0.567

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm



2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ. 2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 วันที่ 2-16 และ 19-31 พ.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BG#52 วันที่ 2-31 พ.ค. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ

ค่าเฉลี่ยปริมาณก๊าซที่ออกจากปล่องโรงไฟฟ้าบางปะกง เดือน มิถุนายน พ.ศ.2566  
(DATA from CEMS TP3-4 average 24 hour/day, VALIDATION DATA > 80 %)

Date/ Unit	BPK-TP3			BPK-TP4		
	SO <sub>x</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>x</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)
1	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
2	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
3	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
4	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
5	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
6	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
7	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
8	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
9	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
10	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
11	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
12	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
13	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
14	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
15	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
16	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
17	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
18	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
19	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
20	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
21	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
22	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
23	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
24	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
25	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
26	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
27	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
28	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
29	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
30	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D	S/D
MAX	0	0	0.0	0	0	0.0
MIN	0	0	0.0	0	0	0.0
AVG.	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!

F = เครื่องจักรชำรุด อานค่าไม่ได้หรืออานค่าผิดปกติมากกว่า 5 ชั่วโมง

S/D = Plant Shutdown, S/U = Plant Startup

มาตรฐานปริมาณสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือ 760 mmHg, อุณหภูมิ 25 °C ที่สภาวะแห้ง, 50% Excess Air (7% Oxygen)

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 10 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด SO<sub>2</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 320 ppm

ค่าที่กฎหมายกำหนด NO<sub>x</sub> กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติผสมน้ำมันเตา BPK-TP3-4 เท่ากับ 200 ppm



STACK EMISSION BPK-C1

June 2023

Date	BPK-C11				BPK-C12			
	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	Dust (mg/m <sup>3</sup> )	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	12.15	22.24	1.503	0.192	12.28	20.22	0.733	0.157
2	12.23	21.36	1.267	0.427	12.32	20.49	0.731	0.192
3	12.31	20.71	1.281	1.293	12.39	21.08	0.730	0.257
4	12.47	22.63	1.288	1.588	12.58	22.52	0.733	0.387
5	12.24	19.94	1.201	1.755	BPK-C12 Reserved Shutdown			
6	12.24	19.58	1.267	1.838				
7	12.24	19.30	1.321	2.320				
8	12.22	19.43	1.364	1.441				
9	12.26	19.99	1.334	1.500	16.93	53.49	0.535	0.474
10	12.31	20.29	1.337	1.340	13.23	29.18	0.542	3.246
11	12.49	23.42	1.341	1.119	12.76	25.33	0.700	0.014
12	12.23	19.06	1.338	1.163	12.38	21.25	0.705	0.116
13	12.25	20.42	1.313	1.128	BPK-C12 Reserved Shutdown			
14	12.29	20.99	1.304	1.044				
15	12.27	21.87	1.286	0.700				
16	12.22	21.02	1.299	0.877				
17	12.24	21.50	1.046	0.917				
18	12.44	23.97	1.251	0.007				
19	12.24	22.36	1.275	0.004				
20	12.22	22.35	1.281	0.001				
21	12.25	21.21	1.305	0.003				
22	12.24	21.36	1.337	0.006				
23	12.21	21.99	1.289	0.005				
24	12.32	21.84	1.299	0.012				
25	12.40	23.06	1.332	0.004				
26	12.41	23.86	1.311	0.003				
27	12.24	21.79	1.301	0.001				
28	12.40	22.32	1.296	0.495				
29	12.16	21.67	1.314	1.243				
30	12.18	21.81	1.306	1.091				
Max.	12.49	23.97	1.503	2.320	16.93	53.49	0.733	3.246
Min.	12.15	19.30	1.046	0.001	12.28	20.22	0.535	0.014
Avg.	12.28	21.47	1.300	0.784	13.11	26.70	0.676	0.605

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 70 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm and Dust 20 mg/m<sup>3</sup>
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 144 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm and Dust 35 mg/m<sup>3</sup>

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BPK-C11 วันที่ 1-30 มิ.ย. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ
5. BPK-C12 วันที่ 1-4 และ 9-12 มิ.ย. 66 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ



STACK EMISSION BPCC 5

June 2023

Date	BG #51			BG #52		
	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)	NO <sub>x</sub> (ppm.)	O <sub>2</sub> (%)	SO <sub>2</sub> (ppm.)
1	34.07	14.03	0.052	46.44	14.78	0.511
2	31.44	14.12	0.294	50.28	14.88	0.572
3	32.87	14.05	0.267	49.02	14.75	0.523
4	27.89	14.16	0.149	46.49	14.92	0.537
5	30.54	13.96	0.251	30.54	13.96	0.251
6	29.68	14.00	0.211	45.21	14.99	0.646
7	28.44	14.15	0.180	44.05	14.85	0.617
8	30.44	14.04	0.268	43.51	14.70	0.577
9	30.39	14.06	0.277	46.34	14.75	0.593
10	23.60	14.24	0.295	44.49	14.92	0.669
11	18.50	14.35	0.112	41.10	15.00	0.695
12	32.19	14.02	0.115	47.45	14.47	0.524
13	31.23	14.11	0.317	46.27	14.67	0.569
14	30.34	14.19	0.315	47.60	14.75	0.580
15	34.52	14.03	0.273	47.69	14.63	0.538
16	31.80	14.06	0.244	45.29	14.70	0.566
17	29.86	13.97	0.271	45.44	14.67	0.572
18	16.81	14.33	0.283	43.71	14.91	0.710
19	27.81	14.10	0.193	44.94	14.66	0.569
20	32.62	14.05	0.226	N/A	N/A	N/A
21	28.36	14.17	0.238	N/A	N/A	N/A
22	25.79	14.25	0.298	N/A	N/A	N/A
23	32.84	14.05	0.229	N/A	N/A	N/A
24	22.55	14.38	0.257	N/A	N/A	N/A
25	21.44	14.36	0.265	N/A	N/A	N/A
26	24.97	14.08	0.096	54.10	14.49	0.56
27	22.80	14.27	0.249	57.65	14.52	0.609
28	26.60	14.15	0.085	57.06	14.38	1.899
29	20.30	14.14	0.131	56.69	14.72	0.783
30	19.20	14.30	0.089	55.92	14.93	0.552
Max.	34.52	14.38	0.317	57.65	15.00	1.899
Min.	16.81	13.96	0.052	30.54	13.96	0.251
Avg.	27.66	14.14	0.218	47.386	14.71	0.634

หมายเหตุ

- Reference Condition is 25°C at 1 atm or 760 mmHg, 50% Excess Air (7% Oxygen) and dry basis
  - Control Limit with Gas Fuel : NO<sub>x</sub> 96 ppm , SO<sub>2</sub> 10 ppm
  - Control Limit with Oil Fuel : NO<sub>x</sub> 162 ppm , SO<sub>2</sub> 35 ppm

2. ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่างๆต้องติดตั้งเครื่องมือ หรืออุปกรณ์พิเศษ เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ พ.ศ.2544 ที่ระบุให้มีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องที่เป็นแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศ ต้องมีข้อมูลเกินกว่าร้อยละ 80 ของช่วงเวลานั้นในแต่ละวัน ทั้งนี้โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีเดินเครื่องมากกว่า 6 ชั่วโมง
3. ตาม EHIA โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 2) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ผลิตไฟฟ้า ในส่วนของมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านคุณภาพอากาศ ที่ระบุให้โรงไฟฟ้าบางปะกงมีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบครั้งคราว (2 ครั้ง/ปี) ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ให้ความสำคัญด้านสิ่งแวดล้อม โดยจะมีการรายงานผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในตารางกรณีมีการตรวจวัดมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้า
4. BG#51 วันที่ 1-30 มิ.ย. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ โดยวันที่ 20 – 25 มิ.ย. พบปัญหา หัววัด O<sub>2</sub> sensor ชำรุด ทำให้การแสดงผลค่า O<sub>2</sub> และพารามิเตอร์อื่นๆที่ใช้ค่า O<sub>2</sub> ไปเปรียบเทียบกับ NO<sub>x</sub> และ SO<sub>2</sub> อ่านค่าได้ไม่ถูกต้อง ดำเนินการบำรุงรักษาแล้วเสร็จวันที่ 26 มิ.ย. 2566
5. BG#52 วันที่ 1-30 มิ.ย. 2566 เดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ



รายงานผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา  
เดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564



รูปที่ 2 แสดงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย โรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา

รายงานผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3-4  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (ทดแทนเครื่องที่ 1-2)  
ครั้งที่ 1/2566  
20 - 22 กุมภาพันธ์ 2566 และ 12 - 25 มีนาคม 2566



แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า  
กองเคมีวิเคราะห์  
ฝ่ายเคมี



## 1. บทสรุปผู้บริหาร

แผนกตรวจวิเคราะห์มลสารการเผาไหม้และน้ำทิ้งโรงไฟฟ้า กองเคมีวิเคราะห์ ฝ่ายเคมี ขอรายงานสรุปผลการตรวจวัดปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4 ซึ่งเข้าดำเนินการระหว่างวันที่ 20 - 22 กุมภาพันธ์ 2566 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) ซึ่งเข้าดำเนินการระหว่างวันที่ 12 - 25 มีนาคม 2566 โดยสรุปได้ดังนี้

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 ไม่สามารถดำเนินการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองได้ เนื่องจากโรงไฟฟ้าไม่สามารถเดินเครื่องได้ตามแผน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) มีปริมาณมลสารการเผาไหม้ที่ระบายออกจากปล่องอยู่ในค่าควบคุมตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีนำน้ำมันปาล์มมาใช้ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3

Plant	Date	Sample No.	Time	Fuel	Load (MW)	ก๊าซ <sup>1/</sup>			ฝุ่นละออง <sup>1/</sup>		
						NO <sub>x</sub> (ppm)	SO <sub>2</sub> (ppm)	CO (ppm)	US. EPA		
									Method 5	Method 201A	
									TSP (mg/m <sup>3</sup> )	PM2.5 (mg/m <sup>3</sup> )	PM10 (mg/m <sup>3</sup> )
BPK-T3	21/03/66	1	9:30-10:40	Natural gas	400	99.64	1.65	1.43	NA	-	-
BPK-T4	21/02/66	1	11:30-13:40	Natural gas	450	114.35	1.27	3.65	2.46	-	-
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						200 <sup>2/</sup> , 3 <sup>2/</sup>	10 <sup>2/</sup> , 320 <sup>2/</sup>	-	54 <sup>2/</sup> , 120 <sup>2/</sup>	-	-
BPK-C51	14/03/66	1	10:50-12:40	Oil	196	131.42	1.46	13.42	0.43	-	-
		2	13:00-14:45	Oil	196	136.11	1.44	13.39	-	0.11	0.43
BPK-C52	15/03/66	1	10:55-12:40	Oil	197	138.98	1.46	15.13	0.56	-	-
		2	12:50-14:35	Oil	197	132.28	1.42	15.46	-	0.10	0.55
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						162 <sup>2/</sup>	35 <sup>2/</sup>	-	108 <sup>2/</sup>	NA	NA
BPK-C11	23/03/66	1	11:00-12:45	Natural gas	685	24.60	<0.12	1.73	0.62	-	-
BPK-C12	24/03/66	1	10:40-12:30	Natural gas	691	23.93	<0.12	0.13	0.72	-	-
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						70 <sup>2/</sup>	10 <sup>2/</sup>	-	20 <sup>2/</sup>	-	-

หมายเหตุ:

1. รายงานผลการตรวจวัดก๊าซ NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, CO และฝุ่นละออง PM2.5, PM10, TSP ที่ dry basis, 760 mmHg, 25°C, 7% O<sub>2</sub>
2. รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีนำน้ำมันปาล์มมาใช้ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3
3. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (โรงไฟฟ้าเดิม)



4. ปัจจุบันยังไม่มีเกณฑ์กำหนดควบคุมปริมาณ PM2.5 และ PM10 ที่ปล่อยออกจากปล่องโรงไฟฟ้าหรือปล่องปล่อยทิ้ง  
อากาศเสียของแหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่
5. ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากโรงไฟฟ้าไม่สามารถเดินเครื่องได้ตามแผน







3. ผลการตรวจวัดปริมาณก๊าซจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3-4 โรงไฟฟ้าพลังความร้อน  
ร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (ทดแทนเครื่องที่ 1-2)

Plant	Date	Sample No.	Time	Fuel	Load (MW)	O <sub>2</sub> (%)	ความเข้มข้น <sup>1/</sup> (ppm)			อัตราการระบาย (g/s)		
							NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	CO
BPK-T3	21/03/66	1	9:30-10:40	Natural gas	400	8.87	99.64	1.65	1.43	83.75	1.92	0.73
BPK-T4	21/02/66	1	11:30-13:40	Natural gas	450	5.55	114.35	1.27	3.65	109.21	1.69	2.12
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด							200 <sup>2/</sup> , 3 <sup>3/</sup>	10 <sup>2/</sup> , 320 <sup>3/</sup>	-	249.6 <sup>2/</sup>	17.4 <sup>2/</sup>	-
BPK-C51	14/03/66	1	10:50-12:40	Oil	196	15.08	131.42	1.46	13.42	65.03	1.00	4.04
		2	13:00-14:45	Oil	196	15.15	136.11	1.44	13.39	67.51	1.00	4.04
BPK-C52	15/03/66	1	10:55-12:40	Oil	197	14.34	138.98	1.46	15.13	78.21	1.15	5.18
		2	12:50-14:35	Oil	197	14.32	132.28	1.42	15.46	73.33	1.09	5.22
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด							162 <sup>2/</sup>	35 <sup>2/</sup>	-	80.0 <sup>2/</sup>	24.0 <sup>2/</sup>	-
BPK-C11	23/03/66	1	11:00-12:45	Natural gas	685	12.31	24.60	<0.12	1.73	23.74	<0.26	1.02
BPK-C12	24/03/66	1	10:40-12:30	Natural gas	691	12.11	23.93	<0.12	0.13	24.55	<0.26	0.08
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด							70 <sup>2/</sup>	10 <sup>2/</sup>	-	69.8 <sup>2/</sup>	13.9 <sup>2/</sup>	-

หมายเหตุ:

- รายงานผลการตรวจวัดก๊าซ NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, CO ที่ dry basis, 760 mmHg, 25°C, 7% O<sub>2</sub>
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีเข้าม้าน้ำมันปาล์มมาใช้ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต สังก หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (โรงไฟฟ้าเดิม)

ผู้ตรวจสอบ .....  
(นายอานนท์ ภวัญพงษ์)  
ตำแหน่ง นักวิทยาศาสตร์ ระดับ 6  
ว-312-จ-8990  
วันที่ 1 เม.ย. 2566

ผู้รับรอง .....  
(นายพรเทพ กฤตยเกษม)  
ตำแหน่ง หัวหน้ากองเคมีวิเคราะห์  
ว-312-ค-8982  
วันที่ 1 เม.ย. 2566



4. ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม (TSP) จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3-4  
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1  
(ทดแทนเครื่องที่ 1-2) โดยอ้างอิงตาม US. EPA Method 5

Plant	Date	Time	Fuel	Load (MW)	Flue Gas Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	ความเข้มข้น ฝุ่นละอองรวม <sup>1/</sup> (mg/m <sup>3</sup> )	อัตราการระบาย ฝุ่นละอองรวม (g/s)
BPK-T3	21/03/66	9:30-10:40	Natural gas	400	1,858,656	.5 <sup>2/</sup>	.5 <sup>2/</sup>
BPK-T4	21/02/66	11:30-13:40	Natural gas	450	1,654,704	2.46	1.27
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						50 <sup>2/</sup> , 120 <sup>3/</sup>	35.8 <sup>2/</sup>
BPK-C51	14/03/66	10:50-12:40	Oil	196	2,260,563	0.43	0.14
BPK-C52	15/03/66	10:55-12:40	Oil	197	2,282,092	0.56	0.17
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						108 <sup>2/</sup>	28.3 <sup>2/</sup>
BPK-C11	23/03/66	11:00-12:45	Natural gas	685	2,988,519	0.62	0.33
BPK-C12	24/03/66	10:40-12:30	Natural gas	691	3,104,660	0.72	0.39
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						20 <sup>2/</sup>	10.6 <sup>2/</sup>

หมายเหตุ:

- รายงานผลการตรวจวัดค่า Flue Gas Flow Rate ที่ 760 mmHg, 25°C และ Actual O<sub>2</sub> และค่าฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ dry basis, 760 mmHg, 25°C, 7% O<sub>2</sub>
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีเข้ามามีปาล์มาใช้ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงานผลิต ส่งหรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า พ.ศ. 2547 (โรงไฟฟ้าเดิม)
- ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากโรงไฟฟ้าไม่สามารถเดินเครื่องได้ตามแผน

ผู้ตรวจสอบ .....  
(นายอานนท์ ภาวิญพงษ์)  
ตำแหน่ง นักวิทยาศาสตร์ ระดับ 6  
ว-312-จ-8990  
วันที่ 1 เม.ย. 2566

ผู้รับรอง .....  
(นายพรเทพ กฤตยเกษม)  
ตำแหน่ง หัวหน้ากองเคมีวิเคราะห์  
ว-312-ค-8982  
วันที่ 1 เม.ย. 2566







5. ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) จากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 โดยอ้างอิงตาม US. EPA Method 201A

Plant	Date	Time	Fuel	Load (MW)	Flue Gas Flow Rate <sup>1/</sup> (m <sup>3</sup> /hr.)	Isokinetic (%)	ความเข้มข้น <sup>2/</sup> (mg/m <sup>3</sup> )		อัตราการระบาย (g/s)	
							PM2.5	PM10	PM2.5	PM10
BPK-C51	14/03/66	13:00-14:45	Oil	196	2,293,698	92	0.11	0.43	0.04	0.14
BPK-C52	15/03/66	12:50-14:35	Oil	197	2,239,059	97	0.10	0.55	0.03	0.16
ค่าควบคุม/เกณฑ์กำหนด						100±20 <sup>3/</sup>	✓	✓	✓	✓

หมายเหตุ:

- รายงานค่า Flue Gas Flow Rate ที่ 760 mmHg, 25°C และ Actual O<sub>2</sub>
- รายงานการตรวจวัดฝุ่น PM2.5, PM10 ที่ dry basis, 760 mmHg, 25°C, 7% O<sub>2</sub>
- อ้างอิงตาม United States Environmental Protection Agency (US. EPA) Method 201A
- ปัจจุบันยังไม่มีเกณฑ์กำหนดควบคุมปริมาณ PM2.5 และ PM10 ที่ปล่อยออกจากปล่องปล่อยทิ้งอากาศเสียของ แหล่งกำเนิดมลพิษประเภทอยู่กับที่

ผู้ตรวจสอบ .....  
(นายอานนท์ ภาวิพงษ์)  
ตำแหน่ง นักวิทยาศาสตร์ ระดับ 6  
วันที่ 1 เม.ย. 2566

ผู้รับรอง .....  
(นายพรเทพ กฤตยเกษม)  
ตำแหน่ง หัวหน้ากองเคมีวิเคราะห์  
วันที่ 1 เม.ย. 2566

ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-T4	
Sampled Date	21 กุมภาพันธ์ 2566	
Sampled Time	11:30 - 13:40	
Load (MW)	450	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	5.3	
CO <sub>2</sub> (%)	8.8	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.62	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	27.77	
Stack Temperature (°C)	123	
Absolute Pressure (mmHg)	759	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-T4	
Flue Gas Velocity (m/s)	24.63	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	2,590,780	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	1,654,704	
Moisture (%)	15.32	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	2.716	
Isokinetic (%)	100	
Total Suspended Particulate (mg)	7.53	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	2.77	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2.46	
Emission Rate (g/s)	1.27	
เกณฑ์ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีใช้น้ำมันปาล์มดิบมาใช้ ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	54
	Emission Rate (g/s)	35.8

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler Serial No. 1011083



ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง	
ข้อมูลเบื้องต้น	
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง
Sample Name	BPK-C51
Sampled Date	14 มีนาคม 2566
Sampled Time	10:50 - 12:40
Load (MW)	196
Fuel	Oil
O <sub>2</sub> (%)	13.9
CO <sub>2</sub> (%)	4.1
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.21
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	28.44
Stack Temperature (°C)	129
Absolute Pressure (mmHg)	759
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C51
Flue Gas Velocity (m/s)	24.29
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	3,269,419
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,260,563
Moisture (%)	6.13
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg )	1.972
Isokinetic (%)	94
Total Suspended Particulate (mg)	0.42
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.22
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.43
Emission Rate (g/s)	0.14
เกณฑ์ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)
	Emission Rate (g/s)
	108
	28.3

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler Serial No. 1011083

ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-C52	
Sampled Date	15 มีนาคม 2566	
Sampled Time	10:55 - 12:40	
Load (MW)	197	
Fuel	Oil	
O <sub>2</sub> (%)	14.4	
CO <sub>2</sub> (%)	4.7	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.32	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	28.52	
Stack Temperature (°C)	129	
Absolute Pressure (mmHg)	759	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C52	
Flue Gas Velocity (m/s)	24.30	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	3,270,642	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,282,092	
Moisture (%)	6.05	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.970	
Isokinetic (%)	92	
Total Suspended Particulate (mg)	0.52	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.27	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.56	
Emission Rate (g/s)	0.17	
เกณฑ์ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	108
	Emission Rate (g/s)	28.3

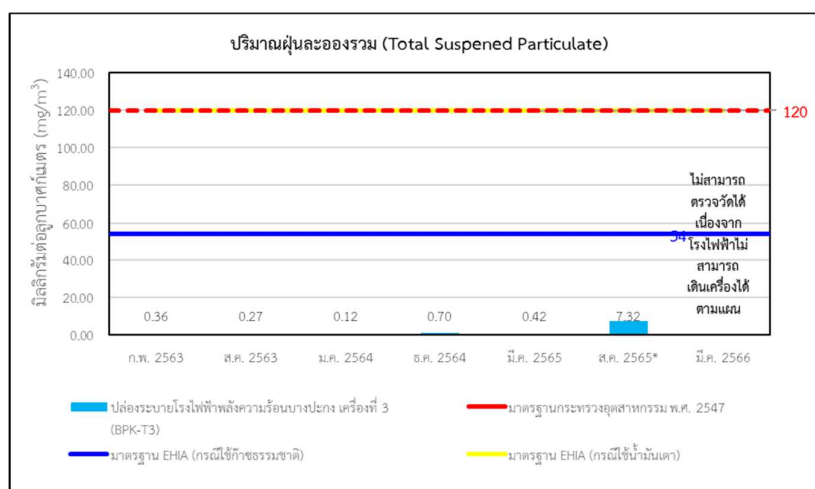
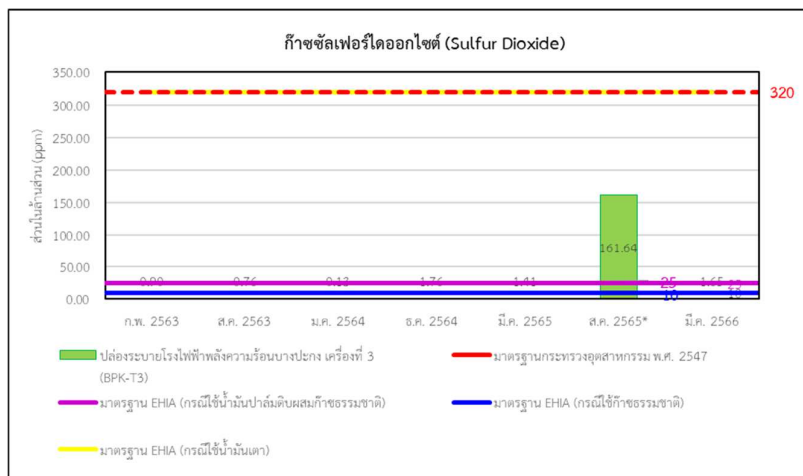
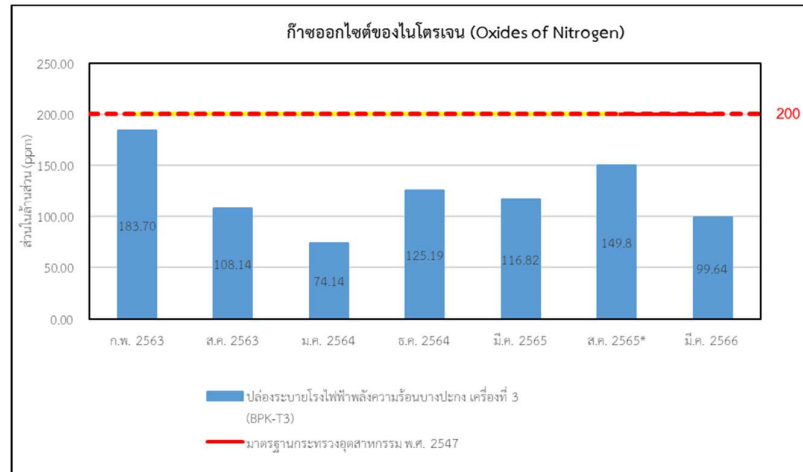
วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler Serial No. 1011083

ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง	
ข้อมูลเบื้องต้น	
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง
Sample Name	BPK-C11
Sampled Date	23 มีนาคม 2566
Sampled Time	11:00 - 12:45
Load (MW)	685
Fuel	Natural Gas
O <sub>2</sub> (%)	12.0
CO <sub>2</sub> (%)	4.4
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.19
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	27.99
Stack Temperature (°C)	91
Absolute Pressure (mmHg)	757
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C11
Flue Gas Velocity (m/s)	25.40
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	4,124,702
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	2,988,519
Moisture (%)	10.90
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg)	1.913
Isokinetic (%)	99
Total Suspended Particulate (mg)	0.76
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.40
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.62
Emission Rate (g/s)	0.33
เกณฑ์ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)
	20
	Emission Rate (g/s)
	10.6

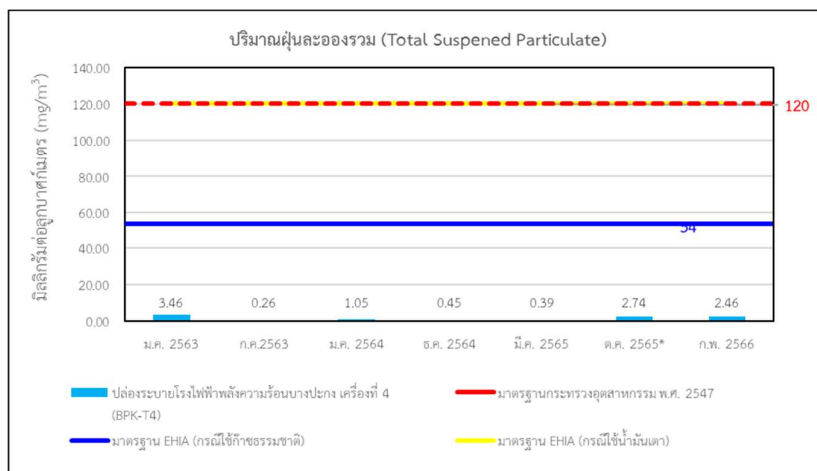
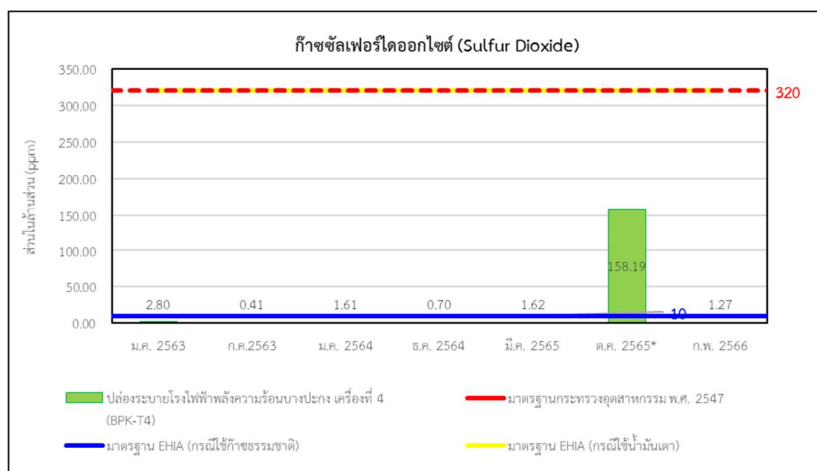
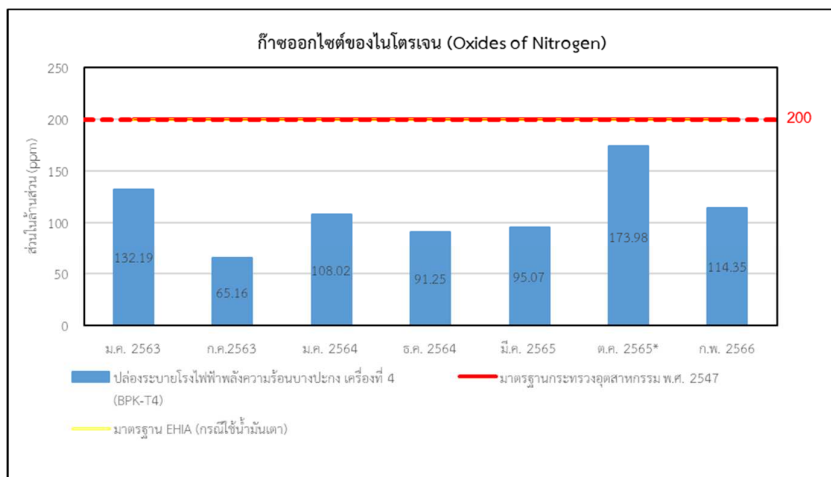
วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler Serial No. 1011083

ผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวมที่ระบายออกจากปล่อง โรงไฟฟ้าบางปะกง		
ข้อมูลเบื้องต้น		
Plant	โรงไฟฟ้าบางปะกง	
Sample Name	BPK-C12	
Sampled Date	24 มีนาคม 2566	
Sampled Time	10:40 - 12:30	
Load (MW)	691	
Fuel	Natural Gas	
O <sub>2</sub> (%)	12.1	
CO <sub>2</sub> (%)	4.6	
Flue Gas Molecular Weight - Dry (g/g.mole)	29.22	
Flue Gas Molecular Weight - Wet (g/g.mole)	28.13	
Stack Temperature (°C)	96	
Absolute Pressure (mmHg)	757	
สรุปผลการตรวจวัดปริมาณฝุ่นละอองรวม	BPK-C12	
Flue Gas Velocity (m/s)	26.54	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> )	4,310,919	
Flue Gas Flow Rate (m <sup>3</sup> /hr @ Actual O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	3,104,660	
Moisture (%)	9.70	
Volume Standard (m <sup>3</sup> @ 25°C, 760 mmHg )	2.003	
Isokinetic (%)	98	
Total Suspended Particulate (mg)	0.92	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> , Actual O <sub>2</sub> )	0.46	
Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	0.72	
Emission Rate (g/s)	0.39	
เกณฑ์ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทน เครื่องที่ 1-2) (ครั้งที่ 1) กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้ ผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3	Total Suspended Particulate (mg/m <sup>3</sup> @ dry basis, 7% O <sub>2</sub> , 25°C, 760 mmHg)	20
	Emission Rate (g/s)	10.6

วัดโดยเครื่องมือ Dust Stack Sampler Serial No. 1011083



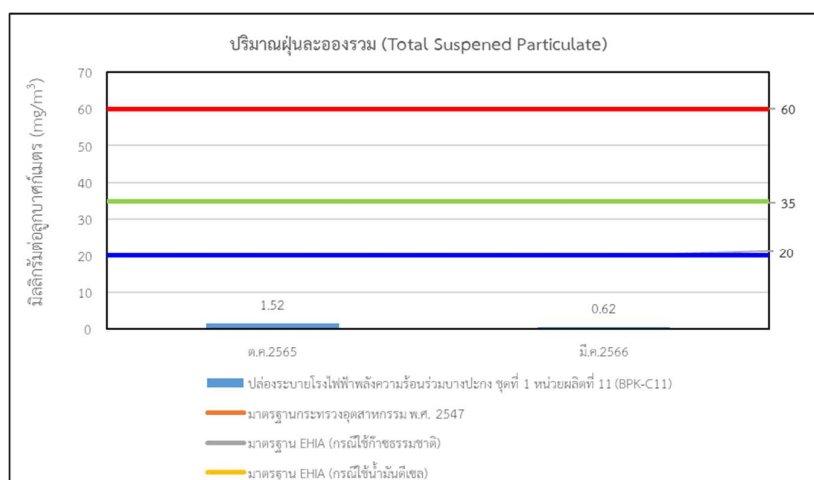
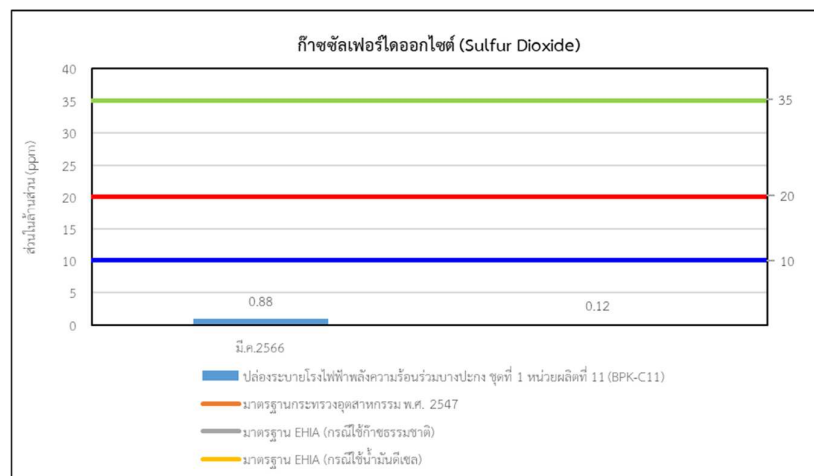
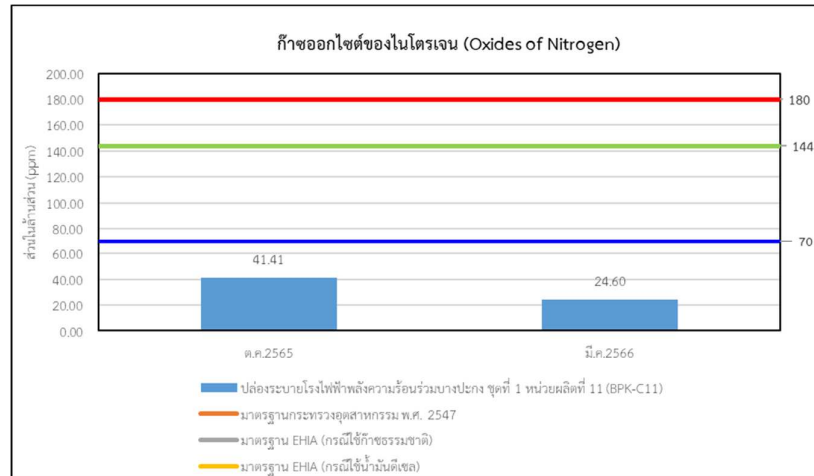
แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน เครื่องที่ 3 (BPK-TP3) ระหว่างปี 2563 ถึงเดือนมิถุนายน 2566



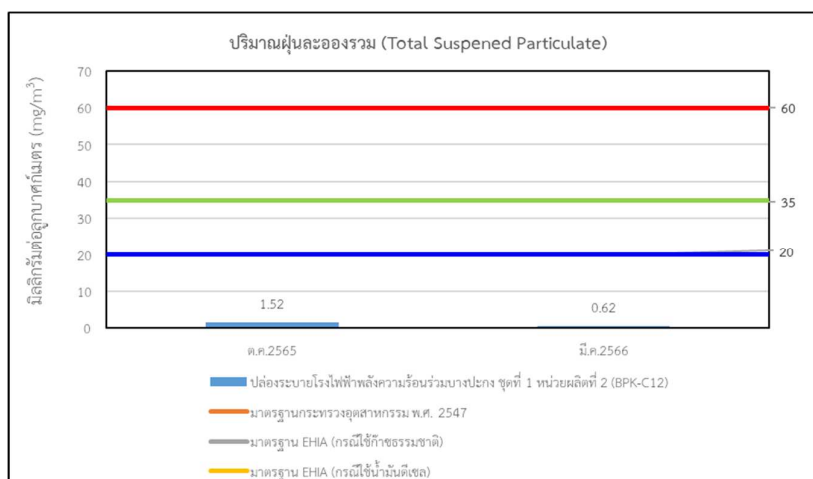
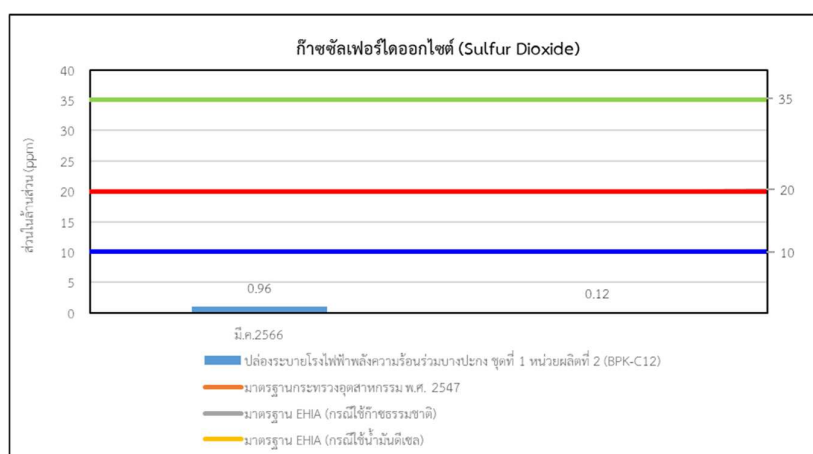
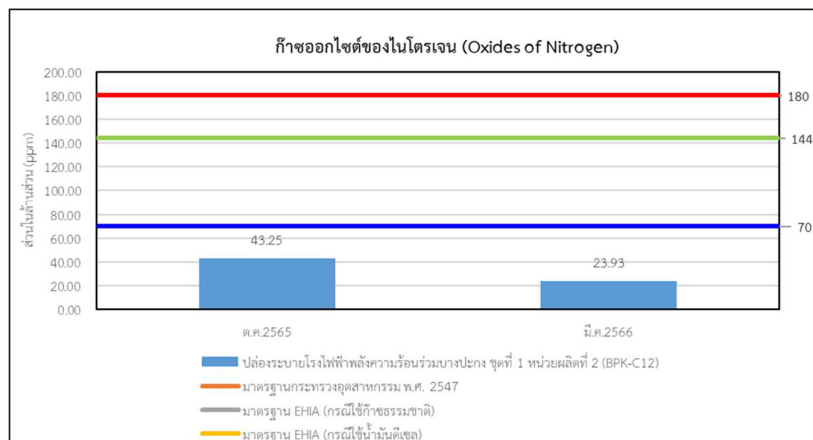
แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อน  
เครื่องที่ 4 (BPK-TP4) ระหว่างปี 2563 ถึงเดือนมิถุนายน 2566



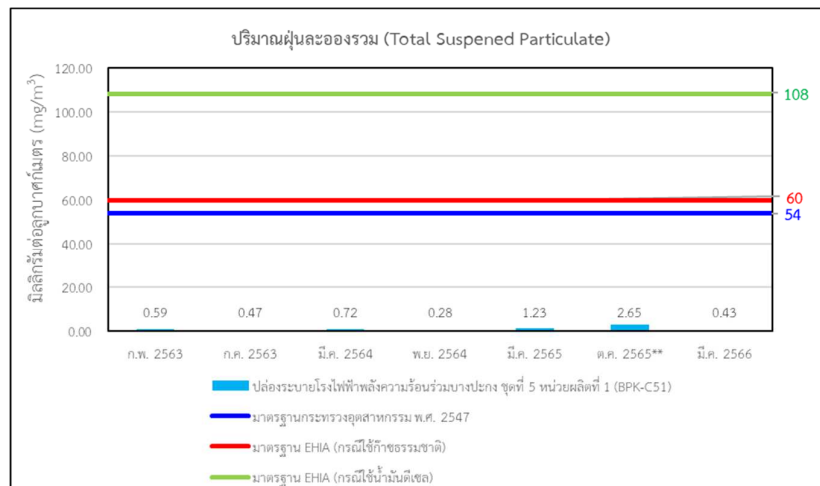
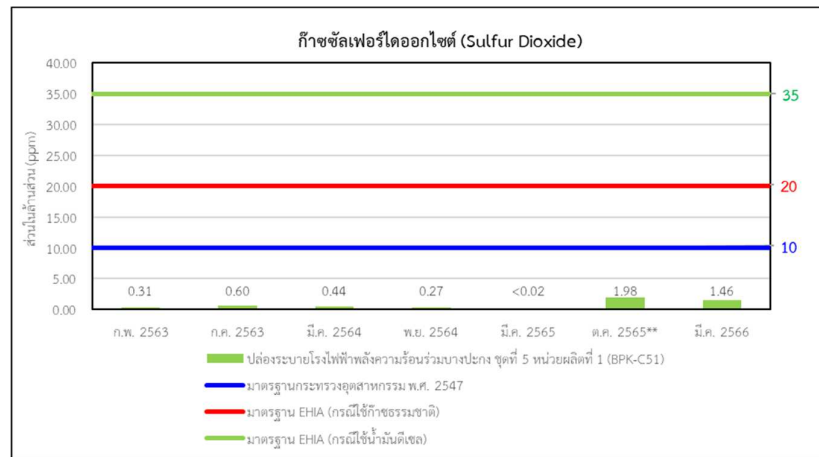
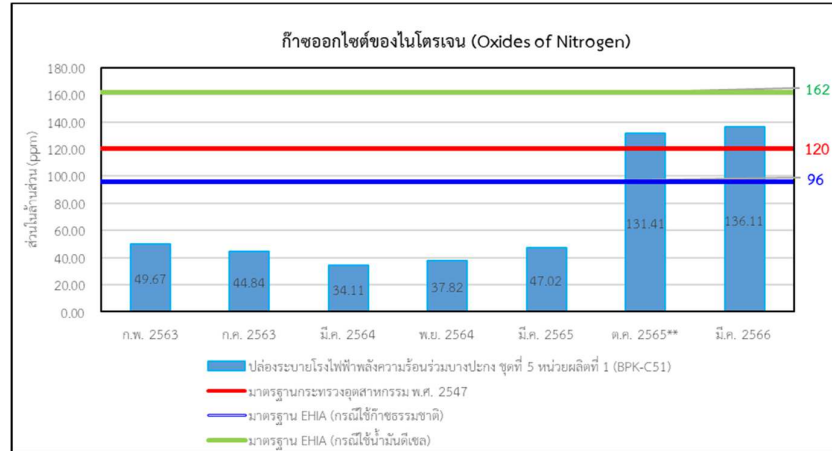




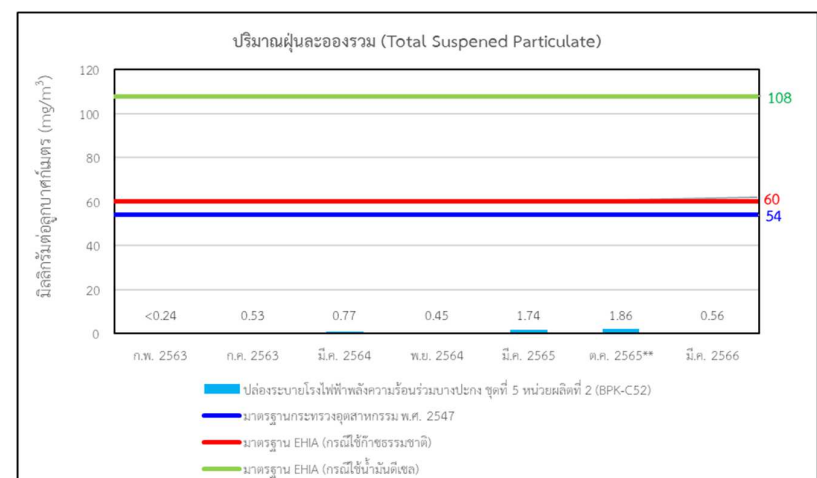
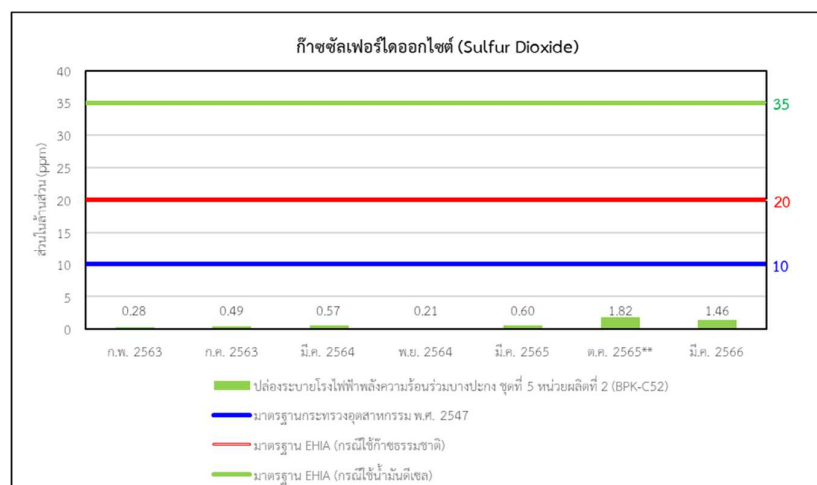
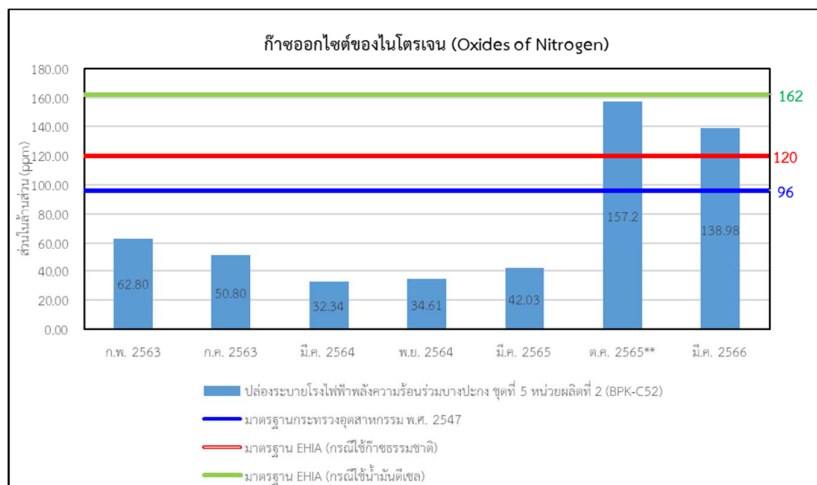
แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ( $\text{NO}_x$ ,  $\text{SO}_2$ , PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
ชุดที่ 1 เครื่องที่ 1 (BPK-C11) ระหว่างปี 2563 ถึงเดือนมิถุนายน 2566



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ( $\text{NO}_x$ ,  $\text{SO}_2$ , PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 เครื่องที่ 2 (BPK-C12) ระหว่างปี 2563 ถึงเดือนมิถุนายน 2566



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม  
ชุดที่ 5 เครื่องที่ 1 (BPK-C51) ระหว่างปี 2563 ถึงเดือนมิถุนายน 2566



แผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, PM) ที่ระบายออกจากปล่องโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 5 เครื่องที่ 2 (BPK-C52) ระหว่างปี 2563 ถึงเดือนมิถุนายน 2566



**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Thermal Plant Unit 4**

Plant:	Bangpakong Power Plant
Source Identification:	BPK-T4
Date:	21 February 2023
Comparison:	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 0 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	18.00	18.15	450	1,548.35	1,599.58	-51.24
2	18.16	18.30	450	1,547.83	1,594.06	-46.23
3	18.31	18.45	450	1,544.85	1,571.25	-26.40
4	18.46	19.00	450	1,544.66	1,630.29	-85.63
5	19.01	19.15	450	1,550.45	1,593.62	-43.17
6	19.16	19.30	450	1,550.54	1,588.61	-38.07
7	19.31	19.45	450	1,555.83	1,620.25	-64.42
8	19.46	20.00	450	1,556.08	1,600.16	-44.08
9	20.01	20.15	450	1,537.77	1,590.64	-52.87
10	20.16	20.30	450	1,537.57	1,613.43	-75.87
11	20.31	20.45	450	1,537.40	1,616.53	-79.13
12	20.46	21.00	450	1,537.56	1,587.46	-49.90
Average			450	1,545.74	1,600.49	-54.75
			Confidence Coefficient:			13.14
			Relative Accuracy (%):			4.39
			Performance Specification (% RA):			20% <sup>*/</sup>

\*/ 20% of RM value

Audited by : Natthasil Kamchoo  
Scientist

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 7-065-R-6223

Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangyakhong Power Plant #Thermal Plant Unit 4

Plant: Bangyakhong Power Plant
Source Identification: BPP-T4
Date: 21 February 2022

Run No.	Start	End	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			CO <sub>2</sub>		
				Instrumental (ppm)	CEMS (%O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental (ppm)	CEMS (%O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental (ppm)	CEMS (%O <sub>2</sub> )	Difference	Instrumental (ppm)	CEMS (%dry)	Difference
1	16:00	16:20	450	2.5	0.0	2.5	115.7	125.0	-9.3	2.2	0.0	2.2	8.7	9.0	-0.3
2	16:21	17:00	450	2.5	0.0	2.5	115.6	125.3	-9.7	1.7	0.0	1.7	8.7	9.0	-0.3
3	17:01	17:20	450	2.4	0.0	2.4	114.6	125.6	-11.0	2.5	0.0	2.5	8.7	9.0	-0.3
4	17:21	18:00	450	2.4	0.0	2.4	113.5	125.2	-11.7	4.7	0.0	4.7	8.7	9.0	-0.3
5	18:01	18:20	450	2.3	0.0	2.3	111.0	120.4	-9.4	6.0	0.0	6.0	8.7	9.0	-0.3
6	18:21	19:00	450	2.3	0.0	2.3	109.8	120.7	-10.9	7.4	0.1	7.3	8.7	9.0	-0.3
7	19:01	19:20	450	2.2	0.0	2.2	108.3	120.6	-12.3	8.3	0.0	8.3	8.7	9.0	-0.3
8	19:21	20:00	450	2.1	0.0	2.1	106.5	118.5	-12.0	11.4	1.0	10.4	8.7	9.0	-0.3
9	20:01	20:20	450	2.1	0.0	2.1	102.1	111.0	-8.9	16.3	1.9	14.4	8.8	9.0	-0.2
10	20:21	21:00	450	2.1	0.0	2.1	101.5	109.0	-7.5	22.8	8.2	14.6	8.8	9.1	-0.3
11	21:01	21:20	450	2.1	0.0	2.1	100.7	111.7	-11.0	25.9	15.6	10.3	8.8	9.2	-0.4
12	21:21	22:00	450	2.0	0.0	2.0	98.4	108.4	-10.0	25.4	11.2	14.2	8.8	9.2	-0.4
Average:			450	2.3	0.0	2.3	108.1	118.5	-10.4	11.2	3.1	8.0	8.7	9.0	-0.3
Confidence Coefficient:					0.1		1.0		3.0		-				
Relative Accuracy (%):					0.7		10.5		1.6		0.3				
Performance Specification (%LEL):					≤10%		≤10%		≤5%		≤1%				

- ผลการสอบเทียบเครื่องมือวัด (ปีล่าสุด)
- 10% อัตราความผิดพลาด (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, CO<sub>2</sub>)
- 5% อัตราความผิดพลาด (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, CO<sub>2</sub>)
- 20% อัตราความผิดพลาด
- 1% อัตราความผิดพลาด (SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, CO<sub>2</sub>)

Analysed by: Nantarat Ramthoo  
Signature

Approved by: Buracorn Irin  
Signature: 11/05/22



### Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 11

<b>Plant:</b>	Bangpakong Power Plant
<b>Source Identification:</b>	BPK-C11
<b>Date:</b>	24 March 2023
<b>Comparison:</b>	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	712	2,807.41	2,912.07	-104.66
2	9.16	9.30	711	2,807.30	2,903.90	-96.60
3	9.31	9.45	712	2,849.62	2,921.04	-71.43
4	9.46	10.00	712	2,849.57	2,917.26	-67.69
5	10.01	10.15	712	2,840.57	2,942.40	-101.83
6	10.16	10.30	712	2,840.59	2,896.27	-55.68
7	10.31	10.45	712	2,841.44	2,919.83	-78.40
8	10.46	11.00	712	2,841.42	2,924.15	-82.73
9	11.01	11.15	711	2,880.38	2,915.25	-34.87
10	11.16	11.30	712	2,880.44	2,931.92	-51.48
11	11.31	11.45	712	2,838.65	2,904.41	-65.77
12	11.46	12.00	711	2,838.59	2,918.66	-80.07
Average			712	2,843.00	2,917.26	-74.26
			Confidence Coefficient:			15.40
			Relative Accuracy (%):			3.15
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

<sup>\*/</sup> 20% of RM value

Audited by : Natthasit Kamchoo

Scientist

Approved by : Buntoon Intim

Scientist : 7-065-๓-6223

Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant A Combined Cycle Unit 11

ชื่อ: ธีรพัฒน์/ธีรพัฒน์
ชื่อ (ภาษาอังกฤษ): TH-C-11
วันที่: 21 มิถุนายน 2025

No.	Date	Time	Unit	SO <sub>2</sub>		NO <sub>x</sub>		CO		O <sub>2</sub>	
				Measured PPM	Difference	Measured PPM	Difference	Measured PPM	Difference	Measured PPM	Difference
1	12/1	12:30	021	0.9	0.6	25.1	-1.2	1.6	1.1	12.0	-0.3
2	12/1	13:00	021	0.8	-0.3	25.6	-1.0	1.6	1.6	11.9	-0.1
3	19/1	13:30	021	0.8	0.8	27.5	-0.9	1.5	1.7	11.9	-0.1
4	19/1	20:00	021	0.7	0.7	28.6	-1.1	1.6	1.7	12.0	-0.3
5	20/1	20:30	021	0.7	0.7	28.5	-1.0	1.5	1.7	12.0	-0.3
6	20/1	21:00	021	0.7	0.7	28.7	-1.1	1.5	1.7	11.9	-0.1
7	21/1	21:30	021	0.7	0.5	28.0	-1.0	1.5	1.7	11.9	-0.1
8	21/1	22:00	021	0.7	-0.1	27.1	-0.9	1.6	1.6	11.9	-0.1
9	22/1	22:30	021	0.7	0.5	27.9	-0.9	1.1	1.6	11.9	-0.1
10	22/1	23:00	021	0.7	0.6	28.6	-0.9	1.5	1.6	11.9	-0.3
11	23/1	23:30	021	0.7	0.6	28.2	-0.9	2.8	2.6	11.9	-0.1
12	25/1	00:00	021	0.6	0.2	28.5	-0.9	3.0	3.5	11.9	-0.1
ค่าเฉลี่ย:			021	0.7	0.4	28.0	-1.0	1.6	1.8	11.9	-0.4
ค่าเฉลี่ยรวม:				0.7	0.3	28.1	-0.9	1.6	1.8	11.9	-0.4
ค่าเฉลี่ยรวม (%):				0.7	0.3	28.1	-0.9	1.6	1.8	11.9	-0.4
ค่าเฉลี่ยรวม (%):				0.7	0.3	28.1	-0.9	1.6	1.8	11.9	-0.4
ค่าเฉลี่ยรวม (%):				0.7	0.3	28.1	-0.9	1.6	1.8	11.9	-0.4

การตรวจวัดความแม่นยำของเครื่องมือวัดก๊าซ (CEMS) โดยใช้ก๊าซมาตรฐาน (Span Gas) และก๊าซอ้างอิง (Reference Gas) เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของผลการวัดก๊าซ SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO และ O<sub>2</sub> ในหน่วยวัด PPM และ % โดยผลการวัดทั้งหมดอยู่ในช่วง ± 1.0% ของค่าจริง

ตรวจสอบโดย: ธีรพัฒน์/ธีรพัฒน์  
วันที่: 21 มิถุนายน 2025

ตรวจสอบโดย: ธีรพัฒน์/ธีรพัฒน์  
วันที่: 21 มิถุนายน 2025





**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 12**

Plant:	Bangpakong Power Plant
Source Identification:	BPK-C12
Date:	23 March 2023
Comparison:	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	12.00	12.15	707	2,742.12	2,945.55	-203.43
2	12.16	12.30	707	2,741.89	2,946.75	-204.86
3	12.31	12.45	706	2,763.24	2,946.56	-183.31
4	12.46	13.00	707	2,763.30	2,945.60	-182.31
5	13.01	13.15	707	2,766.97	2,954.79	-187.82
6	13.16	13.30	707	2,766.97	2,936.47	-169.50
7	13.31	13.45	708	2,786.52	2,937.67	-151.16
8	13.46	14.00	707	2,786.46	2,926.64	-140.17
9	14.01	14.15	707	2,773.36	2,915.73	-142.37
10	14.16	14.30	707	2,773.34	2,926.93	-153.59
11	14.31	14.45	707	2,823.38	2,936.44	-113.06
12	14.46	15.00	708	2,823.44	2,930.69	-107.25
Average			707	2,775.92	2,937.48	-161.57
			Confidence Coefficient:			23.81
			Relative Accuracy (%):			6.68
			Performance Specification (%RA):			20% <sup>*/</sup>

\*/ 20% of RM value

Audited by : Nattasit Kamechoo  
Scientist

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 3-065-ก-6223



**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit 51**

Plant:	Bangpakong Power Plant
Source Identification:	BPK-C's I
Date:	15 March 2023
Comparison:	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	196	1,983.75	2,040.22	-56.47
2	9.16	9.30	196	1,983.71	2,062.66	-78.94
3	9.31	9.45	196	1,981.86	2,054.46	-72.59
4	9.46	10.00	196	1,981.89	2,063.88	-81.99
5	10.01	10.15	196	1,999.46	2,058.29	-58.84
6	10.16	10.30	196	1,999.81	2,067.58	-67.77
7	10.31	10.45	196	2,000.76	2,061.45	-60.69
8	10.46	11.00	196	2,000.80	2,061.07	-60.27
9	11.01	11.15	196	1,993.42	2,049.66	-56.24
10	11.16	11.30	196	1,993.42	2,064.51	-71.09
11	11.31	11.45	195	1,994.07	2,031.75	-37.68
12	11.46	12.00	195	1,994.09	2,006.48	-12.40
Average			196	1,992.25	2,051.83	-59.58
			Confidence Coefficient:			13.95
			Relative Accuracy (%):			3.69
			Performance Specification (% RA):			20% <sup>*/</sup>

\*/ 20% of RM value

Audited by : Natthasit Kamchoo  
Scientist

Approved by : Bunlorn Intim  
Scientist : ว-065-ค-6223

Address:	Chengdu Long Power Plant
Coord. (lat/lon):	30°N, 103°E
Date:	14 March 2005

R&D %	Lead		S <sub>0</sub>				n <sub>0</sub>				C <sub>0</sub>				S <sub>1</sub>			
	Run No.	Time		Insured Pct	C 003 (pmmg/100 O <sub>2</sub> )	O Balance	Insured Pct	C003 (pmmg/100 O <sub>2</sub> )	O Balance	Insured Pct	C003 (pmmg/100 O <sub>2</sub> )	O Balance	Insured Pct	C003 (pmmg/100 O <sub>2</sub> )	O Balance			
		Start	End															
1	1951	1950	21	29	05	24	16.8	1995	15	92	12	26	16.1	166	-05			
2	1951	2100	22	27	08	19	16.0	1999	21	112	29	23	16.1	166	-05			
3	2001	2150	22	27	07	20	16.6	1807	19	115	90	23	16.1	166	-05			
4	2051	2100	22	27	-09	54	16.1	1990	-129	116	113	-05	16.1	169	-02			
5	2101	2150	22	27	05	22	16.2	1825	15	112	106	12	16.1	166	-05			
6	2151	2200	22	27	04	23	16.7	1990	17	121	103	12	16.1	166	-05			
7	2201	2250	21	27	04	23	16.1	1817	16	119	103	16	16.1	166	-05			
8	2251	2300	21	27	05	22	16.7	1822	15	121	112	11	16.1	166	-05			
9	2301	2350	21	27	04	23	16.6	1825	15	112	106	12	16.1	166	-05			
10	2351	000	21	26	06	20	16.2	1814	62	116	106	10	16.0	166	-04			
11	001	010	21	26	07	19	16.5	1999	16	117	106	11	16.1	166	-05			
12	011	100	21	27	-47	14	16.6	1160	-296	112	129	-11	16.0	162	-02			
average:			21.2	27	00	27	16.5	1822	27	116	104	12	16.1	165	-04			
Candidate Cutoffs:					1.8			15			07							
Relative density (%):					1.4			69			05			04				
Relative porosity (%):					≤ 10%			≤ 20%			≤ 5%			≤ 1%				

המחבר

**Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit S2**

Plant:	Bangpakong Power Plant
Source Identification:	BPK-C52
Date:	14 March 2023
Comparison:	Dry Basis Reference Versus Dry Basis Source, 25 °C, 760 mm.Hg

RATA Run No.	Time		Load (MW)	RM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	CEM flow (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)	Difference (10 <sup>3</sup> x Nm <sup>3</sup> /hr)
	Start	End				
1	9.00	9.15	197	1,993.84	2,162.90	-169.06
2	9.16	9.30	197	1,993.84	2,136.08	-142.23
3	9.31	9.45	197	1,994.90	2,167.32	-172.42
4	9.46	10.00	197	1,994.86	2,162.47	-167.61
5	10.01	10.15	197	1,989.79	2,151.55	-161.76
6	10.16	10.30	196	1,989.79	2,165.89	-176.10
7	10.31	10.45	197	1,979.05	2,173.06	-194.00
8	10.46	11.00	197	1,982.34	2,184.96	-202.62
9	11.01	11.15	196	1,985.84	2,164.42	-178.58
10	11.16	11.30	196	1,985.84	2,163.61	-177.78
11	11.31	11.45	196	1,993.65	2,146.04	-152.39
12	11.46	12.00	196	1,993.76	2,140.13	-146.36
Average			197	1,989.79	2,159.87	-170.08
			Confidence Coefficient:			13.15
			Relative Accuracy (%):			9.21
			Performance Specification (% RA):			20% <sup>*/</sup>

\*/ 20% of RM value

Audited by : Natthasil Kamchoo  
Scientist

Approved by : Buntoon Intim  
Scientist : 3-065-ค-6223

Relative Accuracy Determination for CEMS: Bangpakong Power Plant #Combined Cycle Unit S2

Plant: Bangpakong Power Plant
Source Identification: BPK-C22
Date: 14 March 2023

RATA Run No.	Time Start	Time End	Load (MW)	SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			CO			O <sub>2</sub>		
				Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference	Instrumental RM	CEMS	Difference
				(ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			(ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			(ppmvd@7% O <sub>2</sub> )			(% dry)		
1	0931	1000	197	2.8	2.2	0.6	116.7	123.7	-7.0	20.6	19.0	1.6	14.2	14.5	-0.3
2	1001	1030	197	2.8	2.0	0.8	118.4	127.7	-9.3	20.7	20.0	0.7	14.2	14.5	-0.3
3	1031	1100	197	2.9	2.0	0.9	122.1	132.1	-10.0	20.1	19.3	0.8	14.2	14.5	-0.3
4	1101	1130	196	2.9	2.0	0.9	123.7	133.7	-10.0	20.8	19.5	1.3	14.2	14.5	-0.3
5	1131	1200	196	2.8	2.0	0.8	124.1	133.6	-9.5	21.0	19.6	1.4	14.2	14.5	-0.3
6	1201	1230	196	2.8	2.0	0.8	126.0	135.6	-9.6	19.3	18.0	1.3	14.2	14.5	-0.3
7	1231	1300	196	2.8	2.5	0.3	128.2	137.2	-9.0	19.1	17.4	1.7	14.2	14.9	-0.7
8	1301	1330	196	2.8	2.0	0.8	128.1	136.8	-8.7	19.0	18.1	0.9	14.2	14.6	-0.4
9	1331	1400	196	2.8	2.0	0.8	129.3	139.1	-9.8	18.5	17.3	1.2	14.2	14.6	-0.4
10	1401	1430	196	2.8	2.0	0.8	130.2	139.7	-9.5	18.2	17.0	1.2	14.2	14.6	-0.4
11	1431	1500	196	2.8	1.9	0.9	128.6	138.1	-9.5	19.8	18.8	1.0	14.2	14.5	-0.3
12	1501	1530	196	2.8	1.9	0.9	129.7	139.2	-9.5	19.5	18.6	0.9	14.2	14.5	-0.3
Average:			196	2.8	2.0	0.8	125.4	134.7	-9.3	19.7	18.6	1.1	14.2	14.6	-0.4
Confidence Coefficient:				0.1			0.5			0.2			-		
Relative Accuracy (%):				0.3			7.8			0.2			0.4		
Performance Specification (%R.A.):				≤ 10% <sup>1</sup>			≤ 20% <sup>1</sup>			≤ 5% <sup>1</sup>			≤ 1% <sup>2</sup>		

1. comparison on a constant basis (dry and 7% oxygen)
2. comparison on a constant basis (dry and excess oxygen)
3. 10% of emission standard (SO<sub>2</sub> = 240 ppmvd@7% O<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> = 150 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
4. 5% of emission standard (CO = 400 ppmvd@7% O<sub>2</sub>)
5. 20% of RM value
6. 1% of Oxygen (RM value)

Audited by: Nathana Ramchoo  
Scientist

Approved by: Banboon Thim  
Scientist: 7-085-A-223





ที่ กฟผ. 541300/9267

โรงไฟฟ้าบางปะกง  
เลขที่ 4 หมู่ 6 ตำบลท่าข้าม  
อำเภอบางปะกง  
จังหวัดฉะเชิงเทรา 24130

3 กุมภาพันธ์ 2566

เรื่อง ขอส่งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าบางปะกง ประจำเดือนมกราคม 2566

เรียน ผู้อำนวยการฝ่ายสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 8 (ชลบุรี)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ. 5502/4975 ลงวันที่ 11 เมษายน 2562

สิ่งที่ส่งมาด้วย หนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ. 5502/4975 ลงวันที่ 11 เมษายน 2562 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) ครั้งที่ 2 ในประเด็นการเพิ่มปริมาณการใช้น้ำมันปาล์มดิบในการผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3 ของโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และสำนักงาน กกพ. ได้มีเงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้ กฟผ. นำส่งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าบางปะกง ให้สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 8 (ชลบุรี) และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดตราดทุกเดือน นั้น

โรงไฟฟ้าบางปะกง ขอเรียนชี้แจงว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ของโรงไฟฟ้าบางปะกง ที่มีการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม 2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังตารางที่ 1 และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 ไม่มีการนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้เป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2564 จนถึงปัจจุบัน โดยสามารถดาวน์โหลดข้อมูลได้จากการสแกน QR Code แนบท้ายนี้

ตารางที่ 1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ประจำเดือนมกราคม 2566

ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า	SO <sub>2</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3	ไม่มีการเดินเครื่อง		
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4	ไม่มีการเดินเครื่อง		
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (หน่วยที่ 1)	0.006-1.78	26.63-51.54	11.93-13.25
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (หน่วยที่ 2)	0.001-0.09	22.32-35.87	12.41-13.30
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 (หน่วยที่ 1)	0.07-1.29	33.48-125.44	14.30-14.95
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 (หน่วยที่ 2)	0.17-1.42	28.44-127.52	14.10-14.82

หมายเหตุ

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้เป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 25 ส่วนในล้านส่วน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4 กรณีใช้น้ำมันเตา หรือเชื้อเพลิงผสม (ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตา) ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (หน่วยที่ 1 และ 2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 144 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 (หน่วยที่ 1 และ 2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไม่เกิน 162 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน

-2-

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 ซึ่งได้มีการรายงานข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าบางปะกงไปที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยสามารถติดตามผลการตรวจวัดได้ที่ลิงค์ <https://poms.dew.go.th/> ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายดำรงดี ไสยะ)

ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าบางปะกง  
ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



แผนกสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าบางปะกง  
โทร. 0 3857 3420 ถึง 7 ต่อ 2541, 2542





ที่ กฟผ. 541300/9268

โรงไฟฟ้าบางปะกง  
เลขที่ 4 หมู่ 6 ตำบลท่าข้าม  
อำเภอบางปะกง  
จังหวัดฉะเชิงเทรา 24130

3 กุมภาพันธ์ 2566

เรื่อง ขอส่งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าบางปะกง  
ประจำเดือนมกราคม 2566

เรียน อุตสาหกรรมจังหวัดฉะเชิงเทรา

อ้างถึง หนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/4975 ลงวันที่ 11 เมษายน 2562

สิ่งที่ส่งมาด้วย หนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ สกพ 5502/4975 ลงวันที่ 11 เมษายน 2562 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลง  
รายละเอียดโครงการในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่าง  
รุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โครงการโรงไฟฟ้าบางปะกง (ทดแทนเครื่องที่ 1-2) ครั้งที่ 2  
ในประเด็นการเพิ่มปริมาณการใช้น้ำมันปาล์มดิบในการผลิตไฟฟ้าร่วมกับก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 3 ของ  
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และสำนักงาน กกพ. ได้มีเงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้ กฟผ. นำส่งผลการตรวจวัด  
คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ที่ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้าบางปะกง ให้สำนักงาน กกพ. ประจำ  
เขต 8 (ชลบุรี) และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดตราดทุกเดือน นั้น

โรงไฟฟ้าบางปะกง ขอเรียนชี้แจงว่าผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)  
ของโรงไฟฟ้าบางปะกง ที่มีการเดินเครื่องเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ประจำเดือนมกราคม 2566 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ดังตารางที่ 1  
และโรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 ไม่มีการนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้เป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ตั้งแต่  
เดือนสิงหาคม 2564 จนถึงปัจจุบัน โดยสามารถดาวน์โหลดข้อมูลได้จากการสแกน QR Code แนบท้ายนี้

ตารางที่ 1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ประจำเดือนมกราคม 2566

ปล่องระบายอากาศของโรงไฟฟ้า	SO <sub>2</sub> (ppm)	NO <sub>x</sub> (ppm)	O <sub>2</sub> (%)
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3	ไม่มีการเดินเครื่อง		
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4	ไม่มีการเดินเครื่อง		
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (หน่วยที่ 1)	0.006-1.78	26.63-51.54	11.93-13.25
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (หน่วยที่ 2)	0.001-0.09	22.32-35.87	12.41-13.30
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 (หน่วยที่ 1)	0.07-1.29	33.48-125.44	14.30-14.95
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 (หน่วยที่ 2)	0.17-1.42	28.44-127.52	14.10-14.82

#### หมายเหตุ

- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 3 กรณีนำน้ำมันปาล์มดิบมาใช้เป็นเชื้อเพลิงร่วมกับก๊าซธรรมชาติ ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน  
ไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 25 ส่วนในล้านส่วน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนบางปะกง เครื่องที่ 4 กรณีใช้น้ำมันเตา หรือเชื้อเพลิงผสม (ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตา) ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน  
ไม่เกิน 200 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 320 ส่วนในล้านส่วน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 1 (หน่วยที่ 1 และ 2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 144  
ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมบางปะกง ชุดที่ 5 (หน่วยที่ 1 และ 2) กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ค่ามาตรฐานก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ไม่เกิน 162  
ส่วนในล้านส่วน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 35 ส่วนในล้านส่วน

-2-

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าบางปะกงได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 ซึ่งได้มีการรายงานข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโรงไฟฟ้าบางปะกงไปที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยสามารถติดตามผลการตรวจวัดได้ที่ลิงค์ <https://poms.diw.go.th/> ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายดำรงค์ ไสยะ)

ผู้อำนวยการโรงไฟฟ้าบางปะกง  
ทำการแทน ผู้อำนวยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



แผนกสิ่งแวดล้อม โรงไฟฟ้าบางปะกง  
โทร. 0 3857 3420 ถึง 7 ต่อ 2541, 2542