

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2025–2030 годы

ПЕРЕЧЕНЬ
планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России и технологически изолированных
территориальных электроэнергетических системах
на период 2025–2030 годов

(МВт)																	
Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь			30,0					30,0		
			Ввод мощности	ТЭС	7	ПТ-30/40-8,8/1,3	Газ			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								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																
Калининградская область	АО «Калининградская генерирующая компания»	Гусевская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	-	ГПА	Газ		6,0						6,0		
Итого по Калининградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-	-											
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего							6,0						6,0
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-	-						6,0					6,0
				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 Коми	ПАО «Т Плюс»	Интинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-6-35/10/1,2	Уголь, мазут	6,0									

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.														
			После модернизации	Всего	-	-	-																						
				АЭС																									
				ТЭС																									
				ВЭС																									
				СЭС																									
			Изменение мощности	Всего																									
				АЭС																									
				ТЭС																									
				ВЭС																									
				СЭС																									
			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
АО «Загорская ГАЭС-2»	Загорская ГАЭС-2	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	Т-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут		240,0							240,0													
		После модернизации		ТЭС					250,0							250,0													
		Изменение мощности		ТЭС					10,0							10,0													
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации		ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут		20,0							20,0													
		Вывод из эксплуатации		ТЭС	3	ПТ-30-8,8	Газ, мазут		32,0							32,0													
		Вывод из эксплуатации		ТЭС	6	ПР-25-90/10М	Газ, мазут		25,0							25,0													
ООО «АГК-1»	ТЭС Хметьево	Ввод мощности		ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы	70,0																					
		Ввод мощности		ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы	70,0																					
		Ввод мощности		ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы	70,0																					
		Ввод мощности		ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0646)	Твердые бытовые отходы	70,0																					
Итого по Московской области				Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																					
					АЭС																								
				ТЭС																									
				ВЭС																									
				СЭС																									
			Ввод мощности	Всего																									
				АЭС																									
				ТЭС																									
				ГАЭС																									
				ТЭС																									
				ВЭС																									
				СЭС																									
			До модернизации	Всего																									
				АЭС																									
				ТЭС																									
				ВЭС																									
				СЭС																									
			После модернизации	Всего																									
				АЭС																									
				ТЭС																									
				ВЭС																									
				СЭС																									
			Изменение мощности	Всего																									
				АЭС																									
	ТЭС																												
	ВЭС																												
	СЭС																												
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	Т-100-130	Газ, мазут								100,0														
			После модернизации	ТЭС												110,0													
			Изменение мощности	ТЭС												10,0													
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	Т-100-130	Газ, мазут									100,0													
			После модернизации	ТЭС												110,0													
			Изменение мощности	ТЭС												10,0													
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	7	Т-250/300-240	Газ, мазут									250,0													
			После модернизации	ТЭС												259,0													
			Изменение мощности	ТЭС												9,0													
			До модернизации	ТЭС	3	Т-250/300-240	Газ, мазут									250,0													
			После модернизации	ТЭС												259,0													
			Изменение мощности	ТЭС												9,0													
ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	4	Т-250/300-240	Газ			250,0						250,0														
		После модернизации	ТЭС							257,0					257,0														
		Изменение мощности	ТЭС							7,0					7,0														

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	4	ТП-124-12,8-NG	Газ		124,9						124,9		
	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)	–	236,6									
	ПАО «Форвард Энерго»	ГТП GVIE3219	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3219)	–		20,0							20,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3256)	–							65,0		65,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3257)	–							45,0		45,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3258)	–							45,0		45,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3259)	–							45,0		45,0	
			Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3260)	–							45,0		45,0	
Итого по Самарской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–										
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	–	236,6	144,9					335,0	479,9	
Итого по Самарской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–										
			Ввод мощности	Всего	–	–	–	–	236,6	20,0					335,0	355,0	
Итого по Самарской области	–	–	До модернизации	Всего	–	–	–										
			После модернизации	Всего	–	–	–	–									
Итого по Самарской области	–	–	Изменение мощности	Всего	–	–	–										
			Изменение мощности	Всего	–	–	–	–									
Саратовская область	ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут					50,0			50,0		
	ПАО «Т Плюс»	Саратовская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-50-130/7	Газ, мазут					50,0			50,0		
	ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»	Красноармейская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–8	V126-4,55 (код ГТП GVIE1024)	–		37,8							37,8	
			Ввод мощности	ВЭС	9–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1022)	–		37,8							37,8	
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1021)	–		37,8							37,8	
			Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1023)	–		37,8							37,8	
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1047)	–		38,7							38,7	
	ПАО «Форвард Энерго»	ГТП GVIE3222	Ввод мощности	ВЭС	–	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE3222)	–			17,0					17,0		
	ООО «Юнигрин Пауэр»	ГТП GVIE2882	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2882)	–		72,0						72,0		
	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	11	ПЛ20/661-В-1030	–				60,0					60,0	
			После модернизации	ГЭС	11	TKV00	–					66,0				66,0	
			Изменение мощности	ГЭС	11	TKV00	–					6,0				6,0	
			До модернизации	ГЭС	12	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0
			После модернизации	ГЭС	12	TKV00	–					66,0					66,0
			Изменение мощности	ГЭС	12	TKV00	–					6,0					6,0
			До модернизации	ГЭС	15	ПЛ20/661-В-1030	–				60,0						60,0
			После модернизации	ГЭС	15	TKV00	–				66,0						66,0
			Изменение мощности	ГЭС	15	TKV00	–				6,0						6,0
			До модернизации	ГЭС	16	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0
			После модернизации	ГЭС	16	TKV00	–					66,0					66,0
Изменение мощности			ГЭС	16	TKV00	–					6,0					6,0	
До модернизации			ГЭС	18	ПЛ20/661-В-1030	–					60,0					60,0	
После модернизации			ГЭС	18	TKV00	–					66,0					66,0	
Изменение мощности			ГЭС	18	TKV00	–					6,0					6,0	
До модернизации	ГЭС	19	ПЛ15/661-В-1030	–					60,0					60,0			
После модернизации	ГЭС	19	TKV00	–					66,0					66,0			
Изменение мощности	ГЭС	19	TKV00	–					6,0					6,0			
До модернизации	ГЭС	20	ПЛ15/661-В-1030	–					60,0					60,0			
После модернизации	ГЭС	20	TKV00	–					66,0					66,0			
Изменение мощности	ГЭС	20	TKV00	–					6,0					6,0			

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.																																							
Итого по Саратовской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																															
				АЭС																																																		
				ГЭС																																																		
				ТЭС																																																		
				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																																																					
Нижегородская область	ПАО «РусГидро»														Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-	65,0																																	
																После модернизации	ГЭС																																					
																Изменение мощности	ГЭС																																					
																До модернизации	ГЭС	4	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-		65,0																																
																После модернизации	ГЭС																																					
																Изменение мощности	ГЭС																																					
																До модернизации	ГЭС	5	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-								65,0		65,0																								
																После модернизации	ГЭС																																					
																Изменение мощности	ГЭС																																					
																До модернизации	ГЭС	7	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-							65,0			65,0																								
																После модернизации	ГЭС																																					
																Изменение мощности	ГЭС																																					
Итого по Нижегородской области	-														-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																		
																	АЭС																																					
			ГЭС																																																			
			ТЭС																																																			
			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																																																					

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
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		
Итого по Чувашской Республике – Чувашии	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего						50,0					50,0		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС		-		-				50,0					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																
ОЭС Средней Волги	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего						50,0	135,0	100,0			285,0		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС		-		-				50,0	135,0	100,0		285,0	
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего					291,6	406,8	17,0	155,0	464,0	335,0		1377,8	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС		-		-				55,0	124,9	155,0	115,0	394,9	
				ВЭС								236,6	209,9	17,0	349,0	335,0	910,9
				СЭС									72,0			72,0	
			До модернизации	Всего					65,0	125,0	635,0	65,0		65,0		890,0	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС		-		-				65,0	125,0	360,0	65,0	615,0	
				ВЭС									275,0			275,0	
				СЭС													
			После модернизации	Всего					72,5	138,5	683,0	72,5		72,5		966,5	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС		-		-				72,5	138,5	396,0	72,5	72,5	679,5
				ВЭС									287,0			287,0	
				СЭС													
Изменение мощности	Всего						7,5	13,5	48,0	7,5		7,5		76,5			
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС		-		-				7,5	13,5	36,0	7,5	7,5	64,5			
	ВЭС									12,0				12,0			
	СЭС																
Астраханская область	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2700) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2701) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2696) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2702)	-					162,5			162,5		
		ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2714) Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2715)	-						50,0		50,0		
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	ГТП GVIE2716	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2716)	-							25,0	25,0		
		Богдинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1872)	-	68,6									
	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		

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
Кабардино-Балкарская Республика	ПАО «РусГидро»	Верхнебаксанская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–					5,8			5,8		
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–						5,8			5,8	
			Ввод мощности	ГЭС	3	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–						5,8			5,8	
			Ввод мощности	ГЭС	4	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	–						5,8			5,8	
	ПАО «РусГидро»	Черекская ГЭС (Псыгану)	Ввод мощности	ГЭС	1–3	Гидротурбина вертикальная поворотно-лопастная (код ГТП GVIE1691)	–		23,4						23,4		
Итого по Кабардино-Балкарской Республике	–	–	Выход из эксплуатации	Всего													
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС														
			ВЭС														
			СЭС														
			Ввод мощности	Всего						23,4				23,2			46,6
			АЭС														
			ГЭС							23,4				23,2			46,6
			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 Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1891)	–	63,0									
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1903)	–		60,0						60,0		
Итого по Республике Калмыкия	–	–	Выход из эксплуатации	Всего													
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС														
			ВЭС														
			СЭС														
			Ввод мощности	Всего						63,0	60,0						60,0
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС														
			ВЭС														
			СЭС														
			До модернизации	Всего						63,0	60,0						60,0
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС														
			ВЭС														
			СЭС														
			После модернизации	Всего													
			АЭС														
ГЭС																	
ТЭС																	
ВЭС																	
СЭС																	
Изменение мощности	Всего																
АЭС																	
ГЭС																	
ТЭС																	
ВЭС																	
СЭС																	
Республика Крым	АО «КРЫМТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	Выход из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут	12,0									
			Выход из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут	12,0									
	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Таврическая ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	3	ПГУ	Газ					250,0			250,0		
	АО «КРЫМТЭЦ»	Сакская ТЭЦ	Выход из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ				6,0				6,0		
			Выход из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ				6,0				6,0		
		Выход из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59Л3	Газ				15,4				15,4			

(МВт)

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.					
Итого по Республике Крым	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	24,0			27,4				27,4					
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			Ввод мощности	Всего													250,0			250,0
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС													250,0			250,0
				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																			
Республика Северная Осетия – Алания	ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	П-461-ГИ	-					7,6			7,6					
			После модернизации	ГЭС									8,8			8,8				
			Изменение мощности	ГЭС									1,2			1,2				
			До модернизации	ГЭС	2	П-461-ГИ	-							7,6			7,6			
			После модернизации	ГЭС										8,8			8,8			
			Изменение мощности	ГЭС										1,2			1,2			
			До модернизации	ГЭС	3	П-461-ГИ	-							7,6			7,6			
			После модернизации	ГЭС										8,8			8,8			
			Изменение мощности	ГЭС										1,2			1,2			
			Вывод из эксплуатации	Всего																
				АЭС																
				ГЭС																
	ТЭС																			
	ВЭС																			
	СЭС																			
Итого по Республике Северная Осетия – Алания	-	-	Ввод мощности	Всего																
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			До модернизации	Всего									22,8			22,8				
				АЭС																
				ГЭС										22,8			22,8			
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			После модернизации	Всего									26,4			26,4				
				АЭС																
				ГЭС										26,4			26,4			
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
			Изменение мощности	Всего										3,6			3,6			
				АЭС																
				ГЭС										3,6			3,6			
				ТЭС																
				ВЭС																
				СЭС																
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				
	АО «ВетроОГК-2»	Вербная 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				
	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Цимлянская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-495-ББ-660	-					50,0				50,0				
			После модернизации	ГЭС									52,5			52,5				
			Изменение мощности	ГЭС									2,5			2,5				

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.			
Итого по Ростовской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-					540,0			540,0			
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-								589,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
				До модернизации	Всего	-	-	-	-									50,0
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
	После модернизации	Всего	-	-	-	-										52,5		
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-										2,5		
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Ставропольский край	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Невинномысская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-25/30-90/11	Газ				25,0					25,0		
	АО «ВетроОГК-2»	Симоновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	-		20,0							20,0		
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	-		15,0							15,0		
	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Сотниковская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	-		22,5							22,5		
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	-		71,3							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												1,4		
			До модернизации	ГЭС	3	-	PO45/3123-B-140	-			4,5						4,5	
			После модернизации	ГЭС			PO 45-B-135	-			5,9					5,9		
			Изменение мощности	ГЭС													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	
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		
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		
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		
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		
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		
Итого по Ставропольскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-					25,0			25,0			
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-								128,8	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
				До модернизации	Всего	-	-	-	-									24,9
				АЭС														
				ГЭС														
				ГАЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
				После модернизации	Всего	-	-	-	-									30,8
				АЭС														
				ГЭС														
				ГАЭС														
				ТЭС														
	ВЭС																	
	СЭС																	
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-										5,9		
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ГАЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
Чеченская Республика	ПАО «РусГидро»	Башенная МГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1–2	Гидротурбина вертикальная поворотно-лопастная (код ГТП GVIE1772)	–		10,0						10,0		
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчалоевская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	–	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	–		25,0						25,0		
	ПАО «РусГидро»	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						35,0				23,0			58,0
				АЭС													
				ГЭС						10,0				23,0			33,0
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС						25,0							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																
ОЭС Юга	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–	24,0			52,4	540,0			592,4		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС						24,0			52,4	540,0			592,4
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего					260,4	1123,0	304,5	475,1	1372,7	387,3		3662,5	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС					110,0	33,4			46,2	49,8		129,4	
				ВЭС					18,8	691,6	154,5	355,1	337,5	337,5		1876,1	
				СЭС					131,6	244,9	150,0	120,0				514,9	
			До модернизации	Всего						540,0	462,7		286,0	286,0		1574,7	
				АЭС													
				ГЭС													
				ГАЭС						250,0	446,8		286,0	286,0		1268,8	
				ТЭС							15,9					15,9	
				ВЭС						290,0						290,0	
				СЭС													
			После модернизации	Всего						575,0	510,2		315,0	315,0		1715,2	
				АЭС													
				ГЭС													
				ГАЭС						275,0	491,3		315,0	315,0		1396,3	
				ТЭС							18,9					18,9	
	ВЭС						300,0						300,0				
	СЭС																
Изменение мощности	Всего						35,0	47,5		29,0	29,0		140,5				
	АЭС																
	ГЭС																
	ГАЭС						25,0	44,5		29,0	29,0		127,5				
	ТЭС							3,0					3,0				
	ВЭС						10,0						10,0				
	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		

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.				
Итого по Свердловской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	19,9									
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-	-		100,0	300,0	300,0					700,0	
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС											100,0	300,0	300,0		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	После модернизации	Всего	-	-	-	-		120,0	315,0	315,0					750,0				
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС												120,0	315,0	315,0			750,0	
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-		20,0	15,0	15,0					50,0				
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС											20,0	15,0	15,0				50,0	
	СЭС																		
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	1	Р-50-12,8/0,8	Газ	50,0											
			До модернизации	ТЭС	1	К-315-240-3М	Газ, мазут		315,2						315,2				
	ООО «БК»	Кармановская ГРЭС	После модернизации	ТЭС						330,0						330,0			
			Изменение мощности	ТЭС						14,8						14,8			
			До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут					300,0				300,0			
			После модернизации	ТЭС								330,0				330,0			
			Изменение мощности	ТЭС								30,0				30,0			
	ООО «БК»	Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	Т-100-130	Газ				100,0					100,0			
			После модернизации	ТЭС							118,0					118,0			
			Изменение мощности	ТЭС								18,0				18,0			
	ООО «БК»	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 «БК»	Уфимская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	9	Р-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												
		До модернизации	ТЭС																
Итого по Республике Башкортостан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	68,4									
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
				До модернизации	Всего	-	-	-	-		315,2	100,0	480,0					895,2	
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС												315,2	100,0	480,0	
	ВЭС																		
	СЭС																		
	После модернизации	Всего	-	-	-	-		330,0	118,0	519,8					967,8				
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС													330,0	118,0	519,8		967,8	
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-	-		14,8	18,0	39,8					72,6				
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС													14,8	18,0	39,8		72,6	
	ВЭС																		
	СЭС																		
Удмуртская Республика	ПАО «Т Плюс»	Ижевская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	3	Т-110/120-130-3	Газ, уголь, мазут				110,0				110,0				
			После модернизации	ТЭС							125,0				125,0				
			Изменение мощности	ТЭС								15,0				15,0			
			Ввод мощности	ТЭС	4	Тп-124-12,8-NG	Газ, уголь, мазут		124,9										

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
Итого по Удмуртской Республике	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС														
			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																	
Тюменская область	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
			До модернизации	ТЭС	4	K-215-130-1	Газ, мазут					215,0					215,0
			После модернизации	ТЭС							220,0						220,0
			Изменение мощности	ТЭС							5,0						5,0
Итого по Тюменской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС														
			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																	
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра	ПАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1	До модернизации	ТЭС	12	T-178/210-130	Газ					178,0			178,0		
			После модернизации	ТЭС							190,0				190,0		
			Изменение мощности	ТЭС										12,0		12,0	
			До модернизации	ТЭС	13	K-210-130-3	Газ			215,0						215,0	
			После модернизации	ТЭС						190,0						190,0	
			Изменение мощности	ТЭС						-25,0						-25,0	
	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2	До модернизации	ТЭС	2	K-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	K-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	K-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	6	K-810-240-5	Газ			810,0						810,0				
После модернизации	ТЭС						830,0						830,0				
Изменение мощности	ТЭС							20,0					20,0				

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		49,8	163,0	119,8	12,0			344,6		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС					49,8	148,0	104,8	12,0			314,6		
				СЭС													
				ТЭС													
				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
			Вывод из эксплуатации	Всего													
Итого по Алтайскому краю	-	-		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																
	СЭС																
Изменение мощности	Всего									10,0					10,0		
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	-	60,0									
		Абагайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	-		60,0							60,0	
			Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	-		60,0							60,0	
		ГТП GVIE2878	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2878)	-		50,0							50,0	
		ГТП GVIE2879	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2879)	-		50,0							50,0	
		ГТП GVIE2877	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2877)	-		50,0							50,0	
		ГТП GVIE2880	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2880)	-			50,0						50,0	
		ГТП GVIE2889	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2889)	-				50,0					50,0	
		ГТП GVIE2888	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2888)	-					50,0				50,0	
		ГТП GVIE2900	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2900)	-						67,0			67,0	
	ГТП GVIE2901	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2901)	-						67,0			67,0		
	ООО «Солар Ритейл»	Луговая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Хандма (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						36,8	
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Даврия (код ГТП GVIE2822)	-			30,0						30,0	
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Кузнец (код ГТП GVIE2823)	-					25,0				25,0	
		Майдари СЭС	Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Кудинца (код ГТП GVIE2838)	-						20,0			20,0	
			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		

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.						
Итого по Забайкальскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-														
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			Ввод мощности	Всего									60,0	336,8	271,0	170,6	220,3	460,0		1458,7	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС															460,0	460,0	
				СЭС																	
			До модернизации	Всего									60,0	336,8	271,0	170,6	220,3			998,7	
				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-6PM №6	Газ	6,0													
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6PM №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							
АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	12	ПСУ	Уголь							230,0	230,0							
		Ввод мощности	ТЭС	-	ТГ	Черный шлоек	35,0														
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																	
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
				После модернизации				Всего													
				АЭС																	
	ГЭС																				
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
	Изменение мощности	Всего																			
	АЭС																				
	ГЭС																				
	ТЭС																				
	ВЭС																				
	СЭС																				
Кемеровская область – Кузбасс	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-215-130-1	Уголь				200,0				200,0						
			После модернизации	ТЭС								215,0			215,0						
			Изменение мощности	ТЭС								15,0				15,0					

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025-2030 гг.				
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	ООО «Юнигрин Пауэр»	Джидинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1862)	-	50,0											
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Новобичурская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1863)	-	52,0											
	ПАО «ТГК-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					
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			Ввод мощности	Всего												102,0	65,0	90,0	155,0
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС														65,0	90,0	155,0
			ВЭС																
			СЭС																
			До модернизации	Всего												102,0			
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
ВЭС																			
СЭС																			
После модернизации	Всего																		
АЭС																			
ГЭС																			
ТЭС																			
ВЭС																			
СЭС																			
Изменение мощности	Всего																		
АЭС																			
ГЭС																			
ТЭС																			
ВЭС																			
СЭС																			
Республика Тыва	АО «Кызыльская ТЭЦ»	Кызыльская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	2	К-2,5-35	Уголь			2,5					2,5				
			После модернизации	ТЭС							3,1					3,1			
			Изменение мощности	ТЭС								0,6				0,6			
			До модернизации	ТЭС	3	К-2,5-35	Уголь					2,5				2,5			
			После модернизации	ТЭС								3,1				3,1			
Изменение мощности	ТЭС									0,6				0,6					
Итого по Республике Тыва	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			Ввод мощности	Всего															
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС																
			ВЭС																
			СЭС																
			До модернизации	Всего														5,0	5,0
			АЭС																
			ГЭС																
			ТЭС															5,0	5,0
ВЭС																			
СЭС																			
После модернизации	Всего			6,3	6,3														
АЭС																			
ГЭС																			
ТЭС				6,3	6,3														
ВЭС																			
СЭС																			
Изменение мощности	Всего			1,3	1,3														
АЭС																			
ГЭС																			
ТЭС				1,3	1,3														
ВЭС																			
СЭС																			

Субъект Российской Федерации	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции ¹⁾	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	2024 г. (ожидается, справочно)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2025–2030 гг.		
			Изменение мощности	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
Итого по технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		81,6						81,6		
				АЭС				36,0						36,0			
				ГЭС													
				ТЭС				45,6						45,6			
				ВЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	75,0									
				АЭС													
				ГЭС													
				ГАЭС													
				ТЭС				75,0						75,0			
			До модернизации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
			После модернизации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
Изменение мощности	Всего	-	-	-													
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
Итого по электроэнергетическим системам России	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	248,0	299,0	106,0	1944,0	833,0		2000,0	5182,0		
				АЭС					36,0						2000,0	2036,0	
				ГЭС													
				ТЭС					248,0	263,0	106,0	1944,0	833,0			3146,0	
				ВЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	1790,7	3707,5	965,9	4025,9	5273,4	1952,3	1150,0	17074,9		
				АЭС					1200,0						1150,0	3850,0	
				ГЭС					8,1	33,4	16,5	104,0	46,2	49,8		249,9	
				ГАЭС									840,0			840,0	
				ТЭС					1233,6	918,9	356,9	1925,0	3180,4	1230,0		7611,2	
			До модернизации	Всего	-	-	-	255,4	901,5	171,5	506,2	686,5	672,5		2938,2		
				АЭС					293,6	653,7	421,0	290,6	220,3		1585,6		
				ГЭС					175,0	3768,2	6046,7	3465,0	569,0	351,0		14199,9	
				АЭС													
				ГЭС					65,0	375,0	961,8	165,0	286,0	351,0		2138,8	
			После модернизации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС					72,5	413,5	1067,3	187,5	315,0	387,5		2370,8	
				ГАЭС									18,9			18,9	
				ТЭС					130,0	3556,0	5415,2	3517,8	310,0			12799,0	
Изменение мощности	Всего	-	-	-													
	АЭС					27,5	201,3	454,6	240,3	56,0	36,5		988,7				
	ГЭС					7,5	38,5	105,5	22,5	29,0	36,5		232,0				
	ГАЭС									3,0			3,0				
	ТЭС					20,0	162,8	346,2	217,8	27,0			753,8				

Примечание – ¹⁾ 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.