



БҰЙРЫҚ

ПРИКАЗ

2022 ж. 14.01 № 16

Нұр-Сұлтан қаласы

город Нур-Султан

**2022 – 2028 жылдарға арналған
электр энергиясының және
қуатының болжамды теңгерімдерін
бекіту туралы**

«Электр энергетикасы туралы» 2004 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасы Заңы 5-бабының 68) тармақшасына сәйкес **БҰЙЫРАМЫН:**

1. Мыналар:

1) осы бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес 2022 – 2028 жылдар кезеңіне Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясының болжамды теңгерімі;

2) осы бұйрыққа 2-қосымшаға сәйкес 2022 – 2028 жылдар кезеңіне арналған Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі жүктемелерінің қосарланған максимум сағатына электр қуатының болжамды теңгерімі бекітілсін.

2. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Электр энергетикасын дамыту департаменті:

1) осы бұйрықты облыс әкімдіктерінің және тиісті энергетикалық кәсіпорындардың назарына жеткізсін;

2) осы бұйрықты бекітілген күнінен бастап он жұмыс күнінен кешіктірмей Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің интернет-ресурсында орналастыруды қамтамасыз етсін.

3. «2021 – 2027 жылдарға арналған электр энергиясының және қуатының болжамды теңгерімін бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2021 жылғы 12 қаңтардағы № 6 бұйрығының күші жойылсын.

4. Осы бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының энергетика вице-министріне жүктелсін.

5. Осы бұйрық қол қойылған күнінен бастап күшіне енеді.

Министр



[Signature]
Б. Ақшолақов

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің 2022 жылғы
«14» қаңтардағы № 16 бұйрығына
1-қосымша

**2022 – 2028 жылдар кезеңіне арналған Қазақстанның біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі
электр энергиясының болжамды төңгерімі**

№	Атауы	болжам						
		2022 ж.	2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	119,7	123,2	125,8	129,7	131,9	134,5	136,9
2.	Электр энергиясын өндіру	115,1	117,3	121,8	125,9	131,5	131,5	131,7
3.	Қолданыстағы станциялар	110,5	107,1	107,4	106,2	105,8	105,9	106,1
4.	Жоспардағы	4,6	10,2	14,3	19,7	25,6	25,6	25,6
5.	Оның ішінде ЖЭЖ	2,0	3,9	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	4,6	5,9	4,0	3,9	0,5	3,0	5,2

млрд. кВт.сағ

Солтүстік аймақ

№	Атауы	болжам						
		2022 ж.	2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	77,1	79,1	80,6	83,0	83,8	85,3	86,5
2.	Электр энергиясын өндіру	87,5	85,5	89,5	90,6	94,4	94,5	94,6
3.	Қолданыстағы станциялар	85,2	81,9	82,3	82,1	81,7	81,8	82,0
4.	Жоспардағы	2,3	3,5	7,2	8,5	12,7	12,7	12,7
5.	Оның ішінде ЖЭЖ	0,7	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	-10,4	-6,4	-8,9	-7,6	-10,6	-9,2	-8,1
7.	ҚР Солтүстік аймақпен арындар (+ алу, - беру)	-14,8	-14,6	-15,0	-13,9	-14,9	-15,7	-16,4

млрд. кВт.сағ

Оңтүстік аймақ

млрд. кВт.сағ

№	Атауы	болжам						
		2022 ж.	2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	27,0	27,7	28,5	29,4	30,4	31,1	31,9
2.	Электр энергиясын өндіру	12,2	13,1	13,5	15,5	15,5	15,5	15,5
3.	Қолданыстағы станциялар	11,0	10,9	10,9	9,8	9,8	9,8	9,8
4.	Жоспардағы	1,2	2,2	2,6	5,6	5,6	5,6	5,6
5.	Оның ішінде ЖЭК	1,2	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	14,8	14,6	15,0	13,9	14,9	15,7	16,4

Бағыс аймақ

млрд. кВт.сағ

№	Атауы	болжам						
		2022 ж.	2023 ж.	2024 ж.	2025 ж.	2026 ж.	2027 ж.	2028 ж.
1.	Электр энергиясын тұтыну	15,6	16,4	16,7	17,3	17,8	18,2	18,5
2.	Электр энергиясын өндіру	15,4	18,7	18,8	19,8	21,6	21,6	21,6
3.	Қолданыстағы станциялар	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
4.	Жоспардағы	1,1	4,4	4,6	5,5	7,3	7,3	7,3
5.	Оның ішінде ЖЭК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Тапшылық (+), артықшылық (-)	0,2	-2,3	-2,1	-2,4	-3,8	-3,4	-3,1

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2022 жылғы
№ _____ бұйрығына
« » _____
2-қосымша

2022 – 2028 жылдар кезеңіне арналған Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі жүктемелерінің қосарланған максимум сағатына электр қуатының болжамды төңгерімі

МВт

№	Атауы	болжам						
		2022ж.	2023ж.	2024ж.	2025ж.	2026ж.	2027ж.	2028ж.
1	Қажеттілік	19 532	20 100	20 519	21 148	21 530	21 938	22 328
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	17 629	18 156	18 532	19 105	19 439	19 821	20 184
1.2.	Қажетті қуат резерві	1 903	1 944	1 987	2 043	2 090	2 118	2 144
2	Өндіру (Қолда бар қуаты)	18 205	18 436	19 113	19 765	20 748	20 778	20 831
2.1.	Қолданыстағы станциялар	17 696	17 664	17 715	17 557	17 498	17 507	17 538
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (қайта жаңарту, кеңейту, жаңа станциялар)	509	772	1 398	2 208	3 250	3 271	3 293
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-576	-280	-581	-660	-1 308	-957	-647
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	1 327	1 664	1 406	1 383	782	1 161	1 498
5.	РЕГТЕУ ҚУАТЫ							
5.1.	Регтеу қуатының қажетті көлемі	1 805	1 927	1 979	2 022	2 103	2 129	2 155
5.2.	Регтеу қуатының қолда бар көлемі	911	911	931	1 039	1 044	1 044	1 044
5.3.	Регтеу қуатының тапшылығы	894	1 016	1 048	983	1 059	1 085	1 110

Солтүстік аймақ

МВт

№	Атауы	Болжам						
		2022ж.	2023ж.	2024ж.	2025ж.	2026ж.	2027ж.	2028ж.
1	Қажеттілік	12 271	12 620	12 852	13 245	13 390	13 620	13 823
1.1.	Ен жоғары электр жүктөмесі	10 999	11 320	11 520	11 873	11 991	12 204	12 391
1.2.	Қажетті қуат резерві	1 272	1 300	1 332	1 372	1 399	1 416	1 432
2	Өндіру (Қолда бар қуаты)	13 844	13 912	14 515	14 690	15 384	15 395	15 424
2.1.	Қолданыстағы станциялар	13 581	13 574	13 622	13 597	13 535	13 546	13 575
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (қайта жанарту, кеңейту, жаңа станциялар)	263	338	893	1 093	1 849	1 849	1 849
3.	Қажетті резерв есеңке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-2 846	-2 592	-2 996	-2 817	-3 393	-3 191	-3 033
4.	Қажетті резерв есеңке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-1 574	-1 292	-1 664	-1 445	-1 994	-1 775	-1 601
5.	Оңтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100	-2 100
6.	Оңтүстік аймақтың қажеттіліктерін ескере отырып тапшылық (+), артықшылық (-)	526	808	436	655	106	325	499
7.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ							
7.1.	Реттеу қуатының қажетті көлемі	1 017	1 098	1 126	1 154	1 163	1 180	1 195
7.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	726	726	751	767	787	787	787
7.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	291	372	374	387	376	393	408

Оңтүстік аймақ

МБҒ

№	Атауы	Болжам							
		2022ж.	2023ж.	2024ж.	2025ж.	2026ж.	2027ж.	2028ж.	
1.	Қажеттілік	4 838	4 960	5 103	5 254	5 430	5 559	5 698	
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	4 480	4 593	4 725	4 865	5 028	5 147	5 276	
1.2.	Қажетті қуат резерві	358	367	378	389	402	412	422	
2.	Өндіру (Қолда бар қуаты)	1 842	1 882	1 906	2 201	2 201	2 201	2 201	
2.1.	Қолданыстағы станциялар	1 763	1 739	1 739	1 578	1 578	1 578	1 578	
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (қайта жаңарту, кеңейту, жана станциялар)	79	143	167	623	623	623	623	
3.	Қажетті резерв есепке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	2 638	2 711	2 819	2 664	2 826	2 946	3 075	
4.	Қажетті резерв есепке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	2 996	3 078	3 197	3 053	3 228	3 358	3 497	
5.	Солтүстік аймақпен ағындар (+ алу, - беру)	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	2 100	
6.	Жабылмайтын тапшылық	896	978	1 097	953	1 128	1 258	1 397	
7.	РЕГТЕУ ҚУАТЫ								
7.1.	Регтеу қуатының қажетті көлемі	549	589	613	628	699	709	719	
7.2.	Регтеу қуатының қолда бар көлемі	100	100	100	172	172	172	172	
7.3.	Регтеу қуатының тапшылығы	449	489	513	456	527	537	547	

Батыс аймак

МВт

№	Атауы	болжам						
		2022ж.	2023ж.	2024ж.	2025ж.	2026ж.	2027ж.	2028ж.
1.	Кажеттілік	2 423	2 520	2 565	2 649	2 709	2 759	2 808
1.1.	Ең жоғары электр жүктемесі	2 150	2 244	2 288	2 367	2 420	2 470	2 517
1.2.	Кажетті қуат резерві	273	276	277	282	289	290	290
2.	Өндіру (Қолда бар қуаты)	2 518	2 643	2 692	2 874	3 162	3 181	3 205
2.1.	Қолданыстағы станциялар	2 351	2 351	2 355	2 382	2 385	2 383	2 385
2.2.	Жаңа қуаттарды іске қосу (қайта жаңарту, кеңейту, жаңа станциялар)	167	291	338	491	777	798	820
3.	Кажетті резерв есеңке алынбағандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-368	-399	-405	-507	-742	-712	-688
4.	Кажетті резерв есеңке алынғандағы тапшылық (+), артықшылық (-)	-95	-123	-127	-225	-453	-422	-398
5.	РЕТТЕУ ҚУАТЫ							
5.1.	Реттеу қуатының кажетті көлемі	240	240	240	240	240	240	240
5.2.	Реттеу қуатының қолда бар көлемі	85	85	80	100	85	85	85
5.3.	Реттеу қуатының тапшылығы	155	155	160	140	155	155	155