



БҰЙРЫҚ

30 сиварь 2023г.

Астана қаласы

ПРИКАЗ

№ *44*
город Астана

**О внесении изменений в приказ Министра
энергетики Республики Казахстан от
24 марта 2022 года № 104 «Об утверждении
Энергетического баланса Республики
Казахстан до 2035 года»**

В соответствии с подпунктом 68) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» и пунктом 3 статьи 65 Закона Республики Казахстан от 6 апреля 2016 года «О правовых актах» **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 24 марта 2022 года № 104 «Об утверждении Энергетического баланса Республики Казахстан до 2035 года» следующие изменения:

1) прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан до 2035 года, утвержденный указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2) прогнозный баланс электрической мощности Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан до 2035 года, утвержденный указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту развития электроэнергетики:

1) довести настоящий приказ до сведения акиматов областей, городов республиканского значения и соответствующих энергетических предприятий;

2) обеспечить размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня его утверждения.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



Б.Акчулаков

054711

Приложение 1
к приказу Министра энергетики
Республики Казахстан
от «20» *января* 2023 года
№ *44*

Утвержден
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от «24» марта 2022 года
№ 104

Прогнозный баланс электрической энергии Единой электроэнергетической системы Казахстана до 2035 года

млрд. кВт·ч

№	Наименование	7,2%	3,1%	3,5%	3,4%	2,7%	3,3%	3,0%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1.	Потребление электроэнергии	121,1	124,8	129,2	133,6	137,3	141,8	146,0	147,1	148,1	149,2	150,3	151,3	152,4
2.	Производство электроэнергии	117,9	124,8	129,2	133,6	137,3	141,8	146,0	147,1	148,1	149,2	150,3	151,3	152,4
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,4	9,9	10,5	19,8
	БиоЭС	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ВЭС	5,1	5,1	8,7	12,3	12,3	12,3	12,3	18,1	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
	ГТУ	6,5	7,4	7,3	3,7	1,8	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГЭС	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,9	9,9	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
	МГЭС	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	2,5	6,8	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
	ПГУ	-	0,0	2,3	9,3	11,3	10,2	11,7	11,0	11,3	8,6	8,7	8,9	3,3
	СЭС	1,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	ТЭС уголь	55,2	62,1	61,9	62,9	66,9	74,0	68,3	61,1	59,9	59,3	58,3	57,2	57,3
	ТЭЦ газ	15,19	14,34	13,98	15,58	15,78	15,41	20,11	20,88	21,38	17,30	17,81	19,27	16,51
	ТЭЦ мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ТЭЦ уголь	22,8	21,4	20,5	15,2	14,5	14,2	13,7	13,5	13,5	13,6	13,5	13,5	13,5
2.1.	Производство на существующих с учетом расширения и реконструкции (Правила ПБ)	111,1	116,7	114,7	106,8	100,9	98,7	90,3	83,8	83,2	78,7	77,9	78,3	76,7
	БиоЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВЭС	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
	ГТУ	1,8	2,5	2,5	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГЭС	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	9,9	9,9	9,9	9,9
	МГЭС	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
	ПГУ	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЭС	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	ТЭС уголь	55,2	62,1	61,9	62,9	58,2	56,6	46,3	39,1	37,9	37,3	36,3	35,1	35,2
	ТЭЦ газ	15,2	14,3	13,5	13,7	14,0	13,7	15,8	16,5	17,0	13,2	13,4	14,9	13,2
	ТЭЦ мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ТЭЦ уголь	22,8	21,4	20,5	13,5	12,2	11,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
2.2.	Производство на новых (Правила ПБ)	6,8	7,0	11,0	11,3	9,3	7,5	11,3	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	5,6
	БиоЭС	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ВЭС	1,3	1,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

	ГТУ	4,8	4,8	4,8	3,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-
	мТЭС	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	ПГУ	-	-	2,3	3,9	3,5	3,3	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	1,6
	СЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ТЭЦ газ	-	-	0,0	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2
2.3.	Производство на новых	-	1,2	3,5	15,5	27,1	35,6	44,4	51,8	53,5	59,0	60,9	61,6	70,1
	(Оптимизация)													
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,4	9,9	10,5	19,8
	ВЭС	-	-	1,9	5,6	5,6	5,6	5,6	11,4	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
	ГЭС	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	мТЭС	-	-	-	-	-	0,9	5,1	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	ПГУ	-	-	-	5,5	7,8	6,9	4,8	3,9	4,2	1,5	1,6	1,8	1,6
	СЭС	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	ТЭС уголь	-	-	-	-	8,7	17,4	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
	ТЭЦ газ	-	-	0,4	1,6	1,5	1,5	3,9	3,9	3,9	3,5	3,9	3,9	3,2
	ТЭЦ уголь	-	-	-	1,7	2,4	2,2	1,9	1,7	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7
	Дефицит (+), избыток (-)	3,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Баланс электроэнергетики Северной зоны до 2035 года

млрд. кВт*ч

№	Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1.	Потребление электроэнергии Северной зоны	79,3	81,1	83,5	86,4	88,7	90,9	92,9	93,5	94,1	94,7	95,3	95,9	96,5
2.	Производство электроэнергии Северной зоны	85,7	91,1	91,3	90,7	94,1	101,6	95,8	94,5	94,7	93,2	92,1	91,0	90,7
	БиоЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ВЭС	2,9	2,9	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	10,2	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
	ГТУ	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГЭС	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
	МГЭС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ПГУ	-	0,0	-	-	-	0,7	0,7	0,8	1,0	-	-	0,1	-
	СЭС	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	ТЭС уголь	55,1	62,0	61,8	62,8	66,9	73,9	68,3	61,1	59,9	59,3	58,3	57,2	57,3
	ТЭЦ газ	0,6	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,5
	ТЭЦ мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ТЭЦ уголь	19,2	17,9	17,0	15,1	14,5	14,1	13,6	13,4	13,4	13,5	13,4	13,4	13,4
2.1.	Производство на существующих с учетом расширения и реконструкции (Правила ПБ)	84,8	90,3	88,9	86,4	80,5	78,6	68,3	61,1	59,9	59,3	58,3	57,1	57,2
	БиоЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ВЭС	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	ГТУ	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГЭС	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	МГЭС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ПГУ	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЭС	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	ТЭС уголь	55,1	62,0	61,8	62,8	58,2	56,5	46,3	39,1	37,9	37,3	36,3	35,1	35,2
	ТЭЦ газ	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	ТЭЦ мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ТЭЦ уголь	19,2	17,9	17,0	13,4	12,1	11,9	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
2.2.	Производство на новых (Правила ПБ)	0,9	0,9	2,3	2,6	2,6	2,6	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5
	БиоЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ВЭС	0,7	0,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	МГЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ТЭЦ газ	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,2
2.3.	Производство на новых (Оптимизация)	-	-	-	1,7	11,1	20,3	24,6	30,5	31,9	31,1	31,0	31,0	31,0
	ВЭС	-	-	-	-	-	-	-	5,8	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
	ГЭС	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ПГУ	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,8	1,0	-	-	0,1	-
	ТЭС уголь	-	-	-	-	8,7	17,4	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1

[illegible]

Баланс электроэнергии Южной зоны до 2035 года

№ Наименование		млрд. кВт·ч												
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1.	Потребление электроэнергии Южной зоны	26,2	27,1	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	32,6	32,9	33,2	33,5	33,7	34,0
2.	Производство электроэнергии Южной зоны	18,6	19,0	21,3	25,0	24,8	25,1	37,5	40,8	41,3	45,7	47,7	49,7	51,2
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,4	9,9	10,5	19,8
	БiomЭС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ВЭС	1,8	1,8	1,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,41
	ГЭС	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	МГЭС	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	2,3	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
	ПГУ	-	-	2,3	3,9	3,5	3,3	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	1,6
	СЭС	1,215	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
	ТЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
	ТЭЦ газ	7,8	7,2	7,2	9,2	9,4	9,0	13,5	14,2	14,7	10,7	11,2	12,6	10,2
	ТЭЦ уголь	3,5	3,5	3,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.1.	Производство на существующих с учетом расширения и реконструкции (Правила ПБ)	17,4	16,9	16,4	13,8	14,1	13,8	15,8	16,5	17,0	13,3	13,5	14,9	13,2
	ВЭС	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	ГЭС	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
	МГЭС	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	СЭС	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	ТЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-
	ТЭЦ газ	7,8	7,2	6,7	7,6	7,9	7,6	9,7	10,4	10,9	7,1	7,3	8,8	7,0
	ТЭЦ уголь	3,5	3,5	3,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2.2.	Производство на новых (Правила ПБ)	1,2	1,3	3,6	5,2	4,8	4,6	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	2,9
	БiomЭС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ВЭС	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	МГЭС	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	ПГУ	-	-	2,3	3,9	3,5	3,3	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	1,6
	СЭС	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	ТЭЦ газ	-	-	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Производство на новых (Оптимизация)	-	0,8	1,2	6,0	5,9	6,7	13,4	15,9	15,9	24,0	25,8	26,4	35,1
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,4	9,9	10,5	19,8
	ВЭС	-	-	-	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
	ГЭС	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	МГЭС	-	-	-	-	-	0,9	5,1	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
	ПГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЭС	-	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	ТЭЦ газ	-	-	0,4	1,6	1,5	1,5	3,9	3,9	3,9	3,5	3,9	3,9	3,2
	Дефицит (+), избыток (-)	7,6	8,2	6,9	4,2	5,3	6,1	- 5,2	- 8,2	- 8,5	- 12,5	- 14,2	- 16,0	- 17,2

Баланс электроэнергии Западной зоны до 2035 года

№	Наименование	млрд. кВт*ч												
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1.	Потребление электроэнергии Западной зоны	15,6	16,6	17,6	18,0	18,4	19,6	20,8	21,0	21,2	21,3	21,5	21,7	21,9
2.	Производство электроэнергии Западной зоны	13,6	14,8	16,7	17,9	18,3	15,1	12,8	11,8	12,1	10,3	10,5	10,6	10,5
	ВЭС	0,4	0,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
	ГТУ	6,4	7,2	7,3	3,7	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ПГУ	-	-	-	5,5	7,8	6,2	4,1	3,0	3,2	1,5	1,6	1,8	1,6
	СЭС	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	ТЭЦ газ	6,8	6,7	6,5	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2.1.	Производство на существующих с учетом расширения и реконструкции (Правила ПБ)	8,9	9,5	9,3	6,6	6,4	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
	ВЭС	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	ГТУ	1,6	2,4	2,4	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	СЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ТЭЦ газ	6,8	6,7	6,5	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2.2.	Производство на новых (Правила ПБ)	4,8	4,8	5,0	3,5	1,8	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ГТУ	4,8	4,8	4,8	3,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-
	ВЭС			0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2.3.	Производство на новых (Оптимизация)	-	0,4	2,3	7,8	10,1	8,5	6,4	5,3	5,7	3,9	4,1	4,2	4,1
	ВЭС	-	-	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	ПГУ	-	-	-	5,5	7,8	6,2	4,1	3,0	3,2	1,5	1,6	1,8	1,6
	СЭС	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Дефицит (+), избыток (-)	2,0	1,8	0,9	0,1	0,1	4,5	8,0	9,2	9,1	11,0	11,0	11,1	11,4

Приложение 2
к приказу Министра энергетики
Республики Казахстан
от «28» *августа* 2023 года
№ *44*
Утвержден
приказом Министра энергетики
Республики Казахстан
от «24» марта 2022 года
№ 104

Прогнозный баланс мощности Единой электроэнергетической системы Казахстана до 2035 года.

№	Наименование	МВт													
		7,4% 2023 г.	4,4% 2024 г.	4,8% 2025 г.	5,0% 2026 г.	3,9% 2027 г.	4,4% 2028 г.	3,9% 2029 г.	1,3% 2030 г.	1,3% 2031 г.	1,3% 2032 г.	1,3% 2033 г.	1,3% 2034 г.	1,4% 2035 г.	
I. ПОТРЕБНОСТЬ															
1.	Потребность (резерв 10%Рнг до 2030 года, далее 20%Рнг)	19 605	20 462	21 459	22 567	23 454	24 505	25 450	27 822	28 188	28 561	28 943	29 332	29 730	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	17 670	18 451	19 338	20 309	21 094	22 032	22 886	23 185	23 490	23 801	24 119	24 444	24 775	
1.2.	Необходимый резерв мощности (объединение Север-Юг + Запад отдельно)	1 935	2 011	2 120	2 258	2 360	2 474	2 564	4 637	4 698	4 760	4 824	4 889	4 955	
	- первичный	481	510	562	630	673	711	733	-	-	-	-	-	-	
	- вторичный	1 454	1 502	1 558	1 628	1 687	1 763	1 831	4 637 20%	4 698 20%	4 760 20%	4 824 20%	4 889 20%	4 955 20%	
2.	ИТОГО ГЕНЕРАЦИЯ														
2.1.	Установленная мощность	25 884	27 673	30 537	33 675	35 531	37 310	38 944	41 157	41 520	42 920	42 920	42 920	44 320	
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 400	1 400	1 400	2 800	
	БiomЭС	14	16	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	
	ВЭС	1 440	1 445	2 495	3 495	3 495	3 495	3 495	4 971	5 334	5 334	5 334	5 334	5 334	
	ГТУ	2 932	3 094	3 358	3 358	3 395	3 395	3 395	3 395	3 395	3 395	3 395	3 395	3 395	
	ГЭС	2 535	2 535	2 535	2 535	2 535	2 547	2 547	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	2 667	
	мГЭС	368	388	388	398	398	518	1 516	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133	
	ПГУ	39	39	965	1 683	1 987	2 387	2 387	2 387	2 387	2 387	2 387	2 387	2 387	
	СЭС	1 306	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	2 208	
	ТЭС уюль	7 864	8 457	8 457	9 093	10 279	11 465	12 101	12 101	12 101	12 101	12 101	12 101	12 101	
	ТЭЦ газ	3 662	3 722	4 310	5 658	5 737	5 677	5 677	5 677	5 677	5 677	5 677	5 677	5 677	
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
2.2.	Располагаемая мощность	5 720	5 765	5 795	5 222	5 472	5 592	5 592	5 592	5 592	5 592	5 592	5 592	5 592	
	АЭС	19 258	20 383	22 490	25 187	26 900	28 443	29 320	30 716	30 789	31 979	31 979	31 979	33 169	
	БiomЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 190	1 190	1 190	2 380	
	ВЭС	14	16	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	
	ВЭС	288	289	499	699	699	699	699	994	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	
	ГТУ	2 171	2 633	2 899	2 899	2 931	2 931	2 931	2 931	2 931	2 931	2 931	2 931	2 931	
	ГЭС	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	2 564	2 564	2 564	2 564	2 564	2 564	
	мГЭС	110	116	116	119	119	155	455	640	640	640	640	640	640	
	ПГУ	37	37	964	1 682	1 986	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ТЭС уюль	7 511	8 104	8 104	8 740	9 807	10 875	11 447	11 447	11 447	11 447	11 447	11 447	11 447	
	ТЭЦ газ	2 891	2 908	3 573	4 939	5 019	4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	4 960	
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
2.3.	НИМ ВИЭ	4 583	4 627	4 662	4 436	4 666	4 764	4 769	4 769	4 769	4 769	4 769	4 769	4 769	
	ВЭС	2 716	3 636	4 476	5 283	5 283	5 367	6 066	7 678	7 969	7 969	7 969	7 969	7 969	
	мГЭС	1 152	1 156	1 996	2 796	2 796	2 796	2 796	3 977	4 267	4 267	4 267	4 267	4 267	
	СЭС	258	272	272	279	279	363	1 061	1 493	1 493	1 493	1 493	1 493	1 493	
2.4.	Дефицит (+), избыток (-)	348	79	-1032	-2620	-3446	-3938	-3870	-2895	-2601	-3418	-3036	-2647	-3439	
3.	Существующие станции с учетом выбытия, реконструкции и расширения (Правила ПБ))														

№	Наименование	7,4%	4,4%	4,8%	5,0%	3,9%	4,4%	3,9%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
3.1. Установленная мощность	БюЭС	24 739	25 599	25 691	26 792	26 908	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980	26 980
	ВЭС	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	ГТУ	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068
	ГЭС	2 307	2 469	2 733	2 733	2 770	2 770	2 770	2 770	2 770	2 770	2 770	2 770	2 770
	ГЭС	2 535	2 535	2 535	2 535	2 535	2 547	2 547	2 547	2 547	2 547	2 547	2 547	2 547
	МГЭС	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293
	ПГУ	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
	СЭС	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246
	ТЭС уюль	7 864	8 457	8 457	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093	9 093
	ТЭЦ газ	3 662	3 722	3 520	4 798	4 877	4 817	4 817	4 817	4 817	4 817	4 817	4 817	4 817
3.2. Располагаемая мощность	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ТЭЦ уюль	5 720	5 765	5 795	4 982	4 982	5 102	5 102	5 102	5 102	5 102	5 102	5 102	5 102
	БюЭС	18 848	19 664	19 840	21 329	21 446	21 486	21 491	21 491	21 491	21 491	21 491	21 491	21 491
	ВЭС	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	ГЭС	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
	ГТУ	1 871	2 033	2 299	2 299	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331
	ГЭС	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648	1 648
	МГЭС	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
	ПГУ	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3. НИМ ВИЭ	ТЭС уюль	7 511	8 104	8 104	8 740	8 740	8 740	8 740	8 740	8 740	8 740	8 740	8 740	8 740
	ТЭЦ газ	2 891	2 908	2 783	4 079	4 159	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100	4 100
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ТЭЦ уюль	4 583	4 627	4 662	4 220	4 225	4 323	4 328	4 328	4 328	4 328	4 328	4 328	4 328
	ВЭС	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306
3.4. Дефицит (+), избыток (-)	ВЭС	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
	МГЭС	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
	СЭС	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246	1 246
	Дефицит (+), избыток (-)	-1178	-1213	-501	-1020	-352	546	1395	1694	1999	2310	2628	2953	3284
	4. Вводы новых мощностей (Правила ПБ)													
4.1. Установленная мощность		1 144	1 212	2 833	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913
БюЭС		13	15	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
ВЭС		371	376	826	826	826	826	826	826	826	826	826	826	826
ГТУ		625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625
МГЭС		75	95	95	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
ПГУ		-	-	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
СЭС		60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ТЭЦ газ		-	-	240	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
4.2. Располагаемая мощность		410	719	1 981	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054
БюЭС		13	15	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
ВЭС		74	75	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
ГТУ		300	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
МГЭС		22	28	28	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
ПГУ		-	-	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
СЭС		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ТЭЦ газ		-	-	240	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
4.3. НИМ ВИЭ		410	468	828	835	835	835	835	835	835	835	835	835	835
ВЭС		297	301	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661
МГЭС		52	66	66	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
СЭС		60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.4. Дефицит (+), избыток (-)		-1588	-1932	-2482	-3074	-2406	-1508	-659	-360	-55	257	575	899	1231
5. Вводы новых мощностей (Оптимизация)														
5.1. Установленная мощность		-	862	2 012	3 970	5 710	7 416	9 050	11 263	11 626	13 026	13 026	14 426	
АЭС		-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 400	1 400	2 800	
ВЭС		-	-	600	1 600	1 600	1 600	1 600	3 076	3 439	3 439	3 439	3 439	
ГЭС		-	-	-	-	-	-	-	120	120	120	120	120	
МГЭС		-	-	-	-	-	120	1 118	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	
ПГУ		-	-	-	718	1 022	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	

Дополнение 1.65. Всплеск ВД

№	Наименование	7,4%	4,4%	4,8%	5,0%	3,9%	4,4%	3,9%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.		
	СЭС	-	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862
	ТЭС уголь	-	-	-	-	1 186	2 372	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008
	ТЭЦ газ	-	-	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
	ТЭЦ уголь	-	-	-	240	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490	490
5.2.	Располагаемая мощность	-	-	670	1 804	3 400	4 904	5 776	7 172	7 245	8 435	8 435	8 435	8 435	9 625	9 625
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 190	1 190	1 190	1 190	2 380	2 380
	ВЭС	-	-	120	320	320	320	320	615	688	688	688	688	688	688	688
	ГЭС	-	-	-	-	-	-	-	916	916	916	916	916	916	916	916
	МГЭС	-	-	-	-	-	36	335	521	521	521	521	521	521	521	521
	ПГУ	-	-	-	718	1 022	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422	1 422
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТЭС уголь	-	-	-	-	1 067	2 135	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707
	ТЭЦ газ	-	-	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
	ТЭЦ уголь	-	-	-	216	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441	441
5.3.	ИЛИМ ВИЭ	-	862	1 342	2 142	2 142	2 226	2 925	4 537	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828
	ВЭС	-	-	480	1 280	1 280	1 280	1 280	2 461	2 751	2 751	2 751	2 751	2 751	2 751	2 751
	МГЭС	-	-	-	-	-	84	783	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215
	СЭС	-	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862
5.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-1588	-1932	-3152	-4878	-5806	-6412	-6434	-7532	-7299	-8178	-7860	-7535	-8394		

Приложение 16Б. Версия У03

№	Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		МВт												
I. ПОТРЕБНОСТЬ														
1.	Потребность (резерв за 2030 годом - 20%Рнч)	12562	12943	13518	14286	14835	15401	15880	17178	17394	17615	17841	18072	18308
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	11 255	11 592	12 085	12 750	13 228	13 715	14 138	14 315	14 495	14 679	14 868	15 060	15 257
1.2.	Необходимый резерв мощности	1 307	1 433	1 433	1 536	1 608	1 608	1 743	2 863	2 899	2 936	2 974	3 012	3 051
- первичный (с учетом Южной зоны)		407	423	466	516	550	590	611						
- вторичный		900	927	967	1 020	1 058	1 097	1 131	2 863	2 899	2 936	2 974	3 012	3 051
II. ПОКРЫТИЕ														
ИТОГО ГЕНЕРАЦИЯ														
2.	Установленная мощность	16 698	17 341	17 776	18 739	20 212	21 930	22 566	24 122	24 451	24 451	24 451	24 451	24 451
2.1.	Бюджет	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	ВЭС	837	842	1 242	1 242	1 242	1 242	1 242	2 718	3 047	3 047	3 047	3 047	3 047
	ГТУ	689	689	689	689	726	726	726	726	726	726	726	726	726
	ГЭС	1 745	1 745	1 745	1 745	1 745	1 757	1 757	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837
	МГЭС	70	70	70	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
	ПГУ	39	39	39	39	39	439	439	439	439	439	439	439	439
	СЭС	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	ТЭС уоль	7 845	8 438	8 438	9 074	10 260	11 446	12 082	12 082	12 082	12 082	12 082	12 082	12 082
	ТЭЦ газ	187	187	187	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.2.	Располагаемая мощность	13 689	14 327	14 447	15 435	16 764	18 330	18 908	19 845	19 845	19 911	19 911	19 911	19 911
	Бюджет	10	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	ВЭС	167	168	248	248	248	248	248	544	609	609	609	609	609
	ГТУ	574	574	574	574	606	606	606	606	606	606	606	606	606
	ГЭС	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792	1 792
	МГЭС	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	ПГУ	37	37	37	37	37	437	437	437	437	437	437	437	437
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТЭС уоль	7 496	8 089	8 089	8 725	9 792	10 860	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432
	ТЭЦ газ	179	179	179	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
2.3.	НММ ВИЭ	4 051	4 095	4 130	4 412	4 642	4 740	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745
	ТЭЦ уоль	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ВЭС	1 124	1 128	1 448	1 449	1 449	1 449	1 449	2 630	2 893	2 893	2 893	2 893	2 893
	ГЭС	669	673	993	993	993	993	993	2 174	2 437	2 437	2 437	2 437	2 437
	МГЭС	49	49	49	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	СЭС	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	ТЭС уоль	7 496	8 089	8 089	8 725	9 792	10 860	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432
	ТЭЦ газ	179	179	179	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ТЭЦ уоль	4 051	4 095	4 130	4 412	4 642	4 740	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745
2.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-1127	-1384	-929	-1148	-1929	-2929	-3027	-2667	-2516	-2295	-2069	-1838	-1603
	СЭС	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	ТЭС уоль	7 496	8 089	8 089	8 725	9 792	10 860	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432
	ТЭЦ газ	179	179	179	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ТЭЦ уоль	4 051	4 095	4 130	4 412	4 642	4 740	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745	4 745
	ВЭС	1 124	1 128	1 448	1 449	1 449	1 449	1 449	2 630	2 893	2 893	2 893	2 893	2 893
	ГЭС	669	673	993	993	993	993	993	2 174	2 437	2 437	2 437	2 437	2 437
	МГЭС	49	49	49	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	СЭС	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
3.	Существующие станции с учетом выбытия, реконструкции и расширения (Правила ПБ)													
3.1.	Установленная мощность	16 468	17 106	17 136	17 787	17 824	17 956	17 956	17 956	17 956	17 956	17 956	17 956	17 956
	Бюджет	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	ВЭС	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615	615
	ГТУ	689	689	689	689	726	726	726	726	726	726	726	726	726
	ГЭС	1 745	1 745	1 745	1 745	1 745	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757	1 757
	МГЭС	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
	ПГУ	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
	СЭС	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	ТЭС уоль	7 845	8 438	8 438	9 074	9 074	9 074	9 074	9 074	9 074	9 074	9 074	9 074	9 074
	ТЭЦ газ	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
3.2.	Располагаемая мощность	13 636	14 273	14 308	15 009	15 046	15 145	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150
	Бюджет	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	ВЭС	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
	ГТУ	574	574	574	574	606	606	606	606	606	606	606	606	606
	ГЭС	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150
	МГЭС	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	ПГУ	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТЭС уоль	7 496	8 089	8 089	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725
	ТЭЦ газ	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
3.3.	НММ ВИЭ	4 051	4 095	4 130	4 196	4 201	4 299	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304
	ТЭЦ уоль	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ВЭС	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947	947
	ГЭС	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
	МГЭС	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
	ПГУ	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ТЭС уоль	7 496	8 089	8 089	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725	8 725
	ТЭЦ газ	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Дефицит (+), избыток (-)	-1127	-1384	-929	-1148	-1929	-2929	-3027	-2667	-2516	-2295	-2069	-1838	-1603
	СЭС	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
	ТЭС уоль	7 496	8 089	8 089	8 725	9 792	10 860	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432	11 432
	ТЭЦ газ	179	179	179	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
	ТЭЦ мазут	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	ТЭЦ уоль	4 051												

№	Наименование													
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
3.4.	Дефицит (+), избыток (-)	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
		-1073	-1330	-790	-723	-211	257	731	2028	2244	2486	2692	2922	3158
4.	Вводы новых мощностей (Правила ПБ)													
4.1.	Установленная мощность	230	235	640	712	712	712	712	712	712	712	712	712	712
	БмЭС	9	9	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	ВЭС	221	226	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626	626
	мГЭС	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	ТЭЦ газ	-	-	-	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
4.2.	Располагаемая мощность	53	54	139	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210
	БмЭС	9	9	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	ВЭС	44	45	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
	мГЭС	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ТЭЦ газ	-	-	-	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
4.3.	НМ ВЭС	177	181	501	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
	ВЭС	177	181	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
	мГЭС	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-1127	-1384	-929	-932	-420	47	521	1818	2035	2256	2482	2713	2949
5.	Вводы новых мощностей (Оптимизация)													
5.1.	Установленная мощность	-	-	-	240	1 676	3 262	3 898	5 454	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783
	ВЭС	-	-	-					1 476	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805
	СЭС	-							80	80	80	80	80	80
	ГЭС								400	400	400	400	400	400
	ПГУ				-	1 186	2 372	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008	3 008
	ТЭС уголь	-	-	-										
	ТЭЦ газ	-	-	-	240	490	490	490	490	490	490	490	490	490
5.2.	Располагаемая мощность	-	-	-	216	1 508	2 976	3 548	4 485	4 551	4 551	4 551	4 551	4 551
	ВЭС	-	-	-	-	-	-	-	295	361	361	361	361	361
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ГЭС								642	642	642	642	642	642
	ПГУ						400	400	400	400	400	400	400	400
	ТЭС уголь	-	-	-	-	1 067	2 135	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707	2 707
	ТЭЦ газ	-	-	-	216	441	441	441	441	441	441	441	441	441
5.3.	НМ ВЭС	-	-	-	-	-	-	-	1 181	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444
	ВЭС	-	-	-	-	-	-	-	1 181	1 444	1 444	1 444	1 444	1 444
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-1127	-1384	-929	-1148	-1929	-2929	-3027	-2667	-2516	-2295	-2069	-1838	-1603

Наименование		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	МВт
№															
I. ПОТРЕБНОСТЬ															
1.	Потребность (резерв за 2030 годом - 20%Рн)	4639	4918	5146	5377	5611	5902	6169	6957	7061	7167	7276	7387	7500	
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	4 295	4 554	4 765	4 979	5 195	5 455	5 712	5 797	5 884	5 973	6 063	6 156	6 250	
1.2.	Необходимый резерв мощности - первичный (учтен в Северной зоне)	344	364	381	398	416	437	457	1 159	1 177	1 195	1 213	1 231	1 250	
	- вторичный	344	364	381	398	416	437	457	1 159	1 177	1 195	1 213	1 231	1 250	
II. ПОКРЫТИЕ															
2.	ИТОГО ГЕНЕРАЦИЯ								20%	20%	20%	20%	20%	20%	
2.1.	Установленная мощность	4 924	5 548	7 038	8 548	8 548	8 668	9 666	10 323	10 323	11 723	11 723	11 723	13 123	
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 400	1 400	1 400	2 800	
	БiomЭС	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
	ВЭС	487	487	487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	
	ГЭС	790	790	790	790	790	790	790	830	830	830	830	830	830	
	МГЭС	298	318	318	327	327	447	1 445	2 062	2 062	2 062	2 062	2 062	2 062	
	ПГУ	-	-	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	
	СЭС	898	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	
	ТЭС уголь	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	
	ТЭЦ газ	1 576	1 576	2 139	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	
	ТЭЦ уголь	852	852	852	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
2.2.	Располагаемая мощность	2 592	2 601	4 192	5 217	5 217	5 253	5 552	6 011	6 011	7 201	7 201	7 201	8 391	
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 190	1 190	1 190	2 380	
	БiomЭС	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
	ВЭС	97	97	97	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	
	ГЭС	498	498	498	498	498	498	498	772	772	772	772	772	772	
	МГЭС	89	95	95	98	98	134	433	619	619	619	619	619	619	
	ПГУ	-	-	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ТЭС уголь	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
	ТЭЦ газ	1 357	1 357	2 022	3 352	3 352	3 352	3 352	3 352	3 352	3 352	3 352	3 352	3 352	
	ТЭЦ уголь	532	532	532	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
2.3.	НМ ВЭС	1 497	2 113	2 113	2 919	2 919	3 003	3 701	4 133	4 133	4 133	4 133	4 133	4 133	
	ВЭС	389	389	389	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	
	МГЭС	209	223	223	229	229	313	1 011	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	1 443	
	СЭС	898	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	1 500	
2.4.	Дефицит (+), избыток (-)	2046	2318	954	160	394	649	617	945	1049	-34	74	165	-891	
3. Существующие станции с учетом выбытия, реконструкции и расширения (Правила ПБ)															
3.1.	Установленная мощность	4 635	4 635	4 408	4 910	4 910	4 910	4 910	4 910	4 910	4 910	4 910	4 910	4 910	
	ВЭС	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	
	ГЭС	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	
	МГЭС	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	
	СЭС	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	
	ТЭС уголь	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	
	ТЭЦ газ	1 576	1 576	1 349	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	2 679	
3.2.	Располагаемая мощность	2 536	2 536	2 411	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	3 233	
	ВЭС	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	
	ГЭС	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	
	МГЭС	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	ТЭС уголь	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
	ТЭЦ газ	1 357	1 357	1 232	2 562	2 562	2 562	2 562	2 562	2 562	2 562	2 562	2 562	2 562	
	ТЭЦ уголь	532	532	532	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
3.3.	НМ ВЭС	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	
	ВЭС	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	269	
	МГЭС	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	
	СЭС	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838	
3.4.	Дефицит (+), избыток (-)	2103	2382	2735	2144	2378	2669	2936	3724	3828	3934	4043	4154	4267	

№	Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
4.	Вводы новых мощностей (Правила ПБ)													
4.1.	Установленная мощность	289	351	1 518	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526
	БмЭС	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	ВЭС	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	мГЭС	75	95	95	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
	ПГУ	-	-	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
	СЭС	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.2.	Располагаемая мощность	-	-	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
	ТЭЦ, газ	56	65	1 231	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234
	БмЭС	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	ВЭС	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
	мГЭС	22	28	28	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
	ПГУ	-	-	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	НММ ВИЭ	-	-	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
	ТЭЦ, газ	232	286	286	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
	ВЭС	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
	мГЭС	52	66	66	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
	СЭС	60	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4.4.	Дефицит (+), избыток (-)	2046	2318	1504	910	1144	1435	1702	2490	2594	2700	2809	2920	3033
5.	Вводы новых мощностей (Оптимизация)													
5.1.	Установленная мощность	-	562	1 112	2 112	2 112	2 232	3 230	3 887	3 887	5 287	5 287	5 287	6 687
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 400	1 400	1 400	2 800
	ВЭС	-	-	-	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
	ГЭС	-	-	-	-	-	-	-	40	40	40	40	40	40
	мГЭС	-	-	-	-	-	120	1 118	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735
	ПГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЭС	-	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562
5.2.	Располагаемая мощность	-	-	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
	ТЭЦ, газ	-	-	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
	АЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 190	1 190	1 190	2 380
	ВЭС	-	-	-	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
	ГЭС	-	-	-	-	-	36	335	274	274	274	274	274	274
	мГЭС	-	-	-	-	-	-	-	521	521	521	521	521	521
	ПГУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	НММ ВИЭ	-	-	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550
	ТЭЦ, газ	-	562	562	1 362	1 362	1 446	2 145	2 577	2 577	2 577	2 577	2 577	2 577
	мГЭС	-	-	-	-	-	84	783	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215
	ВЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	СЭС	-	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562
5.4.	Дефицит (+), избыток (-)	2046	2318	954	160	394	649	617	945	1049	-34	74	185	-891

№	Наименование	МВт												
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	I. ПОТРЕБНОСТЬ													
1.	Потребность (резерв за 2030 годом - 20%Рнг)	2404	2601	2794	2903	3008	3202	3400	3688	3733	3779	3826	3873	3922
1.1.	Максимальная электрическая нагрузка	2 120	2 305	2 488	2 580	2 671	2 852	3 036	3 073	3 111	3 149	3 188	3 228	3 268
1.2.	Необходимый резерв мощности	284	296	306	323	337	350	364	615	622	630	638	646	654
	- первичный	74	86	96	113	123	122	122						
	- вторичный	210	210	210	210	214	228	243	615	622	630	638	646	654
2.	II. ПОКРЫТИЕ								20%	20%	20%	20%	20%	20%
2.1.	Установленная мощность	4 262	4 784	5 723	6 389	6 772	6 712	6 712	6 712	6 746	6 746	6 746	6 746	6 746
	ВЭС	116	116	766	766	766	766	766	766	800	800	800	800	800
	ГТУ	2 244	2 406	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670	2 670
	ПГУ	-	-	-	718	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022
	СЭС	2	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302
2.2.	Располагаемая мощность	1 900	1 960	1 985	1 933	2 012	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952
	ВЭС	2 976	3 455	3 851	4 535	4 919	4 860	4 860	4 860	4 867	4 867	4 867	4 867	4 867
	ГТУ	23	23	153	153	153	153	153	153	160	160	160	160	160
	ПГУ	1 598	2 060	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326	2 326
	СЭС	-	-	-	718	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022
2.3.	НИМ ВИЭ	1 355	1 372	1 372	1 338	1 418	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359
	ТЭЦ газ	95	395	915	915	915	915	915	915	942	942	942	942	942
	ВЭС	93	93	613	613	613	613	613	613	640	640	640	640	640
	СЭС	2	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302	302
2.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-572	-854	-1057	-1632	-1912	-1659	-1460	-1173	-1134	-1088	-1041	-994	-945
3.	Существующие станции с учетом выбытия, реконструкции и расширения (Правила ПБ))													
3.1.	Установленная мощность	3 637	3 859	4 148	4 096	4 175	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115	4 115
	ВЭС	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
	ГТУ	1 619	1 781	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045	2 045
	СЭС	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.	Располагаемая мощность	1 900	1 960	1 985	1 933	2 012	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952	1 952
	ТЭЦ газ	2 676	2 855	3 121	3 087	3 167	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108
	ВЭС	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	ГТУ	1 298	1 460	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	НИМ ВИЭ	1 355	1 372	1 372	1 338	1 418	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359
	ТЭЦ газ	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
	ВЭС	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
	СЭС	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-272	-254	-327	-184	-160	93	292	579	625	671	717	765	814
4.	Вводы новых мощностей (Правила ПБ)													
4.1.	Установленная мощность	625	625	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675
	ГТУ	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625	625
	ВЭС	-	-	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4.2.	Располагаемая мощность	300	600	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610

№	Наименование													
		2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
	ЛТУ	300	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	ВЭС	-	-	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4.3.	НИМ ВИЭ	-	-	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
	ВЭС	-	-	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
4.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-572	-854	-937	-794	-770	-517	-318	-31	15	61	107	155	204
5.	Вводы новых мощностей (Оптимизация)													
5.1.	Установленная мощность	-	300	900	1 618	1 922	1 922	1 922	1 922	1 956	1 956	1 956	1 956	1 956
	ВЭС	-	-	600	600	600	600	600	600	634	634	634	634	634
	ЛТУ	-	-	-	718	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022
	СЭС	-	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
5.2.	Располагаемая мощность	-	-	120	838	1 142	1 142	1 142	1 142	1 149	1 149	1 149	1 149	1 149
	ВЭС	-	-	120	120	120	120	120	120	127	127	127	127	127
	ЛТУ	-	-	-	718	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022	1 022
	СЭС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	НИМ ВИЭ	-	300	780	780	780	780	780	780	807	807	807	807	807
	ВЭС	-	-	480	480	480	480	480	480	507	507	507	507	507
	СЭС	-	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
5.4.	Дефицит (+), избыток (-)	-572	-854	-1057	-1632	-1912	-1659	-1460	-1173	-1134	-1088	-1041	-994	-945