(ПРОЕКТ) Изменения установленной мощности электростанций 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	Газ, мазут		30,0					30,0	Приказ Минэнерго от 12.10.2022 № 1113
	ООО ГК «УЛК»	Электростанция Пинежского ЛПК	Ввод мощности	ТЭС	1–2	2хТГ-11,7	Щепа			23,4				23,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
Итого по Архангельской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		30,0					30,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					30,0					30,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			23,4				23,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						23,4				23,4	
				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											
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-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 от 20.07.2022 № 685
Итого по г. Санкт-Петербург	-	-	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	

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
				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	
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	ООО «Энел Рус Винд Кола»	Кольская ВЭС*	Ввод мощности	ВЭС		Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE0812)	-	30,6						30,6	ДПМ ВИЭ
	ПАО «ТГК-1»	МГЭС на р. Паз	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина вертикальная поворотно-лопастная (код ГТП GVIE1714)	-		16,5					16,5	ДПМ ВИЭ
	ПАО «ТГК-1»	Верхне-Туломская ГЭС-12	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-646-ВМ-420	-		67,0					67,0	КОМ 2024
			После модернизации	ГЭС			-		75,0					75,0	
			Изменение мощности	ГЭС			-		8,0					8,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего				30,6	16,5					47,1	
				АЭС											

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 Мурманской области	-	-		ГЭС	-	-	-		16,5					16,5	
				ТЭС											
				ВЭС				30,6						30,6	
				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 «ТГК-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	
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
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего				57,9						57,9	

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 Республики Карелия	-	-		АЭС	-	-	-								
				ГЭС				57,9						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											
ОЭС Северо-Запада			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		52,0					52,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					52,0					52,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	88,5	16,5	23,4				128,4	
				АЭС											
				ГЭС				57,9	16,5					74,4	
				ТЭС						23,4				23,4	
				ВЭС				30,6						30,6	
				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 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											

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
				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
			До модернизации	ТЭС	8	Р-14-90/10-17М	Газ			14,0				14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						30,0				30,0	
			Изменение мощности	ТЭС						16,0				16,0	
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 от 16.08.2021 № 723
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут	25,0						25,0	Приказ Минэнерго 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											

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
				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 от 30.11.2021 № 1309
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
			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
			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
			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
			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
			После модернизации	ТЭС						120,0				120,0	
			Изменение мощности	ТЭС						10,0				10,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего				300,0	300,0	710,0	300,0	300,0		1910,0	
				АЭС											

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	-	-		ГЭС	-	-	-								
				ТЭС				300,0	300,0	710,0	300,0	300,0		1910,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	330,0	330,0	780,0	330,0	330,0		2100,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				330,0	330,0	780,0	330,0	330,0		2100,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	30,0	30,0	70,0	30,0	30,0		190,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				30,0	30,0	70,0	30,0	30,0		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 от 11.08.2022 № 798
		Курская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	1	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо			1200,0				1200,0	Генеральная схема, подтверждение АО «Концерн Росэнергоатом»
			Ввод мощности	АЭС	2	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо					1200,0		1200,0	Генеральная схема, подтверждение 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 спроса
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ	150,0						150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
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											

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
			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 «Мосэнерго»	ТЭЦ-22 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	10	Т-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут		240,0					240,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			После модернизации	ТЭС					250,0					250,0	
			Изменение мощности	ТЭС					10,0					10,0	
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут			20,0				20,0	Приказ Минэнерго от 04.07.2022 № 624
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-8,8	Газ, мазут			32,0				32,0	
		ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПР-25-90/10М	Газ, мазут			25,0				25,0	
	ООО «АГК-1»	ТЭС Хметьево (код ГТП GVIE0643)	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8	-	70,0						70,0	ДПМ ВИЭ ТБО
		ТЭС Аксёново (код ГТП GVIE0644)	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8	-	70,0						70,0	ДПМ ВИЭ ТБО
		ТЭС Заводская (код ГТП GVIE0645)	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8	-	70,0						70,0	ДПМ ВИЭ ТБО
		ТЭС Свистягино (код ГТП GVIE0646)	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8	-	70,0						70,0	ДПМ ВИЭ ТБО
Итого по Московской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-			77,0				77,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						77,0				77,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	280,0					896,4	1176,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ГАЭС											
				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											

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
				ТЭС	-	-	-		10,0					10,0	
				ВЭС											
				СЭС											
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	Т-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-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	Т-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	Т-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	Т-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	Т-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	Т-250/300-240	Газ			250,0				250,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						257,0				257,0	
			Изменение мощности	ТЭС						7,0				7,0	
Итого по г. Москве	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				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	Т-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	Т-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	

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
				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	Т-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 спроса
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель	16,0						16,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
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 от 11.03.2022 № 195
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-50-90/1,5	Газ	29,0						29,0	Приказ Минэнерго 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											

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
			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		ПЛ20-В-900					65,0			65,0	
			Изменение мощности	ГЭС							10,0			10,0	
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											
				СЭС											
ОЭС Центра	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	100,8	1000,0	91,0				1191,8	
				АЭС					1000,0					1000,0	
				ГЭС											
				ТЭС				100,8		91,0				191,8	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	612,0	325,0	1200,0		1351,2	896,4	4384,6	
				АЭС						1200,0		1200,0		2400,0	
				ГЭС											
				ГАЭС											
				ТЭС				612,0	325,0				896,4	1833,4	
				ВЭС								151,2		151,2	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	300,0	750,0	1189,0	355,0	1000,0		3594,0	
				АЭС											
				ГЭС							55,0			55,0	
				ТЭС				300,0	750,0	1189,0	300,0	1000,0		3539,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	330,0	820,0	1323,0	395,0	1068,0		3936,0	
				АЭС											
				ГЭС							65,0			65,0	
				ТЭС				330,0	820,0	1323,0	330,0	1068,0		3871,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	30,0	70,0	134,0	40,0	68,0		342,0	
				АЭС											
				ГЭС							10,0			10,0	
				ТЭС				30,0	70,0	134,0	30,0	68,0		332,0	
				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 Мордовия	АО «ВетроОГК-2»	Озерская ВЭС (Пилотная ВЭС-134)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1936)	-			54,0				54,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Озерская ВЭС (Пилотная ВЭС-135)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1937)	-			54,0				54,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Озерская ВЭС (Пилотная ВЭС-136)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1939)	-			47,1				47,1	ДПМ ВИЭ
Итого по Республике Мордовия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			155,1				155,1	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС						155,1				155,1	
				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											
Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	4	Т-100/120-130-3	Газ, мазут			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	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648)	-	50,1						50,1	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	ВЭС	12–19	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
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											

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
				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
	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ20/661-В-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	ПЛ15/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	5	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ20/661-В-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	ПЛ15/661-В-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	ПЛ15/661-В-1030	-				60,0			60,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		TKV00					66,0			66,0	
			Изменение мощности	ГЭС							6,0			6,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						100,0	100,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС									100,0	100,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			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						360,0	420,0			780,0	
				АЭС											

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 Саратовской области	-	-		ГЭС	-	-	-			360,0	420,0			780,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			396,0	462,0			858,0	
				АЭС											
				ГЭС						396,0	462,0			858,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			36,0	42,0			78,0	
				АЭС											
				ГЭС						36,0	42,0			78,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
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	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	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900							72,5	72,5	
			Изменение мощности	ГЭС									7,5	7,5	
			До модернизации	ГЭС	7	поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВБ-900	-					65,0		65,0	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВБ-900						72,5		72,5	
			Изменение мощности	ГЭС								7,5		7,5	
Итого по Нижегородской области	-	-	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	260,0	
				АЭС											
				ГЭС					65,0	65,0		65,0	65,0	260,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		72,5	72,5		72,5	72,5	290,0	
				АЭС											
				ГЭС					72,5	72,5		72,5	72,5	290,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		7,5	7,5		7,5	7,5	30,0	
				АЭС											
				ГЭС					7,5	7,5		7,5	7,5	30,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 527

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»	Заинская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 527
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 527
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	К-204,9-130	Газ	204,9						204,9	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 527
			Ввод мощности	ТЭС	19, 20	ПГУ-850	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 (ПТК-2)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-135/165-130/15	Газ			135,0				135,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-155	Газ			155,0				155,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 №912
	ПАО «Энел Россия»	ВЭС Чистополь	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1336)	-		71,3					71,3	ДПМ ВИЭ
	ОАО «ТГК-16»	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	До модернизации	ТЭС	3	Р-100-130/15	Газ			100,0				100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						102,0				102,0	
			Изменение мощности	ТЭС						2,0				2,0	
	ООО «АГК-2»	ТЭС ЗТО ТКО (Код ГТП GVIE0653)	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-55-6.8	-	55,0						55,0	ДПМ ВИЭ ТБО
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	71,3	155,0	850,0			1131,3	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				55,0		155,0	850,0			1060,0	
				ВЭС					71,3					71,3	
				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-175/220-130	Газ, мазут				175,0			175,0	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							185,0			185,0	
			Изменение мощности	ТЭС							10,0			10,0	
			Вывод из эксплуатации	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
Итого по Ульяновской области	-	-	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											
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 от 30.09.2022 № 1049
Итого по Республики 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											
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	-	-	-	481,5	71,3	310,1	850,0		115,0	1827,8	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				55,0		155,0	850,0		115,0	1175,0	
				ВЭС				426,5	71,3	155,1				652,8	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		65,0	635,0	595,0	65,0	65,0	1425,0	
				АЭС											
				ГЭС					65,0	425,0	420,0	65,0	65,0	1040,0	
				ТЭС						210,0	175,0			385,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего					72,5	695,4	647,0	72,5	72,5	1559,9	
				АЭС											

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
				ГЭС	-	-	-		72,5	468,5	462,0	72,5	72,5	1148,0	
				ТЭС						226,9	185,0			411,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		7,5	60,4	52,0	7,5	7,5	134,9	
				АЭС											
				ГЭС					7,5	43,5	42,0	7,5	7,5	108,0	
				ТЭС						16,9	10,0			26,9	
				ВЭС											
				СЭС											
Астраханская область	ООО «Ветропарки ФРВ»	ГТП GVIE2698	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2698)	-				36,0			36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2699	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2699)	-				36,0			36,0	ДПМ ВИЭ
		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
		ГТП GVIE2713	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2713)	-					36,0		36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2714	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2714)	-					22,5		22,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2715	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2715)	-					22,5		22,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2716	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2716)	-					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			220,5	103,5		384,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС							220,5	103,5		324,0	
				СЭС				60,0						60,0	
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
	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

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			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 «Ветропарки ФРВ»	ГТП GVIE2673	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2673)	-			36,0				36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2674	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2674)	-			36,0				36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2637	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2637)	-			40,5				40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2638	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2638)	-			40,5				40,5	ДПМ ВИЭ
		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 GVIE2633	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2633)	-			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
		ГТП GVIE2671	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2671)	-			36,0				36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2657	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2657)	-				40,5			40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2658	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2658)	-				40,5			40,5	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
		ГТП GVIE2712	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2712)	-					36,0		36,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2707	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2707)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2708	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2708)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2705	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2705)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2706	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2706)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2703	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2703)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2704	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2704)	-					40,5		40,5	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2709	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2709)	-					45,0		45,0	ДПМ ВИЭ
		ГТП GVIE2710	Ввод мощности	ВЭС	-	Ветровые агрегаты (код ГТП GVIE2710)	-					36,0		36,0	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	-	-	-								
				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
Итого по Волгоградской области	-	-	Ввод мощности	Всего	-	-	-	324,6		463,5	243,0	360,0		1391,1	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС				324,6		463,5	243,0	360,0		1391,1	
				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											
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 спроса
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ GST-800	Газ	47,0						47,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	5	ГТУ GST-800	Газ	47,0						47,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	6	ГТУ GST-800	Газ	47,0						47,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
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											

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
				ТЭС	-	-	-		10,0					10,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Дагестан	ООО «Новая энергия»	Зодиак СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ (код ГТП GVIE1477)	-	25,9						25,9	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ (код ГТП GVIE1479)	-	25,9						25,9	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ (код ГТП GVIE1582)	-	25,9						25,9	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ (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
	ПАО «РусГидро»	Могохская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1, 2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2757)	-						49,8	49,8	ДПМ ВИЭ
	ПАО «РусГидро»	Чирюртская ГЭС-1	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ-642-ВБ-370	-						36,0	36,0	Производственная программа ПАО «РусГидро» (с учетом наличия мероприятий в ИП и результатов КОМ)
			После модернизации	ГЭС									40,0	40,0	
			Изменение мощности	ГЭС									4,0	4,0	
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-642-ВБ-370	-					36,0		36,0	Производственная программа ПАО «РусГидро» (с учетом наличия мероприятий в ИП и результатов КОМ)
			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	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		РО 230-450						275,0		275,0	
			Изменение мощности	ГЭС								25,0		25,0	
			До модернизации	ГЭС	2	РО-230-989-В-450	-				250,0			250,0	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		РО 230-450					275,0			275,0	
			Изменение мощности	ГЭС							25,0			25,0	
			До модернизации	ГЭС	3	РО-230-989-В-450	-			250,0				250,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		РО 230-450				275,0				275,0	
			Изменение мощности	ГЭС						25,0				25,0	
			До модернизации	ГЭС	4	РО-230-989-В-450	-				250,0			250,0	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		РО 230-450					275,0			275,0	
			Изменение мощности	ГЭС							25,0			25,0	
Итого по Республике Дагестан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	99,9	60,0				49,8	209,7	
				АЭС											
				ГЭС									49,8	49,8	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС				99,9	60,0					159,9	
			До модернизации	Всего	-	-	-			250,0	500,0	286,0	36,0	1072,0	
				АЭС											
				ГЭС						250,0	500,0	286,0	36,0	1072,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			275,0	550,0	315,0	40,0	1180,0	
				АЭС											
				ГЭС						275,0	550,0	315,0	40,0	1180,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			25,0	50,0	29,0	4,0	108,0	
				АЭС											
				ГЭС						25,0	50,0	29,0	4,0	108,0	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
	ПАО «РусГидро»	Верхнебаксанская МГЭС	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

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 Кабардино-Балкария	ПАО «РусГидро»	Верхнебакканская МГЭС	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 Республике Кабардино-Балкария	-	-	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											
				СЭС											
Республика Карачаево-Черкесия	ООО «МГЭС Ставрополья 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
	ООО «Южэнергострой»	Нижне-Красногорская малая ГЭС (Важная ГЭС)	Ввод мощности	ГЭС	1–3	Гидротурбины поворотно-лопастные (код ГТП GVIE0673)	-			23,7				23,7	ДПМ ВИЭ
Итого по Республике Карачаево-Черкесия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	24,9		23,7				48,6	
				АЭС											
				ГЭС				24,9		23,7				48,6	
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	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
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1891)	-	60,0						60,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП 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	2	ПР-6-35/10/5	Газ, мазут	6,0						6,0	Приказ Минэнерго от 25.06.2021 № 497
	АО «КРЫМТЭЦ»	Сакская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ	6,0						6,0	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 529
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ	6,0						6,0	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 529
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59Л3	Газ	15,4						15,4	Приказ Минэнерго от 01.07.2021 № 529
Итого по Республике Крым	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4						33,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				33,4						33,4	
				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											

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
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Северная Осетия - Алания	ПАО «РусГидро»	Эзминская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	РО-15-ВМ-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		РО310-В-160				20,0				20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0				5,0	
			До модернизации	ГЭС	2	РО-15-ВМ-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		РО310-В-160				20,0				20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0				5,0	
			До модернизации	ГЭС	3	РО-15-ВМ-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025
			После модернизации	ГЭС		РО310-В-160				20,0				20,0	
			Изменение мощности	ГЭС						5,0				5,0	
	ПАО «РусГидро»	Дзауджикаусская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	РО-123-ВБ-140	-				3,0			3,0	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		РО 45/820-В-46					3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС							0,2			0,2	
			До модернизации	ГЭС	2	The James Leffel Built BY	-					2,5		2,5	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		РО 45/820-В-46						3,2		3,2	
			Изменение мощности	ГЭС								0,7		0,7	
			До модернизации	ГЭС	3	The James Leffel Built BY	-						2,5	2,5	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		РО 45/820-В-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	
			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 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											
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
			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
	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС		ПГУ-324	Газ					324,0		324,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Ввод мощности	ТЭС		ПГУ-170	Газ					165,0		165,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	-		20,0					20,0	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
	АО «ВетроОГК-2»	Вербная ВЭС	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											
Ставропольский край	ООО «ЭнергоМИН»	Просянская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	РО140-Г-105 (код ГТП GVIE0985)	-	7,0						7,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «ЭнергоМИН»	Горько-Балковская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1–3	РО45-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 «РусГидро»	Сенгилеевская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	РО45/3123-В-140	-			4,5				4,5	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС						6,0				6,0	
			Изменение мощности	ГЭС						1,5				1,5	
			До модернизации	ГЭС	3	РО45/3123-В-140	-			4,5				4,5	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС						6,0				6,0	
			Изменение мощности	ГЭС						1,5				1,5	

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
	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							0,5			0,5	
			До модернизации	ГЭС	2	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000					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							0,5			0,5	
			До модернизации	ГЭС	4	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000					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							0,5			0,5	
			До модернизации	ГЭС	6	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000					3,2			3,2	
			Изменение мощности	ГЭС							0,5			0,5	
Итого по Ставропольскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	271,0						271,0	
				АЭС											
				ГЭС				16,0						16,0	
				ТЭС											
				ВЭС				255,0						255,0	
				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 поворотно-лопастная (код ГТП GVIE1772)	-		10,0					10,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчалоевская 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
			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											

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 Чеченской Республике	-	-		ГЭС	-	-	-								
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
ОЭС Юга	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	33,4				540,0		573,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				33,4				540,0		573,4	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	1553,4	335,9	487,2	463,5	998,7	49,8	3888,6	
				АЭС											
				ГЭС				40,9	33,4	23,7		46,2	49,8	194,0	
				ТЭС				713,0				489,0		1202,0	
				ВЭС				579,6	157,5	463,5	463,5	463,5		2127,6	
				СЭС				219,9	145,0					364,9	
			До модернизации	Всего	-	-	-		290,0	304,0	706,7	288,5	38,5	1627,7	
				АЭС											
				ГЭС						304,0	706,7	288,5	38,5	1337,7	
				ТЭС					290,0					290,0	
				ВЭС											
				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 «ВетроОГК-2»	Родинская ВЭС (Пилотная ВЭС-152)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1964)	-				54,0			54,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Родинская ВЭС (Пилотная ВЭС-153)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1966)	-				54,0			54,0	ДПМ ВИЭ
	АО «ВетроОГК-2»	Родинская ВЭС (Пилотная ВЭС-154)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1955)	-				46,5			46,5	ДПМ ВИЭ
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240	-					300,0		300,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								330,0		330,0	
			Изменение мощности	ТЭС								30,0		30,0	
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240	-			300,0				300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС						330,0				330,0	
			Изменение мощности	ТЭС						30,0				30,0	
			До модернизации	ТЭС	4	К-300-240	-		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	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего							154,5			154,5	
				АЭС											
				ГЭС											

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	-	-		ТЭС	-	-	-								
				ВЭС							154,5			154,5	
				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 «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	
			До модернизации	ГЭС	6	ПЛ 661-ВБ-930	-				100,0			100,0	КОМ 2026
			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	ИП ПАО «РусГидро»
			После модернизации	ГЭС		ПЛ30/5059-В-930						115,0		115,0	
			Изменение мощности	ГЭС								15,0		15,0	
			До модернизации	ГЭС	10	ПЛ 661-ВБ-930	-			100,0				100,0	КОМ 2025
			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
			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	
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	-	-	-	820,0	110,0	100,0	920,0	100,0		2050,0	
				АЭС											
				ГЭС					110,0	100,0	100,0	100,0		410,0	
				ТЭС				820,0			820,0			1640,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	850,0	115,0	115,0	965,0	115,0		2160,0	
				АЭС											
				ГЭС					115,0	115,0	115,0	115,0		460,0	
				ТЭС				850,0			850,0			1700,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	30,0	5,0	15,0	45,0	15,0		110,0	
				АЭС											
				ГЭС					5,0	15,0	15,0	15,0		50,0	
				ТЭС				30,0			30,0			60,0	

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
				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 «Энел Россия»	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 спроса
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											
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	1	Р-50	Газ	50,0						50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
	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
			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
			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
			После модернизации	ТЭС						118,0				118,0	
			Изменение мощности	ТЭС						18,0				18,0	
	ООО «БГК»	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	3	ПТ-135/165-130/13	Газ, мазут				135,0			135,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС							139,9			139,9	
			Изменение мощности	ТЭС							4,9			4,9	
	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
			После модернизации	ТЭС								49,9		49,9	
			Изменение мощности	ТЭС								4,9		4,9	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	50,0						50,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				50,0						50,0	
				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
Итого по Республике Башкортостан	-	-	До модернизации	Всего	-	-	-			415,2	435,0	45,0		895,2	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						415,2	435,0	45,0		895,2	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-			448,0	469,9	49,9		967,8	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						448,0	469,9	49,9		967,8	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-			32,8	34,9	4,9		72,6	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						32,8	34,9	4,9		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	
			До модернизации	ТЭС	4	Т-110/120-130-4	Газ, уголь, мазут	110,0						110,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			После модернизации	ТЭС				124,9						124,9	
			Изменение мощности	ТЭС				14,9						14,9	
Итого по Республике Удмуртия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	110,0			110,0			220,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				110,0			110,0			220,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	124,9			125,0			249,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				124,9			125,0			249,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	14,9			15,0			29,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				14,9			15,0			29,9	
				ВЭС											
				СЭС											
Тюменская область	ПАО «Фортум»	Тюменская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	Т-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	
			До модернизации	ТЭС	2	Т-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	
			До модернизации	ТЭС	3	Т-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	
			До модернизации	ТЭС	4	К-215-130-1	Газ, мазут				215,0			215,0	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							220,0			220,0	
			Изменение мощности	ТЭС							5,0			5,0	
			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											

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 Тюменской области	-	-		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											
Ханты-Мансийский АО	ПАО «ОГК-2»	Сургутская ГРЭС-1	До модернизации	ТЭС	12	Т-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	К-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	К-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	К-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	К-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	К-810-240-5	Газ		810,0					810,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			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	
Итого по Ханты-Мансийскому АО	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-		810,0	1421,9	810,0	810,0	178,0	4029,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					810,0	1421,9	810,0	810,0	178,0	4029,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-		830,0	1430,0	830,0	830,0	190,0	4110,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					830,0	1430,0	830,0	830,0	190,0	4110,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		20,0	8,1	20,0	20,0	12,0	80,1	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					20,0	8,1	20,0	20,0	12,0	80,1	
				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
Челябинская область	ПАО «Фортум»	Челябинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Р-25-29/1,2	Газ	25,0						25,0	Приказ Минэнерго от 24.12.2021 № 1460
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Р-25-29/1,2	Газ	25,0						25,0	Приказ Минэнерго от 24.12.2021 № 1460
			Ввод мощности	ТЭС	12	ТР-25/32-3,4/0,9	Газ				26,9			26,9	КОМ 2026
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Южноуральская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-83/100-90/9	Уголь, газ						83,0	83,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-100-90	Уголь, газ						100,0	100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	Т-82/100-90/2,5	Уголь, газ						82,0	82,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Т-82/100-90/2,5	Уголь, газ						82,0	82,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	9	К-200-130-1	Газ, мазут						200,0	200,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	10	К-200-130-1	Газ, мазут						200,0	200,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
	АО «Томинский ГОК»	ГПС Томинская	Ввод мощности	ТЭС	-	B35:40V20AG2	Газ	206,8						206,8	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
	АО «КМЭЗ»	ГПЭС Кыштым-2	Ввод мощности	ТЭС	1–4	ГТУ	Газ	17,2						17,2	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
Итого по Челябинской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	50,0					747,0	797,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				50,0					747,0	797,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	224,0			26,9			250,9	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				224,0			26,9			250,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
ОЭС 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	-	-	-	293,9			181,4		105,0	580,3	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				293,9			26,9		105,0	425,8	
				ВЭС							154,5			154,5	
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-	930,0	1220,0	2437,1	3330,0	1555,0	178,0	9650,1	
				АЭС											
				ГЭС					110,0	100,0	100,0	100,0		410,0	
				ТЭС				930,0	1110,0	2337,1	3230,0	1455,0	178,0	9240,1	
				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
			После модернизации	Всего	-	-	-	974,9	1275,0	2563,0	3479,9	1639,9	190,0	10122,7	
				АЭС											
				ГЭС					115,0	115,0	115,0	115,0		460,0	
				ТЭС				974,9	1160,0	2448,0	3364,9	1524,9	190,0	9662,7	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	44,9	55,0	125,9	149,9	84,9	12,0	472,6	
				АЭС											
				ГЭС					5,0	15,0	15,0	15,0		50,0	
				ТЭС				44,9	50,0	110,9	134,9	69,9	12,0	422,6	
				ВЭС											
				СЭС											
Алтайский край	ООО "Сибирская генерирующая компания"	Барнаульская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	2	Т-175/210-130	уголь				175,0			175,0	КОМ 2026
			После модернизации	ТЭС							185,0			185,0	
			Изменение мощности	ТЭС							10,0			10,0	
Итого по Алтайскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				175,0			175,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							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	3	ФЭСМ (код ГТП GVIE2590)	-		51,0					51,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ (код ГТП GVIE2593)	-		51,0					51,0	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ (код ГТП GVIE2341)	-		25,5					25,5	ДПМ ВИЭ
			Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ (код ГТП GVIE2335)	-		8,7					8,7	ДПМ ВИЭ
Итого по Забайкальскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	60,0	256,2					316,2	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС				60,0	256,2					316,2	
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											

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
				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 спроса
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6РМ №7	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ		12,0					12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Ичёдинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6РМ №5	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	7	ГТЭА Taurus 60 №7	Газ		5,4					5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
			Ввод мощности	ТЭС	8	ГТЭА Taurus 60 №8	Газ		5,4					5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ТЭЦ–6	До модернизации	ТЭС	1	Т-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	ПЛ577-ВБ-720	-	82,8						82,8	КОМ 2023
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720		105,7						105,7	
			Изменение мощности	ГЭС				22,9						22,9	
			До модернизации	ГЭС	8	ПЛ577-ВБ-720	-		82,8					82,8	КОМ 2024
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720			105,7					105,7	
			Изменение мощности	ГЭС					22,9					22,9	

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
	АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	-	ТГ	Черный щелок	35,0						35,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
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	
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											
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго от 04.07.2022 № 621
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					60,0	Приказ Минэнерго от 04.07.2022 № 621

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
Красноярский край			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					60,0	Приказ Минэнерго 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 «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный щелок			162,0				162,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
Итого по Красноярскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0					220,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					220,0					220,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		255,0	162,0				417,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					255,0	162,0				417,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				114,0			114,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							114,0			114,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-				187,0			187,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							187,0			187,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-				73,0			73,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							73,0			73,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Новосибирская область	АО «СИБЭКО»	Новосибирская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	11	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь					100,0		100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р
			После модернизации	ТЭС								120,0		120,0	
			Изменение мощности	ТЭС								20,0		20,0	
			До модернизации	ТЭС	13	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь				100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р
			После модернизации	ТЭС							120,0			120,0	
			Изменение мощности	ТЭС							20,0			20,0	
Итого по Новосибирской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-				100,0	100,0		200,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							100,0	100,0		200,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего							120,0	120,0		240,0	
				АЭС											
				ГЭС											

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
				ТЭС	-	-	-				120,0	120,0		240,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего							20,0	20,0		40,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС	-	-	-				20,0	20,0		40,0	
				ВЭС											
				СЭС											
Республика Бурятия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Джидинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1862)	-	50,0						50,0	ДПМ ВИЭ
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Новобичурская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1863)	-	50,0						50,0	ДПМ ВИЭ
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-210-130-3	Уголь		190,0					190,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р
			После модернизации	ТЭС					210,0					210,0	
			Изменение мощности	ТЭС					20,0					20,0	
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				100,0						100,0	
			До модернизации	Всего					190,0					190,0	
				АЭС											
				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											
				СЭС											
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	
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											

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
				ТЭС	-	-	-				4,9			4,9	
				ВЭС											
				СЭС											
Томская область	АО «СХК»	АЭС Брест	Ввод мощности	АЭС	1	БРЕСТ-ОД-300	Ядерное топливо					300,0		300,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного спроса
	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		Р-30				30,0				30,0	
			Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0	
			До модернизации	ТЭС	2	ВПТ-25-3	Уголь, газ			25,0				25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
			После модернизации	ТЭС		Р-30				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											
ОЭС Сибири	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0					220,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					220,0					220,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	195,0	687,9	162,0		300,0		1344,9	
				АЭС								300,0		300,0	
				ГЭС											
				ТЭС				35,0	431,7	162,0				628,7	
				ВЭС											
				СЭС				160,0	256,2					416,2	
			До модернизации	Всего	-	-	-	142,8	272,8	50,0	449,0	300,0		1214,6	
				АЭС											
				ГЭС				82,8	82,8					165,6	
				ТЭС				60,0	190,0	50,0	449,0	300,0		1049,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-	170,7	315,7	60,0	556,9	335,0		1438,3	
				АЭС											
				ГЭС				105,7	105,7					211,4	
				ТЭС				65,0	210,0	60,0	556,9	335,0		1226,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	27,9	42,9	10,0	107,9	35,0		223,7	
				АЭС											
				ГЭС				22,9	22,9					45,8	
				ТЭС				5,0	20,0	10,0	107,9	35,0		177,9	
				ВЭС											
				СЭС											
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут				100,0			100,0	Приказ Минэнерго от 09.08.2022 № 778

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
Приморский край	АО «ДГК»	Артемовская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут				100,0			100,0	Вывод из эксплуатации под ввод Артемовской ТЭЦ-2 согласно Распоряжению Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	К-100-90-6	Уголь				100,0			100,0	Приказ Минэнерго от 09.08.2022 № 778
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	К-100-90-6	Уголь				100,0			100,0	Приказ Минэнерго от 09.08.2022 № 778
	АО «ДГК»	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	
	АО «ДГК»	Артемовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТУ 6F.03 + Т	Газ				103,8			103,8	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТУ 6F.03 + Т	Газ				103,8			103,8	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТУ 6F.03 + Т	Газ				103,8			103,8	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ 6F.03 + Т	Газ				103,8			103,8	
	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	Р-80-115	Газ, уголь	80,0						80,0	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р
			После модернизации	ТЭС				120,0						120,0	
			Изменение мощности	ТЭС				40,0						40,0	
			До модернизации	ТЭС	2	Т-98-115	Газ, уголь			98,0				98,0	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р
			После модернизации	ТЭС						120,0				120,0	
			Изменение мощности	ТЭС						22,0				22,0	
			До модернизации	ТЭС	3	Т-105-115	Газ, уголь			105,0				105,0	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р
			После модернизации	ТЭС						120,0				120,0	
			Изменение мощности	ТЭС						15,0				15,0	
Итого по Приморскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-				400,0			400,0	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							400,0			400,0	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-				695,2			695,2	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							695,2			695,2	
				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					Приказ Минэнерго от 20.07.2022 № 686
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-60-90/13	Газ, мазут			60,0					
		Хабаровская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-25/30-90	Уголь (газ)/мазут				25,0			25,0	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р (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-100/120-130	Уголь (газ)/мазут			100,0				100,0	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	Т-100/120-130	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 от 03.11.2022 № 1184

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
	ПАО «РусГидро»	Хабаровская ТЭЦ-4	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТУ 6F.03	Газ		80,2					80,2	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТУ 6F.03	Газ		80,2					80,2	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТУ 6F.03	Газ			80,2				80,2	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТУ 6F.03	Газ			80,2				80,2	
Итого по Хабаровскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-			243,5	285,0			528,5	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						243,5	285,0			528,5	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		160,4	160,4				320,8	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					160,4	160,4				320,8	
				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 Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь	12,0						12,0	Приказ Минэнерго от 27.08.2021 № 832
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-12-35	Уголь	12,0						12,0	Приказ Минэнерго от 27.08.2021 № 832
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-12-35	Уголь	12,0						12,0	Приказ Минэнерго от 27.08.2021 № 832
	ПАО «Якутскэнерго»	Якутская ГРЭС-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ГТУ-45-3	Газ, дизель				41,4			41,4	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р (под ввод Якутской ГРЭС-2 (Якутской ГРЭС Новой))
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ГТУ-45-3	Газ, дизель				41,1			41,1	
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ГТУ-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-225-130	Уголь			225,0				225,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р
			Ввод мощности	ТЭС	5	К-225-130	Уголь			225,0				225,0	
	ПАО «РусГидро»	Якутская ГРЭС-2 (Якутская ГРЭС Новая)	Ввод мощности	ТЭС	5	ГТУ 6F.03	Газ			80,2				80,2	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р
			Ввод мощности	ТЭС	6	ГТУ 6F.03	Газ			80,2				80,2	Распоряжение Правительства РФ от 15.07.2019 № 1544-р
			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											

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 Саха (Якутия)	-	-	Ввод мощности	Всего	-	-	-			610,4				610,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС						610,4				610,4	
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-								
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
ОЭС Востока	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	36,0		265,7	832,9			1134,6	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС				36,0		265,7	832,9			1134,6	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		160,4	770,8	695,2			1626,4	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС					160,4	770,8	695,2			1626,4	
				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	-	-	-	1025,1	1272,0	491,7	882,9	540,0	957,0	5168,7	
				АЭС					1000,0					1000,0	
				ГЭС											
				ТЭС				1025,1	272,0	491,7	882,9	540,0	957,0	4168,7	
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	3224,3	1597,0	2953,5	2190,1	2649,9	1166,2	13780,9	
				АЭС						1200,0		1500,0		2700,0	
				ГЭС				98,8	49,9	23,7		46,2	49,8	268,4	
				ГАЭС											
				ТЭС				1708,9	917,1	1111,2	1572,1	489,0	1116,4	6914,7	
				ВЭС				1036,7	228,8	618,6	618,0	614,7		3116,7	
				СЭС				379,9	401,2					781,1	
			До модернизации	Всего	-	-	-	1512,8	2764,8	4868,1	5716,7	3208,5	281,5	18352,4	
				АЭС											
				ГЭС				82,8	324,8	829,0	1281,7	453,5	103,5	3075,3	
				ТЭС				1430,0	2440,0	4039,1	4435,0	2755,0	178,0	15277,1	
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего				1660,6	2978,2	5288,4	6130,3	3433,6	305,7	19796,8	
				АЭС											
				ГЭС				105,7	368,2	930,5	1418,5	505,7	115,7	3444,3	

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
				ТЭС	-	-	-	1554,9	2610,0	4357,9	4711,8	2927,9	190,0	16352,5	
				ВЭС											
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего	-	-	-	147,8	213,4	420,3	413,6	225,1	24,2	1444,4	
				АЭС											
				ГЭС				22,9	43,4	101,5	136,8	52,2	12,2	369,0	
				ТЭС				124,9	170,0	318,8	276,8	172,9	12,0	1075,4	
				ВЭС											
				СЭС											