

Приложение № 2
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2023–2028 годы

Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов

МВт															
Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь		30,0					30,0	Приказ Минэнерго России от 12.10.2022 № 1113
			Ввод мощности	ТЭС	7	ПТ-30/40-9.8/1.3	Уголь		30,0					30,0	Замещение выводимого из эксплуатации ТТ-3 согласно Приказу Минэнерго России от 12.10.2022 № 1113
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											
Республика Коми	ПАО «Т Плюс»	Интинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-6-35/10/1,2	Уголь, мазут		6,0					6,0	Приказ Минэнерго России от 25.11.2022 № 1254
Итого по Республике Коми	-	-	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											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТЭК-1»	Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15)	До модернизации	ТЭС	6	Т-100/120-130-2	Газ		100,0					100,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р		
			После модернизации	ТЭС					120,0				120,0				
			Изменение мощности	ТЭС					20,0				20,0				
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-22-90	Газ		22,0					22,0	Приказ Минэнерго России от 20.07.2022 № 685		
Итого по г. Санкт-Петербургу	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		22,0					22,0			
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС						22,0					22,0		
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			До модернизации	Всего	-	-	-		100,0						100,0		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС						100,0					100,0		
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего	-	-	-		120,0						120,0		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС						120,0					120,0		
				ВЭС													
				СЭС													
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		20,0						20,0		
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС						20,0					20,0		
	ВЭС																
	СЭС																
Ленинградская область	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут			50,0				50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			После модернизации	ТЭС						60,0				60,0			
			Изменение мощности	ТЭС						10,0				10,0			
			До модернизации	ТЭС	2	ПТ-60-130/13	Газ, мазут	60,0						60,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			После модернизации	ТЭС				65,0						65,0			
			Изменение мощности	ТЭС				5,0						5,0			
			До модернизации	ТЭС	4	ПТ-60-130/13	Газ, мазут				60,0			60,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			После модернизации	ТЭС							65,0			65,0			
			Изменение мощности	ТЭС							5,0			5,0			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Ленинградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	60,0		50,0	60,0			170,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				60,0		50,0	60,0			170,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	65,0		60,0	65,0			190,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				65,0		60,0	65,0			190,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	5,0		10,0	5,0			20,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				5,0		10,0	5,0			20,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Мурманская область	ПАО «ТЭК-1»	ГЭС «Арктика»	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина вертикальная поворотной-лопастная (код ГПН GVIE1714)	-				16,5			16,5	ДПМ ВИЭ
	ПАО «ТЭК-1»	Верхне-Туломская ГЭС-12	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	-		67,0					67,0	КОМ 2024
			После модернизации	ГЭС			-		75,0					75,0	
			Изменение мощности	ГЭС			-		8,0					8,0	
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	-	-	-		67,0					67,0	
				АЭС											
				ГЭС					67,0					67,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		75,0					75,0	
				АЭС											
				ГЭС					75,0					75,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		8,0					8,0	
				АЭС											
				ГЭС					8,0					8,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Новгородская область	ПАО «ТЭК-2»	Новгородская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-9,0/1,28	Газ				53,0			53,0	КОМ 2026
			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	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							160,0			160,0	
			Изменение мощности	ТЭС							-8,0			-8,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Новгородской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				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											
Республика Карелия	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-1	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотно-лопастная (код ГТП GVIE0436)	-	24,9						24,9	ДПМ ВИЭ
	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-2	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотно-лопастная (код ГТП GVIE0437)	-	24,9						24,9	ДПМ ВИЭ
	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	МГЭС «Сегозерская ГЭС»	Ввод мощности	ГЭС	1–3	ПР15-ГК-280 (код ГТП GVIE1329)	-		8,1					8,1	ДПМ ВИЭ
Итого по Республике Карелия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	49,8	8,1					57,9	
				АЭС											
				ГЭС				49,8	8,1					57,9	
				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 РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
ОЭС Северо-Запада			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		58,0					58,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					58,0					58,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	49,8	38,1		16,5			104,4	
				АЭС											
				ГЭС				49,8	8,1		16,5			74,4	
				ТЭС					30,0					30,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	60,0	167,0	50,0	281,0			558,0	
				АЭС											
				ГЭС					67,0					67,0	
				ТЭС				60,0	100,0	50,0	281,0			491,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	65,0	195,0	60,0	275,0			595,0	
				АЭС											
				ГЭС					75,0					75,0	
				ТЭС				65,0	120,0	60,0	275,0			520,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	5,0	28,0	10,0	-6,0			37,0	
				АЭС											
				ГЭС					8,0					8,0	
				ТЭС				5,0	20,0	10,0	-6,0			29,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Белгородская область	ПАО «Квадра»	Губкинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Р-10-35/1,2	Газ	3,8						3,8	Приказ Минэнерго России от 13.07.2021 № 583
Итого по Белгородской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	3,8						3,8	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				3,8						3,8	
				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											
Воронежская область	ПАО «Квадра»	Воронежская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Р-14-90/10-17М	Газ				14,0			14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			До модернизации	ТЭС	8	Р-14-90/10-17М	Газ				14,0			14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС							30,0			30,0	
			Изменение мощности	ТЭС							16,0			16,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Воронежской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-				14,0			14,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							14,0			14,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				14,0			14,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							14,0			14,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				30,0			30,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							30,0			30,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				16,0			16,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							16,0			16,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Ивановская область	ПАО «Т Плюс»	Ивановская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0						25,0	Приказ Минэнерго России от 16.08.2021 № 723
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0						25,0	Приказ Минэнерго России от 16.08.2021 № 723
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Ивановские ПГУ	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-325	Газ		325,0					325,0	КОМ 2024
Итого по Ивановской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	50,0						50,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				50,0						50,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		325,0					325,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				325,0						325,0	
				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											
Калужская область	ПАО «Квадра»	Калужская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Р-6-35/5М	Газ	6,0						6,0	Приказ Минэнерго России от 30.11.2021 № 1309

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Калужской 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											
Костромская область	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Костромская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240-1	Газ, мазут					300,0		300,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС								330,0		330,0	
			Изменение мощности	ТЭС								30,0		30,0	
			До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0					300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС					330,0					330,0	
			Изменение мощности	ТЭС					30,0					30,0	
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240-1	Газ, мазут			300,0				300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС					330,0					330,0	
			Изменение мощности	ТЭС						30,0				30,0	
			До модернизации	ТЭС	5	К-300-240-1	Газ, мазут				300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС							330,0			330,0	
			Изменение мощности	ТЭС							30,0			30,0	
			До модернизации	ТЭС	6	К-300-240-1	Газ, мазут				300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС							330,0			330,0	
			Изменение мощности	ТЭС							30,0			30,0	
			До модернизации	ТЭС	7	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0					300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС					330,0					330,0	
			Изменение мощности	ТЭС					30,0					30,0	
	ПАО «ТГК-2»	Костромская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-100/120-130-3	Газ, мазут					110,0		110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
			После модернизации	ТЭС								120,0		120,0	
			Изменение мощности	ТЭС								10,0		10,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Костромской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		600,0	300,0	600,0	410,0		1910,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					600,0	300,0	600,0	410,0		1910,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		660,0	330,0	660,0	450,0		2100,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					660,0	330,0	660,0	450,0		2100,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		60,0	30,0	60,0	40,0		190,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					60,0	30,0	60,0	40,0		190,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Курская область	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2	РБМК-1000	Ядерное топливо		1000,0					1000,0	Приказ Минэнерго России от 11.08.2022 № 798
	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	1	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо			1200,0				1200,0	Генеральная схема. ИПР АО «Концерн «Росэнергоатом»
			Ввод мощности	АЭС	2	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо					1200,0		1200,0	Генеральная схема. ИПР АО «Концерн «Росэнергоатом»
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		2400,0	
				АЭС						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						150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ	150,0						150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Липецкой области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	300,0						300,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				300,0						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											
Московская область	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Каширская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-450	Газ						448,2	448,2	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ-450	Газ						448,2	448,2	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	ПАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС-2	Ввод мощности	ГАЭС	1–4	ГАЭС	-		840,0					840,0	КОМ 2024
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	10	T-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут			240,0				240,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			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	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 624
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-8,8	Газ, мазут			32,0				32,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 624
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	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 ГТН GVIE0643)	Твердые бытовые отходы		70,0					70,0	ДПМ ВИЭ
		ТЭС Аксёново	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТН GVIE0644)	Твердые бытовые отходы		70,0					70,0	ДПМ ВИЭ
		ТЭС Заводская	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТН GVIE0645)	Твердые бытовые отходы		70,0					70,0	ДПМ ВИЭ
		ТЭС Свистягино	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТН GVIE0646)	Твердые бытовые отходы		70,0					70,0	ДПМ ВИЭ

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Московской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-			77,0				77,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						77,0				77,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		1120,0				896,4	2016,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС					840,0					840,0	
				ТЭС					280,0				896,4	1176,4	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			240,0				240,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						240,0				240,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			250,0				250,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						250,0				250,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			10,0				10,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						10,0				10,0	
				ВЭС											
				СЭС											
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	T-100-130	Газ, мазут					100,0		100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								110,0		110,0	
			Изменение мощности	ТЭС								10,0		10,0	
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-20 Мосэнерго	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	T-30-90	Газ, мазут	30,0						30,0	Приказ Минэнерго России от 28.05.2021 № 403
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	T-30-90	Газ, мазут	30,0						30,0	Приказ Минэнерго России от 28.05.2021 № 403
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-65-90	Газ, мазут	65,0						65,0	Приказ Минэнерго России от 28.05.2021 № 403
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	T-100-130	Газ, мазут					100,0		100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								110,0		110,0	
			Изменение мощности	ТЭС								10,0		10,0	
			До модернизации	ТЭС	4	T-100-130	Газ, мазут		100,0					100,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								259,0		259,0	
			Изменение мощности	ТЭС								9,0		9,0	
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	T-250/300-240	Газ, мазут					250,0		250,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС							257,0			257,0	
			Изменение мощности	ТЭС							7,0			7,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по г. Москве	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	125,0						125,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				125,0						125,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		100,0		250,0	700,0		1050,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				100,0			250,0	700,0		1050,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		110,0		257,0	738,0		1105,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				110,0			257,0	738,0		1105,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		10,0		7,0	38,0		55,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				10,0			7,0	38,0		55,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Смоленская область	ПАО «Квадра»	Смоленская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	T-100/120-130-2	Газ			105,0				105,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						126,0				126,0	
			Изменение мощности	ТЭС						21,0				21,0	
			До модернизации	ТЭС	3	T-100/120-130-4	Газ		110,0					110,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			После модернизации	ТЭС					130,0					130,0	
			Изменение мощности	ТЭС					20,0					20,0	
Итого по Смоленской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		110,0	105,0				215,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				110,0		105,0				215,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		130,0	126,0				256,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				130,0		126,0				256,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		20,0	21,0				41,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				20,0		21,0				41,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Тамбовская область	АО «ВетроОГК-2»	Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-172)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1976)	-					54,0		54,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-173)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1977)	-					54,0		54,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-174)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1978)	-					43,2		43,2	ДПМ ВИЭ
	ПАО «Квадра»	Тамбовская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	8	T-110/120-130	Газ			110,0				110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						130,0				130,0	
			Изменение мощности	ТЭС						20,0				20,0	
	ООО «Кристалл»	ТЭЦ ООО «Кристалл»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0						16,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0						16,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Тамбовской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	32,0				151,2		183,2	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				32,0						32,0	
				ВЭС								151,2		151,2	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			110,0				110,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						110,0				110,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			130,0				130,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						130,0				130,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			20,0				20,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						20,0				20,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Тульская область	ПАО «КВАДРА»	Алексинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-12-90/15/7М	Газ	12,0						12,0	Приказ Минэнерго России от 11.03.2022 № 195
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-50-90/1,5	Газ	29,0						29,0	Приказ Минэнерго России от 11.03.2022 № 195
Итого по Тульской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	41,0						41,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				41,0						41,0	
				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											
Ярославская область	ПАО «РусГидро»	Угличская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	К-91-ВБ-900	-				55,0			55,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		ПЛ120-В-900					65,0			65,0	
			Изменение мощности	ГЭС							10,0			10,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Ярославской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				55,0			55,0	
				АЭС											
				ГЭС							55,0			55,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				65,0			65,0	
				АЭС											
				ГЭС							65,0			65,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				10,0			10,0	
				АЭС											
				ГЭС							10,0			10,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
ОЭС Центра	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	225,8	1000,0	77,0	14,0			1316,8	
				АЭС					1000,0					1000,0	
				ГЭС											
				ТЭС				225,8		77,0	14,0			316,8	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	332,0	1445,0	1200,0		1351,2	896,4	5224,6	
				АЭС						1200,0		1200,0		2400,0	
				ГЭС											
				ГАЭС					840,0					840,0	
				ТЭС				332,0	605,0				896,4	1833,4	
				ВЭС								151,2		151,2	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		810,0	755,0	919,0	1110,0		3594,0	
				АЭС											
				ГЭС							55,0			55,0	
				ТЭС					810,0	755,0	864,0	1110,0		3539,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		900,0	836,0	1012,0	1188,0		3936,0	
				АЭС											
				ГЭС							65,0			65,0	
				ТЭС					900,0	836,0	947,0	1188,0		3871,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		90,0	81,0	93,0	78,0		342,0	
				АЭС											
				ГЭС							10,0			10,0	
				ТЭС					90,0	81,0	83,0	78,0		332,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	4	T-100/120-130-3	Газ			110,0				110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						124,9				124,9	
			Изменение мощности	ТЭС						14,9				14,9	
	ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»	Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647)	-		50,1					50,1	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	12–22	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649)	-		50,1					50,1	ДПМ ВИЭ
	ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»	Покровская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	5–15	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648)	-		50,1					50,1	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	1–4, 16–19	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652)	-		36,4					36,4	ДПМ ВИЭ
		Ивановская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	-		50,1					50,1	ДПМ ВИЭ

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Самарской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		236,6					236,6	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС					236,6					236,6	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			110,0				110,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						110,0				110,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			124,9				124,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						124,9				124,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			14,9				14,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						14,9				14,9	
				ВЭС											
				СЭС											
Саратовская область	ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут						50,0	50,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-50-130/7	Газ, мазут						50,0	50,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	ПАО «Т Плюс»	Саратовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	11, 12	ПГУ-115	Газ						115,0	115,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»	Красноармейская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–8	V126-4,55 (код ГТП GVIE1024)	-			37,8				37,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	9–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1022)	-			37,8				37,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1021)	-			37,8				37,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1023)	-			37,8				37,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1047)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Саратовская область	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ120/661-B-1030	-			60,0				60,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0				66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0				6,0	
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ115/661-B-1030	-			60,0				60,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0				66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0				6,0	
			До модернизации	ГЭС	3	ПЛ120/661-B-1030	-			60,0				60,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0				66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0				6,0	
			До модернизации	ГЭС	7	ПЛ120/661-B-1030	-			60,0				60,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0				66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0				6,0	
			До модернизации	ГЭС	11	ПЛ120/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	12	ПЛ120/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	15	ПЛ120/661-B-1030	-			60,0				60,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		TKV00				66,0				66,0	
			Изменение мощности	ГЭС						6,0				6,0	
			До модернизации	ГЭС	16	ПЛ120/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	17	ПЛ120/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	18	ПЛ120/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	19	ПЛ115/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			До модернизации	ГЭС	20	ПЛ115/661-B-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
Итого по Саратовской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						100,0	100,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									100,0	100,0	
				ВЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			189,9			115,0	304,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									115,0	115,0	
				ВЭС						189,9				189,9	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			300,0	420,0			720,0	
				АЭС											
				ГЭС						300,0	420,0			720,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			330,0	462,0			792,0	
				АЭС											
				ГЭС						330,0	462,0			792,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			30,0	42,0			72,0	
				АЭС											
				ГЭС						30,0	42,0			72,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Нижегородская область	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-		65,0					65,0	КОМ 2024
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900			72,5					72,5	
			Изменение мощности	ГЭС					7,5					7,5	
			До модернизации	ГЭС	3	поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-						65,0	65,0	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-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				65,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900				72,5				72,5	
			Изменение мощности	ГЭС						7,5				7,5	
			До модернизации	ГЭС	5	поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-					65,0		65,0	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900						72,5		72,5	
			Изменение мощности	ГЭС								7,5		7,5	
Итого по Нижегородской области	-	-	До модернизации	ГЭС	7 ¹⁾	поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-				65,0			65,0	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900					72,5			72,5	
			Изменение мощности	ГЭС							7,5			7,5	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	325,0	
				АЭС											
				ГЭС					65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	325,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	362,5	
				АЭС											
				ГЭС					72,5	72,5	72,5	72,5	72,5	362,5	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	37,5	
				АЭС											
				ГЭС					7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	37,5	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Республика Татарстан	АО «Татэнерго»	Зайнская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	К-204,9-130	Газ	204,9						204,9	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527
			Ввод мощности	ТЭС	19, 20	ПГУ-850 ²⁾	Газ				850,0			850,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ (ИПК-2)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ИП-135/165-130/15	Газ			135,0				135,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			Ввод мощности	ТЭС	1	ГТЭ-155	Газ			155,0				155,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
	АО «ИТК-16»	Нижнекамская ТЭЦ (ИПК-1)	До модернизации	ТЭС	3	Р-100-130/15	Газ				100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС							102,0			102,0	
			Изменение мощности	ТЭС							2,0			2,0	
	ООО «АГК-2»	ТЭС ЗТО ТКО ⁴⁾	Ввод мощности	ТЭС	-	ИПУ КП-55-6.8 (Код ГТН GVIE0653)	Твердые бытовые отходы		55,0					55,0	ДПМ ВИЭ
Итого по Республике Татарстан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	804,9		135,0				939,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				804,9		135,0				939,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		55,0	155,0	850,0			1060,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					55,0	155,0	850,0			1060,0	
				ВЭС											
				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											
Ульяновская область	ПАО «Т Плюс»	Ульяновская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-175/210-130-2	Газ, мазут				175,0			175,0	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							185,0			185,0	
			Изменение мощности	ТЭС							10,0			10,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Ульяновской области	-	-	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							175,0			175,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				185,0			185,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							185,0			185,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				10,0			10,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							10,0			10,0	
				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	Приказ Минэнерго России от 30.09.2022 № 1049
Итого по Чувашской Республике - Чувашия	-	-	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											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
ОЭС Средней Волги	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	804,9		135,0	50,0		100,0	1089,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				804,9		135,0	50,0		100,0	1089,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		291,6	344,9	850,0		115,0	1601,5	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					55,0	155,0	850,0		115,0	1175,0	
				ВЭС				236,6	189,9					426,5	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		65,0	475,0	760,0	65,0	65,0	1430,0	
				АЭС											
				ГЭС					65,0	365,0	485,0	65,0	65,0	1045,0	
				ТЭС						110,0	275,0			385,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		72,5	527,4	821,5	72,5	72,5	1566,4	
				АЭС											
				ГЭС					72,5	402,5	534,5	72,5	72,5	1154,5	
				ТЭС						124,9	287,0			411,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		7,5	52,4	61,5	7,5	7,5	136,4	
				АЭС											
				ГЭС					7,5	37,5	49,5	7,5	7,5	109,5	
				ТЭС						14,9	12,0			26,9	
				ВЭС											
				СЭС											
Астраханская область	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	ГТП GVIE2695	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2695)	-						45,0	45,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2700	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2700)	-						22,5	22,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2701	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2701)	-						22,5	22,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2696	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2696)	-						36,0	36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2702	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2702)	-						22,5	22,5	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Богдинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1872)	-		60,0					60,0	ДПМ ВИЭ
Итого по Астраханской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0				148,5	208,5	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		60,0				148,5	148,5	
				АЭС										60,0	
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Волгоградская область	ООО «Шестой Ветропарк ФРВ»	Ольховская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1025)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	41–48	V126-4,55 (код ГТП GVIE1039)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	49–56	V126-4,55 (код ГТП GVIE1015)	-			37,8				37,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	57–64	V126-4,55 (код ГТП GVIE1016)	-			37,8				37,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1038)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1035)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	5–12	V126-4,55 (код ГТП GVIE1042)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	1–4, 13–16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1046)	-			38,7				38,7	ДПМ ВИЭ
	ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ»	Новоалексеевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–4	V126-4.2 (код ГТП GVIE0651)	-		16,8					16,8	ДПМ ВИЭ
	ООО «Двенадцатый Ветропарк ФРВ»	ГТП GVIE2635	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2635)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2636	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2636)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2634	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2634)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2670	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2670)	-					45,0		45,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2675	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2675)	-					22,5		22,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2676	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2676)	-					22,5		22,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2677	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2677)	-					22,5		22,5	ДПМ ВИЭ
	ООО «Шестнадцатый Ветропарк ФРВ»	ГТП GVIE2633	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2633)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2671	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2671)	-					36,0		36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2655	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2655)	-						40,5	40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2656	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2656)	-						40,5	40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2653	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2653)	-						40,5	40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2654	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2654)	-						40,5	40,5	ДПМ ВИЭ
	ПАО «РусГидро»	Волжская ГЭС	До модернизации	ГЭС	7	ПЛ 587-ВБ-930	-				115,0			115,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 30/877-В-930	-				125,5			125,5	
			Изменение мощности	ГЭС			-				10,5			10,5	
			Вывод из эксплуатации	Всего											
Итого по Волгоградской области	-	-		АЭС	-	-	-								
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		16,8	307,8		310,5	162,0	797,1	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
			Ввод мощности	ВЭС					16,8	307,8		310,5	162,0	797,1	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				115,0			115,0	
				АЭС											
				ГЭС							115,0			115,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				125,5			125,5	
				АЭС											
				ГЭС							125,5			125,5	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				10,5			10,5	
				АЭС											
				ГЭС							10,5			10,5	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Краснодарский край	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Ударная ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0						225,0	Постановление Правительства РФ от 10.02.2021 № 146
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0						225,0	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-110М	Газ	110,0						110,0	
	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	7	Т-145/160-130	Газ, мазут		145,0					145,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС					150,0					150,0	
			Изменение мощности	ТЭС					5,0					5,0	
			До модернизации	ТЭС	8	Т-145/160-130	Газ, мазут		145,0					145,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			После модернизации	ТЭС					150,0					150,0	
			Изменение мощности	ТЭС					5,0					5,0	
	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-12-39/13	Газ	12,0						12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ GST-800	Газ	47,0						47,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	5	ГТУ GST-800	Газ	47,0						47,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	6	ГТУ GST-800	Газ	47,0						47,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
Итого по Краснодарскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	713,0						713,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				713,0						713,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		290,0					290,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					290,0					290,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		300,0					300,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					300,0					300,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		10,0					10,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					10,0					10,0	
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание			
Республика Дагестан	ООО «Новая энергия»	Зодиак СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Волна (код ГТП GVIE1477)	-			25,9				25,9	ДПМ ВИЭ			
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Зодиак (код ГТП GVIE1479)	-			25,9				25,9	ДПМ ВИЭ			
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Горизонт (код ГТП GVIE1582)	-			25,9				25,9	ДПМ ВИЭ			
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Тарлан (код ГТП GVIE2550)	-			22,2				22,2	ДПМ ВИЭ			
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Ногайская СЭС (Чолпан СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1912)	-			60,0				60,0	ДПМ ВИЭ			
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-134)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1936)	-			54,0				54,0	ДПМ ВИЭ			
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-135)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1937)	-			54,0				54,0	ДПМ ВИЭ			
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. I Этап (Пилотная ВЭС-136)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1939)	-			47,1				47,1	ДПМ ВИЭ			
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-152)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1964)	-				54,0			54,0	ДПМ ВИЭ			
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-153)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1966)	-				54,0			54,0	ДПМ ВИЭ			
	АО «ВетроОГК-2»	Новолакская ВЭС. II Этап (Пилотная ВЭС-154)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1955)	-				46,5			46,5	ДПМ ВИЭ			
	ПАО «РусГидро»	Чирюртская ГЭС-1	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-642-ББ-370	-							36,0	36,0	Производственная программа ПАО «РусГидро» (с учетом наличия мероприятий в ИПР и результатов КОМ)		
			После модернизации	ГЭС								40,0	40,0					
			Изменение мощности	ГЭС									4,0	4,0	Производственная программа ПАО «РусГидро» (с учетом наличия мероприятий в ИПР и результатов КОМ)			
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-642-ББ-370	-					36,0	36,0					
			После модернизации	ГЭС							40,0	40,0						
			Изменение мощности	ГЭС							4,0	4,0						
		ПАО «РусГидро»	Чиркейская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	РО-230-989-В-450	-					250,0		250,0	ИПР ПАО «РусГидро»		
				После модернизации	ГЭС							275,0	275,0					
				Изменение мощности	ГЭС	2	РО-230-989-В-450	-					25,0	25,0	КОМ 2026			
				После модернизации	ГЭС							275,0	275,0					
	Изменение мощности			ГЭС	3	РО-230-989-В-450	-				25,0		25,0	КОМ 2025				
	После модернизации			ГЭС						275,0	275,0							
	Изменение мощности			ГЭС	4	РО-230-989-В-450	-				25,0		25,0	ИПР ПАО «РусГидро»				
	После модернизации			ГЭС						275,0	275,0							
	Изменение мощности			ГЭС					25,0		25,0							
	После модернизации			ГЭС					275,0	275,0								
	Итого по Республике Дагестан			-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
						АЭС												
						ГЭС												
						ТЭС												
		ВЭС																
СЭС																		
Ввод мощности		Всего	-			-	-			315,0	154,5		469,5					
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС											155,1	154,5		309,5				
СЭС											159,9			159,9				
До модернизации		Всего	-			-	-			250,0	500,0	286,0	36,0	1072,0				
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		
После модернизации		Всего	-			-	-			275,0	550,0	315,0	40,0	1180,0				
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		
Изменение мощности		Всего	-			-	-			25,0	50,0	29,0	4,0	108,0				
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		
Изменение мощности		Всего	-			-	-			25,0	50,0	29,0	4,0	108,0				
АЭС																		
ГЭС																		
ТЭС																		
ВЭС																		
СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Кабардино-Балкарская Республика	ПАО «РусГидро»	Верхнебаксанская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-						5,8	5,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-						5,8	5,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ГЭС	3	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-						5,8	5,8	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ГЭС	4	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-						5,8	5,8	ДПМ ВИЭ
	ПАО «РусГидро»	Черекская ГЭС (Псыгансу)	Ввод мощности	ГЭС	1–3	Гидротурбина вертикальная поворотно-лопастная (код ГТП GVIE1691)	-			23,4				23,4	ДПМ ВИЭ
Итого по Кабардино-Балкарской Республике			Вывод 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											
Карачаево-Черкесская Республика	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Красногорская малая ГЭС № 1 (Красногорская ГЭС)	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбины поворотно-лопастные (код ГТП GVIE0692)	-	12,5						12,5	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбины поворотно-лопастные (код ГТП GVIE0692)	-	12,5						12,5	ДПМ ВИЭ
Итого по Карачаево-Черкесской Республике			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-								
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	24,9						24,9	
				АЭС											
				ГЭС				24,9						24,9	
				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 РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Республика Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТТ GVIE1891)	-		60,0					60,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТТ GVIE1903)	-			60,0				60,0	ДПМ ВИЭ
Итого по Республике Калмыкия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0	60,0				120,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС					60,0	60,0				120,0	
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Крым	АО «КРЫМТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0					12,0	Приказ Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-6-35/10/5	Газ, мазут	6,0						6,0	Приказ Минэнерго России от 25.06.2021 № 497
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0						Приказ Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315
	АО «КРЫМТЭЦ»	Сакская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ	6,0						6,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 529
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ	6,0						6,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 529
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59ЛЗ	Газ	15,4						15,4	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 529
	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4	24,0					57,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				33,4	24,0					57,4	
				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 РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Республика Северная Осетия - Алания	ПАО «РусГидро»	Эзминская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-15-BM-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		PO310-B-160				20,0				20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0				5,0	
			До модернизации	ГЭС	2	PO-15-BM-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		PO310-B-160				20,0				20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0				5,0	
			До модернизации	ГЭС	3	PO-15-BM-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		PO310-B-160				20,0				20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0				5,0	
	ПАО «РусГидро»	Дзауджикауская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-123-ББ-140	-				3,0			3,0	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46					3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС							0,2			0,2	
			До модернизации	ГЭС	2	The James Leffél Built BY	-					2,5		2,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46						3,2		3,2	
			Изменение мощности	ГЭС								0,7		0,7	
			До модернизации	ГЭС	3	The James Leffél Built BY	-						2,5	2,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		PO 45/820-B-46							3,2	3,2	
			Изменение мощности	ГЭС									0,7	0,7	
	ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	П-461-ГИ	-				7,6			7,6	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС							8,8			8,8	
			Изменение мощности	ГЭС							1,2			1,2	
	ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	П-461-ГИ	-				7,6			7,6	КОМ 2026
			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	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС							8,8			8,8	
			Изменение мощности	ГЭС							1,2			1,2	
Итого по Республике Северная Осетия - Алания	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			45,0	25,8	2,5	2,5	75,8	
				АЭС											
				ГЭС						45,0	25,8	2,5	2,5	75,8	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			60,0	29,6	3,2	3,2	96,0	
				АЭС											
				ГЭС						60,0	29,6	3,2	3,2	96,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			15,0	3,8	0,7	0,7	20,2	
				АЭС											
				ГЭС						15,0	3,8	0,7	0,7	20,2	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Ростовская область	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0	270,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0	270,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС		ПГУ-324	Газ						324,0	324,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			Ввод мощности	ТЭС		ПГУ-170	Газ						165,0	165,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
	АО «ВетроОГК-2»	Вербная ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	-			20,0				20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	-			20,0				20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	-			15,0				15,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	-			22,5				22,5	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1448)	-			40,0				40,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1449)	-			40,0				40,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Цимлянская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-495-ВБ-660	-				50,0				КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС			-				52,5				
			Изменение мощности	ГЭС			-				2,5				
Итого по Ростовской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						540,0	540,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									540,0	540,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			157,5			489,0	646,5	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									489,0	489,0	
				ВЭС						157,5				157,5	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				50,0			50,0	
				АЭС											
				ГЭС							50,0			50,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				52,5			52,5	
				АЭС											
				ГЭС							52,5			52,5	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				2,5			2,5	
				АЭС											
				ГЭС							2,5			2,5	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Ставропольский край	ООО «ЭнергоМИН»	Просаянская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	PO140-Г-105 (код ГТП GVIE0985)	-	7,0						7,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «ЭнергоМИН»	Горько-Балковская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1–3	PO45-Г-135 (код ГТП GVIE0984)	-	9,0						9,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Кузьминская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–16	ВЭУ (код ГТП GVIE0531)	-	40,0						40,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	ВЭУ (код ГТП GVIE0555)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	25–32	ВЭУ (код ГТП GVIE0546)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	33–40	ВЭУ (код ГТП GVIE0543)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	41–48	ВЭУ (код ГТП GVIE0547)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	49–56	ВЭУ (код ГТП GVIE0549)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	57–64	ВЭУ (код ГТП GVIE0545)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
		Труновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–8	ВЭУ (код ГТП GVIE0541)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	9–16	ВЭУ (код ГТП GVIE0554)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	17–24	ВЭУ (код ГТП GVIE0542)	-	20,0						20,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	25–38	ВЭУ (код ГТП GVIE1450)	-	35,0						35,0	ДПМ ВИЭ
	ПАО «ЭЛ5-Энерго»	ВЭС Чистополь	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	-			71,3				71,3	ДПМ ВИЭ
	ПАО «РусГидро»	Сенгилеевская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO45/3123-B-140	-			4,5				4,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС					6,0					6,0	
			Изменение мощности	ГЭС	3	PO45/3123-B-140	-			1,5				1,5	ИПР ПАО «РусГидро»
			До модернизации	ГЭС					4,5					4,5	
			После модернизации	ГЭС					6,0					6,0	
			Изменение мощности	ГЭС						1,5				1,5	
	ПАО «РусГидро»	Кубанская ГАЭС	До модернизации	ГЭС	1	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000					3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС	2	63НТВ-30 СТ-200-2000	-				0,5			0,5	КОМ 2026
			До модернизации	ГЭС							2,7			2,7	
			После модернизации	ГЭС							3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС							0,5			0,5	
			До модернизации	ГЭС	3	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000					3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС	4	63НТВ-30 СТ-200-2000	-				0,5			0,5	КОМ 2026
			До модернизации	ГЭС							2,7			2,7	
			После модернизации	ГЭС							3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС							0,5			0,5	
			До модернизации	ГЭС	5	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000					3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС	6	63НТВ-30 СТ-200-2000	-				0,5			0,5	КОМ 2026
			До модернизации	ГЭС							2,7			2,7	
			После модернизации	ГЭС							3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС							0,5			0,5	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Ставропольскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	271,0		71,3				342,3	
				АЭС											
				ГЭС				16,0						16,0	
				ТЭС											
				ВЭС				255,0		71,3				326,3	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			9,0	15,9			24,9	
				АЭС											
				ГЭС						9,0	15,9			24,9	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			12,0	18,9			30,9	
				АЭС											
				ГЭС						12,0	18,9			30,9	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			3,0	3,0			6,0	
				АЭС											
				ГЭС						3,0	3,0			6,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Чеченская Республика	ПАО «РусГидро»	Башенная МГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1–2	Гидротурбина вертикальная поворотной-лопастная (код ГТП GVIE1772)	-			10,0				10,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчалоевская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	-			25,0				25,0	ДПМ ВИЭ
	ПАО «РусГидро»	Нихалойская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-						11,5	11,5	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-						11,5	11,5	ДПМ ВИЭ
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											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
ОЭС Юга	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4	24,0				540,0	597,4	
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС												
			ВЭС												
			СЭС												
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	1008,9	136,8	970,0	154,5	310,5	845,7	3426,3	
			АЭС												
			ГЭС	40,9					33,4		46,2	120,5			
			ТЭС	713,0							489,0	1202,0			
			ВЭС	255,0				16,8	691,6	154,5	310,5	310,5	1738,9		
			СЭС					120,0	244,9			364,9			
			До модернизации	Всего	-	-	-		290,0	304,0	706,7	288,5	38,5	1627,7	
			АЭС												
			ГЭС												
			ТЭС						304,0	706,7	288,5	38,5	1337,7		
			ВЭС					290,0				290,0			
			СЭС												
			После модернизации	Всего	-	-	-		300,0	347,0	776,5	318,2	43,2	1784,9	
			АЭС												
			ГЭС						347,0	776,5	318,2	43,2	1484,9		
			ТЭС					300,0				300,0			
			ВЭС												
			СЭС												
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		10,0	43,0	69,8	29,7	4,7	157,2	
			АЭС												
			ГЭС						43,0	69,8	29,7	4,7	147,2		
			ТЭС					10,0				10,0			
			ВЭС												
			СЭС												
Оренбургская область	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Газ, мазут					300,0		300,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			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	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС						330,0			330,0		
			Изменение мощности	ТЭС						30,0			30,0		
			До модернизации	ТЭС	4	К-300-240	Газ, мазут		300,0					300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС					330,0					330,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			Изменение мощности	ТЭС					30,0					30,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Оренбургской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		300,0		300,0	300,0		900,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					300,0		300,0	300,0		900,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		330,0		330,0	330,0		990,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					330,0		330,0	330,0		990,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		30,0		30,0	30,0		90,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					30,0		30,0	30,0		90,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Пермский край	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-14	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Газ, мазут						60,0	60,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	Т-50-130	Газ, мазут						50,0	50,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-14	Ввод мощности	ТЭС	-	ПГУ-105	Газ						105,0	105,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-9	До модернизации	ТЭС	9	Т-100/120-130-2	Газ, мазут							105,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 №1713-р
			После модернизации	ТЭС				105,0						124,9	
			Изменение мощности	ТЭС				19,9						19,9	
	ПАО «РусГидро»	Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-661-ВБ-930	-		110,0					110,0	КОМ 2024
			После модернизации	ГЭС		ПЛ30/5059-В-930			115,0					115,0	
			Изменение мощности	ГЭС					5,0					5,0	КОМ 2026
			До модернизации	ГЭС	6	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	
			До модернизации	ГЭС	9	ПЛ 661-ВБ-930	-					100,0		100,0	ИПР ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ30/5059-В-930						115,0		115,0	
			Изменение мощности	ГЭС								15,0		15,0	КОМ 2025
			До модернизации	ГЭС	10	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	1	К-820-240-5	Газ	820,0						820,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС				850,0						850,0	
			Изменение мощности	ТЭС				30,0						30,0	
			До модернизации	ТЭС	2	К-820-240-5	Газ				820,0			820,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС							850,0			850,0	
			Изменение мощности	ТЭС							30,0			30,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Пермскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						110,0	110,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									110,0	110,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-						105,0	105,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									105,0	105,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	925,0	110,0	100,0	920,0	100,0		2155,0	
				АЭС											
				ГЭС					110,0	100,0	100,0	100,0		410,0	
				ТЭС				925,0			820,0			1745,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	974,9	115,0	115,0	965,0	115,0		2284,9	
				АЭС											
				ГЭС					115,0	115,0	115,0	115,0		460,0	
				ТЭС				974,9			850,0			1824,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	49,9	5,0	15,0	45,0	15,0		129,9	
				АЭС											
				ГЭС					5,0	15,0	15,0	15,0		50,0	
				ТЭС				49,9			30,0			79,9	
				ВЭС											
				СЭС											
Свердловская область	АО «Кузбассэнерго»	Рефтинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	Уголь				300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								315,0		315,0	
			Изменение мощности	ТЭС								15,0		15,0	
	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Среднеуральская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	6	Т-100-130	Газ			100,0				100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						120,0				120,0	
			Изменение мощности	ТЭС						20,0				20,0	
			До модернизации	ТЭС	7	Т-100-130	Газ			100,0				100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						120,0				120,0	
			Изменение мощности	ТЭС						20,0				20,0	
	ООО «Синергия»	ТЭЦ Синергия	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ-20	Газ	19,9						19,9	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
Итого по Свердловской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	19,9						19,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				19,9						19,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			200,0	300,0	300,0		800,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						200,0	300,0	300,0		800,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			240,0	315,0	315,0		870,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						240,0	315,0	315,0		870,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			40,0	15,0	15,0		70,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						40,0	15,0	15,0		70,0	
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ ³⁾	Ввод мощности	ТЭС	1	Р-50	Газ		50,0					50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
	ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-315-240-3М	Газ, мазут			315,2				315,2	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			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	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС								330,0		330,0	
			Изменение мощности	ТЭС								30,0		30,0	
	ООО «БГК»	Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	Т-100-130	Газ				100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			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	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС								139,9		139,9	
			Изменение мощности	ТЭС								4,9		4,9	
	ООО «РемЭнергоМонтаж»	Установка по выработке пара ООО «РемЭнергоМонтаж»	Ввод мощности	ТЭС	-	HNG 32/32	Газ	18,4						18,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
	ООО «БГК»	Уфимская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	9	Р-45-130/13	Газ, мазут					45,0		45,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС								49,9		49,9	
			Изменение мощности	ТЭС								4,9		4,9	
Итого по Республике Башкортостан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	18,4	50,0					68,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				18,4	50,0					68,4	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			315,2	100,0	480,0		895,2	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						315,2	100,0	480,0		895,2	
				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											
Республика Удмуртия	ПАО «Т Плюс»	Ижевская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	3	Т-110/120-130-3	Газ, уголь, мазут				110,0			110,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС							125,0			125,0	
			Изменение мощности	ТЭС							15,0			15,0	
			Ввод мощности	ТЭС	4	Т-110/120-130-4	Газ, уголь, мазут	124,9						124,9	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Республике Удмуртия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	124,9						124,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				124,9						124,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				110,0			110,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							110,0			110,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				125,0			125,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							125,0			125,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				15,0			15,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							15,0			15,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Тюменская область	ПАО «Фортум»	Тюменская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0			180,0	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							185,0			185,0	
			Изменение мощности	ТЭС							5,0			5,0	КОМ 2026
			До модернизации	ТЭС	2	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0			180,0	
			После модернизации	ТЭС							185,0			185,0	КОМ 2026
			Изменение мощности	ТЭС							5,0			5,0	
			До модернизации	ТЭС	3	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0			180,0	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							185,0			185,0	
			Изменение мощности	ТЭС							5,0			5,0	КОМ 2026
			До модернизации	ТЭС	4	K-215-130-1	Газ, мазут				215,0			215,0	
			После модернизации	ТЭС							220,0			220,0	КОМ 2026
			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	-	-	-				755,0			755,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							755,0			755,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				775,0			775,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							775,0			775,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				20,0			20,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							20,0			20,0	
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Ханты-Мансийский автономный округ	ПАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1	До модернизации	ТЭС	12	T-178/210-130	Газ						178,0	178,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			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	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			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	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС						830,0				830,0	
			Изменение мощности	ТЭС						20,0				20,0	
			До модернизации	ТЭС	7	ПГУ - 400	Газ			396,9				396,9	КОМ 2025
			После модернизации	ТЭС						410,0				410,0	
			Изменение мощности	ТЭС						13,1				13,1	
			Вывод из эксплуатации	Всего											
Итого по Ханты-Мансийскому автономному округу	-	-		АЭС	-	-	-								
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			2231,9	810,0	810,0	178,0	4029,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						2231,9	810,0	810,0	178,0	4029,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			2260,0	830,0	830,0	190,0	4110,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						2260,0	830,0	830,0	190,0	4110,0	
			После модернизации	ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			28,1	20,0	20,0	12,0	80,1	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						28,1	20,0	20,0	12,0	80,1	
				ВЭС											
				СЭС											

[illegible]

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
ОЭС Урала	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	50,0					857,0	907,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				50,0					857,0	907,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	404,4	50,0		26,9		105,0	586,3	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				404,4	50,0		26,9		105,0	586,3	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	925,0	410,0	2847,1	3295,0	1990,0	178,0	9645,1	
				АЭС											
				ГЭС					110,0	100,0	100,0	100,0		410,0	
				ТЭС				925,0	300,0	2747,1	3195,0	1890,0	178,0	9235,1	
				ВЭС											
			До модернизации	СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	974,9	445,0	2945,0	3458,0	2109,8	190,0	10122,7	
				АЭС											
				ГЭС					115,0	115,0	115,0	115,0		460,0	
				ТЭС				974,9	330,0	2830,0	3343,0	1994,8	190,0	9662,7	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	49,9	35,0	97,9	163,0	119,8	12,0	477,6	
				АЭС											
				ГЭС					5,0	15,0	15,0	15,0		50,0	
				ТЭС				49,9	30,0	82,9	148,0	104,8	12,0	427,6	
				ВЭС											
				СЭС											
Алтайский край	ООО «Сибирская генерирующая компания»	Барнаульская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	2	T-175/210-130	Газ, мазут, уголь				175,0			175,0	КОМ 2026
			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							175,0			175,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				185,0			185,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							185,0			185,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				10,0			10,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							10,0			10,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	-		60,0					60,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Абагайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	-			60,0				60,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	-			60,0				60,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Солар Ритейл»	Луговая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335)	-				8,7			8,7	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341)	-				25,5			25,5	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590)	-				51,0			51,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593)	-				51,0			51,0	ДПМ ВИЭ

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Забайкальскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0	120,0	136,2			316,2	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0	120,0	136,2			316,2	
				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											
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Западная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6PM №6	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6PM №7	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Ичёдинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6PM №5	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6PM №6	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	7	ГТЭА Taurus 60 №7	Газ		5,4					5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	8	ГТЭА Taurus 60 №8	Газ		5,4					5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-6	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Уголь	60,0						60,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС				65,0						65,0	
			Изменение мощности	ТЭС				5,0						5,0	
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	До модернизации	ГЭС	7	ПЛ1577-ВБ-720	-	82,8						82,8	КОМ 2023
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720		105,7						105,7	
			Изменение мощности	ГЭС	8			22,9						22,9	КОМ 2024
			До модернизации	ГЭС		ПЛ1577-ВБ-720	-		82,8					82,8	
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720			105,7					105,7	
	АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Изменение мощности	ГЭС					22,9					22,9	
			Ввод мощности	ТЭС	-	ТГ	Черный щелок	35,0						35,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
Итого по Иркутской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	35,0	176,7					211,7	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				35,0	176,7					211,7	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	142,8	82,8					225,6	
				АЭС											
				ГЭС				82,8	82,8					165,6	
				ТЭС				60,0						60,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	170,7	105,7					276,4	
				АЭС											
				ГЭС				105,7	105,7					211,4	
				ТЭС				65,0						65,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	27,9	22,9					50,8	
				АЭС											
				ГЭС				22,9	22,9					45,8	
				ТЭС				5,0						5,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Кемеровская область	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-215-130-1	Уголь					200,0		200,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								215,0		215,0	
			Изменение мощности	ТЭС								15,0		15,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Кемеровской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-					200,0		200,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС								200,0		200,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-					215,0		215,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС								215,0		215,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-					15,0		15,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС								15,0		15,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Красноярский край	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					60,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					60,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Ввод мощности	ТЭС	15	ПТ-35-90	Уголь		35,0					35,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»		Ввод мощности	ТЭС	16	ПТ-35-90	Уголь		35,0					35,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	Т-185-130	Уголь		185,0					185,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	До модернизации	ТЭС	11	Р-57-130/15	Уголь				57,0			57,0	КОМ 2026
			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	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							87,0			87,0	
			Изменение мощности	ТЭС							30,0			30,0	
	ООО «РН-Ванкор»	Полярная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	PG6111(FA)	Газ	84,7						84,7	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	2	PG6111(FA)	Газ	84,7						84,7	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
	ООО «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный шлоек			162,0				162,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления

[illegible]

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		100,0					100,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		100,0					100,0	
				АЭС					190,0					190,0	
				ГЭС											
				ТЭС					190,0					190,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		210,0					210,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					210,0					210,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		20,0					20,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					20,0					20,0	
				ВЭС											
Республика Тыва	АО «Кызылская ТЭЦ»	Кызылская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	2	К-2,5-35	Уголь				2,5			2,5	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							3,13			3,1	
			Изменение мощности	ТЭС							0,6			0,6	
			До модернизации	ТЭС	3	К-2,5-35	Уголь				2,5			2,5	КОМ 2026
			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											
Республика Хакасия	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Абаканская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Мазут, уголь				60,0			60,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС							64,9			64,9	
			Изменение мощности	ТЭС							4,9			4,9	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
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											
Томская область	АО «СХК»	Опытнo-демонстрационный энергоблок г. Северск	Ввод мощности	АЭС	1	БРЕСТ-ОД-300	Ядерное топливо					300,0		300,0	Генеральная схема
	АО «РИР»	ТЭЦ СХК	До модернизации	ТЭС	1	ВТ-25-4	Уголь, газ			25,0				25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС		ПР-30/35/8,8/1,0				30,0				30,0	
			Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0	
			До модернизации	ТЭС	2	ВНТ-25-3	Уголь, газ			25,0				25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС	2	ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ			30,0				30,0	
			Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0	
Итого по Томской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-					300,0		300,0	
				АЭС								300,0		300,0	
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-			50,0				50,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						50,0				50,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			60,0				60,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						60,0				60,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			10,0				10,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						10,0				10,0	
				ВЭС											
				СЭС											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
ОЭС Сибири	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0					220,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					220,0					220,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	204,4	591,7	282,0	136,2	300,0		1514,3	
				АЭС								300,0		300,0	
				ГЭС											
				ТЭС				204,4	431,7	162,0				798,1	
				ВЭС											
				СЭС					160,0	120,0	136,2			416,2	
			До модернизации	Всего	-	-	-	142,8	272,8	50,0	454,0	300,0		1219,6	
				АЭС											
				ГЭС				82,8	82,8					165,6	
				ТЭС				60,0	190,0	50,0	454,0	300,0		1054,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	170,7	315,7	60,0	563,2	335,0		1444,6	
				АЭС											
				ГЭС				105,7	105,7					211,4	
				ТЭС				65,0	210,0	60,0	563,2	335,0		1233,2	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	27,9	42,9	10,0	109,2	35,0		225,0	
				АЭС											
				ГЭС				22,9	22,9					45,8	
				ТЭС				5,0	20,0	10,0	109,2	35,0		179,2	
				ВЭС											
				СЭС											
Приморский край	АО «ДГК»	Артемовская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут					100,0		100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут					100,0		100,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3 (под ввод Артемовской ТЭЦ-2)
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	К-100-90-6	Уголь					100,0		100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	К-100-90-6	Уголь					100,0		100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778
	ПАО «РусГидро»	Партизанская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	К-140-12,8	Уголь, мазут				140,0			140,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-140-12,8	Уголь, мазут				140,0			140,0	
	ПАО «РусГидро»	Артемовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ					220,0		220,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ	Газ					220,0		220,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	Р-80-115	Газ, уголь	80,0						80,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
			После модернизации	ТЭС				120,0						120,0	
			Изменение мощности	ТЭС	2	Т-98-115	Газ, уголь	40,0						40,0	
			До модернизации	ТЭС								98,0		98,0	
			После модернизации	ТЭС								120,0		120,0	
			Изменение мощности	ТЭС	3	Т-105-115	Газ, уголь					22,0		22,0	
			До модернизации	ТЭС								105,0		105,0	
			После модернизации	ТЭС								120,0		120,0	
			Изменение мощности	ТЭС								15,0		15,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Итого по Приморскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-					400,0		400,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС								400,0		400,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-				280,0	440,0		720,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							280,0	440,0		720,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	80,0				203,0		283,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				80,0				203,0		283,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	120,0				240,0		360,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				120,0				240,0		360,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	40,0				37,0		77,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				40,0				37,0		77,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Хабаровский край	АО «ДГК»	Комсомольская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	Т-27,5-90	Газ, мазут					27,5		27,5	Приказ Минэнерго России от 20.07.2022 № 686
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-60-90/13	Газ, мазут					60,0		60,0	
		Хабаровская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-25/30-90	Уголь (газ)/мазут					25,0		25,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3 (под ввод Хабаровской ТЭЦ-4)
			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	
		Майская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	АК-6	Уголь			6,0				6,0	Приказ Минэнерго России от 03.11.2022 № 1184
	ПАО «РусГидро»	Хабаровская ТЭЦ-4	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ					205,0		205,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ	Газ					205,0		205,0	
Итого по Хабаровскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-			6,0		522,5		528,5	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС						6,0		522,5		528,5	
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-					410,0		410,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС								410,0		410,0	
				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											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь	12,0						12,0	Приказ Минэнерго России от 27.08.2021 № 832
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-12-35	Уголь	12,0						12,0	Приказ Минэнерго России от 27.08.2021 № 832
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-12-35	Уголь	12,0						12,0	Приказ Минэнерго России от 27.08.2021 № 832
	ПАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТЭ-45-3	Газ, дизель					41,4		41,4	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3 (под ввод Якутской ГРЭС-2 (2-я очередь))
			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	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-225-12,8	Уголь			225,0				225,0	
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Новоленская ТЭС ⁵⁾	Ввод мощности	ТЭС	1–2	ПСУ	Газ						550,0	550,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 02.08.2022 № 2
	ПАО «РусГидро»	Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) (Туймаада ТЭЦ)	Ввод мощности	ТЭС	5	ПСУ	Газ				80,0			80,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3
			Ввод мощности	ТЭС	6	ПСУ	Газ					80,0		80,0	
Итого по Республике Саха (Якутия)	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	36,0			22,2	147,9		206,1	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				36,0			22,2	147,9		206,1	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			450,0	80,0	80,0	550,0	1160,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						450,0	80,0	80,0	550,0	1160,0	
				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											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание
ОЭС Востока	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	36,0		6,0	22,2	1070,4		1134,6	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				36,0		6,0	22,2	1070,4		1134,6	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			450,0	360,0	930,0	550,0	2290,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						450,0	360,0	930,0	550,0	2290,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	80,0				203,0		283,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				80,0				203,0		283,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	120,0				240,0		360,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				120,0				240,0		360,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	40,0				37,0		77,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				40,0				37,0		77,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Итого по ЕЭС России	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	1150,1	1302,0	218,0	86,2	1070,4	1497,0	5323,7	
				АЭС					1000,0					1000,0	
				ГЭС											
				ТЭС				1150,1	302,0	218,0	86,2	1070,4	1497,0	4323,7	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	1999,5	2553,2	3246,9	1544,1	2891,7	2512,1	14747,4	
				АЭС						1200,0		1500,0		2700,0	
				ГЭС				90,7	8,1	33,4	16,5		46,2	194,9	
				ГАЭС					840,0					840,0	
				ТЭС				1653,8	1171,7	767,0	1236,9	930,0	2155,4	7914,8	
				ВЭС				255,0	253,4	881,5	154,5	461,7	310,5	2316,6	
				СЭС					280,0	364,9	136,2			781,1	
			До модернизации	Всего	-	-	-	1207,8	2014,8	4481,1	6415,7	3956,5	281,5	18357,4	
				АЭС											
				ГЭС				82,8	324,8	769,0	1346,7	453,5	103,5	3080,3	
				ТЭС				1125,0	1690,0	3712,1	5069,0	3503,0	178,0	15277,1	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	1330,6	2228,2	4775,4	6906,2	4263,5	305,7	19809,6	
				АЭС											
				ГЭС				105,7	368,2	864,5	1491,0	505,7	115,7	3450,8	
				ТЭС				1224,9	1860,0	3910,9	5415,2	3757,8	190,0	16358,8	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	122,8	213,4	294,3	490,5	307,0	24,2	1452,2	
				АЭС											
				ГЭС				22,9	43,4	95,5	144,3	52,2	12,2	370,5	
				ТЭС				99,9	170,0	198,8	346,2	254,8	12,0	1081,7	
				ВЭС											
				СЭС											

Примечания

- 1¹⁾ Выполнение мероприятий по модернизации ГА-7 на Нижегородской ГЭС 31.12.2026. Участие в балансах мощности и электрической энергии с 2027 года.
- 2²⁾ Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования на Заинской ГРЭС могут быть уточнены.
- 3³⁾ Ввод в эксплуатацию ТГ-1 (Р-50) на Ново-Салаватской ТЭЦ в 2024 году для замещения выводимого из эксплуатации ТГ-1 (ПТ-50-130/15) в 2022 году в соответствии с Приказом Минэнерго России от 28.04.2022 № 367
- 4⁴⁾ Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования могут быть уточнены.
- 5⁵⁾ Месторасположение ТЭС будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.