



## Подготовка к прохождению ОЗП 2016 – 2017 гг.

Совещание по вопросу подготовки субъектов  
электроэнергетики Центрального федерального округа к  
прохождению осенне-зимнего периода 2016/17 гг.

Генеральный директор  
Широков Максим Геннадьевич

# Основные направления мероприятий по подготовке к ОЗП 2016-2017 ПАО "Юнипро"

1

- Обеспечение станций договорами на поставку топлива

2

- Выполнение программы ремонтов

3

- Обеспечение наличия аварийного запаса материально-технических ресурсов для эксплуатации и ремонтов

4

- Проведение противоаварийных тренировок по ликвидации аварийных ситуаций, характерных для работы в осенне-зимний период, в соответствии с графиком

5

- Организационные мероприятия (в части обеспечения промышленной и криминалистической безопасности, охраны объектов)

# Информация по топливообеспечению

**1. Филиалы «Смоленская ГРЭС» и «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» полностью обеспечены топливом на предстоящий ОЗП 2016-2017 гг.**

2. ПАО "Юнипро" заключило договоры поставки топлива, необходимые для бесперебойного обеспечения потребителей электрической и тепловой энергией, а также безаварийного прохождения ОЗП 2016-2017 гг. (Приложение №1,2)

3. Данные по запасам топлива по состоянию на 17.10.2016:

Филиал	Вид топлива	ОНЗТ на 01.10.2016, тыс. тонн	Фактический запас на 20.09.2016, тыс. тонн
Смоленская ГРЭС	Мазут	0,852	1,339
	Уголь	44,009	86,032
Шатурская ГРЭС	Мазут	33,465	39,644
	Уголь	48,621	94,620

# Мероприятия по подготовке к ОЗП 2016-2017

## ПАО «Юнипро»

### 1. Выполнение программы ремонтов:

Программа ремонта оборудования выполняется в соответствии с намеченными планами:

- Заключены договоры с подрядчиками на выполнение ремонтных работ и поставку материалов;
- Бригады собственного ремонтного персонала укомплектованы, оснащены инструментом и аттестованы;
- Ремонтные работы ведутся согласно утвержденных графиков.

#### «Смоленская ГРЭС»:

- Текущий ремонт энергоблоков №№ 1, 2 – выполнен
- Капитальный ремонт энергоблока № 3 – выполнен
- Завершен аварийный ремонт энергоблока №1 с включением в работу 15.10.2016 г.
- Аварийный ремонт энергоблока №2 с заменой ротора высокого давления будет выполнен до 25.10.2016 г.

#### «Шатурская ГРЭС»:

- Выполнен капитальный ремонт энергоблока ст. № 1.
- Выполнены текущие ремонты энергоблоков ст. №№ 2, 4, 5, 6, 7.
- Энергоблок ст. № 3 находится в среднем ремонте до 10.11.2016 г., работы в графике в соответствии с планом работ.

# По подготовке филиалов «Смоленская ГРЭС» и «Шатурская ГРЭС» к прохождению ОЗП 2016 – 2017 гг. обеспечено:

## 1. Готовность реагирования на нештатные ситуации:

- сформирован аварийный запас оборудования, ЗиП и материалов для проведения аварийно-восстановительных ремонтов «Смоленской ГРЭС» (26 млн. руб.) и «Шатурской ГРЭС» (317 млн. руб.).
- для ликвидации ЧС на территории и объектах «Смоленской ГРЭС», по договору возможно привлечение Смоленского филиала АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций (АО «ЦАСЭО»), на территории и объектах «Шатурская ГРЭС», по договору возможно привлечение штатного аварийно-спасательного формирования ООО «Сервис Безопасности 50», а также нештатные аварийно-спасательные формирования филиалов.

## 2. Разработаны и утверждены схемы теплоснабжения (Приложение №3).

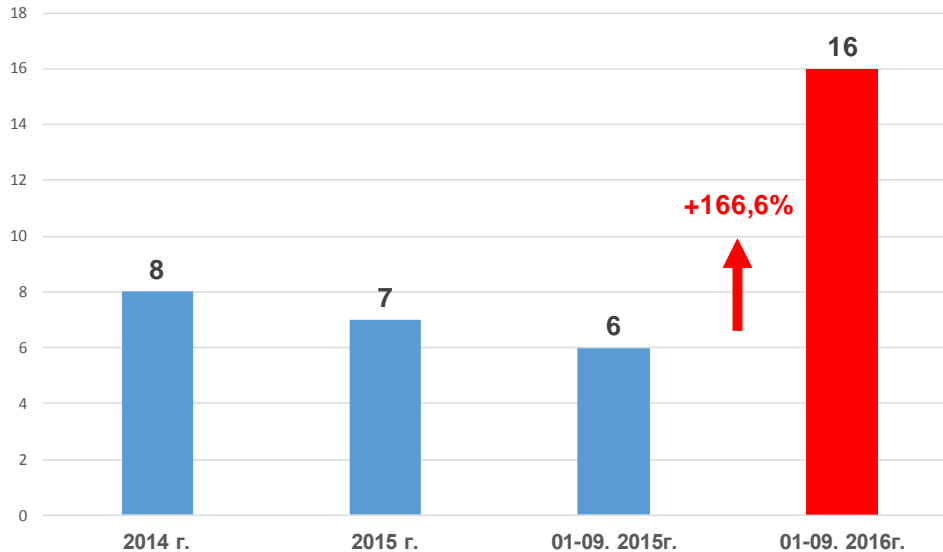
## 3. Выполнены 399 мероприятий предписаний Ростехнадзора, Госпожнадзора, ЗАО «Техническая инспекция» в установленные сроки, мероприятия с просроченными сроками исполнения отсутствуют (Приложение №4).

## Количество аварий за период с января по сентябрь 2016 г. в сравнении с аналогичным периодом с января по сентябрь 2015 г.

Филиал	Всего аварий		Динамика аварийности, %
	Январь - сентябрь 2015	Январь - сентябрь 2016	
Смоленская ГРЭС	6	16	 + 166,6
Шатурская ГРЭС	23	18	 - 21,7

# Аварийность филиала «Смоленская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

Аварийность по видам оборудования  
в 2016 году

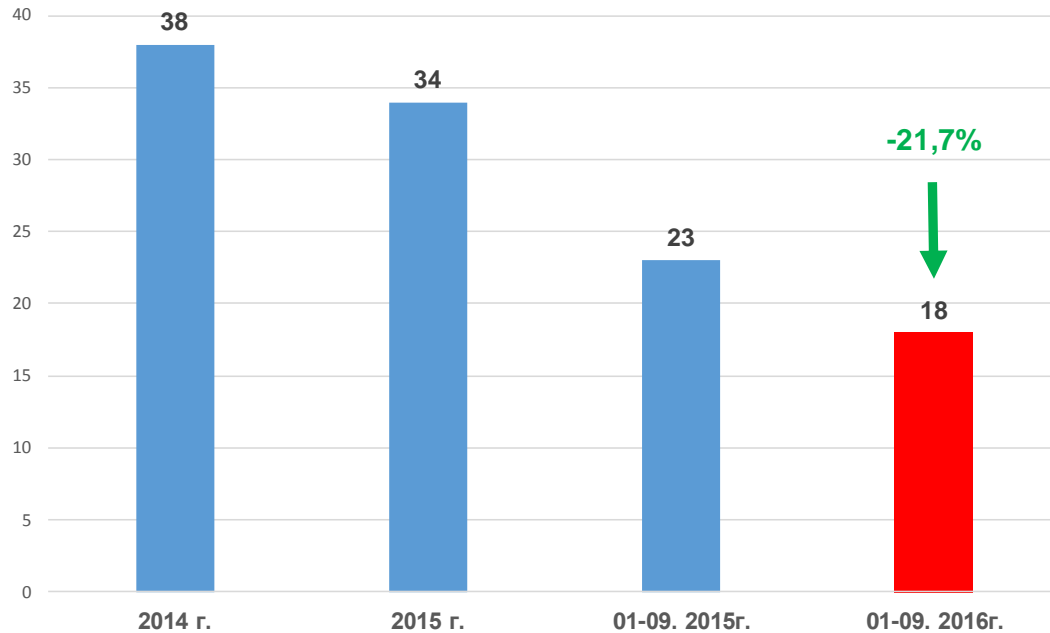


Количество аварий, шт.	Вид оборудования
2	Котельное оборудование
2	Турбинное оборудование
3	Тепломеханическое оборудование
4	Электротехническое оборудование
1	АСУ ТП
4	Генераторы

- Аварии по генераторам произошли в результате неоднократного повреждения соединительных трубок системы охлаждения и нарушения герметичности генератора №3 из-за подвижности стержней. **В период капитального ремонта 2016г. выполнена полная замена всех дефектных стержней.**
- Причиной аварий на турбоагрегатах ст.№№1,2 явилась их работа в условиях нерасчетных нагрузок, повлекших нарушение механической прочности лопаточного аппарата регулирующей ступени, характеризующихся конструктивными особенностями, обстоятельствами и параметрами фактической эксплуатации не регламентированными персоналу имеющимися НТД и инструкциями завода-изготовителя. **Выполнен ремонт турбоагрегата. В инструкцию по эксплуатации турбоагрегата внесены, согласованные с заводом изготовителем, изменения.**
- Аварии на электротехническом оборудовании вызваны: неисправностью контактов масляного выключателя 6 кВ и межвитковым КЗ электродвигателя ПЭН-ЗА, повреждением изолятора 220 кВ в результате длительной эксплуатации и КЗ на ОРУ-220кВ из-за шаровой молнии.  
Аварии котельного оборудования вызваны повреждением поверхностей нагрева.  
Аварии вспомогательного оборудования обусловлены дефектами сварного шва задвижки и уплотнения фланцевого разъема трубопровода.

**Реализуется комплексная программа по снижению аварийности.**

# Аварийность филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

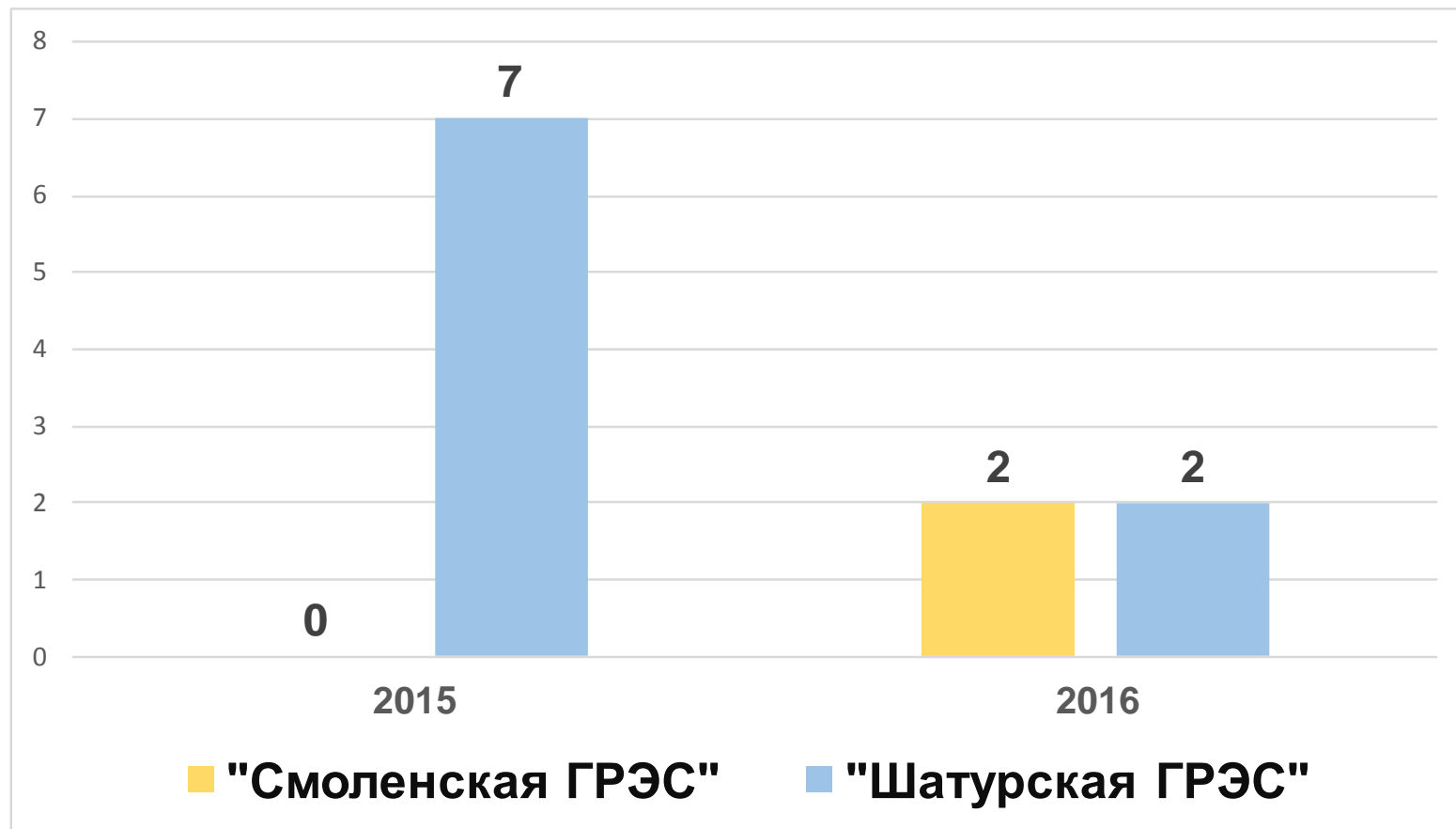


## Аварийность по видам оборудования в 2016 году

Количество аварий, шт.	Вид оборудования
3	Котельное оборудование
1	Турбинное оборудование
6	Тепломеханическое оборудование
4	Электротехническое оборудование
3	КИПиА
1	Арматура



# Количество задержек пусков энергоблоков за период с января по сентябрь 2016 г. в сравнении с аналогичным периодом с января по сентябрь 2014 и 2015 гг.



# Состояние дебиторской задолженности потребителей тепло- и электроэнергии

По состоянию на 1 октября 2016 года просроченная дебиторская задолженность потребителей за электроэнергию и мощность перед ПАО «Юнипро» составила 4 млрд. 454 млн. руб., из них:

- 2 244 млн. руб. – задолженность республик Северного Кавказа;
- 1 622 млн. руб. – задолженность энергокомпаний, лишенных статуса «участника оптового рынка» .

Субъекты оптового рынка, работающие на территории Центрального Федерального округа, не имеют существенной просроченной задолженности перед ПАО «Юнипро».

Просроченная дебиторская задолженность покупателей филиала «Смоленская ГРЭС» за тепловую энергию составила 10 млн. руб., из них население - 9,7 млн. руб.

Просроченная дебиторская задолженность покупателей за тепловую энергию, отпущенную «Шатурской ГРЭС» ГРЭС составила 51 млн. руб.

Динамика просроченной ДЗ за три года	Просроченная ДЗ
на 01.10.2014	3 439
на 01.10.2015	3 717
на 01.10.2016	4 454

Спасибо за внимание!