

СПРАВКА
о техническом состоянии электрических сетей
по итогам 2016 года и по плану на 2017 год

1. Аварийных и внеплановых отключений, связанных с частичным или полным ограничением электроснабжения объектов электросетевых хозяйств на границах передачи электрической энергии (мощности), входящих в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» за 2016 год не допущено.

2. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии (мощности) не зарегистрирован.

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

4. Вывод в ремонт и ввод из ремонта оборудования, входящего в зону эксплуатационной ответственности ФГУП 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 2016 года и плана 2017 года (Приложение № 2).

5. В 2016 обращения от заявителей по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств отсутствуют. Увеличение мощности присоединения на величину 7,8 МВт. Фактическое выполнение присоединений и присоединение мощности в 2016 году – 1 (одно).

6. Сведения о результатах контрольных замеров электрических параметров потребления электрической энергии, мощности объектами электросетевых хозяйств в точках поставки указаны в прилагаемой ведомости замеров (Приложение № 3).

7. Порядок выполнения технологических, технических мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ФГУП 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 от 20. 02. 2014 г. № 130 и от 11. 06. 2015 г. № 588.

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

9. Инвестиционная программа на основании поданой заявки по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей в связи с увеличением мощности выполнена в установленном руководящими документами порядке.

Приложение № 1: Карта трансформаторной мощности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В.Проценко» ГПП-1,2,3;

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

Приложение № 3: Ведомость замеров потребления электрической энергии (мощности) по каждой точке поставки.

Главный энергетик

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, cursive letters, likely representing the name A.V. Savinkin.

А.В. Савинкин

Карта трансформаторной мощности
ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»,
ГПП-1, 2, 3 (центры питания для потребителей).

Сведения о трансформаторной мощности по состоянию на «режимный день»
21. 12. 2016 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 $I_H - 160 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_H - 160 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_H - 50,2 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	10000 кВА $I_H - 50,2 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	25000 кВА $I_H - 125 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	25000 кВА $I_H - 125 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$
2.	Контрольные замеры передаваемой мощности в «режимный день»	1818,6 кВт	5759,1 кВт	2286,3 кВт	7240,0 кВт	11812,6 кВт	11431,5 кВт
		$I - 30 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	$I - 95 \text{ A}$ $U - 35 \text{ кВ}$	$I - 12 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	$I - 38 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	$I - 62 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$	$I - 60 \text{ A}$ $U - 110 \text{ кВ}$
3.	Суммарная мощность при аварийных режимах (выход из строя одного из трансформаторов).	2577,7 кВт $I - 125 \text{ A}$		9526,3 кВт $I - 50 \text{ A}$		23244,1 кВт $I - 122 \text{ A}$	
4.	Оперативный резерв мощности (с учетом АВР).	2422,3 кВт		473,7 кВт		1755,9 кВт	
5.	Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности	0 кВт		0 кВт		8176,3 кВт	
6.	Объем свободной трансформаторной мощности для присоединения новых потребителей без учета разрешенной мощности и выданных ТУ	1695,6 кВт		331,6 кВт		1229,1 кВт	

1. Контрольные замеры передаваемой мощности – «Режимный день» - контрольные измерения значений передаваемой мощности, нагрузок и уровней напряжения на объектах электроэнергетики, производимые всеми субъектами электроэнергетики не реже 2 раз в год, в третью среду июня и декабря («Правила оперативно-диспетчерского управления в энергетике», утверждены Постановлением Правительства РФ № 854 от 27. 12. 2004 г.).
2. Резерв относительно разрешенной (договорной) мощности – объем мощности по отношению к разрешенной (договорной) мощности, определенной Актом разграничение балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон.
3. Оперативный резерв мощности (с учетом АВР) – резерв мощности, предназначенный для компенсации небаланса, вызванного отказами, аварийным снижением рабочей мощности или непредвиденным увеличением нагрузки потребителей.

Вывод в ремонт оборудования входящего в зону эксплуатационной ответственности ФГУП ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» по отношению к сторонним потребителям по передаче электрэнергии производится в соответствии с нормативными, руководящими документами и на основании утвержденного графика планово-предупредительного ремонта (2016 год и план 2017 года).

Февраль 2017 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. 29 – РП «Фидерная-4» 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».

Май 2017 г.

- ТП-18 КРУН-6 кВ яч. 10 – ТП «Лесокомбинат № 1»;
- ГПП-2 Главные трансформаторы № 1, № 2 – сторонние потребители;
- ТП-18 КРУН-6 кВ яч. 7, 8 – ТП ООО «НИИГрафит».

Июнь 2017 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 2017 г.

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

Август 2017 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 2017 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 2017 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 2017 г.

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

Декабрь 2017 г.

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