

**11 г) О результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования, потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения объектов ГУП ПЭО "Байконурэнерго" г. Байконур**

по состоянию на 15 июня 2016 года

Часы	Л-2029	Л-2019	Л-105К	Л-107К	Л-6	Выраб отка ТЭЦ	Нагруз ка энерг оузла	Байконур энерго из энергоси стемы	Прочие потреби тели	Напряж ение на шинах ГПП-1	Напряж ение на шинах ГПП-2	Космодр ом от энергоси стемы	Потери х.х. в тр- рах 220кВ	Нагрузочные потери в тр- рах 220кВ	Потери в реактора х	Потреблен ие на собственн ые нужды	Потери в энергоуз лах
1	79,094	-38,766	-3,128	-12,322	-1,432	0,000	40,328	18,27	5,18	235	235	23,446	0,310	0,009	0,264	2,138	2,721
2	79,702	-43,861	-2,534	-10,157	-1,163	0,000	35,841	16,86	5,13	234	234	21,987	0,310	0,007	0,264	2,086	2,667
3	73,075	-39,752	-2,178	-9,009	-1,075	0,000	33,323	15,99	5,07	234	234	21,061	0,310	0,006	0,264	2,030	2,610
4	83,820	-52,728	-2,092	-8,712	-1,012	0,000	31,092	14,20	5,08	233	233	19,276	0,310	0,006	0,264	1,991	2,571
5	75,187	-44,653	-1,954	-8,092	-0,932	0,000	30,534	14,48	5,08	235	235	19,556	0,310	0,006	0,264	1,948	2,528
6	65,446	-35,963	-1,742	-7,253	-0,886	0,000	29,483	14,40	5,20	235	235	19,602	0,310	0,005	0,264	2,024	2,603
7	67,373	-38,950	-1,690	-7,260	-0,836	0,000	28,423	13,19	5,45	235	235	18,637	0,310	0,005	0,264	1,998	2,577
8	71,042	-40,694	-1,960	-7,597	-0,928	0,000	30,348	13,71	6,15	234	234	19,863	0,310	0,006	0,264	1,952	2,532
9	76,296	-42,973	-2,303	-8,890	-0,966	0,000	33,323	13,21	7,95	229	229	21,164	0,310	0,007	0,264	1,974	2,555
10	84,823	-45,762	-2,812	-10,006	-1,105	0,000	39,061	14,79	10,35	227	227	25,138	0,310	0,008	0,264	2,017	2,599
11	79,200	-37,482	-3,175	-10,877	-1,260	0,000	41,718	16,15	10,26	227	227	26,406	0,310	0,009	0,264	2,044	2,627
12	73,682	-29,790	-3,227	-11,227	-1,373	0,000	43,892	17,99	10,08	228	228	28,065	0,310	0,010	0,264	2,028	2,612
13	75,794	-32,010	-3,181	-11,240	-1,403	0,000	43,784	18,08	9,88	230	230	27,960	0,310	0,010	0,264	2,005	2,589
14	72,934	-31,754	-2,845	-10,784	-1,348	0,000	41,180	17,25	8,95	228	228	26,203	0,310	0,010	0,264	1,990	2,574
15	78,857	-35,677	-2,957	-10,375	-1,306	0,000	43,180	20,29	8,25	226	226	28,542	0,310	0,010	0,264	1,991	2,575
16	75,478	-32,403	-3,089	-10,388	-1,315	0,000	43,075	20,23	8,05	234	234	28,283	0,310	0,010	0,132	2,007	2,459
17	75,346	-33,840	-3,254	-10,771	-1,352	0,000	41,506	17,88	8,25	233	233	26,129	0,310	0,009	0,132	2,042	2,493
18	76,454	-36,305	-3,175	-10,976	-1,319	0,000	40,149	18,53	6,15	234	234	24,679	0,310	0,009	0,132	1,983	2,434
19	72,732	-32,610	-3,115	-11,042	-1,323	0,000	40,122	18,58	6,06	234	234	24,642	0,310	0,009	0,132	2,011	2,462
20	74,026	-33,780	-3,029	-11,108	-1,298	0,000	40,246	18,98	5,83	235	235	24,811	0,310	0,009	0,132	1,994	2,445
21	70,620	-32,360	-2,884	-10,903	-1,319	0,000	38,260	17,40	5,75	236	236	23,154	0,310	0,008	0,132	1,999	2,449
22	79,886	-38,703	-3,062	-12,748	-1,441	0,000	41,183	18,58	5,35	232	232	23,932	0,310	0,009	0,132	1,945	2,396
23	80,596	-38,868	-4,793	-13,774	-1,830	0,000	41,728	16,28	5,05	232	232	21,331	0,310	0,011	0,132	1,956	2,409
24	84,956	-38,227	-3,967	-14,263	-1,981	0,000	46,729	21,77	4,75	235	235	26,518	0,310	0,011	0,132	1,977	2,430
<b>сутки</b>	<b>1826,4</b>	<b>-907,911</b>	<b>-68,146</b>	<b>-249,77</b>	<b>-30,20</b>	<b>0,00</b>		<b>407,09</b>	<b>163,30</b>			<b>570,385</b>	<b>7,44</b>	<b>0,199</b>	<b>5,15</b>	<b>48,130</b>	<b>60,917</b>

**Примечание:**

РПН АТ1,2 на ГПП-1 в 21-м положении; РПН АТ1,2 на ГПП-2 в 3-м положении.  
с 00ч.00 мин. до 16ч.00мин. 15 июня 2016 года на ГПП-1 реактор Р-1 включен.  
с 16ч.00 мин. до 24ч.00мин. 15 июня 2016 года на ГПП-1 реактор Р-1 отключен  
с 00ч.00мин. до 24ч.00мин. 15 июня 2016 года на ГПП-2 реактор Р-1 включен.  
с 00ч.00 мин. до 24ч.00 мин. 15 июня 2016 года на ГПП-2 Р-2 отключен.

по состоянию на 21 декабря 2016 года

Часы	Л-2029	Л-2019	Л-105К	Л-107К	Л-6	Выраб отка ТЭЦ	Нагруз ка энерг оузла	Байконур энерго из энергоси стемы	Прочие потреби тели	Напряж ение на шинах ГПП-1	Напряж ение на шинах ГПП-2	Космодр ом от энергоси стемы	Потери х.х. в тр- рах 220кВ	Нагрузочные потери в тр- рах 220кВ	Потери в реактора х	Потреблен ие на собственн ые нужды	Потери в энергоуз лах
1	101,350	-47,110	-4,244	-16,097	-2,184	8,850	63,090	20,04	11,68	232	231	31,715	0,310	0,018	0,264	6,118	6,71
2	83,767	-45,950	-3,690	-14,441	-2,033	8,830	46,647	5,92	11,73	235	234	17,653	0,310	0,017	0,264	6,128	6,72
3	80,942	-43,310	-3,412	-13,440	-1,945	8,890	46,522	7,36	11,47	235	235	18,835	0,310	0,016	0,264	6,128	6,72
4	82,000	-36,843	-3,340	-13,120	-1,900	8,880	54,037	15,13	11,67	235	235	26,797	0,310	0,016	0,264	6,129	6,72
5	77,933	-36,178	-3,412	-12,877	-1,890	8,950	50,705	12,10	11,48	236	235	23,576	0,310	0,016	0,264	6,129	6,72
6	74,448	-27,192	-3,412	-12,883	-1,974	9,060	56,316	17,16	11,83	236	235	28,987	0,310	0,015	0,264	6,139	6,73
7	85,747	-38,270	-3,490	-13,450	-2,080	9,086	56,563	16,61	11,85	233	232	28,457	0,310	0,019	0,264	6,158	6,75
8	112,702	-60,320	-4,132	-15,729	-2,310	8,930	61,312	17,56	12,65	226	225	30,211	0,310	0,024	0,264	6,126	6,72
9	119,407	-63,460	-5,080	-18,600	-2,370	8,860	64,807	15,44	14,46	225	225	29,897	0,310	0,026	0,264	6,136	6,74
10	122,360	-62,665	-5,160	-18,780	-2,400	8,800	68,495	17,09	16,27	230	230	33,355	0,310	0,028	0,132	6,104	6,57
11	120,500	-62,800	-4,924	-17,998	-2,520	8,640	66,340	15,77	16,49	232	232	32,258	0,310	0,028	0,132	6,105	6,58
12	116,500	-59,910	-4,726	-17,480	-2,450	8,458	65,048	15,45	16,48	237	236	31,934	0,310	0,029	0,132	6,375	6,85
13	118,030	-61,880	-4,752	-16,955	-2,575	8,820	64,970	15,45	16,42	237	237	31,868	0,310	0,026	0,132	6,178	6,65
14	117,660	-62,080	-4,410	-15,866	-2,640	8,660	64,240	16,57	16,09	234	233	32,664	0,310	0,024	0,132	6,049	6,52
15	114,700	-60,760	-4,528	-15,371	-2,561	8,250	62,190	16,53	14,95	232	232	31,480	0,310	0,025	0,132	6,049	6,52
16	117,210	-58,400	-4,712	-15,385	-2,496	8,054	66,864	22,77	13,45	233	232	36,217	0,310	0,024	0,132	6,047	6,51
17	114,600	-59,760	-4,792	-16,058	-2,486	8,320	63,160	18,72	12,78	233	231	31,504	0,310	0,025	0,132	6,057	6,52
18	118,800	-60,320	-5,221	-17,180	-2,159	8,170	66,650	22,41	11,51	231	228	33,920	0,310	0,031	0,132	6,057	6,53
19	125,930	-64,053	-5,970	-21,034	-2,810	8,650	70,527	20,51	11,55	231	231	32,063	0,310	0,035	0,000	6,035	6,38
20	125,980	-56,280	-6,400	-23,252	-2,940	8,730	78,430	25,77	11,34	232	232	37,108	0,310	0,035	0,000	6,076	6,42
21	127,800	-62,357	-6,240	-22,880	-2,920	8,720	74,163	22,14	11,26	230	230	33,403	0,310	0,033	0,000	6,086	6,43
22	131,940	-64,760	-5,900	-22,422	-2,877	8,710	75,890	24,97	11,01	232	232	35,981	0,310	0,033	0,000	6,077	6,42
23	120,300	-55,300	-5,617	-21,240	-2,747	8,710	73,710	24,48	10,92	238	238	35,396	0,310	0,026	0,000	6,078	6,41
24	112,100	-52,404	-5,161	-18,798	-2,530	8,500	68,196	23,62	9,59	235	235	33,207	0,310	0,010	0,000	6,100	6,42
<b>За сутки</b>	<b>2622,706</b>	<b>-1302,362</b>	<b>-112,725</b>	<b>-411,336</b>	<b>-57,797</b>	<b>208,528</b>		<b>429,56</b>	<b>308,93</b>			<b>738,486</b>	<b>7,440</b>	<b>0,579</b>	<b>3,56</b>	<b>146,664</b>	<b>158,25</b>

**Примечание:**

РПН АТ1,2 на ГПП-1 в 20-м положении; РПН АТ1,2 на ГПП-2 в 3-м положении.  
с 00ч.00 мин. до 09ч.00мин. 21 декабря 2016 года на ГПП-1 реактор Р-1 включен.  
с 10ч.00мин.до 24ч.00мин. 21 декабря 2016 года на ГПП-1 реактор Р-1 отключен.  
с 00ч.00мин. до 18ч.00мин. 21 декабря 2016 года на ГПП-2 реактор Р-1 включен.  
с 19ч.00мин. до 24ч.00мин. 21 декабря 2016 года на ГПП-2 реактор Р-1 отключен..  
с 00ч.00 мин. до 24ч.00 мин. 21 декабря 2016 года на ГПП-2 Р-2 отключен.