

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к схеме и программе развития  
электроэнергетических систем России  
на 2026–2031 годы

ПЕРЕЧЕНЬ

планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России и технологически изолированных  
территориальных электроэнергетических системах  
на период 2026–2031 годов

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь			30,0					30,0
Итого по Архангельской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			30,0					30,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						30,0				30,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
	ВЭС														
	СЭС														
Республика Коми	АО «СЛПК»	ТЭЦ СЛПК	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1Э	ПТ-60-130/13	Газ, мазут		60,0						60,0

(МВт)																		
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.			
Итого по Республике Коми	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		60,0						60,0			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС					60,0						60,0				
			СЭС															
			Ввод мощности	Всего	–	–	–											
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
			СЭС															
			До модернизации	Всего	–	–	–											
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
			СЭС															
			После модернизации	Всего	–	–	–											
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
			СЭС															
Изменение мощности	Всего	–	–	–														
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		
Ленинградская область	АО «Концерн Росэнергоатом»	Ленинградская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	3	РБМК-1000 (К-500-65/3000-2 - 2 шт.)	Ядерное топливо						1000,0		1000,0			
			Вывод из эксплуатации	АЭС	4	РБМК-1000 (К-500-65/3000-2 - 2 шт.)	Ядерное топливо						1000,0		1000,0			
	АО «Концерн Росэнергоатом»	Ленинградская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	7	ВВЭР-1200	Ядерное топливо						1150,0		1150,0			
	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	4	ПТ-60-130/13	Газ, мазут		60,0						60,0			
			После модернизации	ТЭС					65,0						65,0			
			Изменение мощности	ТЭС					5,0						5,0			
			Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–						2000,0		2000,0			
	АЭС									2000,0		2000,0						
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		
Итого по Ленинградской области	–	–	Ввод мощности	Всего	–	–	–						1150,0		1150,0			
			АЭС									1150,0		1150,0				
			ГЭС															
			ТЭС															
			ВЭС															
			СЭС															
			До модернизации	Всего	–	–	–		60,0						60,0			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС									60,0				60,0		
			ВЭС															
			СЭС															
			После модернизации	Всего	–	–	–		65,0						65,0			
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС									65,0					65,0	
			ВЭС															
			СЭС															
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		5,0							5,0		
			АЭС															
			ГЭС															
			ТЭС									5,0					5,0	
			ВЭС															
			СЭС															
			Мурманская область	ПАО «ТГК-1»	ГЭС «Арктика»	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина вертикальная поворотно-лопастная (код ГТП GVIE1714)	–		16,5						16,5

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Мурманской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		16,5						16,5
				АЭС											
				ГЭС					16,5						16,5
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
Новгородская область	ПАО «ТГК-2»	Новгородская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-9,0/1,28	Газ		53,0						53,0
			После модернизации	ТЭС					50,0						50,0
			Изменение мощности	ТЭС					-3,0						-3,0
			До модернизации	ТЭС	4	ГТЭ-160	Газ		168,0						168,0
			После модернизации	ТЭС					160,0						160,0
			Изменение мощности	ТЭС					-8,0						-8,0
			Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
Итого по Новгородской области	–	–		СЭС	–	–	–								
			Ввод мощности	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		221,0						221,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					221,0						221,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		210,0						210,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					210,0						210,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		-11,0						-11,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					-11,0						-11,0
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)																	
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.		
Республика Карелия	ООО «Эн+ Гидро»	МГЭС «Сегозерская ГЭС»	Ввод мощности	ГЭС	1–3	ПР15-ГК-280 (код ГТП GVIE1329)	–		8,1						8,1		
Итого по Республике Карелия	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				Ввод мощности	Всего	–	–	–		8,1						8,1	
				АЭС													
				ГЭС					8,1						8,1		
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				До модернизации	Всего	–	–	–									
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				После модернизации	Всего	–	–	–									
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				Изменение мощности	Всего	–	–	–									
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
	СЭС																
ОЭС Северо-Запада	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		60,0	30,0			2000,0		2090,0		
				АЭС									2000,0		2000,0		
				ГЭС													
				ТЭС					60,0	30,0					90,0		
				ВЭС													
				СЭС													
				Ввод мощности	Всего	–	–	–		24,6				1150,0		1174,6	
				АЭС										1150,0		1150,0	
				ГЭС					24,6							24,6	
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				До модернизации	Всего	–	–	–		281,0						281,0	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС					281,0							281,0	
				ВЭС													
				СЭС													
				После модернизации	Всего	–	–	–		275,0						275,0	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС					275,0							275,0	
				ВЭС													
				СЭС													
				Изменение мощности	Всего	–	–	–		-6,0						-6,0	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													-6,0
				ВЭС													
				СЭС													

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Вологодская область	ПАО «ТГК-2»	Вологодская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Р-6-3,4/0,5М	Газ, мазут			6,0					6,0
Итого по Вологодской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			6,0					6,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						6,0					6,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Ивановская область	ПАО «Т Плюс»	Ивановская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0							
Итого по Ивановской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	50,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				50,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											



(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Курской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–							1000,0	1000,0
				АЭС										1000,0	1000,0
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	1200,0		1200,0				1200,0	2400,0
				АЭС				1200,0		1200,0				1200,0	2400,0
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Липецкая область	ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ	150,0							
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ	150,0							
Итого по Липецкой области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	300,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				300,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Московская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Каширская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-450	Газ				448,2				448,2
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ-450	Газ				448,2				448,2
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПГУ-450	Газ						450,0		450,0
	АО «Загорская ГАЭС-2»	Загорская ГАЭС-2 <sup>2)</sup>	Ввод мощности	ГАЭС	1–4	Гидрогенератор-двигатель СВГД 1030/245-40-УХЛ4 с системой возбуждения, мониторинга и контроля Насос - турбина РОНТ 115/812-В-630	–				840,0				840,0
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	10	T-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут	240,0							
			После модернизации	ТЭС				250,0							
			Изменение мощности	ТЭС				10,0							
	ООО «АГК-1»	ТЭС Хметьево	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы		70,0						70,0
		ТЭС Аксеново	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы		70,0						70,0
		ТЭС Заводская	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы		70,0						70,0
Итого по Московской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		210,0		1736,4		450,0		2396,4
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС							840,0				840,0
				ТЭС					210,0		896,4		450,0		1556,4
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	240,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				240,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	250,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				250,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	10,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				10,0							
				ВЭС											
				СЭС											
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	T-100-130	Газ, мазут			100,0					100,0
			После модернизации	ТЭС						110,0					110,0
			Изменение мощности	ТЭС						10,0					10,0
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	T-100-130	Газ, мазут			100,0					100,0
			После модернизации	ТЭС						110,0					110,0
			Изменение мощности	ТЭС						10,0					10,0
			До модернизации	ТЭС	7	T-250/300-240	Газ, мазут			250,0					250,0
			После модернизации	ТЭС						259,0					259,0
			Изменение мощности	ТЭС						9,0					9,0
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-26 Мосэнерго	Ввод мощности	ТЭС	9	T-250/300-240	Газ, мазут				250,0				250,0
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	Ввод мощности	ТЭС	8	T-250/300-240	Газ, мазут			250,0					250,0
			До модернизации	ТЭС	3	T-250/300-240	Газ, мазут			250,0					250,0
			После модернизации	ТЭС						259,0					259,0
			Изменение мощности	ТЭС						9,0					9,0
			До модернизации	ТЭС	4	T-250/300-240	Газ		250,0						250,0
			После модернизации	ТЭС					257,0						257,0
			Изменение мощности	ТЭС					7,0						7,0



(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по г. Москве	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–			250,0	250,0				500,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						250,0	250,0				500,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		250,0	700,0					950,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					250,0	700,0					950,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		257,0	738,0					995,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					257,0	738,0					995,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		7,0	38,0					45,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					7,0	38,0					45,0
				ВЭС											
				СЭС											
Рязанская область	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-30-1,4/0,6	Газ				30,0				30,0
Итого по Рязанской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–				30,0				30,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							30,0				30,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Смоленская область	АО «РИР Энерго»	Смоленская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	T-100/120-130-2	Газ, мазут	105,0							
			После модернизации	ТЭС				126,0							
			Изменение мощности	ТЭС				21,0							

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Смоленской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	105,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				105,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	126,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				126,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	21,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				21,0							
				ВЭС											
				СЭС											
Тамбовская область	АО «РИР Энерго»	Тамбовская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	8	T-110/120-130	Газ	110,0							
			После модернизации	ТЭС				130,0							
			Изменение мощности	ТЭС				20,0							
	ООО «Кристалл»	ТЭЦ ООО «Кристалл»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0							
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0							
Итого по Тамбовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	32,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				32,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	110,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				110,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	130,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				130,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	20,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				20,0							
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
ОЭС Центра	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	50,0		6,0				1000,0	1006,0
				АЭС										1000,0	1000,0
				ГЭС											
				ТЭС				50,0		6,0					6,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	1532,0	210,0	1450,0	2016,4		450,0	1200,0	5326,4
				АЭС				1200,0		1200,0				1200,0	2400,0
				ГЭС											
				ГАЭС							840,0				840,0
				ТЭС				332,0	210,0	250,0	1176,4		450,0		2086,4
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	755,0	550,0	700,0	300,0	300,0			1850,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				755,0	550,0	700,0	300,0	300,0			1850,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	836,0	587,0	738,0	330,0	330,0			1985,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				836,0	587,0	738,0	330,0	330,0			1985,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	81,0	37,0	38,0	30,0	30,0			135,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				81,0	37,0	38,0	30,0	30,0			135,0
				ВЭС											
				СЭС											
Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Новокуйбышевская ТЭЦ-1	До модернизации	ТЭС	6	Тп-35/40-8,8	Газ, мазут			35,0					35,0
			После модернизации	ТЭС						40,0					40,0
			Изменение мощности	ТЭС						5,0					5,0
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	Майская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2653)	–				43,8				43,8
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	Майская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2636)	–			87,5					87,5
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2696) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2702)	–				62,5				62,5
	ПАО «Форвард Энерго»	Майская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3344) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3236) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3231)	–				100,0				100,0
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3337) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3341)	–			25,0					25,0
	ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»	Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652) ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	–	231,3							
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3219) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3322)	–		31,3						31,3

</

(МВт)																		
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.			
Итого по Саратовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	72,0	506,3							506,3		
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
				72,0														
			До модернизации	Всего	–	–	–		240,0								240,0	
				АЭС														
				ГЭС					240,0									240,0
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего	–	–	–		264,0								264,0	
				АЭС														
				ГЭС					264,0									264,0
				ТЭС														
				ВЭС														
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего	–	–	–		24,0								24,0				
	АЭС																	
	ГЭС					24,0									24,0			
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Нижегородская область	ПАО «Форвард Энерго»	Медянская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3348) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3349) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3351) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3365) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3369) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3370)	–							312,5		312,5		
	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	3	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	–							65,0		65,0		
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900								72,5		72,5		
			Изменение мощности	ГЭС										7,5		7,5		
			До модернизации	ГЭС	4	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	–	65,0										
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900		72,5										
			Изменение мощности	ГЭС				7,5										
			До модернизации	ГЭС	5	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	–						65,0			65,0		
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900							72,5			72,5		
			Изменение мощности	ГЭС									7,5			7,5		
			До модернизации	ГЭС	7	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	–					65,0				65,0		
			После модернизации	ГЭС		ПЛ20-В-900						72,5				72,5		
			Изменение мощности	ГЭС								7,5				7,5		

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Нижегородской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–						312,5		312,5
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС									312,5		312,5
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	65,0			65,0	65,0	65,0		195,0
				АЭС											
				ГЭС				65,0			65,0	65,0	65,0		195,0
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	72,5			72,5	72,5	72,5		217,5
				АЭС											
				ГЭС				72,5			72,5	72,5	72,5		217,5
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	7,5			7,5	7,5	7,5		22,5
				АЭС											
				ГЭС				7,5			7,5	7,5	7,5		22,5
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Пензенская область	ПАО «Форвард Энерго»	ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3414)	–							62,5	62,5
		ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3415)	–							62,5	62,5
		ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3416)	–							62,5	62,5
		ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3417)	–							62,3	62,3
Итого по Пензенской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–							249,8	249,8
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС										249,8	249,8
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Республика Татарстан	АО «ТГК-16»	Нижнекамская ТЭЦ-1	До модернизации	ТЭС	3	P-100-130/15	Газ, мазут		100,0						100,0
			После модернизации	ТЭС					102,0						102,0
			Изменение мощности	ТЭС					2,0						2,0
	ООО «АГК-2»	ТЭС ЗТО ТКО	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-55-6.8 (Код ГТП GVIE0653)	Твердые бытовые отходы		55,0						55,0
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	Свияжская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2656) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2654)	–				131,3				131,3
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	Свияжская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2700)	–				25,0				25,0
	ПАО «Форвард Энерго»	Свияжская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3233) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3234) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3235)	–				112,5				112,5
	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		55,0		268,8				323,8
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					55,0						55,0
				ВЭС							268,8				268,8
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		100,0						100,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					100,0						100,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		102,0						102,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					102,0						102,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		2,0						2,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					2,0						2,0
				ВЭС											
				СЭС											
Чувашская Республика – Чувашия	ПАО «Т Плюс»	Новочебоксарская ТЭЦ-3	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50/60-130/13	Газ, мазут		50,0						50,0

(МВт)																			
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.				
Итого по Чувашской Республике – Чувашии	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		50,0						50,0				
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС						50,0								50,0	
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Изменение мощности	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
	СЭС																		
ОЭС Средней Волги	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		50,0						50,0				
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС					50,0								50,0		
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	303,3	592,5	112,5	475,0		312,5	249,8	1742,3				
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС					55,0							55,0			
				ВЭС				231,3	537,5	112,5	475,0		312,5	249,8	1687,3				
				СЭС				72,0											
			До модернизации	Всего	–	–	–	65,0	340,0	35,0	65,0	65,0	65,0		570,0				
				АЭС															
				ГЭС				65,0	240,0		65,0	65,0	65,0		435,0				
				ТЭС					100,0	35,0					135,0				
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего	–	–	–	72,5	366,0	40,0	72,5	72,5	72,5		623,5				
				АЭС															
				ГЭС				72,5	264,0		72,5	72,5	72,5		481,5				
				ТЭС					102,0	40,0					142,0				
				ВЭС															
				СЭС															
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	7,5	26,0	5,0	7,5	7,5	7,5		53,5				
				АЭС															
				ГЭС				7,5	24,0		7,5	7,5	7,5		46,5				
				ТЭС					2,0	5,0					7,0				
				ВЭС															
	СЭС																		



(МВт)															
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Астраханская область	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	Мартовская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2634) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2670) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2675) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2676) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2677)	–			168,8					168,8
	ПАО «Форвард Энерго»	Мартовская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3223)	–			18,8					18,8
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	Мартовская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2633) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2671)	–			81,3					81,3
	ООО «Юнигрин Пауэр»	ГТП GVIE2885	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2885)	–		50,0						50,0
		ГТП GVIE2886	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2886)	–		50,0						50,0
		ГТП GVIE2892	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2892)	–		50,0						50,0
		ГТП GVIE2912	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2912)	–			60,0					60,0
		ГТП GVIE2913	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2913)	–			60,0					60,0
	Итого по Астраханской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Ввод мощности				Всего	–	–	–		150,0	388,8					538,8
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС						268,8				268,8	
				СЭС					150,0	120,0				270,0	
До модернизации				Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
После модернизации				Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Изменение мощности				Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Волгоградская область	ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ»	Новоалексеевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–4	V126-4.2 (код ГТП GVIE0651)	–	18,8							
	ПАО «Форвард Энерго»	Васильевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3257) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3258) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3259) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3260)	–					150,0			150,0
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	Васильевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2705) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2714)	–					68,8			68,8
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	Васильевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2706)	–					43,8			43,8
	ПАО «Форвард Энерго»	Лыжинская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3256) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3261) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3262)	–					131,3			131,3
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	Лыжинская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2704) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2709)	–					93,8			93,8
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	Лыжинская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2703)	–					43,8			43,8
	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-61-115/13	Газ, мазут			61,0					61,0
			После модернизации	ТЭС						65,0					65,0
			Изменение мощности	ТЭС						4,0					4,0
			До модернизации	ТЭС	2	ПТ-65-115/13	Газ, мазут			61,0					61,0
			После модернизации	ТЭС						65,0					65,0
			Изменение мощности	ТЭС						4,0					4,0
			До модернизации	ТЭС	5	T-48-115	Газ, мазут			48,0					48,0
			После модернизации	ТЭС						50,0					50,0
			Изменение мощности	ТЭС						2,0					2,0
	ПАО «РусГидро»	Волжская ГЭС	До модернизации	ГЭС	7	ПЛ 587-ВБ-930	–		115,0						115,0
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 30/877-В-930	–		125,5						125,5
			Изменение мощности	ГЭС			–		10,5						10,5
Итого по Волгоградской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	18,8				531,3			531,3
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС				18,8				531,3			531,3
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		115,0	170,0					285,0
				АЭС											
				ГЭС					115,0						115,0
				ТЭС						170,0					170,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		125,5	180,0					305,5
				АЭС											
				ГЭС					125,5						125,5
				ТЭС						180,0					180,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		10,5	10,0					20,5
				АЭС											
				ГЭС					10,5						10,5
				ТЭС						10,0					10,0
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Краснодарский край	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	ТЭС на территории Ударной ТЭС <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	6	ПГУ	Газ					160,0			160,0
			Ввод мощности	ТЭС	5	ПГУ	Газ						160,0		160,0
		ТЭС на территории Ударной ТЭС <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	4	ПГУ	Газ						235,0		235,0
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	ТЭС на территории Джубгинской ТЭС <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	3	ПГУ	Газ						164,0		164,0
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	ТЭС на территории Сочинской ТЭС <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	4	ПГУ	Газ						480,0		480,0
	ООО «Газпром энергохолдинг»	ТЭС в Динском районе Краснодарского края (Кубанская ТЭС) <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ					470,0			470,0
	ПАО «Россети»	Система накопления электрической энергии в Краснодарском крае <sup>4)</sup>	Ввод мощности	СНЭЭ	–	Система накопления электрической энергии	–		250,0						
	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	7	Т-145/160-130	Газ, мазут	145,0							
			После модернизации	ТЭС				150,0							
			Изменение мощности	ТЭС				5,0							
			До модернизации	ТЭС	8	Т-145/160-130	Газ, мазут			145,0					145,0
			После модернизации	ТЭС						150,0					150,0
			Изменение мощности	ТЭС						5,0					5,0
		ТЭС на территории Краснодарской ТЭЦ <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	12	ПСУ	Газ				150,0				150,0
	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-12-39/13	Газ	12,0							
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ GST-800	Газ	47,0							
			Ввод мощности	ТЭС	5	ГТУ GST-800	Газ	47,0							
			Ввод мощности	ТЭС	6	ГТУ GST-800	Газ	47,0							

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Краснодарскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	153,0	250,0		150,0	630,0	1039,0		2069,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				153,0			150,0	630,0	1039,0		1819,0
				СНЭЭ					250,0						250,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	145,0		145,0					145,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				145,0		145,0					145,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	150,0		150,0					150,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				150,0		150,0					150,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	5,0		5,0					5,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				5,0		5,0					5,0
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Дагестан	ООО «Новая энергия»	Зодиак СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477)	–	25,9							
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479)	–	25,9							
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582)	–	25,9							
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550)	–	22,2							
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Ногайская СЭС (Чолпан СЭС)	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1912)	–	60,0							
	АО «ВетроОГК-3»	Новолакская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1936)	–	55,0							
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1937)	–	52,5							
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1939)	–	45,0							
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1964)	–		52,5						52,5
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1966)	–		52,5						52,5
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1955)	–		42,5						42,5
	ООО «ГидроЭнерджи - Осетия»	МГЭС	Ввод мощности	ГЭС	–	Гидротурбина (код ГТП GVIE3382)	–			5,1					5,1
	ПАО «РусГидро»	Чиркейская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-230-989-B-450	–				250,0				250,0
			После модернизации	ГЭС		PO 230-450					275,0				275,0
			Изменение мощности	ГЭС	2						25,0				25,0
			До модернизации	ГЭС		PO-230-989-B-450	–		250,0						250,0
			После модернизации	ГЭС		PO 230-450			275,0						275,0
			Изменение мощности	ГЭС					25,0						25,0
			До модернизации	ГЭС	3	PO-230-989-B-450	–	250,0							
			После модернизации	ГЭС		PO 230-450			275,0						
			Изменение мощности	ГЭС	4			25,0							
			До модернизации	ГЭС		PO-230-989-B-450	–			250,0					250,0
			После модернизации	ГЭС		PO 230-450				275,0					275,0
			Изменение мощности	ГЭС					25,0						25,0

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Республике Дагестан	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	312,4	147,5	5,1					152,6
				АЭС											
				ГЭС						5,1					5,1
				ТЭС											
				ВЭС				152,5	147,5						147,5
				СЭС				159,9							
			До модернизации	Всего	–	–	–	250,0	250,0	250,0	250,0				750,0
				АЭС											
				ГЭС				250,0	250,0	250,0	250,0				750,0
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	275,0	275,0	275,0	275,0				825,0
				АЭС											
				ГЭС				275,0	275,0	275,0	275,0				825,0
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	25,0	25,0	25,0	25,0				75,0
				АЭС											
				ГЭС				25,0	25,0	25,0	25,0				75,0
				ТЭС											
				ВЭС											
Кабардино-Балкарская Республика	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Верхнебаксанская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–				12,4				12,4
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–				12,4				12,4
Итого по Кабардино-Балкарской Республике	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–				24,7				24,7
				АЭС											
				ГЭС							24,7				24,7
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Республика Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1903)	–	63,0							
Итого по Республике Калмыкия	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	63,0							
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			До модернизации	Всего	–	–	–	63,0							
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
Изменение мощности	Всего	–	–	–											
АЭС															
ГЭС															
ТЭС															
ВЭС															
СЭС															
Республика Крым	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Таврическая ТЭС <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	3	ПГУ	Газ					235,0			235,0
	ПАО «Россети»	Система накопления электрической энергии в Республике Крым <sup>4)</sup>	Ввод мощности	СНЭЭ	–	Система накопления электрической энергии	–		100,0						100,0
	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	ТЭС на территории Таврической ТЭС <sup>3)</sup>	Ввод мощности	ТЭС	1–6	ГТУ	Газ		150,0						150,0
	АО «КРЫМТЭЦ»	Сакская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ			6,0					6,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ			6,0				6,0	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59ЛЗ	Газ			15,4				15,4	

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Республике Крым	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			27,4					27,4
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						27,4					27,4
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		250,0			235,0			485,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					150,0			235,0			385,0
				СНЭЭ					100,0						100,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
Ростовская область	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	К-270(300)-240-2	Уголь, газ				270,0				270,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	К-270(300)-240-2	Уголь, газ				270,0				270,0
			Ввод мощности	ТЭС	–	ПГУ-324	Газ				324,0				324,0
			Ввод мощности	ТЭС	–	ПГУ-170	Газ				165,0				165,0
	ПАО «Форвард Энерго»	Северская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3230) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3232)	–				100,0				100,0
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	Северская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2716)	–					25,0			25,0
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	Северская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2701)	–				75,0				75,0
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2710) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2715)	–					62,5			62,5
	АО «ВетроОГК-3»	Вербная ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1976) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE1978)	–			92,5					92,5

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Ростовской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–				540,0				540,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							540,0				540,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–			92,5	664,0	87,5			844,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							489,0				489,0
				ВЭС						92,5	175,0	87,5			355,0
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Ставропольский край	ПАО «ЭЛ5-Энерго»	Невинномысская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-25/30-90/11	Газ			25,0					25,0
	АО «ВетроОГК-3»	Симоновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1977)	–			50,0					50,0
	ПАО «ЭЛ5-Энерго»	Сотниковская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	–	71,3							
	ПАО «РусГидро»	Сенгилеевская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO45/3123-B-140	–		4,5						4,5
			После модернизации	ГЭС		PO 45-B-135			5,9						5,9
			Изменение мощности	ГЭС	3				1,4						1,4
			До модернизации	ГЭС		PO45/3123-B-140	–		4,5						4,5
			После модернизации	ГЭС		PO 45-B-135			5,9						5,9
			Изменение мощности	ГЭС					1,4						1,4
	ПАО «РусГидро»	Кубанская ГАЭС	До модернизации	ГАЭС	1	63НТВ-30	–		2,7						2,7
			После модернизации	ГАЭС		СТ-200-2000			3,2						3,2
			Изменение мощности	ГАЭС					0,5						0,5
			До модернизации	ГАЭС	2	63НТВ-30	–		2,7						2,7
			После модернизации	ГАЭС		СТ-200-2000			3,2						3,2
			Изменение мощности	ГАЭС					0,5						0,5
			До модернизации	ГАЭС	3	63НТВ-30	–		2,7						2,7
			После модернизации	ГАЭС		СТ-200-2000			3,2						3,2
			Изменение мощности	ГАЭС					0,5						0,5
			До модернизации	ГАЭС	4	63НТВ-30	–		2,7						2,7
			После модернизации	ГАЭС		СТ-200-2000			3,2						3,2
			Изменение мощности	ГАЭС					0,5						0,5
			До модернизации	ГАЭС	5	63НТВ-30	–		2,7						2,7
			После модернизации	ГАЭС		СТ-200-2000			3,2						3,2
			Изменение мощности	ГАЭС					0,5						0,5
			До модернизации	ГАЭС	6	63НТВ-30	–		2,7						2,7
			После модернизации	ГАЭС		СТ-200-2000			3,2						3,2
			Изменение мощности	ГАЭС					0,5						0,5



(МВт)															
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Ставропольскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			25,0					25,0
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС						25,0					25,0	
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	71,3		50,0					50,0
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС	71,3					50,0					50,0	
			СЭС												
			До модернизации	Всего	–	–	–		24,9						24,9
			АЭС												
			ГЭС					9,0						9,0	
			ГАЭС					15,9						15,9	
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–		30,8						30,8
			АЭС												
			ГЭС					11,9						11,9	
			ГАЭС					18,9						18,9	
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		5,9						5,9
			АЭС												
ГЭС		2,9									2,9				
ГАЭС		3,0									3,0				
ТЭС															
ВЭС															
СЭС															
Чеченская Республика	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчаловская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	–	25,0							
	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Нихалойская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	–				11,5				11,5
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	–				11,5				11,5
Итого по Чеченской Республике	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	25,0			23,0				23,0
			АЭС												
			ГЭС							23,0				23,0	
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС	25,0											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
ВЭС															
СЭС															

(МВт)																
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.	
ОЭС Юга	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			52,4	540,0				592,4	
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС						52,4	540,0				592,4	
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	643,4	797,5	536,3	861,7	1483,8	1039,0		4718,3	
				АЭС												
				ГЭС						5,1	47,7				52,8	
				ТЭС				153,0	150,0		639,0	865,0	1039,0		2693,0	
				СНЭЭ					350,0					350,0		
				ВЭС				242,5	147,5	411,3	175,0	618,8			1352,5	
				СЭС	247,9	150,0	120,0					270,0				
			До модернизации	Всего	–	–	–	395,0	389,9	565,0	250,0				1204,9	
				АЭС												
				ГЭС				250,0	374,0	250,0	250,0				874,0	
				ГАЭС					15,9						15,9	
				ТЭС				145,0		315,0					315,0	
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–	425,0	431,3	605,0	275,0				1311,3	
				АЭС												
				ГЭС				275,0	412,4	275,0	275,0				962,4	
				ГАЭС					18,9						18,9	
				ТЭС				150,0		330,0					330,0	
				ВЭС												
				СЭС												
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	30,0	41,4	40,0	25,0				106,4	
				АЭС												
				ГЭС				25,0	38,4	25,0	25,0				88,4	
				ГАЭС					3,0						3,0	
				ТЭС				5,0		15,0					15,0	
				ВЭС												
				СЭС												
Оренбургская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Газ, мазут				300,0				300,0	
			После модернизации	ТЭС							330,0				330,0	
			Изменение мощности	ТЭС							30,0				30,0	
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240	Газ, мазут			300,0					300,0	
			После модернизации	ТЭС					330,0					330,0		
			Изменение мощности	ТЭС					30,0					30,0		
	АО «ВетроСПК»	Липовская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	–			20,0					20,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1448)	–			40,0				40,0		
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1449)	–			40,0				40,0		
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	–			20,0				20,0		
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	–			15,0				15,0		
			Ввод мощности	ВЭС	–	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	–			22,5				22,5		

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Оренбургской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–			157,5					157,5
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС						157,5					157,5
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–			300,0	300,0				600,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						300,0	300,0				600,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–			330,0	330,0				660,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						330,0	330,0				660,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			30,0	30,0				60,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						30,0	30,0				60,0
				ВЭС											
				СЭС											
Пермский край	ПАО «РусГидро»	Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	9	ПЛ 661-ВБ-930	–			100,0					100,0
			После модернизации	ГЭС		ПЛ30/5059-В-930				115,0					115,0
			Изменение мощности	ГЭС						15,0					15,0
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Пермская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-820-240-5	Газ				820,0				820,0
			После модернизации	ТЭС							850,0				850,0
			Изменение мощности	ТЭС							30,0				30,0
Итого по Пермскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–			100,0	820,0				920,0
				АЭС											
				ГЭС						100,0					100,0
				ТЭС							820,0				820,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–			115,0	850,0				965,0
				АЭС											
				ГЭС						115,0					115,0
				ТЭС							850,0				850,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			15,0	30,0				45,0
				АЭС											
				ГЭС						15,0					15,0
				ТЭС							30,0				30,0
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Свердловская область	АО «Кузбассэнерго»	Рефтинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Уголь			300,0					300,0
			После модернизации	ТЭС						315,0					315,0
			Изменение мощности	ТЭС						15,0					15,0
			До модернизации	ТЭС	4	К-300-240-2	Уголь				300,0				300,0
			После модернизации	ТЭС							315,0				315,0
			Изменение мощности	ТЭС							15,0				15,0
	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Среднеуральская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	6	T-100-130	Газ	100,0							
			После модернизации	ТЭС		T-120/120-12,8-8МО		120,0							
			Изменение мощности	ТЭС				20,0							
			До модернизации	ТЭС	9	К-310-240-1	Газ				310,0				310,0
			После модернизации	ТЭС		T-285/335	Газ				330,0				330,0
			Изменение мощности	ТЭС							20,0				20,0
Итого по Свердловской области	–	–	Ввод мощности	ТЭС	2	KK&K TWIN AK68	Газ	10,0							
			Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС	–	–	–								
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего				10,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС	–	–	–	10,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего				100,0		300,0	610,0				910,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС	–	–	–	100,0		300,0	610,0				910,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего				120,0		315,0	645,0				960,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС	–	–	–	120,0		315,0	645,0				960,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего				20,0		15,0	35,0				50,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС	–	–	–	20,0		15,0	35,0				50,0
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	1	P-50-12,8/0,8	Газ	50,0							
	ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	K-315-240-3M	Газ, мазут	315,2							
			После модернизации	ТЭС				330,0							
			Изменение мощности	ТЭС				14,8							
			До модернизации	ТЭС	2	K-300-240-1	Газ, мазут				300,0				300,0
			После модернизации	ТЭС							330,0				330,0
			Изменение мощности	ТЭС							30,0				30,0
	ООО «БГК»	Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	T-100-130	Газ		100,0						100,0
			После модернизации	ТЭС					118,0						118,0
			Изменение мощности	ТЭС					18,0						18,0
	ООО «БГК»	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	3	ПТ-135/165-130/15	Газ, мазут				135,0				135,0
			После модернизации	ТЭС							139,9				139,9
			Изменение мощности	ТЭС							4,9				4,9
	ООО «БГК»	Уфимская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	9	P-45-130/13	Газ, мазут			45,0					45,0
			После модернизации	ТЭС						49,9					49,9
			Изменение мощности	ТЭС						4,9					4,9
	ООО «РемЭнергоМонтаж»	Установка по выработке пара ООО «РемЭнергоМонтаж»	Ввод мощности	ТЭС	–	HNG 32/32	Газ	18,4							

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Республике Башкортостан	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	68,4							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				68,4							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	315,2	100,0	45,0	435,0				580,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				315,2	100,0	45,0	435,0				580,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	330,0	118,0	49,9	469,9				637,8
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				330,0	118,0	49,9	469,9				637,8
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	14,8	18,0	4,9	34,9				57,8
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				14,8	18,0	4,9	34,9				57,8
				ВЭС											
				СЭС											
Тюменская область	ООО «Газпромнефть-Хантос»	ГПЭС Березка	Ввод мощности	ТЭС	1	–	Газ		54,0						54,0
	ПАО «Форвард Энерго»	Тюменская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0				180,0
			После модернизации	ТЭС							185,0				185,0
			Изменение мощности	ТЭС							5,0				5,0
			До модернизации	ТЭС	2	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0				180,0
			После модернизации	ТЭС							185,0				185,0
			Изменение мощности	ТЭС							5,0				5,0
			До модернизации	ТЭС	3	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0				180,0
			После модернизации	ТЭС							185,0				185,0
			Изменение мощности	ТЭС							5,0				5,0
Итого по Тюменской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		54,0						54,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					54,0						54,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–				540,0				540,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							540,0				540,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–				555,0				555,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							555,0				555,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–				15,0				15,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							15,0				15,0
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2	До модернизации	ТЭС	2	К-810-240-5	Газ				810,0				810,0
			После модернизации	ТЭС							830,0				830,0
			Изменение мощности	ТЭС							20,0				20,0
			До модернизации	ТЭС	3	К-810-240-5	Газ				810,0				810,0
			После модернизации	ТЭС							830,0				830,0
			Изменение мощности	ТЭС							20,0				20,0
			До модернизации	ТЭС	4	К-810-240-5	Газ	810,0							
			После модернизации	ТЭС				830,0							
			Изменение мощности	ТЭС				20,0							
			До модернизации	ТЭС	5	К-810-240-5	Газ				810,0				810,0
			После модернизации	ТЭС							830,0				830,0
			Изменение мощности	ТЭС							20,0				20,0
Итого по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	810,0			2430,0				2430,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				810,0			2430,0				2430,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	830,0			2490,0				2490,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				830,0			2490,0				2490,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	20,0			60,0				60,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				20,0			60,0				60,0
				ВЭС											
				СЭС											
Челябинская область	ПАО «Форвард Энерго»	Челябинская ТЭЦ-1	Ввод мощности	ТЭС	12	Р-26,9-3,5/0,08	Газ		26,9						26,9
	АО «РИР»	Аргаяшская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	Р-20-90/18-2	Газ, уголь, мазут	20,0							
	ООО «Каширская ГРЭС»	Южноуральская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-83/100-90/9	Уголь, газ				83,0				83,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-100-90	Уголь, газ			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Т-82/100-90/2,5	Уголь, газ			82,0					82,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Т-82/100-90/2,5	Уголь, газ			82,0					82,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	9	К-200-130-1	Газ, мазут			200,0					200,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	10	К-200-130-1	Газ, мазут			200,0					200,0
	ПАО «Форвард Энерго»	Челябинская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	1 (ПТ-1)	DKZE1-1N33	Газ				73,0				73,0
			После модернизации	ТЭС							89,0				89,0
			Изменение мощности	ТЭС							16,0				16,0
	ПАО «Форвард Энерго»	Челябинская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	2	Т-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0				180,0
			После модернизации	ТЭС							190,0				190,0
			Изменение мощности	ТЭС							10,0				10,0
	АО «Карабашмель»	ГПЭС Карабаш-3	Ввод мощности	ТЭС	1–4	MWM TCG 2032 V 16	Газ	17,2							
	АО «КМЭЗ»	ГПЭС Кыштым-2	Ввод мощности	ТЭС	1–4	MWM TCG 2032 V 16	Газ	17,2							

(МВт)																
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.	
Итого по Челябинской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	20,0		664,0	83,0				747,0	
			АЭС													
				ГЭС												
				ТЭС					20,0		664,0	83,0				747,0
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	34,4	26,9						26,9	
			АЭС													
				ГЭС												
				ТЭС				34,4	26,9					26,9		
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего	–	–	–			253,0					253,0	
			АЭС													
				ГЭС												
				ТЭС						253,0				253,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–			279,0					279,0	
			АЭС													
				ГЭС												
				ТЭС						279,0				279,0		
				ВЭС												
				СЭС												
Изменение мощности	Всего	–	–	–			26,0					26,0				
АЭС																
	ГЭС															
	ТЭС						26,0				26,0					
	ВЭС															
	СЭС															
ОЭС Урала	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	20,0		664,0	83,0				747,0	
			АЭС													
				ГЭС												
				ТЭС				20,0		664,0	83,0				747,0	
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	112,8	80,9	157,5					238,4	
			АЭС													
				ГЭС												
				ТЭС				112,8	80,9					80,9		
				ВЭС						157,5				157,5		
				СЭС												
			До модернизации	Всего	–	–	–	1225,2	100,0	998,0	5135,0				6233,0	
			АЭС													
				ГЭС						100,0				100,0		
				ТЭС				1225,2	100,0	898,0	5135,0			6133,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–	1280,0	118,0	1088,9	5339,9				6546,8	
			АЭС													
				ГЭС						115,0				115,0		
				ТЭС				1280,0	118,0	973,9	5339,9			6431,8		
				ВЭС												
				СЭС												
Изменение мощности	Всего	–	–	–	54,8	18,0	90,9	204,9				313,8				
АЭС																
	ГЭС						15,0				15,0					
	ТЭС				54,8	18,0	75,9	204,9			298,8					
	ВЭС															
	СЭС															
Алтайский край	АО «СГК-Алтай»	Барнаулская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	2	Т-175/210-130	Газ, уголь, мазут		175,0						175,0	
			После модернизации	ТЭС					185,0					185,0		
			Изменение мощности	ТЭС					10,0						10,0	

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Алтайскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		175,0						175,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		185,0						185,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС					185,0						185,0
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		10,0						10,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС					10,0						10,0
				СЭС											
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Абгайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	–	60,0							
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	–	60,0							
		Ононская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2878)	–	50,0							
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2879)	–	50,0							
			Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2877)	–	50,0							
	ООО «Солар Ритейл»	Луговая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335)	–		8,7						8,7
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341)	–		25,5						25,5
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590)	–		51,0						51,0
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593)	–		51,0						51,0
		Полевая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Нерча (код ГТП GVIE2818)	–	36,8							
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Даурия (код ГТП GVIE2822)	–	30,0							
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Куэнга (код ГТП GVIE2823)	–		25,0						25,0
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838)	–		20,0						20,0
		Майдари СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Туяна (код ГТП GVIE2827)	–		40,0						40,0
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Майдари (код ГТП GVIE2817)	–			20,6					20,6
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Сарана (код ГТП GVIE2824)	–			50,0					50,0
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Падма (код ГТП GVIE2825)	–				30,0				30,0
			Ввод мощности	СЭС	5	ФЭСМ Нордан (код ГТП GVIE2819)	–				40,0				40,0
			Ввод мощности	СЭС	6	ФЭСМ Солонго (код ГТП GVIE2809)	–				16,3				16,3
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Харанорская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	ПСУ	Уголь					230,0			230,0
			Ввод мощности	ТЭС	5	ПСУ	Уголь					230,0			230,0



(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.		
Итого по Забайкальскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–										
			АЭС														
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	336,8	221,0	70,6	86,3	460,0			837,9		
			АЭС														
				ГЭС													
				ТЭС								460,0			460,0		
				ВЭС													
				СЭС				336,8	221,0	70,6	86,3				377,9		
			До модернизации	Всего	–	–	–										
			АЭС														
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего	–	–	–										
			АЭС														
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Изменение мощности	Всего	–	–	–													
АЭС																	
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Западная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6РМ №7	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ	6,0									
			Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ	12,0									
			Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ	12,0									
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ	12,0									
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ	12,0									
			Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ	12,0									
			Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ	12,0									
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ	12,0									
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ	12,0									
	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-11	Ввод мощности	ТЭС	10	ПСУ	Уголь				230,0					230,0	
			Ввод мощности	ТЭС	11	ПСУ	Уголь				230,0				230,0		
			Ввод мощности	ТЭС	12	ПСУ	Уголь					230,0			230,0		
	АО «Витимэнергосбыт»	Мамаканская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-642-ВМ-300	–				21,5					21,5	
			После модернизации	ГЭС							27,6				27,6		
			Изменение мощности	ГЭС							6,1				6,1		
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-642-ВМ-300	–			21,5					21,5		
			После модернизации	ГЭС						27,6					27,6		
			Изменение мощности	ГЭС						6,1					6,1		
	АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	–	ТГ	Черный щелок	35,0									

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Иркутской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	179,0			460,0	230,0			690,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				179,0			460,0	230,0			690,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–			21,5	21,5				43,0
				АЭС											
				ГЭС						21,5	21,5				43,0
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–			27,6	27,6				55,3
				АЭС											
				ГЭС						27,6	27,6				55,3
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–			6,1	6,1				12,3
				АЭС											
				ГЭС						6,1	6,1				12,3
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Красноярский край	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь	25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь	25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь	25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь	25,0							
			Ввод мощности	ТЭС	15	ПТ-35-90	Уголь	35,0							
			Ввод мощности	ТЭС	16	ПТ-35-90	Уголь	35,0							
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	Т-185-130	Уголь	185,0							
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-1	До модернизации	ТЭС	11	Р-57-130/15	Уголь		57,0						57,0
			После модернизации	ТЭС					100,0						100,0
			Изменение мощности	ТЭС					43,0						43,0
			До модернизации	ТЭС	12	Р-57-130/15	Уголь		57,0						57,0
			После модернизации	ТЭС					87,0						87,0
			Изменение мощности	ТЭС					30,0						30,0
	ООО «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный шлох	162,0							

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Красноярскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	100,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				100,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	417,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				417,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		114,0						114,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					114,0						114,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		187,0						187,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					187,0						187,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		73,0						73,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					73,0						73,0
				ВЭС											
				СЭС											
Новосибирская область	АО «СТК-Новосибирск»	Новосибирская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	11	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь			100,0					100,0
			После модернизации	ТЭС						120,0					120,0
			Изменение мощности	ТЭС						20,0					20,0
			До модернизации	ТЭС	13	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь		100,0						100,0
			После модернизации	ТЭС					120,0						120,0
			Изменение мощности	ТЭС					20,0						20,0
Итого по Новосибирской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		100,0	100,0					200,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					100,0	100,0					200,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		120,0	120,0					240,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					120,0	120,0					240,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		20,0	20,0					40,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					20,0	20,0					40,0
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Бурятия	ПАО «ТТК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	1	ПСУ	Уголь				65,0				65,0
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПСУ	Уголь					90,0			90,0

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Республике Бурятия	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–				65,0	90,0			155,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							65,0	90,0			155,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Тыва	ООО «Юнигрин Пауэр»	ГТП GVIE3315	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3315)	–					47,6			47,6
Итого по Республике Тыва	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–					47,6			47,6
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–					47,6			47,6
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Хакасия	АО «Абаканская ТЭЦ»	Абаканская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Уголь, мазут		60,0						60,0
			После модернизации	ТЭС					64,9						64,9
			Изменение мощности	ТЭС					4,9						4,9

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Республике Хакасия	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–		60,0						60,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					60,0						60,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–		64,9						64,9
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					64,9						64,9
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		4,9						4,9
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					4,9						4,9
				ВЭС											
				СЭС											
Омская область	АО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3	Вывод из эксплуатации	ТЭС	9	ПТ-60-90/13	Газ, мазут			60,0					60,0
	АО «ВетроСПК»	ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3285)	–					18,4			18,4
Итого по Омской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			60,0					60,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						60,0					60,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–					18,4			18,4
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС								18,4			18,4
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)															
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Томская область	АО «СХК»	Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северска	Ввод мощности	АЭС	1	БРЕСТ-ОД-300	Ядерное топливо				300,0				300,0
	АО «РИР»	ТЭЦ СХК	Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	ВКТ-100М	Уголь, газ			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ВПТ-25-3	Уголь, газ		25,0						25,0
			Ввод мощности	ТЭС	1	ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ		30,0						30,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ВПТ-25-3	Уголь, газ	25,0							
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ		30,0						30,0
Итого по Томской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	25,0	25,0	100,0					125,0
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС	25,0				25,0	100,0					125,0	
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		60,0		300,0				360,0
			АЭС						300,0				300,0		
			ГЭС												
			ТЭС					60,0					60,0		
			ВЭС												
			СЭС												
			До модернизации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
ОЭС Сибири	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	125,0	25,0	160,0					185,0
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС	125,0				25,0	160,0					185,0	
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	932,8	281,0	70,6	911,3	845,9			2108,9
			АЭС							300,0				300,0	
			ГЭС												
			ТЭС	596,0				60,0		525,0	780,0			1365,0	
			ВЭС								18,4			18,4	
			СЭС	336,8				221,0	70,6	86,3	47,6			425,5	
			До модернизации	Всего	–	–	–		449,0	121,5	21,5				592,0
			АЭС												
			ГЭС						21,5	21,5				43,0	
			ТЭС					449,0	100,0					549,0	
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–		556,9	147,6	27,6				732,2
			АЭС												
			ГЭС						27,6	27,6				55,3	
			ТЭС					556,9	120,0					676,9	
			ВЭС												
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	–	–	–		107,9	26,1	6,1				140,2
			АЭС												
			ГЭС						6,1	6,1				12,3	
			ТЭС					107,9	20,0					127,9	
			ВЭС												
			СЭС												

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по 1-й синхронной зоне ЕЭС России	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	195,0	135,0	912,4	623,0		2000,0	1000,0	4670,4
				АЭС									2000,0	1000,0	3000,0
				ГЭС											
				ТЭС				195,0	135,0	912,4	623,0				1670,4
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	3524,2	1986,5	2326,9	4264,4	2329,7	2951,5	1449,8	15308,8
				АЭС				1200,0		1200,0	300,0		1150,0	1200,0	3850,0
				ГЭС					24,6	5,1	47,7				77,4
				ГАЭС							840,0				840,0
				ТЭС				1193,8	555,9	250,0	2340,4	1645,0	1489,0		6280,3
				СНЭЭ					350,0						350,0
				ВЭС				473,8	685,0	681,3	650,0	637,1	312,5	249,8	3215,6
				СЭС				656,7	371,0	190,6	86,3	47,6			695,5
			До модернизации	Всего	–	–	–	2440,2	2109,9	2419,5	5771,5	365,0	65,0		10730,9
				АЭС											
				ГЭС				315,0	614,0	371,5	336,5	65,0	65,0		1452,0
				ГАЭС					15,9						15,9
				ТЭС				2125,2	1480,0	2048,0	5435,0	300,0			9263,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	2613,5	2334,2	2619,5	6045,0	402,5	72,5		11473,7
				АЭС											
				ГЭС				347,5	676,4	417,6	375,1	72,5	72,5		1614,1
				ГАЭС					18,9						18,9
				ТЭС				2266,0	1638,9	2201,9	5669,9	330,0			9840,7
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	173,3	224,3	200,0	273,5	37,5	7,5		742,8
				АЭС											
				ГЭС				32,5	62,4	46,1	38,6	7,5	7,5		162,1
				ГАЭС					3,0						3,0
				ТЭС				140,8	158,9	153,9	234,9	30,0			577,7
				ВЭС											
				СЭС											
Приморский край	АО «ДГК»	Артемовская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	К-100-90-6	Уголь			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	К-100-90-6	Уголь			100,0					100,0
	ПАО «РусГидро»	Партизанская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	К-140-12,8	Уголь, мазут			140,0					140,0
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-140-12,8	Уголь, мазут			140,0					140,0
	ПАО «РусГидро»	Артемовская ТЭЦ-2 (Шкотовская ТЭЦ)	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ			220,0					220,0
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ	Газ			220,0					220,0
	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-98-115	Газ, мазут	98,0							
			После модернизации	ТЭС		Т-120/130-12,8	Газ, мазут	120,0							
			Изменение мощности	ТЭС	3			22,0							
			До модернизации	ТЭС		Т-105-115	Газ, мазут				105,0				105,0
			После модернизации	ТЭС		Т-120/130-12,8	Газ, мазут				120,0				120,0
			Изменение мощности	ТЭС							15,0				15,0
	АО «НЗМУ»	Шепаловская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1–4	ГТУ	Газ		30,0						30,0

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Приморскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			400,0					400,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						400,0					400,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		30,0	720,0					750,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					30,0	720,0					750,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–	98,0			105,0				105,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				98,0			105,0				105,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	120,0			120,0				120,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				120,0			120,0				120,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	22,0			15,0				15,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				22,0			15,0				15,0
				ВЭС											
				СЭС											
Хабаровский край	АО «ДГК»	Хабаровская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-25/30-90	Уголь (газ)/мазут			25,0					25,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-25/30-90	Уголь (газ)/мазут			30,0					30,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПР-25/30-90	Уголь (газ)/мазут			25,0					25,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-50-90	Уголь (газ)/мазут			50,0					50,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Т-100-130	Уголь (газ)/мазут			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Т-100-130	Уголь (газ)/мазут			100,0					100,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	9	Т-100/120-130	Уголь (газ)/мазут			105,0					105,0
	ПАО «РусГидро»	Хабаровская ТЭЦ-4 (Южная ТЭЦ)	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ			205,0					205,0
	АО «ВетроСПК»	ВЭС	Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ	Газ			205,0					205,0
Итого по Хабаровскому краю	–	–	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3487)	–				139,9				139,9
			Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–			435,0					435,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						435,0					435,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–			410,0	139,9				549,9
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						410,0					410,0
				ВЭС							139,9				139,9
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											



(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Еврейская автономная область	ООО «СЭР Дальний Восток»	СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3508)	–		5,2						5,2
		СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3533) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3534) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3535) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3536) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3537) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3538) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3539) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3540) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3541) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3542) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3543) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3544) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3545) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3546) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3547) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3548) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3549) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3550) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3551) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3552) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3553) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3554) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3555)	–		624,0						624,0
Итого по Еврейской автономной области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–		629,2						629,2
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС					629,2						629,2
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-12-35/10М	Уголь		12,0						12,0
	ПАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТЭ-45-3	Газ, дизель			41,4					41,4
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ГТЭ-45-3	Газ, дизель			41,1					41,1
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ГТЭ-45-3	Газ, дизель			43,0					43,0
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ГТ-35-770	Газ, дизель			22,3					22,3
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ГТ-35-770	Газ, дизель			22,2					22,2
	ПАО «РусГидро»	Нерюнгринская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	К-225-12,8	Уголь			225,0					225,0
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-225-12,8	Уголь			225,0					225,0
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Новоленская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1–3	ПСУ	Газ				550,0				550,0
	ПАО «РусГидро»	Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ)	Ввод мощности	ТЭС	1	ПСУ	Газ		80,0						80,0
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПСУ	Газ			80,0					80,0
	ООО «Газпром энергохолдинг»	Южно-Якутская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1–2	ГТУ	Газ		220,0						220,0
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПТУ	Газ			93,0					93,0
	АО «Вилюйская ГЭС-3»	Светлинская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	4	ГА	–			104,0					104,0
	АО «Якутская ГРЭС-2»	Якутская ГРЭС Новая	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТУ LM 6000	Газ	40,4							
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-25ПА	Газ	25,0							
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-25ПА	Газ	25,0							
	ООО «Якутская генерирующая компания»	Оленская ГПЭС	Ввод мощности	ТЭС	–	ГПУ	Газ		33,0						33,0
Итого по Республике Саха (Якутия)	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	40,4	12,0	170,1					182,1
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				40,4	12,0	170,1					182,1
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	50,0	333,0	727,0	550,0				1610,0
				АЭС											
				ГЭС						104,0					104,0
				ТЭС				50,0	333,0	623,0	550,0				1506,0
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Амурская область	ООО «Свободненская ТЭС»	Свободненская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	–	ПУ	Газ				450,0				450,0
	АО «ВетроСПК»	ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3454)	–			89,8					89,8
		ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3469)	–				140,0				140,0
	ПАО «Форвард Энерго»	ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3573) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3574) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3575)	–			150,0					150,0
	ООО «СЭР Дальний Восток»	СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3496)	–			5,2					5,2
		СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3475)	–				5,3				5,3
		СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3480)	–						25,0		25,0
		СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3509)	–						23,7		23,7
		СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3556) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3557) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3558) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3559) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3560) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3561) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3562) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3563) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3564) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3565) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3566) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3567) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3568) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3569) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3570) Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE3571)	–			420,1					420,1
		–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–			665,1	595,3		48,7		1309,1
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							450,0				450,0
				ВЭС						239,8	140,0				379,8
				СЭС						425,3	5,3		48,7		479,3
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
Итого по Амурской области	–	–	Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
				Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)															
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
ОЭС Востока	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	40,4	12,0	1005,1					1017,1
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС				40,4	12,0	1005,1					1017,1
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	50,0	992,2	2522,1	1285,1		48,7		4848,2
				АЭС											
				ГЭС						104,0					104,0
				ТЭС				50,0	363,0	1753,0	1000,0				3116,0
				ВЭС						239,8	279,9				519,7
				СЭС					629,2	425,3	5,3		48,7		1108,5
			До модернизации	Всего	–	–	–	98,0			105,0				105,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				98,0			105,0				105,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	120,0			120,0				120,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				120,0			120,0				120,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	22,0			15,0				15,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				22,0			15,0				15,0
				ВЭС											
				СЭС											
Итого по 2-й синхронной зоне ЕЭС России	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	40,4	12,0	1005,1					1017,1
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС				40,4	12,0	1005,1					1017,1
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	50,0	992,2	2522,1	1285,1		48,7		4848,2
				АЭС											
				ГЭС						104,0					104,0
				ТЭС				50,0	363,0	1753,0	1000,0				3116,0
				ВЭС						239,8	279,9				519,7
				СЭС					629,2	425,3	5,3		48,7		1108,5
			До модернизации	Всего	–	–	–	98,0			105,0				105,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				98,0			105,0				105,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	120,0			120,0				120,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				120,0			120,0				120,0
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	22,0			15,0				15,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				22,0			15,0				15,0
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по ЕЭС России	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	235,4	147,0	1917,5	623,0		2000,0	1000,0	5687,5
				АЭС									2000,0	1000,0	3000,0
				ГЭС											
				ТЭС				235,4	147,0	1917,5	623,0				2687,5
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	3574,2	2978,7	4849,1	5549,5	2329,7	3000,2	1449,8	20157,0
				АЭС				1200,0		1200,0	300,0		1150,0	1200,0	3850,0
				ГЭС					24,6	109,1	47,7				181,4
				ГАЭС							840,0				840,0
				ТЭС				1243,8	918,9	2003,0	3340,4	1645,0	1489,0		9396,3
				СНЭЭ					350,0						350,0
				ВЭС				473,8	685,0	921,1	929,9	637,1	312,5	249,8	3735,3
				СЭС				656,7	1000,2	615,9	91,6	47,6	48,7		1804,0
			До модернизации	Всего				2538,2	2109,9	2419,5	5876,5	365,0	65,0		10835,9
				АЭС											
				ГЭС				315,0	614,0	371,5	336,5	65,0	65,0		1452,0
				ГАЭС					15,9						15,9
				ТЭС				2223,2	1480,0	2048,0	5540,0	300,0			9368,0
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–	2733,5	2334,2	2619,5	6165,0	402,5	72,5		11593,7
				АЭС											
				ГЭС				347,5	676,4	417,6	375,1	72,5	72,5		1614,1
				ГАЭС					18,9						18,9
				ТЭС				2386,0	1638,9	2201,9	5789,9	330,0			9960,7
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего				195,3	224,3	200,0	288,5	37,5	7,5		757,8
				АЭС	–	–	–								
				ГЭС				32,5	62,4	46,1	38,6	7,5	7,5		162,1
				ГАЭС					3,0						3,0
				ТЭС				162,8	158,9	153,9	249,9	30,0			592,7
				ВЭС											
				СЭС											
Чукотский автономный округ	АО «Концерн Росэнергоатом»	Билибинская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2–4	ЭГП-6	Ядерное топливо	36,0							
	Администрация Чукотского АО	Энергоцентр г. Билибино (Билибинская ДЭС)	Ввод мощности	ТЭС	–	ДЭС	Дизель	25,0							
Итого по Чукотскому автономному округу	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	36,0							
				АЭС				36,0							
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	25,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС											
				ТЭС				25,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Сахалинская область	ПАО «Сахалинэнерго»	Южно-Сахалинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	LM6000 PF Sprint	Газ	45,6							

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по Сахалинской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	45,6							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				45,6							
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Итого по электроэнергетической системе Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района, Туруханского района и городского округа г. Норильск Красноярского края	АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»	Норильская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-75-90	Газ	75,0							
			Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	75,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				75,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	156,6							
				АЭС				36,0							
				ГЭС											
				ТЭС				120,6							
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	25,0							
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС											
				ТЭС				25,0							
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	–	–	–								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

(МВт)															
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции <sup>1)</sup>	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2025 г. (ожидается, справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2026–2031 гг.
Итого по электроэнергетическим системам России	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	392,0	147,0	1917,5	623,0		2000,0	1000,0	5687,5
			АЭС	36,0							2000,0	1000,0	3000,0		
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС	356,0				147,0	1917,5	623,0			2687,5		
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	3599,2	2978,7	4849,1	5549,5	2329,7	3000,2	1449,8	20157,0
			АЭС	1200,0					1200,0	300,0		1150,0	1200,0	3850,0	
			ГЭС					24,6	109,1	47,7			181,4		
			ГАЭС						840,0			840,0			
			ТЭС	1268,8				918,9	2003,0	3340,4	1645,0	1489,0	9396,3		
			СНЭЭ					350,0				350,0			
			ВЭС	473,8				685,0	921,1	929,9	637,1	312,5	249,8	3735,3	
			СЭС	656,7				1000,2	615,9	91,6	47,6	48,7		1804,0	
			До модернизации	Всего	–	–	–	2538,2	2109,9	2419,5	5876,5	365,0	65,0		10835,9
			АЭС												
			ГЭС	315,0				614,0	371,5	336,5	65,0	65,0		1452,0	
			ГАЭС					15,9					15,9		
			ТЭС	2223,2				1480,0	2048,0	5540,0	300,0		9368,0		
			ВЭС												
			СЭС												
			После модернизации	Всего	–	–	–	2733,5	2334,2	2619,5	6165,0	402,5	72,5		11593,7
			АЭС												
			ГЭС	347,5				676,4	417,6	375,1	72,5	72,5		1614,1	
			ГАЭС					18,9					18,9		
			ТЭС	2386,0				1638,9	2201,9	5789,9	330,0		9960,7		
			ВЭС												
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	195,3	224,3	200,0	288,5	37,5	7,5		757,8
			АЭС												
			ГЭС	32,5				62,4	46,1	38,6	7,5	7,5		162,1	
			ГАЭС					3,0					3,0		
			ТЭС	162,8				158,9	153,9	249,9	30,0		592,7		
			ВЭС												
			СЭС												

Примечания

1 <sup>1)</sup> В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, поставщики мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отбора проектов, вправе изменить планируемое местонахождение генерирующего объекта. В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 поставщик мощности по указанным договорам вправе до наступления даты начала поставки мощности осуществить отсрочку начала периода поставки мощности.

2 <sup>2)</sup> В связи в наличии рисков отсрочки ввода Загорской ГАЭС-2, указанный объект не учитывался при анализе балансовой ситуации в энергосистеме г. Москвы и Московской области в Приложении 3 к СиПР ЭЭС России на 2026–2031 годы.

3 <sup>3)</sup> Мероприятия по развитию генерирующих объектов приведены в соответствии с Протоколом Правительственной комиссии от 29.04.2025 № 3пр. Необходимо определение механизма реализации мероприятий.

4 <sup>4)</sup> Системы накопления электрической энергии в электроэнергетических системах Краснодарского края и Республики Крым планируется размещать на объектах ПАО