

ข้อชี้แจง

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร พ.ศ. ๒๕๕๘

เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับ
หน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และมีความชัดเจนยิ่งขึ้น
คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงออกคำชี้แจงเกี่ยวกับข้อมูลศักยภาพของระบบไฟฟ้า ดังนี้

ข้อมูลศักยภาพของระบบไฟฟ้าและเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ที่ประกาศเป็น
เอกสารแนบท้ายหมายเลข ๒ ของประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการ
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร
พ.ศ. ๒๕๕๘ บัดนี้ การไฟฟ้านครหลวง ได้จัดส่งรายละเอียดเพิ่มเติม รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบท้ายข้อ
ชี้แจงนี้ เพื่อให้ข้อมูลศักยภาพของระบบไฟฟ้าดังกล่าวมีความชัดเจนมากยิ่งขึ้น

จึงประกาศให้ทราบโดยทั่วกัน

ประกาศ ณ วันที่ ๑๐ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๕๘



(นายพรเทพ ธัญญพงศ์ชัย)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

1. สถานี BAT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
1	นครหลวง	MEA	บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	6.02			
									BA411	8.00	4
									BA412	7.75	4
									BA413	8.00	4
									BA415	8.00	4
							TR2	7.53			
									BA421	8.00	4
									BA422	8.00	4
									BA423	8.00	4
									BA424	8.00	4
									BA425	8.00	4
							TR3	7.53			
									BA432	8.00	4
									BA433	8.00	4
									BA435	8.00	4
									BA436	8.00	4
									BA437	8.00	4
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	8.08			
									EM412	8.00	4
									EM413	8.00	4
									EM414	8.00	4
									EM415	8.00	4
									EM416	8.00	4
							TR2	9.69			
									EM421	8.00	4
									EM422	8.00	4
									EM423	8.00	4
									EM424	8.00	4
									EM425	8.00	4
									EM426	8.00	4
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	11.32			
									KJ414	8.00	4
							TR2	11.32			
							KJ422	8.00	4		
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	6.80			
									NS412	8.00	4
									NS413	8.00	4
									NS414	8.00	4
									NS415	8.00	4
									NS416	8.00	4
									NS418	8.00	4
							TR2	4.54			
									NS421	8.00	4
									NS423	8.00	4
									NS424	8.00	4
									NS427	8.00	4

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV	
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	3.29				
						PA411	8.00	4				
						PA414	8.00	4				
						PA415	8.00	4				
						PA416	8.00	4				
						PA418	8.00	4				
			TR2		3.29							
						PA421	8.00	4				
						PA423	8.00	4				
						PA424	8.00	4				
						PA425	8.00	4				
						PA426	8.00	4				
			TR3		3.95							
						PA431	8.00	4				
						PA432	8.00	4				
						PA433	8.00	4				
						PA434	8.00	4				
						PA435	8.00	4				
						PA436	8.00	4				
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	6.21				
									PI411	8.00	4	
									PI412	8.00	4	
									PI413	8.00	4	
									PI414	8.00	4	
									PI415	8.00	4	
									PI416	8.00	4	
							TR2	7.25				
									PI421	8.00	4	
									PI422	8.00	4	
									PI423	8.00	4	
									PI424	8.00	4	
									PI425	8.00	4	
									PI426	8.00	4	
									PI428	8.00	4	
							TR3	7.25				
									PI431	8.00	4	
									PI432	8.00	4	
									PI433	8.00	4	
									PI434	8.00	4	
									PI435	8.00	4	
					PI436	8.00		4				
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	4.79				
									PK411	8.00	4	
									PK412	8.00	4	
									PK413	8.00	4	
									PK414	8.00	4	
									PK415	8.00	4	
	PK416	8.00						4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
									PK418	8.00	4			
							TR2	2.74						
									PK422	8.00	4			
									PK423	8.00	4			
									PK425	8.00	4			
									PK426	8.00	4			
							บางกะปิ	BAT	กทม.	TR1	3.14			
												RH411	8.00	4
												RH412	8.00	4
												RH415	8.00	4
					RH416	8.00					4			
			TR2		3.92									
						RH421				8.00	4			
						RH422				8.00	4			
						RH423				8.00	4			
						RH424				8.00	4			
						RH425				8.00	4			
			TR3		3.92									
						RH431				8.00	4			
						RH432				8.00	4			
						RH433				8.00	4			
						RH434				8.00	4			
						RH436				8.00	4			
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	8.63						
									SA411	8.00	4			
									SA412	8.00	4			
									SA413	8.00	4			
									SA414	8.00	4			
									SA415	8.00	4			
									SA416	8.00	4			
							TR2	7.19						
									SA421	8.00	4			
									SA422	8.00	4			
									SA423	8.00	4			
									SA425	8.00	4			
									SA427	8.00	4			
							บางกะปิ	BAT	กทม.	TR1	5.75			
												SS411	8.00	4
					SS412	8.00					4			
					SS413	8.00					4			
					SS415	8.00					4			
					SS416	8.00					4			
					SS417	8.00					4			
			TR2		6.71									
						SS421				8.00	4			
						SS422				8.00	4			
						SS423				8.00	4			
						SS424				8.00	4			
						SS425				8.00	4			

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
									SS426	8.00	4
									SS428	8.00	4
							TR3	0.96			
									SS431	8.00	4
			บางกะปิ		BAT	กทม.	TR1	4.67			
									SV411	8.00	4
									SV412	8.00	4
									SV413	8.00	4
						SV414		8.00	4		
						SV415		8.00	4		
						SV416		8.00	4		
						SV418		8.00	4		
					TR2	4.67					
							SV421	8.00	4		
							SV422	8.00	4		
							SV423	8.00	4		
							SV424	8.00	4		
							SV425	8.00	4		
							SV426	8.00	4		
							SV427	8.00	4		

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

2. สถานี BOT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
2	นครหลวง	MEA	บางกอกน้อย		BOT	กทม.	TR1	3.27						
									BB11	4.00	4			
									BB12	4.00	4			
									BB13	4.00	4			
									BB14	4.00	4			
									BB15	4.00	4			
									BB16	4.00	4			
							TR2	2.72						
									BB421	8.00	4			
									BB423	8.00	4			
									BB424	8.00	4			
									BB425	8.00	4			
									BB426	8.00	4			
							TR3	1.63						
									BB431	8.00	4			
									BB432	8.00	4			
					BB435	8.00		4						
			บางกอกน้อย		BOT	กทม.	TR1	5.35						
									BKE411	8.00	4			
									BKE412	8.00	4			
									BKE413	8.00	4			
									BKE414	8.00	4			
									BKE415	8.00	4			
									BKE416	8.00	4			
									BKE418	8.00	4			
							TR2	2.29						
									BKE21	4.00	4			
									BKE23	4.00	4			
									BKE25	4.00	4			
							บางกอกน้อย	BOT	กทม.	TR1	1.90			
												BO411	8.00	4
												BO412	8.00	4
	BO414	8.00		4										
	BO416	8.00	4											
TR2	1.90													
		BO422	8.00	4										
		BO425	8.00	4										
		BO426	8.00	4										
		BO427	8.00	4										
TR3	2.38													
		BO431	8.00	4										
		BO433	8.00	4										
		BO434	8.00	4										
		BO436	8.00	4										
	BO437	8.00	4											
บางกอกน้อย	BOT	กทม.	TR1	1.86										
					EKC411	8.00	4							

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			บางกอกน้อย						EKC412	8.00	4
									EKC413	8.00	4
									EKC414	8.00	4
									EKC415	8.00	4
									EKC416	8.00	4
							TR2	1.86			
									EKC421	8.00	4
									EKC422	8.00	4
									EKC423	8.00	4
									EKC424	8.00	4
									EKC425	8.00	4
									EKC426	8.00	4
			บางกอกน้อย		BOT	กทม.	TR1	4.84			
									NH411	8.00	4
									NH412	8.00	4
									NH414	8.00	4
									NH416	8.00	4
									NH418	8.00	4
							TR2	6.78			
									NH421	8.00	4
									NH422	8.00	4
									NH423	8.00	4
									NH424	8.00	4
									NH425	8.00	4
									NH426	8.00	4
									NH427	8.00	4
			บางกอกน้อย		BOT	กทม.	TR1	2.20			
									PO412	8.00	4
									PO413	8.00	4
									PO415	8.00	4
									PO418	8.00	4
							TR2	3.30			
									PO421	8.00	4
									PO422	8.00	4
									PO423	8.00	4
									PO425	8.00	4
									PO426	8.00	4
									PO427	8.00	4
			บางกอกน้อย		BOT	กทม.	TR1	6.76			
									PS11	4.00	4
									PS12	4.00	4
									PS13	4.00	4
									PS14	4.00	4
									PS15	4.00	4
									PS18	4.00	4
							TR2	5.63			
									PS21	4.00	4
									PS24	4.00	4
									PS25	4.00	4
									PS26	4.00	4
									PS27	4.00	4

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			บางกอกน้อย		BOT	กทม.	TR1	7.19			
						TWN411	8.00	4			
						TWN412	8.00	4			
						TWN413	8.00	4			
						TWN414	8.00	4			
			TR2		8.99						
						TWN421	8.00	4			
						TWN422	8.00	4			
						TWN423	8.00	4			
						TWN424	8.00	4			
						TWN425	8.00	4			
			BOT		กทม.	TR1	4.86				
						WL11	4.00	4			
						WL12	4.00	4			
						WL13	4.00	4			
						WL14	4.00	4			
						WL15	4.00	4			
						WL16	4.00	4			
			TR2		4.86						
						WL21	4.00	4			
						WL22	4.00	4			
						WL23	4.00	4			
						WL24	4.00	4			
						WL25	4.00	4			
						WL26	4.00	4			
			TR3		1.62						
						WL35	4.00	4			
						WL36	4.00	4			
		ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี BOT						82.22			

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

3. สถานี BPT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
3	นครหลวง	MEA	บางพลี		BPT	กทม.	TR1	4.91			
									BG411	8.00	4
									BG412	8.00	4
									BG413	8.00	4
							TR2	6.54			
									BG421	8.00	4
									BG422	8.00	4
									BG424	8.00	4
									BG425	8.00	4
			บางพลี		BPT	กทม.	TR1	4.01			
									SE411	8.00	4
									SE412	8.00	4
									SE413	8.00	4
									SE414	8.00	4
									SE415	8.00	4
									SE416	8.00	4
									SE417	8.00	4
							TR2	4.01			
									SE421	8.00	4
									SE422	8.00	4
									SE423	8.00	4
									SE424	8.00	4
									SE425	8.00	4
									SE426	8.00	4
									SE427	8.00	4
			บางพลี		BPT	สมุทรปราการ	TR1	5.48			
									BJ411	5.70	4
									BJ412	8.00	4
									BJ413	8.00	4
									BJ416	8.00	4
									BJ417	8.00	4
							TR2	5.48			
									BJ421	8.00	4
									BJ422	7.75	4
									BJ423	7.00	4
									BJ425	8.00	4
									BJ426	8.00	4
			บางพลี		BPT	สมุทรปราการ	TR1	5.08			
									BN411	5.64	4
									BN412	8.00	4
									BN413	7.88	4
									BN414	8.00	4
									BN415	8.00	4
							TR2	5.08			
									BN421	7.00	4
									BN422	8.00	4
					BN423	8.00		4			

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
									BN424	8.00	4			
									BN426	8.00	4			
							TR3	5.08						
									BN431	8.00	4			
									BN432	8.00	4			
									BN433	7.73	4			
									BN435	8.00	4			
									BN436	8.00	4			
								บางพลี	BPT	สมุทรปราการ	TR1	8.28		
											BP411	8.00	4	
											BP413	8.00	4	
											BP414	8.00	4	
					BP416	7.00			4					
			TR2		8.28									
						BP421	8.00		4					
						BP422	8.00		4					
						BP423	8.00	4						
						BP424	8.00	4						
			บางพลี		BPT	สมุทรปราการ	TR1	4.05						
								BTR411	6.27	4				
								BTR412	8.00	4				
								BTR413	8.00	4				
								BTR415	8.00	4				
								BTR416	8.00	4				
								BTR418	8.00	4				
					TR2		3.37							
								BTR421	8.00	4				
								BTR422	8.00	4				
								BTR423	8.00	4				
								BTR426	8.00	4				
								BTR427	0.00	3				
							บางพลี	BPT	สมุทรปราการ	TR1	6.39			
		KO411		8.00				4						
		KO412		8.00				4						
		KO413	8.00	4										
		KO414	8.00	4										
		KO415	8.00	4										
TR2	7.67													
		KO421	8.00	4										
		KO422	7.20	3										
		KO423	8.00	4										
		KO424	8.00	4										
		KO425	8.00	4										
		KO427	8.00	4										
	TR3	3.83												
			KO431	8.00	4									
		KO432	8.00	4										
		KO433	8.00	4										
บางพลี		BPT	สมุทรปราการ	TR1	7.42									
				RTR411	8.00	4								

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
						สมุทรปราการ			RTR412	8.00	4			
									RTR414	8.00	4			
									RTR415	7.75	4			
									RTR416	8.00	4			
							TR2	8.91						
									RTR421	8.00	4			
									RTR422	8.00	4			
									RTR423	8.00	4			
									RTR424	8.00	4			
									RTR425	8.00	4			
									RTR426	8.00	4			
							บางพลี		BPT	TR1	11.98			
												SRH411	8.00	4
												SRH412	7.73	4
												SRH415	8.00	4
					SRH416						8.00	4		
			TR2		8.98									
								SRH421	8.00	4				
								SRH422	8.00	4				
								SRH424	8.00	4				
			ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี BPT				124.80							

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กพท. ปี 2559

4. สถานี CLT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กพท. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
4	นครหลวง	MEA	ชิดลม		CLT	กทม.	TR1	3.65			
									CL424	8.00	4
									CL427	8.00	4
			ชิดลม		CLT	กทม.	TR1	4.45			
									LN11	4.00	4
									LN12	4.00	4
									LN13	4.00	4
									LN14	4.00	4
									LN15	4.00	4
									LN16	4.00	4
									LN18	4.00	4
								TR2	3.18		
									LN22	4.00	4
									LN23	4.00	4
									LN24	4.00	4
									LN26	4.00	4
									LN27	4.00	4
							TR3	3.18			
									LN432	8.00	4
									LN433	8.00	4
									LN435	8.00	4
									LN436	8.00	4
									LN438	8.00	4
							TR4	3.81			
									LN441	8.00	4
									LN442	8.00	4
									LN443	8.00	4
									LN444	8.00	4
									LN445	8.00	4
									LN446	8.00	4
			ชิดลม		CLT	กทม.	TR1	2.41			
									MS14	4.00	4
									MS15	4.00	4
							TR2	1.20			
								MS423	8.00	4	
							TR3	7.22			
									MS431	8.00	4
									MS432	8.00	4
									MS433	8.00	4
									MS434	8.00	4
					MS435	8.00		4			
					MS437	8.00	4				
			ชิดลม		CLT	กทม.	TR1	7.74			
									NN411	8.00	4
									NN412	8.00	4
									NN413	8.00	4
									NN414	8.00	4

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
									NN418	8.00	4			
							TR2	9.28						
									NN421	8.00	4			
									NN422	8.00	4			
									NN423	8.00	4			
									NN425	8.00	4			
									NN426	8.00	4			
									NN427	8.00	4			
							ชิดลม	CLT	กทม.	TR1	4.64			
											PM11	4.00	4	
											PM13	4.00	4	
											PM14	4.00	4	
											PM15	4.00	4	
											PM16	4.00	4	
								TR2	4.64					
											PM21	4.00	4	
						PM23			4.00	4				
						PM24			4.00	4				
						PM25	4.00		4					
						PM26	4.00		4					
			ชิดลม		CLT	กทม.	TR1	3.23						
								RPR412	8.00	4				
								RPR413	8.00	4				
								RPR416	8.00	4				
					TR2	3.23								
								RPR422	8.00	4				
								RPR423	8.00	4				
								RPR426	8.00	4				
					ชิดลม	CLT	กทม.	TR1	1.45					
									WB12	4.00	4			
								WB16	4.00	4				
			TR2			5.06								
								WB421	8.00	4				
								WB422	8.00	4				
								WB423	8.00	4				
								WB424	8.00	4				
								WB425	8.00	4				
								WB426	8.00	4				
								WB427	8.00	4				
			TR3			5.06								
			WB431	8.00		4								
			WB432	8.00		4								
			WB433	8.00	4									
			WB434	8.00	4									
			WB435	8.00	4									
				WB436	8.00	4								
				WB437	8.00	4								
			ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี CLT				73.43							

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

5. สถานี JWT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
5	นครหลวง	MEA	แจ้งวัฒนะ		JWT	นนทบุรี	TR1	5.95			
								JW411	8.00	4	
								JW412	8.00	4	
								JW413	8.00	4	
								JW415	8.00	4	
								JW416	8.00	4	
							TR2	4.76			
								JW421	8.00	4	
								JW422	8.00	4	
								JW425	8.00	4	
								JW427	8.00	4	
							TR3	1.19			
								JW432	8.00	4	
			แจ้งวัฒนะ		JWT	นนทบุรี	TR1	7.33			
								SYI411	8.00	4	
								SYI412	8.00	4	
								SYI413	8.00	4	
								SYI414	8.00	4	
							TR2	7.33			
								SYI421	8.00	4	
								SYI422	8.00	4	
								SYI423	8.00	4	
								SYI424	8.00	4	
				ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี JWT	26.55						

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

6. สถานี KRT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
6	นครหลวง	MEA	คลองรังสิต		KRT	กทม.	TR1	7.07			
									DM411	8.00	4
									DM412	8.00	4
									DM414	8.00	4
									DM415	8.00	4
									DM416	8.00	4
							TR2	8.48			
									DM421	8.00	4
									DM422	8.00	4
									DM423	7.70	4
									DM424	8.00	4
									DM425	8.00	4
									DM426	8.00	4
							TR3	5.66			
									DM431	1.60	3
									DM432	8.00	4
									DM435	7.13	4
									DM436	8.00	4
			คลองรังสิต		KRT	กทม.	TR1	7.18			
									KE411	8.00	4
									KE412	8.00	4
									KE413	8.00	4
									KE414	8.00	4
									KE415	7.87	4
									KE416	8.00	4
									KE418	8.00	4
							TR2	7.18			
									KE421	8.00	4
									KE422	8.00	4
									KE423	8.00	4
	KE424	8.00	4								
	KE425	8.00	4								
	KE426	8.00	4								
	KE427	8.00	4								
คลองรังสิต	KRT	กทม.	TR1	5.65							
					KM411	8.00	4				
					KM412	8.00	4				
					KM413	8.00	4				
					KM414	8.00	4				
					KM416	8.00	4				
			TR2	6.78							
					KM421	8.00	4				
					KM422	8.00	4				
					KM423	8.00	4				
	KM425	8.00		4							
	KM426	8.00		4							
		KM427	8.00	4							

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			คลองรังสิต		KRT	กทม.	TR1	8.13			
									SP411	8.00	4
									SP412	8.00	4
									SP413	8.00	4
									SP414	8.00	4
									SP416	8.00	4
							TR2	11.38			
									SP421	8.00	4
									SP422	8.00	4
									SP423	8.00	4
									SP424	8.00	4
									SP425	8.00	4
									SP426	8.00	4
									SP427	8.00	4
			คลองรังสิต		KRT	กทม.	TR1	5.77			
									TH411	8.00	4
									TH412	8.00	4
									TH413	8.00	4
									TH414	8.00	4
									TH415	8.00	4
									TH416	8.00	4
							TR2	6.73			
									TH421	8.00	4
									TH422	8.00	4
									TH423	8.00	4
									TH424	7.95	4
									TH425	8.00	4
									TH426	8.00	4
					TH427	8.00		4			
			คลองรังสิต		KRT	นนทบุรี	TR1	5.09			
		BD411		8.00			4				
		BD414		8.00			4				
		BD415		8.00			4				
		BD416		8.00			4				
TR2	7.63										
		BD421		8.00			4				
		BD422		8.00			4				
		BD423		8.00			4				
		BD424		8.00			4				
		BD425		8.00			4				
		BD426		8.00			4				
คลองรังสิต	KRT	นนทบุรี		TR1			4.58				
								M1.413	8.00	4	
					M1.415	8.00	4				
			คลองรังสิต		KRT	นนทบุรี	TR1	2.78			
		M3.411		8.00			4				
		M3.412		8.00			4				
		M3.414		8.00			4				
TR2	1.85										
		M3.422		8.00			4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
			คลองรังสิต		KRT	นนทบุรี	TR1	7.96	M3.424	8.00	4			
									NR411	8.00	4			
							NR413		8.00	4				
							NR414		8.00	4				
							NR415		8.00	4				
							NR416		8.00	4				
							TR2		9.55					
									NR422	8.00	4			
							NR423		8.00	4				
							NR424		8.00	4				
							NR425		8.00	4				
							NR426		8.00	4				
							NR427		8.00	4				
							TR3	7.96						
									NR431	8.00	4			
							NR433		7.00	4				
							NR434		8.00	4				
							NR435		8.00	4				
							คลองรังสิต	KRT	นนทบุรี	TR1	6.22			
												PE411	8.00	4
										PE412		8.00	4	
										PE413		8.00	4	
			PE414		8.00	4								
			PE415		8.00	4								
			PE416		8.00	4								
			TR2		5.18									
						PE421				8.00	4			
			PE422			8.00				4				
			PE423			8.00	4							
			PE424			8.00	4							
TR3	5.18													
		PE431	8.00	4										
PE432		8.00	4											
PE434		8.00	4											
PE435		8.00	4											
							PE437	8.00	4					
				ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี KRT				143.98						

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

7. สถานี LPT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
7	นครหลวง	MEA	ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	6.17			
									CTJ411	8.00	4
									CTJ412	8.00	4
									CTJ413	8.00	4
									CTJ414	8.00	4
									CTJ415	8.00	4
									CTJ416	8.00	4
							TR2	6.17			
									CTJ421	8.00	4
									CTJ422	8.00	4
									CTJ423	8.00	4
									CTJ424	8.00	4
									CTJ425	8.00	4
									CTJ427	8.00	4
							TR3	2.06			
									CTJ431	8.00	4
									CTJ437	8.00	4
		ลาดพร้าว	LPT		กทม.	TR1	5.98				
								KP11	4.00	4	
								KP12	4.00	4	
								KP13	4.00	4	
								KP14	4.00	4	
								KP15	4.00	4	
								KP16	4.00	4	
								KP17	4.00	4	
						TR2	5.13				
								KP22	4.00	4	
								KP23	4.00	4	
								KP24	4.00	4	
								KP25	4.00	4	
								KP26	4.00	4	
								KP28	4.00	4	
						TR3	5.98				
								KP431	8.00	4	
								KP432	8.00	4	
								KP433	8.00	4	
								KP434	8.00	4	
								KP435	8.00	4	
								KP436	8.00	4	
								KP438	8.00	4	
		ลาดพร้าว	LPT		กทม.	TR1	0.62				
								LP412	8.00	4	
						TR2	3.08				
								LP421	8.00	4	
								LP423	8.00	4	
								LP425	8.00	4	

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	8.09	LP426	8.00	4
									LP427	8.00	4
									MC411	8.00	4
									MC412	8.00	4
									MC413	8.00	4
									MC416	8.00	4
									MC418	8.00	4
							TR2	8.09			
									MC421	8.00	4
									MC423	8.00	4
									MC424	8.00	4
									MC425	8.00	4
									MC426	8.00	4
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	1.26			
									NLG12	4.00	4
									NLG14	4.00	4
									NLG16	4.00	4
							TR2	0.84			
									NLG22	4.00	4
									NLG24	4.00	4
							TR3	2.93			
									NLG31	4.00	4
									NLG32	4.00	4
									NLG33	4.00	4
									NLG34	4.00	4
									NLG35	3.96	4
									NLG36	4.00	4
									NLG37	4.00	4
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	1.14			
									PC411	8.00	4
									PC413	8.00	4
									PC415	8.00	4
									PC416	8.00	4
							TR2	1.71			
									PC421	8.00	4
									PC422	8.00	4
									PC423	8.00	4
									PC424	8.00	4
									PC425	8.00	4
									PC426	8.00	4
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	2.80			
									PP11	4.00	4
									PP14	4.00	4
									PP16	4.00	4
							TR2	3.73			
									PP21	4.00	4
									PP24	4.00	4
									PP26	4.00	4
									PP27	4.00	4

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV		
						กทม.	TR3	6.52					
									PP431	8.00	4		
									PP432	8.00	4		
									PP433	8.00	4		
									PP434	8.00	4		
									PP435	8.00	4		
									PP436	8.00	4		
									PP437	8.00	4		
							ลาดพร้าว	LPT	TR1	0.46			
											PYA13	4.00	4
											PYA14	4.00	4
							TR2	0.46					
										PYA22	4.00	4	
								PYA24	4.00	4			
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	3.33					
									SD11	4.00	4		
									SD12	4.00	4		
									SD13	4.00	4		
									SD14	4.00	4		
									SD15	4.00	4		
									SD16	4.00	4		
							TR2	3.33					
									SD21	4.00	4		
									SD22	4.00	4		
									SD23	4.00	4		
									SD24	4.00	4		
									SD25	4.00	4		
									SD26	4.00	4		
							TR3	3.33					
									SD32	4.00	4		
									SD33	4.00	4		
									SD34	4.00	4		
									SD35	4.00	4		
									SD36	4.00	4		
									SD38	4.00	4		
							TR4	3.33					
									SD41	4.00	4		
									SD42	4.00	4		
									SD43	4.00	4		
									SD44	4.00	4		
	SD45	4.00		4									
	SD46	4.00		4									
ลาดพร้าว	LPT	กทม.	TR1	5.21									
					SM411	8.00	4						
					SM412	8.00	4						
					SM413	8.00	4						
					SM415	8.00	4						
					SM416	8.00	4						
			TR2	6.25									
					SM421	8.00	4						

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
									SM422	8.00	4
									SM423	8.00	4
									SM424	8.00	4
									SM425	8.00	4
									SM426	8.00	4
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	4.98			
									SSA418	8.00	4
			ลาดพร้าว		LPT	กทม.	TR1	10.16			
									WT411	8.00	4
									WT412	8.00	4
									WT413	8.00	4
									WT414	8.00	4
									WT415	8.00	4
									WT416	8.00	4
							TR2	8.46			
									WT421	8.00	4
									WT422	8.00	4
									WT423	8.00	4
									WT424	8.00	4
									WT425	8.00	4
							TR3	10.16			
									WT431	8.00	4
									WT432	8.00	4
									WT433	8.00	4
									WT434	7.00	4
									WT435	8.00	4
					WT436	8.00		4			
	ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี LPT							131.76			

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กกพ. ปี 2559

8. สถานี NJT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กกพ. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
8	นครหลวง	MEA	หนองจอก		NJT	กทม.	TR1	14.61			
									CG411	8.00	4
									CG412	8.00	4
									CG413	8.00	4
									CG414	8.00	4
									CG415	8.00	4
									CG416	8.00	4
							TR2	12.18			
									CG421	8.00	4
									CG422	8.00	4
									CG424	8.00	4
									CG425	8.00	4
									CG426	8.00	4
			หนองจอก		NJT	กทม.	TR1	4.80			
									KNY411	8.00	4
									KNY412	8.00	4
									KNY413	8.00	4
									KNY414	8.00	4
									KNY416	8.00	4
							TR2	5.76			
									KNY421	8.00	4
									KNY422	8.00	4
									KNY423	8.00	4
									KNY424	8.00	4
									KNY425	8.00	4
									KNY426	8.00	4
			หนองจอก		NJT	กทม.	TR1	6.49			
									LB411	8.00	4
									LB412	8.00	4
									LB413	8.00	4
									LB414	8.00	4
									LB415	8.00	4
									LB416	8.00	4
							TR2	5.41			
									LB421	8.00	4
									LB422	8.00	4
									LB423	8.00	4
									LB424	8.00	4
									LB425	8.00	4
			หนองจอก		NJT	กทม.	TR1	10.65			
									MB411	8.00	4
									MB412	8.00	4
	MB413	8.00		4							
	MB414	8.00		4							
	MB415	8.00		4							
	MB416	8.00		4							

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV	
							TR2	10.65				
									MB421	8.00	4	
									MB422	8.00	4	
									MB423	8.00	4	
									MB424	8.00	4	
									MB425	8.00	4	
									MB426	8.00	4	
							TR3	8.88				
									MB431	8.00	4	
									MB433	8.00	4	
									MB434	8.00	4	
									MB435	8.00	4	
									MB436	8.00	4	
							หนองจอก	NJT	กทม.	TR1	9.26	
						NCN411				8.00	4	
						NCN412				8.00	4	
						NCN413				8.00	4	
						NCN414				8.00	4	
			TR2		9.26							
						NCN421				8.00	4	
						NCN422				8.00	4	
						NCN423				8.00	4	
						NCN424				7.91	4	
			หนองจอก		NJT	กทม.	TR1	8.88				
									RK411	8.00	4	
									RK412	8.00	4	
									RK413	8.00	4	
									RK414	8.00	4	
							TR2	6.66				
									RK421	8.00	4	
	RK423	8.00		4								
	RK424	8.00		4								
หนองจอก	NJT	กทม.	TR1	10.29								
					RT411	8.00	4					
					RT412	8.00	4					
					RT413	8.00	4					
					RT414	8.00	4					
					RT415	8.00	4					
			TR2	10.29								
					RT421	8.00	4					
					RT422	8.00	4					
					RT424	8.00	4					
					RT425	8.00	4					
					RT426	8.00	4					
หนองจอก	NJT	กทม.	TR1	10.21								
					STW411	8.00	4					
					STW412	8.00	4					
					STW413	8.00	4					
					STW414	8.00	4					
					STW415	8.00	4					

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
									STW418	8.00	4
							TR2	10.21			
									STW421	8.00	4
									STW422	8.00	4
									STW423	7.85	4
									STW424	8.00	4
									STW425	8.00	4
									STW426	8.00	4
			หนองจอก		NJT	กทม.	TR1	6.81			
								WBP411	8.00	4	
								WBP412	8.00	4	
								WBP413	8.00	4	
								WBP414	8.00	4	

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

9. สถานี NKT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
9	นครหลวง	MEA	พระนครเหนือ		NKT	กทม.	TR1	4.80						
									BR11	4.00	4			
									BR12	4.00	4			
									BR13	4.00	4			
									BR14	4.00	4			
									BR15	4.00	4			
									BR16	4.00	4			
							TR2	4.80						
									BR21	4.00	4			
									BR22	4.00	4			
									BR23	4.00	4			
									BR24	4.00	4			
									BR25	4.00	4			
									BR26	4.00	4			
							TR3	1.60						
									BR32	4.00	4			
					BR39	4.00		4						
			พระนครเหนือ		NKT	กทม.	TR1	5.76						
									BY412	8.00	4			
									BY413	8.00	4			
									BY415	8.00	4			
							TR2	9.59						
									BY421	8.00	4			
									BY422	8.00	4			
									BY423	8.00	4			
									BY425	8.00	4			
									BY426	8.00	4			
								พระนครเหนือ	NKT	กทม.	TR1	5.68		
												BZ411	8.00	4
					BZ413	8.00					4			
					BZ414	8.00					4			
					BZ415	8.00					4			
	BZ416	8.00	4											
TR2	6.82													
		BZ421	8.00	4										
		BZ422	7.50	4										
		BZ423	8.00	4										
		BZ424	8.00	4										
		BZ425	8.00	4										
		BZ427	8.00	4										
พระนครเหนือ	NKT	กทม.	TR1	10.85										
					RC411	8.00	4							
					RC412	8.00	4							
					RC413	8.00	4							
					RC414	8.00	4							
					RC415	8.00	4							
					RC416	8.00	4							

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
									RC418	8.00	4
							TR2	7.75			
									RC422	8.00	4
									RC424	8.00	4
									RC425	8.00	4
									RC426	8.00	4
									RC427	8.00	4
							TR3	6.20			
									RC433	8.00	4
									RC434	8.00	4
									RC435	8.00	4
					RC436	8.00		4			
			พระนครเหนือ		NKT	กทม.	TR1	3.99			
									SN11	4.00	4
									SN12	4.00	4
									SN14	4.00	4
									SN15	4.00	4
									SN16	4.00	4
							TR2	3.99			
									SN21	4.00	4
									SN22	4.00	4
									SN24	4.00	4
									SN25	4.00	4
									SN26	4.00	4
							TR3	4.78			
									SN31	4.00	4
									SN32	4.00	4
									SN34	4.00	4
									SN35	4.00	4
									SN36	4.00	4
									SN37	4.00	4
			พระนครเหนือ		NKT	กทม.	TR1	5.71			
									TB11	4.00	4
									TB12	4.00	4
									TB15	4.00	4
									TB16	4.00	4
							TR2	9.99			
									TB421	8.00	4
									TB422	8.00	4
									TB423	8.00	4
									TB424	8.00	4
									TB425	8.00	4
									TB426	8.00	4
									TB427	8.00	4
			พระนครเหนือ		NKT	นนทบุรี	TR1	3.58			
									NK411	8.00	4
									NK413	8.00	4
									NK415	8.00	4
							TR2	4.77			
		NK421		8.00			4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
									NK422	8.00	4
									NK423	8.00	4
									NK426	8.00	4
				ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี NKT				100.65			

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

10. สถานี ONT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
10	นครหลวง	MEA	อ่อนนุช		ONT	กทม.	TR1	12.14			
									BCN411	8.00	4
									BCN413	8.00	4
									BCN414	8.00	4
									BCN415	8.00	4
									BCN416	8.00	4
									BCN417	8.00	4
							TR2	12.14			
									BCN421	8.00	4
									BCN422	8.00	4
									BCN424	8.00	4
									BCN425	8.00	4
									BCN426	8.00	4
									BCN427	8.00	4
							TR3	10.12			
									BCN432	8.00	4
									BCN433	8.00	4
									BCN434	8.00	4
									BCN435	8.00	4
									BCN436	8.00	4
			อ่อนนุช		ONT	กทม.	TR1	7.31			
									KI413	8.00	4
									KI414	7.77	4
									KI415	8.00	4
									KI416	8.00	4
									KI418	8.00	4
							TR2	7.31			
									KI423	8.00	4
									KI424	7.00	3
									KI425	8.00	4
	KI426	8.00	4								
	KI427	8.00	4								
อ่อนนุช	ONT	กทม.	TR1	10.28							
					PTN413	8.00	4				
					PTN414	8.00	4				
			TR2	10.28							
					PTN422	8.00	4				
		PTN424	8.00	4							
อ่อนนุช	ONT	กทม.	TR1	8.69							
					SG411	8.00	4				
					SG413	8.00	4				
					SG414	8.00	4				
					SG415	8.00	4				
					SG416	8.00	4				
					SG418	8.00	4				
			TR2	8.69							
			SG421	8.00	4						

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			อ่อนนุช						SG422	8.00	4
									SG423	8.00	4
									SG424	8.00	4
									SG425	8.00	4
									SG427	8.00	4
							TR3	8.69			
									SG431	8.00	4
									SG432	8.00	4
									SG433	8.00	4
									SG434	8.00	4
									SG436	8.00	4
									SG437	8.00	4
					ONT	กทม.	TR1	5.11			
									TY411	8.00	4
									TY414	8.00	4
							TR2	10.22			
									TY421	8.00	4
	TY422	8.00	4								
	TY423	8.00	4								
	TY424	8.00	4								
ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี ONT								110.97			

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

11. สถานี RDT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
11	นครหลวง	MEA	รัชดาภิเษก		RDT	กทม.	TR1	4.28			
									CK411	8.00	4
									CK412	8.00	4
									CK413	8.00	4
									CK414	8.00	4
									CK418	8.00	4
							TR2	5.99			
									CK421	8.00	4
									CK422	8.00	4
									CK423	8.00	4
									CK424	8.00	4
									CK425	8.00	4
									CK426	8.00	4
									CK427	8.00	4
							TR3	5.99			
									CK431	8.00	4
									CK432	8.00	4
									CK433	8.00	4
									CK434	8.00	4
									CK435	8.00	4
									CK436	8.00	4
									CK437	8.00	4
			รัชดาภิเษก		RDT	กทม.	TR1	6.43			
									GK411	8.00	4
									GK412	8.00	4
									GK413	8.00	4
									GK414	8.00	4
							TR2	4.82			
									GK422	8.00	4
									GK423	8.00	4
									GK424	8.00	4
			รัชดาภิเษก		RDT	กทม.	TR1	4.03			
									HK411	8.00	4
									HK412	8.00	4
									HK415	8.00	4
									HK416	8.00	4
							TR2	4.03			
									HK422	8.00	4
									HK423	8.00	4
									HK425	8.00	4
									HK426	8.00	4
							TR3	4.03			
									HK432	8.00	4
									HK434	8.00	4
									HK435	8.00	4
									HK436	8.00	4

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			รัชดาภิเษก		RDT	กทม.	TR1	0.08			
									LSI411	8.00	4
									LSI414	8.00	4
									LSI415	8.00	4
									LSI416	8.00	4
							TR2	0.06			
									LSI423	8.00	4
									LSI425	8.00	4
									LSI426	8.00	4
			รัชดาภิเษก		RDT	กทม.	TR1	8.00			
									RD411	8.00	4
									RD412	8.00	4
									RD414	8.00	4
									RD416	8.00	4
									RD418	8.00	4
							TR2	8.00			
									RD421	8.00	4
									RD422	8.00	4
									RD424	8.00	4
									RD425	8.00	4
									RD427	8.00	4
ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี RDT								55.74			

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

12. สถานี SIT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
12	นครหลวง	MEA	ไทรน้อย		SIT	กทม.	TR1	10.85			
									KMS411	7.37	4
									KMS412	8.00	4
									KMS413	8.00	4
									KMS415	8.00	4
									KMS416	8.00	4
									KMS418	8.00	4
							TR2	12.66			
									KMS421	7.00	4
									KMS422	8.00	4
									KMS423	8.00	4
									KMS424	8.00	4
									KMS425	8.00	4
									KMS426	8.00	4
									KMS427	8.00	4
							TR3	7.24			
									KMS431	8.00	4
									KMS432	7.76	4
									KMS433	8.00	4
									KMS434	8.00	4
			ไทรน้อย		SIT	นนทบุรี	TR1	36.10			
									BBO411	8.00	4
									BBO413	8.00	4
									BBO414	7.83	4
									BBO415	8.00	4
									BBO416	8.00	4
							TR2	28.88			
									BBO421	8.00	4
					BBO422	8.00		4			
					BBO423	8.00		4			
	BBO425	8.00	4								
ไทรน้อย	SIT	นนทบุรี	TR1	11.49							
					BRY411	8.00	4				
					BRY413	8.00	4				
					BRY414	8.00	4				
					BRY415	8.00	4				
					BRY416	8.00	4				
					BRY418	8.00	4				
			TR2	11.49							
					BRY422	8.00	4				
					BRY423	8.00	4				
					BRY424	8.00	4				
					BRY425	7.73	4				
	BRY426	8.00		4							
	BRY427	8.00		4							
ไทรน้อย	SIT	นนทบุรี	TR1	4.35							
					KSK411	8.00	4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV	
									KSK412	7.00	4	
									KSK413	8.00	4	
									KSK414	8.00	4	
									KSK415	8.00	4	
			ไทรน้อย		SIT	นนทบุรี	TR1	5.63				
									KUS411	8.00	4	
									KUS412	6.34	4	
									KUS413	5.09	4	
									KUS414	8.00	4	
									KUS415	8.00	4	
			ไทรน้อย		SIT	นนทบุรี	TR1	5.99				
									SB411	8.00	4	
									SB413	8.00	4	
									SB414	8.00	4	
									SB415	8.00	4	
									SB416	8.00	4	
									SB418	8.00	4	
							TR2	5.99				
									SB421	8.00	4	
									SB422	8.00	4	
									SB424	8.00	4	
									SB425	8.00	4	
									SB426	8.00	4	
									SB427	8.00	4	
			ไทรน้อย		SIT	นนทบุรี	TR1	0.95				
									SI411	8.00	4	
									SI412	8.00	4	
									SI414	8.00	4	
									SI416	7.00	4	
							TR2	0.95				
									SI421	7.71	4	
									SI422	8.00	4	
									SI423	8.00	4	
									SI425	8.00	4	
ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี SIT								142.60				

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

13. สถานี SKT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
13	นครหลวง	MEA	พระนครใต้		SKT	กทม.	TR1	5.55			
									JRN11	4.00	4
									JRN12	4.00	4
									JRN13	4.00	4
									JRN15	4.00	4
							TR2	4.16			
									JRN21	4.00	4
									JRN22	4.00	4
									JRN26	4.00	4
			พระนครใต้		SKT	กทม.	TR1	0.87			
									RN12	4.00	4
									RN13	4.00	4
									RN14	4.00	4
									RN16	4.00	4
									RN17	4.00	4
							TR2	0.87			
									RN21	4.00	4
									RN22	4.00	4
									RN23	4.00	4
									RN25	4.00	4
									RN28	4.00	4
							TR3	0.52			
									RN31	4.00	4
									RN32	4.00	4
					RN33	4.00		4			
			พระนครใต้		SKT	สมุทรปราการ	TR1	7.18			
									BI411	8.00	4
									BI412	8.00	4
									BI416	8.00	4
							TR2	7.18			
									BI421	8.00	4
									BI424	8.00	4
									BI425	8.00	4
พระนครใต้	SKT	สมุทรปราการ		TR1			3.36				
					BK11	4.00	4				
					BK12	4.00	4				
					BK13	4.00	4				
					BK14	4.00	4				
					BK15	4.00	4				
					BK16	4.00	4				
					BK18	4.00	4				
			TR2	3.36							
					BK21	4.00	4				
	BK22	4.00		4							
	BK23	4.00		4							
		BK24	4.00	4							
		BK25	4.00	4							

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
									BK26	4.00	4			
									BK27	4.00	4			
							TR3	2.88						
									BK31	3.01	4			
									BK32	4.00	4			
									BK33	2.80	3			
									BK35	4.00	4			
									BK36	4.00	4			
									BK37	4.00	4			
							พระนครใต้	SKT	สมุทรปราการ	TR1	3.40			
												BU411	8.00	4
												BU412	8.00	4
												BU413	8.00	4
												BU414	8.00	4
												BU415	8.00	4
										TR2	3.40			
												BU422	2.80	3
					BU423	7.55					4			
					BU424	8.00					4			
					BU425	8.00					4			
					BU426	8.00					4			
			พระนครใต้		SKT	สมุทรปราการ					TR1	4.32		
												KS11	4.00	4
												KS12	4.00	4
												KS13	4.00	4
												KS14	4.00	4
								KS15	4.00		4			
								KS16	4.00		4			
							TR2	3.60						
									KS22	3.00	4			
									KS23	4.00	4			
									KS24	4.00	4			
									KS25	4.00	4			
									KS26	4.00	4			
								พระนครใต้	SKT	สมุทรปราการ	TR1	1.65		
												KU11	4.00	4
												KU12	4.00	4
												KU13	4.00	4
					KU14	4.00					4			
					KU15	4.00					4			
					KU16	3.35					4			
			TR2		1.92									
						KU21	4.00				4			
						KU22	4.00				4			
						KU23	4.00				4			
						KU24	4.00				4			
						KU25	4.00				4			
						KU26	4.00				4			
						KU27	4.00				4			

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			พระนครศรีไ้		SKT	สมุทรปราการ	TR1	2.33			
									PD11	4.00	4
									PD12	4.00	4
									PD13	4.00	4
									PD15	4.00	4
									PD16	4.00	4
									PD18	4.00	4
							TR2	2.72			
									PD21	4.00	4
									PD22	4.00	4
									PD23	4.00	4
									PD24	4.00	4
									PD25	4.00	4
									PD26	4.00	4
									PD27	4.00	4
							TR3	1.94			
									PD31	4.00	4
									PD32	4.00	4
									PD33	4.00	4
									PD34	4.00	4
									PD37	4.00	4
			พระนครศรีไ้		SKT	สมุทรปราการ	TR1	10.60			
									PN411	8.00	4
									PN412	8.00	4
									PN413	8.00	4
									PN414	8.00	4
									PN415	8.00	4
									PN416	8.00	4
									PN418	8.00	4
							TR2	7.57			
		PN421		8.00			4				
		PN422		8.00			4				
		PN424		8.00			4				
		PN425		8.00			4				
		PN427		8.00			4				
พระนครศรีไ้	SKT	สมุทรปราการ	TR1	0.52							
					SK411	8.00	4				
					SK412	8.00	4				
			TR2	0.52							
					SK421	8.00	4				
					SK422	8.00	4				
พระนครศรีไ้	SKT	สมุทรปราการ	TR1	1.96							
					SO411	8.00	4				
					SO412	8.00	4				
					SO414	8.00	4				
			TR1	2.62							
					SO421	8.00	4				
					SO423	8.00	4				
					SO424	8.00	4				
					SO426	8.00	4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			พระนครใต้		SKT	สมุทรปราการ	TR1	3.18			
									TBN412	8.00	4
									TBN413	8.00	4
							TR2	3.18			
									TBN421	8.00	4
						TBN423	8.00	4			
			พระนครใต้		SKT	สมุทรปราการ	TR1	1.86			
									WKS11	4.00	4
									WKS13	4.00	4
									WKS14	4.00	4
									WKS15	4.00	4
			ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี SKT					93.21			

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

14. สถานี SRS

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
14	นครหลวง	MEA	สำโรง		SRS	กทม.	TR1	8.22			
									MA411	8.00	4
									MA413	8.00	4
									MA414	8.00	4
									MA415	8.00	4
							TR2	8.22			
									MA423	7.25	4
									MA424	8.00	4
									MA426	8.00	4
									MA427	8.00	4
			สำโรง		SRS	สมุทรปราการ	TR1	1.90			
									BC11	4.00	4
									BC12	4.00	4
									BC14	3.84	4
							TR2	2.53			
									BC21	4.00	4
									BC22	4.00	4
									BC23	4.00	4
									BC24	4.00	4
							สำโรง	SRS	สมุทรปราการ	TR1	3.21
						PJ411				8.00	4
						PJ412				8.00	4
						PJ413				8.00	4
						PJ414				8.00	4
						PJ415				8.00	4
						PJ416				8.00	4
			TR2		2.14						
						PJ421				8.00	4
						PJ422				8.00	4
						PJ423				8.00	4
						PJ424				8.00	4
			TR3		1.60						
						PJ432				8.00	4
						PJ433				8.00	4
						PJ434				8.00	4
					สำโรง	SRS	สมุทรปราการ	TR1	2.13		
									SRS412	8.00	4
									SRS413	8.00	4
									SRS414	8.00	4
									SRS415	8.00	4
			TR2					2.13			
									SRS421	8.00	4
									SRS422	8.00	4
									SRS423	8.00	4
									SRS426	8.00	4
			TR3		1.60						
						SRS431	8.00	4			

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
									SRS432	8.00	4
									SRS436	8.00	4
							TR4	1.60			
									SRS442	8.00	4
									SRS444	8.00	4
									SRS446	8.00	4
							TR1	1.97			
									TK411	8.00	4
									TK413	8.00	4
									TK415	8.00	4
			TR2		2.63						
						TK421	8.00	4			
						TK424	8.00	4			
						TK425	7.00	4			
						TK427	8.00	4			
			ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี SRS				39.87				

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

15. สถานี STT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
15	นครหลวง	MEA	ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	8.31			
									BKD411	8.00	4
									BKD412	8.00	4
									BKD413	8.00	4
									BKD414	8.00	4
					BKD415	7.75		4			
			ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	4.75			
									BM11	4.00	4
									BM13	4.00	4
									BM14	4.00	4
									BM15	4.00	4
						BM16		4.00	4		
					TR2	4.75					
								BM421	8.00	4	
								BM422	8.00	4	
								BM425	8.00	4	
							BM426	8.00	4		
					BM427		8.00	4			
			ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	5.45			
									KN411	8.00	4
									KN412	8.00	4
									KN413	8.00	4
									KN414	8.00	4
									KN415	8.00	4
									KN416	8.00	4
					TR2	5.45					
								KN421	8.00	4	
								KN422	8.00	4	
								KN423	8.00	4	
								KN424	8.00	4	
					KN425		8.00	4			
					KN426	8.00	4				
ธนบุรีใต้	STT	กทม.	TR1	2.51							
					KSC412	8.00	4				
					KSC413	8.00	4				
					KSC416	8.00	4				
			TR2	3.34							
					KSC422	8.00	4				
					KSC423	8.00	4				
					KSC425	8.00	4				
					KSC426	8.00	4				
			TR3	3.34							
		KSC431	8.00	4							
		KSC432	8.00	4							
		KSC435	8.00	4							
		KSC437	8.00	4							

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
			ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	4.31			
									KWS11	4.00	4
									KWS12	4.00	4
									KWS13	4.00	4
									KWS14	4.00	4
									KWS15	4.00	4
									KWS16	4.00	4
									KWS18	4.00	4
							TR2	4.31			
									KWS21	4.00	4
									KWS22	4.00	4
									KWS23	4.00	4
									KWS24	4.00	4
									KWS25	4.00	4
									KWS26	4.00	4
									KWS27	4.00	4
			ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	6.11			
									MN11	3.00	4
									MN12	4.00	4
									MN14	4.00	4
									MN15	4.00	4
							TR2	6.11			
									MN21	4.00	4
									MN22	4.00	4
									MN23	4.00	4
									MN25	4.00	4
							TR3	6.11			
									MN431	8.00	4
					MN433	8.00		4			
					MN434	8.00		4			
					MN435	8.00		4			
			ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	4.24			
									ST412	8.00	4
									ST413	8.00	4
									ST415	8.00	4
									ST416	8.00	4
	ST418	8.00		4							
TR2	2.54										
		ST421		8.00			4				
		ST424		8.00			4				
		ST427		8.00			4				
TR3	3.39										
		ST432		8.00			4				
		ST434		8.00			4				
		ST435		8.00			4				
		ST437		8.00			4				
ธนบุรีใต้	STT	กทม.		TR1			3.80				
								TBR21	4.00	4	
								TBR22	4.00	4	
					TBR23	4.00	4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV		
							TR2		TBR25	4.00	4		
									TBR26	4.00	4		
										TBR411	8.00	4	
										TBR412	8.00	4	
										TBR413	8.00	4	
										TBR414	8.00	4	
										TBR415	8.00	4	
										TBR416	8.00	4	
										TBR417	8.00	4	
									TR1	0.06			
											TS11	4.00	4
							TS12	4.00			4		
							TS13	4.00			4		
							TS15	4.00			4		
							TS16	4.00			4		
							TR2	0.06					
								TS21		4.00	4		
			TS22		4.00	4							
			TS24		4.00	4							
			TS25		4.00	4							
			TS26		4.00	4							
			ธนบุรีใต้		STT	กทม.	TR1	1.37					
									WKP21	4.00	4		
							WKP22		4.00	4			
							WKP23		4.00	4			
							WKP24		4.00	4			
							WKP25		4.00	4			
							WKP26		4.00	4			
							TR2	1.14					
								WKP411	8.00	4			
WKP412	8.00	4											
WKP413	8.00	4											
WKP415	8.00	4											
WKP416	8.00	4											
ธนบุรีใต้	STT	กทม.	TR1	1.91									
					WPC11	4.00	4						
			WPC12		4.00	4							
			WPC13		4.00	4							
			WPC14		4.00	4							
			WPC15		4.00	4							
			ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี STT								88.72		

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ดิตลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

16. สถานี TPT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV
16	นครหลวง	MEA	เทพารักษ์		TPT	กทม.	TR1	11.09			
									BRG411	8.00	4
									BRG412	8.00	4
									BRG413	8.00	4
									BRG414	7.50	4
									BRG415	8.00	4
									BRG416	8.00	4
							TR2	9.24			
									BRG421	8.00	4
									BRG423	8.00	4
									BRG424	8.00	4
									BRG425	8.00	4
									BRG426	7.62	4
							TR3	1.85			
									BRG431	8.00	4
							เทพารักษ์	TPT	สมุทรปราการ	TR1	6.87
						BMU412				8.00	4
						BMU413				8.00	4
						BMU415				8.00	4
			TR2		13.73						
						BMU421				8.00	4
						BMU422				8.00	4
						BMU423				8.00	4
						BMU424				8.00	4
						BMU425				8.00	4
						BMU426				8.00	4
					TR3	13.73					
						BMU431				8.00	4
						BMU432				8.00	4
						BMU433				8.00	4
						BMU434				8.00	4
						BMU435	8.00	4			
	BMU436	8.00		4							
เทพารักษ์	TPT	สมุทรปราการ	TR1	2.27							
					BPA411	8.00	4				
					BPA412	8.00	4				
					BPA414	8.00	4				
					BPA415	8.00	4				
			TR2	2.84							
					BPA421	8.00	4				
					BPA422	8.00	4				
					BPA424	8.00	4				
					BPA425	8.00	4				
					BPA426	8.00	4				
เทพารักษ์	TPT	สมุทรปราการ	TR1	-1.19							
					BS411	7.91	4				
					BS412	8.00	4				

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV		
			เทพารักษ์		TPT	สมุทรปราการ	TR1		BS413	4.00	3		
									BS414	8.00	4		
									BS415	8.00	4		
								9.34					
									MG411	8.00	4		
									MG412	7.87	4		
									MG413	8.00	4		
									MG414	0.80	3		
									MG415	8.00	4		
									MG416	8.00	4		
							TR2	9.34					
									MG421	8.00	4		
									MG422	6.92	4		
									MG423	8.00	4		
									MG424	8.00	4		
									MG425	8.00	4		
									MG426	8.00	4		
			เทพารักษ์				TPT	สมุทรปราการ	TR1	4.26			
											PR411	8.00	4
											PR412	8.00	4
											PR414	8.00	4
											PR415	8.00	4
											PR418	8.00	4
									TR2	3.41			
											PR421	8.00	4
											PR423	8.00	4
											PR424	8.00	4
											PR427	8.00	4
									TR3	3.41			
										PR431	8.00	4	
										PR432	8.00	4	
										PR433	8.00	4	
										PR434	8.00	4	
			เทพารักษ์				TPT	สมุทรปราการ	TR1	11.63			
											PTS412	8.00	4
											PTS413	8.00	4
											PTS414	8.00	4
											PTS415	8.00	4
ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี TPT									101.82				

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

17. สถานี TTT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV			
17	นครหลวง	MEA	ถนนตก		TTT	กทม.	TR1	2.62						
									BL411	8.00	4			
									BL412	8.00	4			
									BL413	8.00	4			
									BL414	8.00	4			
									BL416	8.00	4			
							TR2	2.62						
									BL421	8.00	4			
									BL422	8.00	4			
									BL424	8.00	4			
									BL425	8.00	4			
									BL426	8.00	4			
			ถนนตก		TTT	กทม.	TR1	3.22						
									BPP411	8.00	4			
									BPP412	8.00	4			
									BPP413	8.00	4			
									BPP414	8.00	4			
							TR2	3.22						
									BPP421	8.00	4			
									BPP422	8.00	4			
									BPP423	8.00	4			
									BPP424	8.00	4			
							ถนนตก	TTT	กทม.	TR1	3.40			
												KT411	8.00	4
					KT412	8.00					4			
					KT413	8.00					4			
					KT414	8.00					4			
					KT415	8.00					4			
					KT416	8.00					4			
			TR2		2.83									
						KT421				8.00	4			
						KT422				8.00	4			
						KT423				8.00	4			
						KT425				8.00	4			
						KT426	8.00	4						
			ถนนตก		TTT	กทม.	TR1	5.57						
									MM11	4.00	4			
									MM12	4.00	4			
									MM13	4.00	4			
							TR2	9.28						
									MM431	8.00	4			
									MM434	8.00	4			
									MM435	8.00	4			
									MM436	8.00	4			
									MM437	8.00	4			
							ถนนตก	TTT	กทม.	TR1	1.45			
												SL11	4.00	4

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV					
									SL13	4.00	4					
									SL14	4.00	4					
									SL15	4.00	4					
							TR2	2.18								
									SL21	4.00	4					
									SL22	4.00	4					
									SL23	4.00	4					
									SL24	4.00	4					
									SL25	4.00	4					
									SL26	4.00	4					
									TR1	1.99						
										SRK13	4.00	4				
										SRK15	4.00	4				
							TR2		3.98							
										SRK21	4.00	4				
										SRK22	4.00	4				
					SRK25	4.00			4							
					SRK27	4.00			4							
												TR1	5.98			
														SU11	4.00	4
													SU12	4.00	4	
													SU13	4.00	4	
													SU14	4.00	4	
													SU15	4.00	4	
													SU16	4.00	4	
													SU18	4.00	4	
											TR2	5.12				
													SU21	4.00	4	
													SU22	4.00	4	
													SU23	4.00	4	
													SU24	4.00	4	
													SU25	4.00	4	
	SU26	4.00		4												
TR3	1.71															
		SU31	4.00	4												
		SU33	4.00	4												
								TR1	2.61							
										SWG13	4.00	4				
									SWG15	4.00	4					
									SWG16	4.00	4					
									SWG17	4.00	4					
							TR2	3.27								
									SWG21	4.00	4					
									SWG22	4.00	4					
									SWG23	4.00	4					
									SWG24	4.00	4					
									SWG26	4.00	4					
										TR1	4.93					
		TT411	8.00	4												
		TT412	8.00	4												

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incoming (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV	
									TT413	8.00	4	
									TT415	8.00	4	
									TT416	8.00	4	
							TR2	5.92				
									TT422	8.00	4	
									TT423	8.00	4	
									TT424	8.00	4	
									TT425	8.00	4	
									TT426	8.00	4	
									TT427	8.00	4	
			ถนนตก		TTT	กทม.	TR1	4.67				
									YK12	4.00	4	
									YK16	4.00	4	
									YK18	4.00	4	
							TR2	7.78				
									YK421	8.00	4	
									YK422	8.00	4	
									YK425	8.00	4	
									YK426	8.00	4	
									YK427	8.00	4	
							TR3	7.78				
									YK431	8.00	4	
									YK432	8.00	4	
									YK433	8.00	4	
									YK434	8.00	4	
									YK435	8.00	4	
			ถนนตก		TTT	กทม.	TR1	1.84				
									YNW412	8.00	4	
									YNW413	8.00	4	
							TR2	3.67				
									YNW422	8.00	4	
									YNW423	8.00	4	
									YNW424	8.00	4	
									YNW427	8.00	4	
			ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี TTT				97.62					

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ติดลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้

รายละเอียดเพิ่มเติมของศักยภาพของระบบไฟฟ้าในความรับผิดชอบของ กฟน. ปี 2559

18. สถานี VDT

* เป้าหมายรับซื้อรวมทุก Substation (MEA) = 200 MW

ข้อมูลจาก กฟน. วันที่ 30 ต.ค. 58

No	ภาค	กลุ่ม สถานี ไฟฟ้า	Station (EGAT)	เป้าหมายรับ ซื้อ (MW)*	Substation (MEA)	Province	Incomin g (Tr.)	Capacity (MW) ที่รองรับได้	Feeder	Maximum (MW) ที่รองรับได้	จำนวนรายที่ สามารถเชื่อมโยงได้ ที่แรงดัน 12, 24 kV	
18	นครหลวง	MEA	วิภาวดี		VDT	กทม.	TR1	7.41				
								DDG411	8.00	4		
								DDG412	8.00	4		
								DDG415	8.00	4		
								DDG416	8.00	4		
								DDG425	8.00	4		
			วิภาวดี		VDT	กทม.	TR1	3.28				
								SAM11	4.00	4		
								SAM12	4.00	4		
								SAM13	4.00	4		
								SAM14	4.00	4		
								SAM16	4.00	4		
							TR2	1.97				
								SAM21	4.00	4		
								SAM22	4.00	4		
							TR3	3.28				
									SAM432	8.00	4	
									SAM433	8.00	4	
									SAM435	8.00	4	
							SAM436	8.00	4			
								SAM437	8.00	4		
								วิภาวดี	VDT	กทม.	TR1	3.51
			SY11		4.00	4						
			SY12		4.00	4						
			SY13		4.00	4						
			SY14		4.00	4						
			SY15		4.00	4						
			TR2		2.11							
						SY21	4.00	4				
						SY25	4.00	4				
						SY26	4.00	4				
			วิภาวดี		VDT	กทม.	TR1	4.62				
								YT11	4.00	4		
								YT13	4.00	4		
								YT14	4.00	4		
								YT15	4.00	4		
								YT16	4.00	4		
							YT18	4.00	4			
								TR2	4.62			
										YT21	4.00	4
										YT23	4.00	4
										YT24	4.00	4
										YT25	4.00	4
							YT26			4.00	4	
							YT27	4.00	4			
							ศักยภาพรวมทุก Feeder ที่เชื่อมโยงที่สถานี VDT					30.77

หมายเหตุ ค่าศูนย์ (0) หรือ ดิกลบ (-) หมายถึง ไม่สามารถเชื่อมต่อได้