

**СПРАВКА**  
**о техническом состоянии электрических сетей**  
**по итогам 2018 года и по плану на 2019 год**

1. Аварийных и внеплановых отключений, связанных с частичным или полным ограничением электроснабжения электросетевых объектов потребителей на границах передачи электрической энергии (мощности), входящих в зону эксплуатационной ответственности АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» за 2018 год не допущено.

2. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии (мощности) у электросетевых объектов потребителей не зарегистрирован.

3. Сводные данные о наличии объема свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей с учетом разрешенной (договорной) трансформаторной мощности по центрам питания ПС 110/35/6 кВ ГПП-1, 2, 3 указаны в прилагаемой карте трансформаторной мощности ПС 110/35/6 кВ ГПП-1,2,3 (Приложение № 1).

4. Вывод в ремонт и ввод из ремонта оборудования, входящего в зону эксплуатационной ответственности АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» и являющегося центром питания электросетевых объектов, производится в соответствии руководящих документов на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта 2018 года и плана 2019 года (Приложение № 2).

5. В 2018 обращения от заявителей по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств и электросетевых объектов потребителей отсутствуют.

6. Сведения о результатах контрольных замеров электрических параметров электрической мощности (нагрузки) на электросетевых объектах электросетевого комплекса АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» в точках поставки указаны в прилагаемой ведомости замеров (Приложение № 3).

7. Порядок выполнения технологических, технических мероприятий, связанных с технологическим присоединением электросетевых объектов и энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» определяется требованиями Постановления Правительства РФ от 27. 02. 2004 г. № 861 с последующими изменениями в редакции Постановлений Правительства РФ.

8. Заявители, намеревающиеся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, отсутствуют.

Приложение № 1: Карта трансформаторной мощности АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко», ПС 110/35/6 кВ ГПП-1, 2, 3;

Приложение № 2: Сводная информация о выводе в ремонт и ввод из ремонта электросетевых объектов;

Приложение № 3: Ведомость замеров замеров электрических параметров электрической мощности (нагрузки) по каждой точке поставки.

Главный энергетик

A handwritten signature in blue ink, consisting of a circular loop followed by a long, sweeping horizontal stroke.

А.В. Савинкин

Карта трансформаторной мощности  
АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»,  
ПС 110/35/6 кВ ГПП-1, 2, 3 (центры питания для потребителей).

Сведения о трансформаторной мощности по состоянию на «режимный день»  
19. 12. 2018 г.

№ п/п.	Показатели	Точки поставки					
		ГПП-1		ГПП-2		ГПП-3	
		Тр-р №1	Тр-р №2	Тр-р №1	Тр-р №2	Тр-р №1	Тр-р №2
1.	Номинальная мощность силовых трансформаторов.	10000 кВА I <sub>н</sub> – 160 А U – 35 кВ	10000 кВА I <sub>н</sub> – 160 А U – 35 кВ	10000 кВА I <sub>н</sub> – 50,2 А U – 110 кВ	10000 кВА I <sub>н</sub> – 50,2 А U – 110 кВ	25000 кВА I <sub>н</sub> – 125 А U – 110 кВ	25000 кВА I <sub>н</sub> – 125 А U – 110 кВ
2.	Контрольные замеры передаваемой мощности в «режимный день»	1818,6 кВт	5449,5 кВт	2286,3 кВт	7105,1 кВт	11812,6 кВт	11137,7 кВт
		I – 30 А U – 35 кВ	I – 90 А U – 35 кВ	I – 12 А U – 110 кВ	I – 37 А U – 110 кВ	I – 62 А U – 110 кВ	I – 58 А U – 110 кВ
3.	Суммарная мощность при аварийных режимах (выход из строя одного из трансформаторов) и оперативный режим мощности с учетом работы АВР.	7261,1 кВт I – 120 А		9391,4 кВт I – 49 А		22950,3 кВт I – 120 А	
4.	Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности	52,4 кВт		131,7 кВт		820,3 кВт	
5.	Объем свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей без учета разрешенной мощности и выданных ТУ	2739,0 кВт		608,6 кВт		2050,0 кВт	

Вывод в ремонт оборудования входящего в зону эксплуатационной ответственности АО ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» по отношению к сторонним потребителям по передаче электорэнергии производится в соответствии с нормативными, руководящими документами и на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта (2018 год и план 2019 года).

Февраль 2019 г.:

- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 11 – РП «Фидерная-1» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 22 – ТП 104 МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 32 – РП «Фидерная-4» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 12 – ТП-190 МП «Горэлектросеть».

Март 2019 г.:

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 6 – ТП-37 МК «Лером».

Май 2019 г.

- ГПП-2 Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ТП-18 КРУН-6 кВ яч. 7, 8 – ТП ООО «НИИГрафит».

Июнь 2019 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 22 – РП «Фидерная-2» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 2, 8 – ТП КНС «УХО»;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 21 – ТП-6 яч. 1 ООО «ЭнергоПромРесурс».

Июль 2019 г.

- ГПП-3 Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 30, 32 – ТП КНС «УХО»;

Август 2019 г.

- ГПП-1 ОРУ-35 кВ ячейки ВЛ-35 кВ; Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ГПП-1 КРУ-6 кВ яч. 5, 19, 36, 34 – ТП - 6, 7, 15 РУ-6 кВ ООО «ЭнергоПромРесурс».

Сентябрь 2019 г.

- ГПП-2 КРУН-6 кВ яч.1, 2 – РП «Фидерная-1» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-2 КРУН-6 кВ яч. 24 – РП «Фидерная-2» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.30, 31 – ТП-8 ООО «ЭнергоПромРесурс»;



Октябрь 2019 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ яч. 18 – РП «Фидерная-5» МП «Горэлектросеть»;
- ГПП-1 КРУ-6кВ яч.14, 33 - ЦРП-5 ООО «ЭнергопромРесурс».

Ноябрь 2019 г.

- ТП-58 трансформаторы № 1, 2 – объекты ООО «ЭнергопромРесурс».

Декабрь 2019 г.

- ГПП-3 КРУ-6 кВ - ячейки энергообъектов ООО «ЭнергопромРесурс».

**Ведомость нагрузок электросетевого комплекса АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»**  
по каждой точке поставки за характерные часы суток  
19 декабря 2018 г.

Потребитель	Центр питания	Наименование присоединения	Величина напряжения, кВ	Величина Нагрузка за характерный час по каждой точке поставки, кВт (кВар)							
				4.00		10.00		21.00		Активная мощность	Реактивная мощность
				Активная мощность	Реактивная мощность	Активная мощность	Реактивная мощность	Активная мощность	Реактивная мощность		
				1	2	3	4				
ПО «Старт»	ПС «Селикса» 110/35/10 кВ	Ячейка №1	35,0	1722,0	1100,4	2247,0	1356,6	1726,2	1071,0		
ПО «Старт»	ПС «Селикса» 110/35/10 кВ	Ячейка №2	35,0	0	0	0	0	0	0		
ПО «Старт»	ПС «Маяк» 110/10/6 кВ	Ячейка №4	110,0	2706,0	1716,0	6349,2	3696,0	4593,6	2402,4		
ПО «Старт»	ПС «Кижеватово» 110/35/6 кВ	Ячейка №4	110,0	5544,0	2468,4	10225,6	5874,0	7559,2	3053,6		
ПО «Старт»	ПС «Кижеватово» 110/35/6 кВ	Ячейка №6	110,0	5275,6	2380,4	10344,4	4303,2	9196,0	3476,0		
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №11	6,0	0	0	0	0	0	0		
МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №22	6,0	24,96	8,64	162,24	56,64	49,92	17,28		


МП «Горэлектросеть»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №32	6,0	0	0	0	0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №1	6,0	0	0	0	0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №2	6,0	0	0	0	0	0	0	0
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №24	6,0	1752,48	764,64	2695,68	787,68	2737,44	828,0	
МК «Лером»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №6	6,0	631,2	237,6	828,0	276,0	566,4	196,8	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №11	6,0	19,2	4,8	19,2	4,8	19,2	4,8	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №25	6,0	7,2	7,2	4,8	7,2	16,8	7,2	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №18	6,0	133,44	47,04	564,48	308,16	173,76	79,68	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №22	6,0	333,6	67,2	727,2	201,6	777,6	120,0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №31	6,0	500,4	284,4	1386,0	788,4	561,6	306,0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №33	6,0	912,0	410,4	1168,8	444,0	1166,4	391,2	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №35	6,0	424,8	175,2	811,2	357,6	612,0	237,6	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №37	6,0	0	0	0	0	0	0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №41	6,0	936,0	486,0	1735,2	622,8	1972,8	590,4	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №34	6,0	847,2	297,6	1792,8	604,8	1332,0	408,0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №36	6,0	693,6	247,2	823,2	288,0	1010,4	244,8	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №38	6,0	1458,0	784,8	3013,2	982,8	2894,4	1062,0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №40	6,0	0	0	0	0	0	0	
МП «Горэлектросеть»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №44	6,0	1389,6	550,8	2538,0	716,4	2487,6	673,2	

В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №2	6,0	8,64	-	10,56	-	11,52	-
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №8	6,0	12,00	-	14,88	-	17,28	-
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №30	6,0	0	0	0	0	0	0
В/ч 21222	ПС 110/35/6 кВ ГПП-3	Ячейка №32	6,0	0	0	0	0	0	0
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №5	6,0	8,16	0	54,72	32,16	9,12	0,48
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №14	6,0	151,2	74,88	144,0	77,76	223,2	87,84
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №19	6,0	607,68	346,56	648,0	355,2	619,2	341,76
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №21	6,0	89,28	90,24	198,24	179,07	88,32	94,56
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №30	6,0	784,32	500,16	787,2	507,84	796,8	510,72
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №31	6,0	800,64	516,48	918,72	544,32	759,36	486,72
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №33	6,0	162,24	125,76	285,12	169,92	179,52	113,28
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №34	6,0	45,6	34,56	47,04	38,4	45,6	34,08
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 35/6 кВ ГПП-1	Ячейка №36	6,0	99,84	95,04	91,2	81,6	106,56	96,0
ООО «ЭнергоПромРесу рс»	ПС 110/35/6 кВ ГПП-2	Ячейка №21	6,0	0	0	0	0	0	0



НИИ «Графит»	ПС 35/6 кВ ТП-18	Ячейка №7	6,0	21,12	48,96	52,8	50,88	34,56	38,4
НИИ «Графит»	ПС 35/6 кВ ТП-18	Ячейка №8	6,0	13,44	40,32	18,24	9,6	24,0	30,72
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №3	6,0	63,36	51,12	82,08	55,8	88,2	47,16
ООО «ЭнергоПромРесурс»	ПС 35/6 кВ ТП-20	Ячейка №15	6,0	372,24	283,32	630,36	352,44	498,24	303,12

Зам. начальника цеха №13  
(Ответственное лицо)

  
(Подпись)

Н.С. Лапаев  
(Ф.И.О.)