



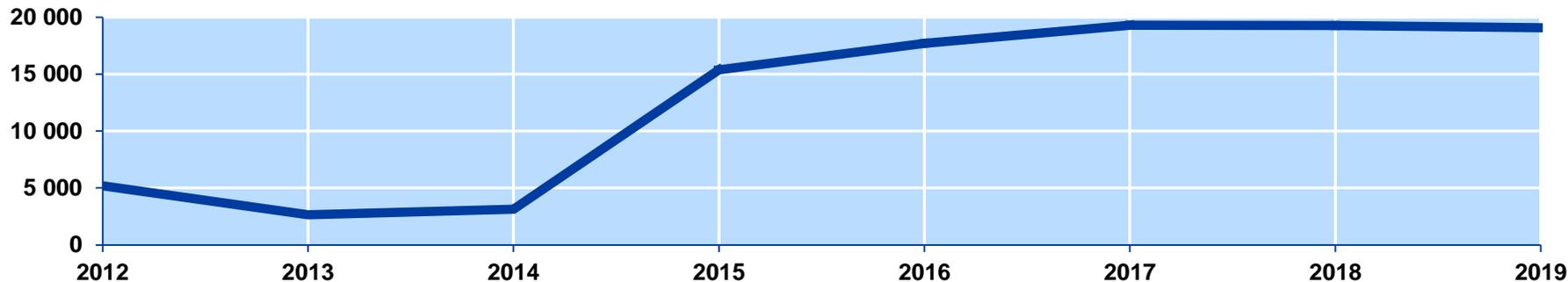
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«СИСТЕМНЫЙ ОПЕРАТОР  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»

**Долгосрочный резерв  
(временная консервация)  
генерирующего оборудования в ЕЭС России**

---



## Избыток (прогноз избытка) мощности в КОМ 2012-2019



В период наличия избытка генерирующих мощностей целесообразно временно вывести его часть из активной эксплуатации (законсервировать) и тем самым сформировать долгосрочный резерв (ДР) для:

- покрытия будущего прироста спроса
- обеспечения возможности заместить аварийно выбывшее из работы на длительный срок оборудование
- последующего замещения неэффективных мощностей, вывод которых может быть осуществлен только в результате реализации сложных (длительных) замещающих мероприятий
- компенсации возможной массовой потери работоспособности оборудования определенного типа

Необходимо использовать систему договоров, гарантирующую возможность возврата в работу временно законсервированного оборудования.

Экономические условия должны быть привлекательны для участников и при этом учитывать объективное сокращение затрат на содержание оборудования, временно выведенного из эксплуатации.



**Вывод оборудования в длительную (более года) консервацию квалифицируется как вывод из эксплуатации, а последующая расконсервация – как ввод нового оборудования в работу.**

**Помимо технических мероприятий непосредственно по консервации оборудования вывод/ввод требует от участника исполнения процедур, связанных с:**

- согласованием заявки на вывод из эксплуатации (за 6 месяцев)
- внесением изменений в документы налогового и бухгалтерского учета
- регистрацией/перерегистрацией ГТП, систем АСКУЭ, СОТИАССО
- получением технических условий на повторное присоединение к сети
- получением разрешений государственных органов надзора



**Необходимость выполнения указанных процедур исключает, даже в случае аварийных ситуаций в ЕЭС, возможность оперативного задействования такого оборудования.**

**По действующим правилам мощность, выведенная в консервацию, не подлежит оплате.**

**После перевода в консервацию у владельца отсутствуют какие либо обязательства по обеспечению возможности повторного ввода такого генерирующего оборудования в работу.**



## Что предлагается ?

4

**На конкурсной основе отобрать пул генерирующего оборудования тепловых электростанций:**

- не имеющего обязательств по участию в торговле электроэнергией (ВСВГО-РСВ-БР)
- не участвующего в процедурах КОМ
- выведенного из ежедневной работы с выполнением технических мероприятий по консервации
- квалифицируемого как находящее в особом эксплуатационном состоянии «долгосрочный резерв» (не выведено из эксплуатации)
- в отношении которого сформированы обязательства по поддержанию в необходимом технически исправном состоянии, необходимом для ежегодного тестирования, а также включения в работу в случае крайней необходимости
- получающего оплату в рамках механизмов торговли мощностью при выполнении взятых на себя обязательств

**Все отношения урегулировать Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системы в рамках процедур торговли мощностью на ОРЭ**

**Применять предлагаемый механизм в отношении отдельных генерирующих объектов (энергоблок, котел/турбина), а не электростанции в целом**





## Как предлагается организовать отбор

5

- До начала ежегодного проведения КОМ для поставщиков, готовых вывести оборудование из активной эксплуатации на предстоящие 1–3 года, проводится конкурентный отбор заявок на поставку мощности долгосрочного резерва (КОМДР)
- К участию в отборе допускается технически исправное генерирующее оборудование, фактически готовое к работе. Готовность подтверждается включением в сеть в стандартной процедуре аттестации, проведенной не ранее чем за 12 месяцев до начала года поставки
- Техническая возможность вывода оборудования в ДР до начала проведения отбора согласовывается ОАО «СО ЕЭС» в процедуре, аналогичной согласованию вывода оборудования в длительный ремонт (реконструкцию)
- Правилами рынка устанавливается предельный уровень цены в КОМДР. Заявки, поданные с превышением указанного уровня, отклоняются. Цену предлагается рассчитывать исходя из установленной минимальной цены на мощность в КОМ и коэффициента, учитывающего итоги отбора предыдущего года
- Предельный объем отбираемой в КОМДР мощности (спрос) ограничивается 10% установленной мощности по каждому Субъекту РФ, а также объемом прогнозируемого на 7-летнем периоде прироста спроса по ЕЭС в целом
- В случае если заявленные в отбор объемы мощности не превышают предельный объем, то все они признаются отобранными. Если превышают, то включаются заявки с наименьшими ценами в объеме, необходимом для покрытия спроса
- Цена в КОМДР формируется единой для всех участников по ценовой зоне и равной максимальной из цен в отобранных ценовых заявках



- В отношении генерирующего оборудования, отобранного в КОМДР с 00:00 1 января до 23:59 31 декабря соответствующего года, подается диспетчерская заявка на вывод в долгосрочный резерв со сроком аварийной готовности 28 суток.
- Оборудование, находящееся в долгосрочном резерве, может быть привлечено к работе в исключительных случаях, связанных с длительным нарушением режима работы систем тепло/электроснабжения вследствие аварийного вывода из работы на длительный срок генерирующего или сетевого оборудования – активация ДР.
- Решение об активации ДР должно приниматься по специальной процедуре в рамках реализации мероприятий по устранению последствий аварии, формируемых, в т.ч., при объявлении режима РВР, в случаях работы части энергосистемы в условиях фактически вводимых длительных ограничений потребителей, по решениям Штабов по безопасности при необходимости обеспечения теплоснабжения и т.п.
- Минимальный период активации долгосрочного резерва – 1 месяц.



**Обязательства по поставке мощности по итогам КОМДР считаются исполненными при выполнении следующих условий:**

## **1. Проведены аттестационные испытания:**

- Испытания проводятся владельцем оборудования в любое удобное для него время в течение года поставки по стандартной процедуре аттестационных испытаний для действующего оборудования (8 часов) по согласованной с СО программе испытаний.
- В случае не прохождения испытаний в заявленный участником срок требования по готовности считаются не выполненными.

## **2. Обеспечена готовность к включению в работу в аварийной ситуации:**

- При получении распоряжения о включении оборудования в работу собственник должен включить его в сеть в срок не более 28 календарных дней.
- В случае не включения оборудования в указанный срок требования по готовности считаются не выполненными.
- В случае перевода оборудования из долгосрочного резерва в ремонт/реконструкцию или установления факта демонтажа основного оборудования требования по готовности считаются не выполненными.





- При нахождении в режиме ДР мощность оплачивается в рамках стандартных процедур торговли мощности на ОРЭ по цене, определенной на КОМДР
- При не выполнении требований по готовности (не прохождении ежегодных испытаний или не включении оборудования при наступлении аварийной ситуации) – мощность до конца года не оплачивается + штраф, равный плате за мощность, полученной с начала года
- В случае включения в работу по системным условиям (активации ДР) осуществляется оплата мощности цене КОМ текущего года
- В случае включения в работу по собственной инициативе участника дополнительная оплата отсутствует – мощность рассматривается как поставляемая в режиме ДР по цене КОМДР
- Объемы мощности, поставленной в режиме ДР и/или активированного ДР, оплачиваются всеми потребителями ценовой зоны без отнесения к ЗСП или Субъекту Федерации



# www.so-ups.ru

## Оперативная информация о работе ЕЭС России

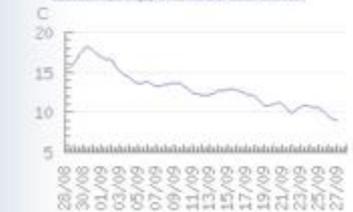


### Индикаторы ЕЭС

Частота в ЕЭС России



Температура в ЕЭС России



План генерации и потребления



### Новости Системного оператора

25.09.2011 16:21  
Рязанское РДУ приняло участие в тренировке по ликвидации аварий в региональной энергосистеме  
В Рязанской области в условиях аномально низких температур

23.09.2011 14:45  
Системный оператор провел натурные испытания Единой энергосистемы России  
Цели испытаний - проверка фактического действия систем переменного регулирования генерирующего оборудования, оценка влияния ввода услуг по нормированному параллельному регулированию частоты на характеристики ЕЭС России, определение частотных характеристик ЕЭС России и энергосистем стран-участниц параллельной работы с ЕЭС России.

23.09.2011 11:16  
Курское РДУ приняло участие в ликвидации условного нарушения электроснабжения потребителей города Курска и Курской области  
22 сентября в рамках подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2011/2012 г. состоялась противоаварийная тренировка, в которой приняли участие диспетчеры Курского РДУ, оперативный персонал региональных энергетических компаний, сотрудники ГУ МЧС России по Курской области и работники коммунальных служб города Курска.

21.09.2011 11:34  
Ввод в эксплуатацию новой парогазовой установки на Яблониной ГРЭС повысит надежность электроснабжения потребителей Псковской области

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ САЙТ  
КОНКУРЕНТНОГО  
ОТБОРА МОЩНОСТИ

САЙТ  
БАЛАНСИРУЮЩЕГО РЫНКА

ВАКАНСИИ

РАСКРЫТИЕ  
ИНФОРМАЦИИ

NEWS  
ПОДПИСКА НА НОВОСТИ

МИНЭНЕРГО РОССИИ

# Спасибо за внимание



## Оценка стоимости поддержания оборудования в долгосрочном резерве

10

При определении стоимости поддержания оборудования в долгосрочном резерве целесообразно учитывать следующие факторы:

1. Необходимость распределения общестанционных затрат на оборудование, выведенное в ДР, в т.ч., ФОТ, налоги, содержание общестанционного оборудования и т.п. (определяется учетной политикой компании)
2. Затраты на техническую процедуру консервации (определяются выбранной технологией консервации оборудования)
4. Затраты на технический резерв – ЗИП, обусловленный необходимостью восстановления работоспособности оборудования после длительного простоя (контрольно-измерительные приборы, вспомогательное оборудование – механизмы, насосы и др.)
5. Затраты на включение в работу, в т.ч. для целей ежегодной аттестации (затраты на техническую процедуру расконсервации, затраты на пусковые операции, включая затраты на топливо, водоподготовку и т.п.)
6. Технико-экономический эффект от вывода оборудования в долгосрочный резерв:
  - сокращение затрат на ремонты
  - увеличение срока службы оборудования на срок нахождения в ДР
  - возможность оптимизации фонда оплаты труда
  - увеличение КИУМ и улучшение экономичности режимов работы не выведенного в ДР оборудования, в том числе на других электростанциях