АО «КОНЦЕРН ВКО «АЛМАЗ-АНТЕЙ»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ
«ПРАВДИНСКИЙ РАДИОЗАВОД»
(АО «НПО «ПРЗ»)

Российская Федерация,
ул. Горького, д. 34, г. Балахна, Балахнинский р-он,
Нижегородская область, 606408
тел.: (83144) 6-96-40, (83144) 6-96-10, факс: (83144) 6-96-00,
E-mail: npo-prz@mail.ru Internet: www.npo-prz.ru

22.06.2023 № 03/348

На № _____ от _____

Зам. главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальнику центра управления сетями
филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго»

Милосердову П.С.

ул. Рождественская, д.33,
г. Н.Новгород, 603950

На Ваш исх. № МР7-ННЭ/13-39/8355 от 08.06.2023 представляю данные о контрольных замерах нагрузки в замерный день 21.06.2023.

Приложение: 1. Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приёма электроэнергии (мощности) – 1лист в 1 экз.;

2. Сводная таблица нагрузок – 1лист в 1 экз.;

3. Сводная таблица нагрузок субабонентов и сторонних потребителей – 1лист в 1 экз.

4. Таблица нагрузок линий, участвующих в графиках временного отключения, расстановки АЧР и ЧАПВ – 2 листа в 1 экз.;

5. Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110, 35 кВ – 2 листа в 1 экз.

Главный энергетик Д.В. Привалов

Исп. Овчинникова М.В.
Тел. (831 – 44) 6 – 96 – 09

Ведомость учета замеров нагрузки по точкам приема электрической энергии (мощности), МВт

Дата:21.06.2023 г. **Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"** **№ договора(договор энергоснабжения/для ТСО- договор оказания услуг): ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008**

Часы	Ввод 1 ЛЭП-100 яч.№ 20	Ввод 2 ЛЭП-103 яч.№ 27	ТСН яч.№19	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	ПС фид. №	итого по напряжению ВН	итого по напряжению СН1	итого по напряжению СН2	Итого, с учетом сторонних (сумма колонок (12+13+14)	Сторонние	Всего по договору без сторонних потребителей (15-16)
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
0:00:00	0,9086	1,0757	0,0011									1,9854			1,9854	1,0197	0,9657
1:00:00	0,7675	0,9648	0,0010									1,7333			1,7333	0,9537	0,7796
2:00:00	0,7099	0,9374	0,0010									1,6483			1,6483	0,9197	0,7286
3:00:00	0,6984	0,9086	0,0010									1,6080			1,6080	0,8989	0,7091
4:00:00	0,7373	0,9274	0,0010									1,6657			1,6657	0,9385	0,7272
5:00:00	0,8438	1,0354	0,0011									1,8803			1,8803	1,0953	0,7850
6:00:00	0,9850	1,2053	0,0012									2,1915			2,1915	1,2816	0,9099
7:00:00	1,5307	1,7006	0,0014									3,2327			3,2327	1,4116	1,8211
8:00:00	2,1744	2,3443	0,0015									4,5202			4,5202	1,6189	2,9013
9:00:00	2,2349	2,2392	0,0014									4,4755			4,4755	1,6926	2,7829
10:00:00	2,2450	2,3443	0,0014									4,5907			4,5907	1,6620	2,9287
11:00:00	2,1686	2,2795	0,0014									4,4495			4,4495	1,6431	2,8064
12:00:00	1,7122	1,8072	0,0014									3,5208			3,5208	1,6237	1,8971
13:00:00	2,0736	2,2118	0,0014									4,2868			4,2868	1,5855	2,7013
14:00:00	2,0218	2,1658	0,0014									4,1890			4,1890	1,5351	2,6539
15:00:00	2,0894	2,0088	0,0014									4,0996			4,0996	1,5375	2,5621
16:00:00	1,7986	1,8518	0,0014									3,6518			3,6518	1,5209	2,1309
17:00:00	1,7165	1,7698	0,0014									3,4877			3,4877	1,5912	1,8965
18:00:00	1,6330	1,5610	0,0016									3,1956			3,1956	1,5391	1,6565
19:00:00	1,4875	1,4069	0,0017									2,8961			2,8961	1,5452	1,3509
20:00:00	1,4256	1,4011	0,0016									2,8283			2,8283	1,5235	1,3048
21:00:00	1,4242	1,4573	0,0016									2,8831			2,8831	1,5317	1,3514
22:00:00	1,3608	1,4386	0,0015									2,8009			2,8009	1,3698	1,4311
23:00:00	1,0656	1,2917	0,0012									2,3585			2,3585	1,1652	1,1933
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	**35,8129**	**38,3343**	**0,0321**									**74,1793**			**74,1793**	**33,2040**	**40,9753**

Главный энергетик _____ **Привалов Д.В.** **тел. (831 44) 6-96-09**

Сводная таблица нагрузок

Дата: 21.06.2023 г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/
филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

Часы	Потребитель (абонент), МВт		Субабоненты по тарифным группам, МВт				Всего по договору, без сторонних, МВт		Сторонние потреби-тели , МВт
	Производ-ственная	Непроиз-водственная	Двухста-вочные	Прочие односта вочные	Бюд-жетные	Социально-значимые объекты	Актив. Мощность	Реакт. Мощность	
							МВт	МВар	
	1	2	3	4	5	6	7=1+2+3+4+5+6	8	9
0:00:00	0,9567	0,0090					0,9657		1,0197
1:00:00	0,7707	0,0090					0,7797		0,9537
2:00:00	0,7187	0,0100					0,7287		0,9197
3:00:00	0,6991	0,0100					0,7091		0,8989
4:00:00	0,7171	0,0100					0,7271		0,9385
5:00:00	0,7730	0,0120					0,7850		1,0953
6:00:00	0,8788	0,0310					0,9098		1,2816
7:00:00	1,7701	0,0510					1,8211		1,4116
8:00:00	2,8403	0,0610					2,9013		1,6189
9:00:00	2,7139	0,0690					2,7829		1,6926
10:00:00	2,8476	0,0810					2,9286		1,6620
11:00:00	2,7255	0,0810					2,8065		1,6431
12:00:00	1,8431	0,0540					1,8971		1,6237
13:00:00	2,6204	0,0810					2,7014		1,5855
14:00:00	2,5748	0,0790					2,6538		1,5351
15:00:00	2,4822	0,0800					2,5622		1,5375
16:00:00	2,0583	0,0726					2,1309		1,5209
17:00:00	1,8239	0,0726					1,8965		1,5912
18:00:00	1,5909	0,0656					1,6565		1,5391
19:00:00	1,2843	0,0666					1,3509		1,5452
20:00:00	1,2752	0,0296					1,3048		1,5235
21:00:00	1,3407	0,0106					1,3513		1,5317
22:00:00	1,4204	0,0106					1,4310		1,3698
23:00:00	1,1827	0,0106					1,1933		1,1652
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч	39,9084	1,0668					40,9752		33,2040
Электро потребление за месяц, тыс.кВт ч	1197,2520	32,0040					1229,2560		996,1200

Главный энергетик _____ **Привалов Д.В.** **тел. (831 44) 6-96-09**

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Сводная таблица нагрузок субабонентов и сторонних потребителей

Дата: 21.06.2023 г.

Наименование (потребитель/ТСО): АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод"

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО договор оказания услуг): ПАО "ТНС энерго НН" № 1552000 от 01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

Часы	Субабоненты , МВт				Сторонние потребители, МВт														
	Наименование, источник питания, договор ЭС	Наименование, источник питания, договор ЭС	Наименование, источник питания, договор ЭС	Итого субабоненты, МВт	фидер №3 (ТСО: ООО "Специнвестпроект")	фидер №5 (ТСО: ООО "Специнвестпроект") (без учёта АО "НПО "ПРЗ" ТП-33 Т-1)	фидер №6 (ТСО: ООО "Специнвестпроект")	фидер №7 (ТСО: ООО "Специнвестпроект")	фидер №39 (ТСО: ООО "Специнвестпроект")	фидер №42 (ТСО: ООО "Специнвестпроект") (без учёта АО "НПО "ПРЗ" ТП-33 Т-2)	ТП - 9 (ТСО: ООО "Специнвестпроект")	Дома с ТП - 1 (Администрация г.Балахны (население))	Дома с ТП - 6 (Администрация г.Балахны (население))	Освещение с ТП - 24 (Администрация г.Балахны дог. № 1056000 с	ООО "МЭСК" (яч.40)	ООО "МЭСК" (яч.38)	ООО "НОКК" (дог. с ПАО "ТНС энерго НН")	Гаражи (дог. № 7073000 с ПАО "ТНС энерго НН")	ЦФ ПАО "Мегафон" (дог. с ПАО "ТНС энерго НН")	Итого сторонние ,МВт
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
0:00:00					0,2300	0,1810	0,0620	0,0140	0,2310	0,2110	0,0330	0,0256	0,0051	0,0050	0,0160	0,0020	0,0000	0,0000	0,0040	1,0197
1:00:00					0,2260	0,1710	0,0580	0,0140	0,2100	0,1910	0,0310	0,0223	0,0044	0,0050	0,0160	0,0010	0,0000	0,0000	0,0040	0,9537
2:00:00					0,2140	0,1710	0,0530	0,0140	0,2030	0,1790	0,0310	0,0240	0,0047	0,0050	0,0160	0,0010	0,0000	0,0000	0,0040	0,9197
3:00:00					0,2060	0,1600	0,0650	0,0140	0,2000	0,1800	0,0290	0,0215	0,0044	0,0020	0,0130	0,0000	0,0000	0,0000	0,0040	0,8989
4:00:00					0,2220	0,1590	0,0730	0,0150	0,2100	0,1880	0,0290	0,0223	0,0042	0,0000	0,0120	0,0000	0,0000	0,0000	0,0040	0,9385
5:00:00					0,2580	0,1730	0,0770	0,0220	0,2600	0,2270	0,0310	0,0244	0,0049	0,0000	0,0130	0,0010	0,0000	0,0000	0,0040	1,0953
6:00:00					0,2860	0,1890	0,0680	0,0450	0,2910	0,3020	0,0340	0,0302	0,0064	0,0000	0,0200	0,0060	0,0000	0,0000	0,0040	1,2816
7:00:00					0,3110	0,2230	0,0770	0,0590	0,2960	0,3080	0,0410	0,0318	0,0067	0,0000	0,0370	0,0170	0,0000	0,0001	0,0040	1,4116
8:00:00					0,3220	0,2390	0,0880	0,0700	0,3160	0,3230	0,0430	0,0310	0,0067	0,0000	0,1510	0,0250	0,0000	0,0002	0,0040	1,6189
9:00:00					0,3580	0,2360	0,0890	0,0550	0,3210	0,3270	0,0430	0,0268	0,0056	0,0000	0,2030	0,0240	0,0000	0,0002	0,0040	1,6926
10:00:00					0,3590	0,2250	0,0940	0,0490	0,3120	0,3150	0,0410	0,0271	0,0056	0,0000	0,2060	0,0240	0,0000	0,0003	0,0040	1,6620
11:00:00					0,3590	0,2340	0,0860	0,0410	0,3090	0,3010	0,0430	0,0297	0,0062	0,0000	0,2070	0,0230	0,0000	0,0002	0,0040	1,6431
12:00:00					0,3690	0,2360	0,0870	0,0400	0,3120	0,2890	0,0430	0,0285	0,0060	0,0000	0,1960	0,0130	0,0000	0,0002	0,0040	1,6237
13:00:00					0,3630	0,2380	0,0810	0,0310	0,2910	0,2800	0,0430	0,0300	0,0062	0,0000	0,2040	0,0140	0,0000	0,0003	0,0040	1,5855
14:00:00					0,3470	0,2270	0,0820	0,0240	0,2920	0,2710	0,0410	0,0288	0,0060	0,0000	0,1960	0,0160	0,0000	0,0003	0,0040	1,5351
15:00:00					0,3400	0,2370	0,0830	0,0220	0,2930	0,2690	0,0430	0,0332	0,0071	0,0000	0,1910	0,0150	0,0000	0,0002	0,0040	1,5375
16:00:00					0,3470	0,2270	0,0870	0,0190	0,3010	0,2650	0,0410	0,0375	0,0082	0,0000	0,1770	0,0070	0,0000	0,0002	0,0040	1,5209
17:00:00					0,3650	0,2360	0,0890	0,0170	0,3210	0,2800	0,0430	0,0426	0,0093	0,0000	0,1820	0,0020	0,0000	0,0003	0,0040	1,5912
18:00:00					0,3750	0,2690	0,0920	0,0190	0,3310	0,2930	0,0490	0,0440	0,0098	0,0000	0,0520	0,0010	0,0000	0,0003	0,0040	1,5391
19:00:00					0,3670	0,2760	0,0980	0,0180	0,3320	0,3040	0,0500	0,0465	0,0104	0,0000	0,0370	0,0020	0,0000	0,0003	0,0040	1,5452
20:00:00					0,3600	0,2570	0,1030	0,0160	0,3320	0,3140	0,0470	0,0475	0,0107	0,0020	0,0270	0,0030	0,0000	0,0003	0,0040	1,5235
21:00:00					0,3650	0,2600	0,0970	0,0150	0,3380	0,3220	0,0470	0,0431	0,0093	0,0050	0,0240	0,0020	0,0000	0,0003	0,0040	1,5317
22:00:00					0,3250	0,2440	0,0800	0,0140	0,2950	0,2860	0,0440	0,0427	0,0080	0,0050	0,0200	0,0020	0,0000	0,0001	0,0040	1,3698
23:00:00					0,2690	0,2050	0,0690	0,0140	0,2610	0,2390	0,0370	0,0404	0,0067	0,0050	0,0140	0,0010	0,0000	0,0001	0,0040	1,1652
Всего потребление электроэнергии за контрольный замер, тыс.кВт ч					**7,5430**	**5,2730**	**1,9380**	**0,6610**	**6,8580**	**6,4640**	**0,9570**	**0,7815**	**0,1626**	**0,0340**	**2,2300**	**0,2020**	**0,0000**	**0,0039**	**0,0960**	**33,2040**
Электро потребление за месяц, тыс.кВт ч					**226,29**	**158,19**	**58,14**	**19,83**	**205,74**	**193,92**	**28,71**	**23,445**	**4,878**	**1,02**	**66,9**	**6,06**	**0**	**0,117**	**2,88**	**996,12**

Главный энергетик _____ **Привалов Д.В. тел. (831 44) 6-96-09**

Примечание о нехарактерности нагрузок в режимный день:

Таблица нагрузок линий, участвующих в графике временного отключения потребления, в расстановке АЧР и ЧАПВ

Наименование (потребитель/ТСО):

1. График временного отключения потребления электрической энергии на период 2022/2023 гг.

График временного отключения потребления электрической энергии на период 2022/2023гг											
N п/п	Потребитель	Наименование питающего центра энергосистемы, с которого выполняется отключение	Номер отключаемой линии	Номер очереди	Время отключения мин.	0:00:00	1:00:00	2:00:00	3:00:00	4:00:00	5:00:00
1	АО "НПО "ПРЗ"	ПС 110 кВ Берёза	яч. 2,5,10,11,13,32,37,42	7	20	0,68	0,756	0,673	0,517	0,74	0,65

2. Расстановка автоматов частотной разгрузки АЧР и ЧАПВ на период 2022/2023 гг.

N п/п	Уставка срабатывания АЧР 1		Уставка срабатывания АЧР 2		Уставка по ЧАПВ		Место установки	Номера подключенных к АЧР линий, трансформаторов	Наименование отключаемых потребителей						
	частота, Гц	время, сек.	частота, Гц	время, сек.	Частота, Гц	время, сек				0:00:00	1:00:00	2:00:00	3:00:00	4:00:00	5:00:00
1	48,5	0,5					ПС 110 кВ Берёза	вводы 6 кВ Т-1, Т-2, ТСН	АО "НПО "ПРЗ"	1,985	1,733	1,648	1,608	1,666	1,88
2	0	0													
3	48,5	0,5					ПС 110 кВ Берёза	от Т-1 2, 11, 13, 14, 15, 21	АО "НПО "ПРЗ"	0,07	0,058	0,034	0,034	0,052	0,088
4	48,9	20													
5	48,5	0,5					ПС 110 кВ Берёза	от Т-2 28, 29, 36, 40	АО "НПО "ПРЗ"	0,054	0,036	0,018	0,036	0,018	0,042
6	48,9	20													
7	49,2	0,5					ПС 110 кВ Берёза	8,31	АО "НПО "ПРЗ"	0	0,048	0	0,168	0,144	0,12
8	0	0													

Технический руководитель _____ **тел.** _____

№ договора(договор энергоснабжения/ для ТСО- договор оказания услуг) :

Дата:21.06.2023 г.

Нагрузка линий, МВт

6:00:00	7:00:00	8:00:00	9:00:00	10:00:00	11:00:00	12:00:00	13:00:00	14:00:00	15:00:00	16:00:00	17:00:00	18:00:00	19:00:00	20:00:00	21:00:00	22:00:00	23:00:00
0,684	2,075	1,752	1,326	1,802	1,626	1,695	1,923	1,815	1,644	1,265	1,469	1,512	1,179	1,034	1,072	1,018	0,785

Нагрузка линий, МВт

6:00:00	7:00:00	8:00:00	9:00:00	10:00:00	11:00:00	12:00:00	13:00:00	14:00:00	15:00:00	16:00:00	17:00:00	18:00:00	19:00:00	20:00:00	21:00:00	22:00:00	23:00:00
2,191	3,233	4,52	4,476	4,591	4,45	3,521	4,287	4,189	4,1	3,652	3,488	3,196	2,896	2,828	2,883	2,801	2,359
0,064	0,221	0,283	0,184	0,283	0,317	0,253	0,252	0,288	0,259	0,275	0,312	0,24	0,202	0,148	0,211	0,145	0,157
0,198	0,378	0,402	0,216	0,288	0,534	0,222	0,468	0,252	0,306	0,27	0,108	0,108	0,288	0,234	0,216	0,414	0,126
0	0	0	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Таблица нагрузок вводов потребительских подстанций 110/35/6 кВ

Наименование (потребитель/ТСО):АО "Научно-производственное объединение "Правдинский радиозавод" **№ договора (договор энергоснабжения/для ТСО договор оказания услуг) : НАО "ТНС энерго НН**

Наименование потребителя/ ТСО	Территориальная принадлежность ПС к высоковольтному району электрических сетей филиала Нижновэнерго (ВРЭС)	Территориальная принадлежность ПС к объединенному району электрических сетей филиала Нижновэнерго (РЭС)	Диспетчерское наименование подстанции (электростанции)	Диспетчерское наименование: — (авто-) трансформатора; — линии электропередачи; --генератора; — трансформатора напряжения; — средства компенсации реактивной мощности.	Пропускная способность ЛЭП (при температуре +25оС) или номинальный ток обмоток трансформатора, А	Тип (авто-) трансформатора. При наличии расщепленной обмотки в скобках указывается ввод НН. Для иного оборудования "—"	Сторона для (авто-) трансформаторов. Устройство регулирования напряжения под нагрузкой (далее - РПН), устройство переключения без возбуждения (далее - ПБВ), напряжение (U), средство компенсации реактивной мощности. Для линий электропередачи - "-"	Номинальное напряжение сети, кВ	0:00:00			1:00:00			2:00:00			3:00:00			4:00:00			5:00:00			6:00:00		
									P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A
									U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
									Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-1	50,2	ТДН-10000/110/6	ВН	110																					
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-1	875	ТДН-10000/110/6	НН	6	0,909	0,625	115	0,768	0,531	96	0,710	0,514	91	0,698	0,504	86	0,737	0,517	84	0,844	0,539	98	0,985	0,575	101
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-1		ТДН-10000/110/6	РПН	-	5			5			5			5			5			5			5		
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-2	50,2	ТДН-10000/110/6	ВН	110																					
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-2	875	ТДН-10000/110/6	НН	6	1,076	0,657	130	0,965	0,593	115	0,937	0,570	108	0,909	0,566	103	0,927	0,596	108	1,035	0,613	122	1,205	0,628	120
АО "НПО "ПРЗ"	Балахнинский	Балахнинский	ПС 110 кВ Береза	Т-2		ТДН-10000/110/6	РПН	-	4			3			3			3			3			4			4		

Главный энергетик _____ **Привалов Д.В.** **тел. (831 44) 6-96-09**

Дата: 21.06.2023 г.

I" № 1552000 от 01.07.2021/ филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье"-Нижновэнерго, № договора: № 77 - юр от 04.02.2008

7:00:00			8:00:00			9:00:00			10:00:00			11:00:00			12:00:00			13:00:00			14:00:00			15:00:00			16:00:00			17:00:00			18:00:00			19:00:00			20:00:00			21:00:00			22:00:00			23:00:00		
P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A	P, МВт	Q, Мвар	I, A
U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ			U, кВ		
Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ			Положение РПН, ПБВ		
1,531	0,899	98	0,000	1,341	245	2,235	1,305	271	2,245	1,377	250	2,169	1,325	257	1,712	0,953	202	2,074	1,289	214	2,022	1,225	228	2,089	1,308	230	1,799	1,070	194	1,716	1,040	194	1,633	0,988	190	1,488	0,899	187	1,426	0,876	161	1,424	0,840	154	1,361	0,821	146	1,066	0,700	120
5			6			6			6			6			6			6			6			6			6			6			6			6			6			5			5			5		
1,701	0,802	125	2,344	1,250	254	2,239	1,197	278	2,344	1,299	254	2,280	1,228	254	1,807	0,808	192	2,212	1,117	194	2,166	1,151	221	2,009	1,159	209	1,852	0,999	197	1,770	0,948	194	1,561	0,852	185	1,407	0,785	190	1,401	0,772	156	1,457	0,752	158	1,439	0,734	154	1,292	0,696	151
4			5			5			5			5			4			4			4			4			4			4			4			4			4			4			4			4		