



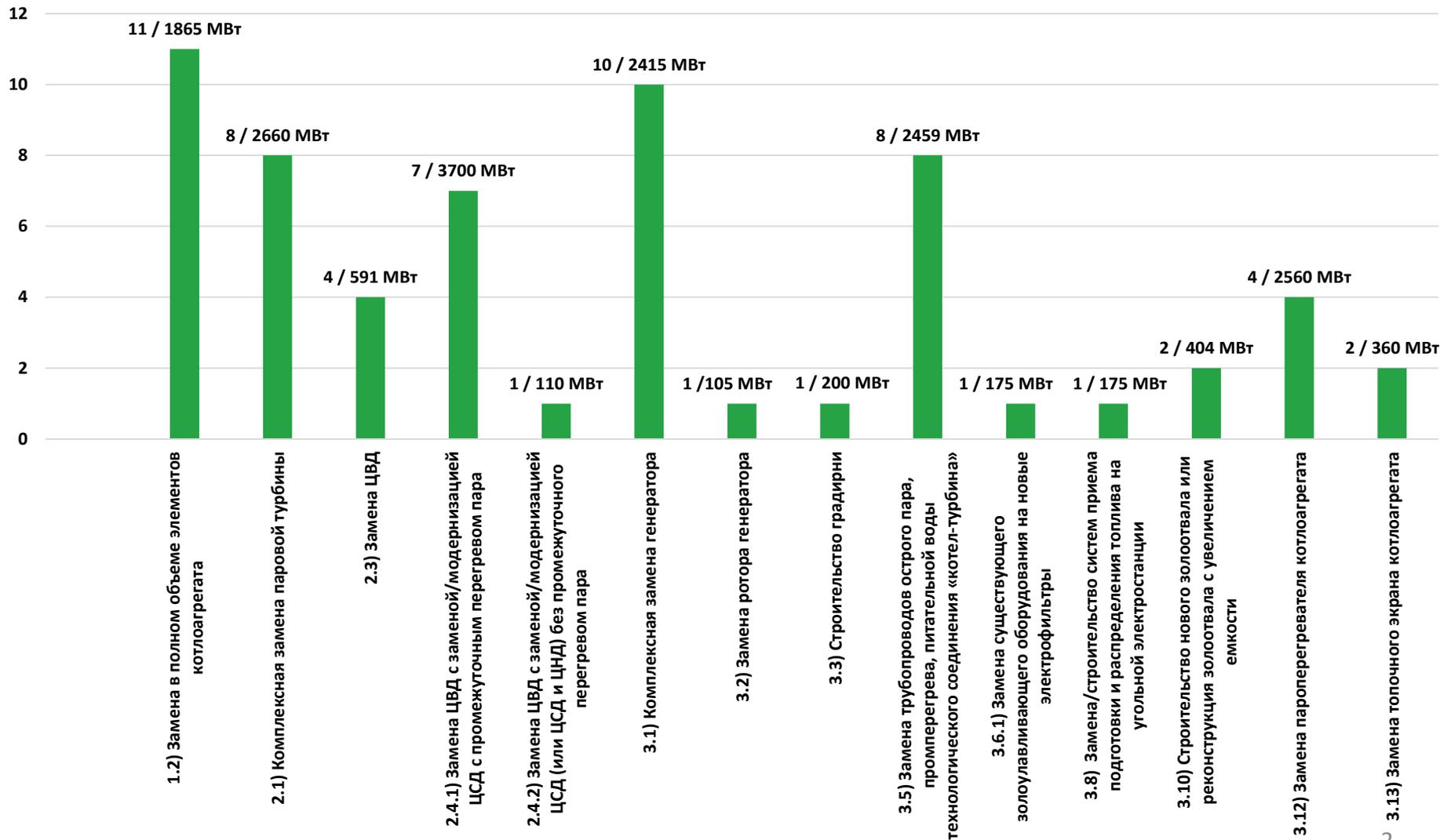
СОВЕТ
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ЭНЕРГИИ

Российское машиностроение в программе модернизации ДПМ-2. Взгляд генерирующих компаний.

г. Москва

Итоги конкурса проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2022-2024 годы (без учета решений Правительственной комиссии)

Распределение проектов по типу мероприятий по модернизации



Предварительные итоги потребности

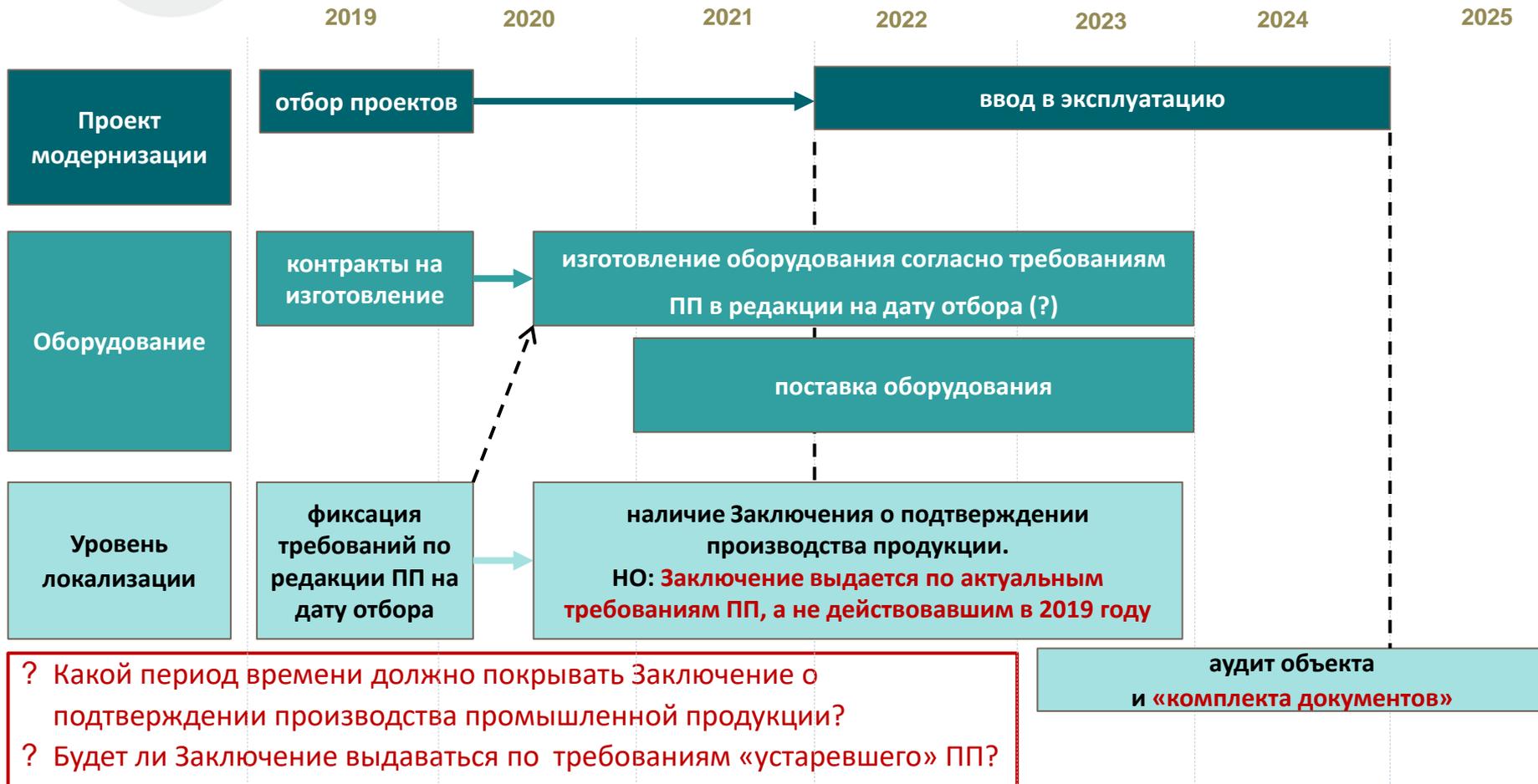
Оборудование	Год поставки мощности	Паровая турбина	Генератор	Трубопровод	Замена элементов котла	Прочее
Т-50 (60)	2022	1 ЦВД				
	2023	1 ЦВД, 1 ЦНД	1 компл. замена			
	2024	1 ЦВД, 1 ЦНД			2 проекта	
Т-100 (110)	2022	2 ЦВД, 1 ЦСД	1 замена ротора			
	2023	1 ЦВД			1 проект	
	2024	1 ЦВД, 1 ЦСД	1 компл. замена			
Т-135 (150, 175)	2022					
	2023		1 компл. замена		2 проекта	Золоулавливание, Разгруз. устройство
	2024	1 ЦВД, 1 ЦСД	3 компл. замены	1 замена	2 проекта	
Т-250	2022					
	2023					
	2024	1 ЦВД, 1 ЦСД	1 компл. замена	1 замена		
К-200	2022				2 проекта	
	2023		1 компл. замена		1 проект	Градирня и ЦНС, ЗШО
	2024			1 замена	1 проект	
К-300	2022	2 ЦВД, 2 ЦСД		1 замена		
	2023	4 ЦВД, 3 ЦСД, 2 ЦНД		1 замена	1 проект	
	2024					
К-800	2022	1 ЦВД, 1 ЦСД	1 компл. замена			
	2023	2 ЦВД, 2 ЦСД, 1 ЦНД			1 проект	
	2024	2 ЦВД, 2 ЦСД, 1 ЦНД	1 компл. замена	1 замена	1 проект	

Наиболее востребованы цилиндры к паровым турбинам К-800, К-300, Т-100 и Т-50. 3 комплекта заготовок ЦВД и ЦСД будут востребованы в следующем 2020 году (поставка мощности с 2022 года).

Проблемы создания отечественных газовых турбин

1. Необоснованно жесткий временной график локализации наиболее ответственных элементов газовой турбины, в частности с 1 января 2021 года – изготовление деталей горячего тракта (лопаток турбины, камер сгорания и т.п.) и системы автоматизированного управления. Тогда, как **опыт разработки отечественной газовой турбины большой мощности ГТД-110 показывает, что период освоения новой продукции с заданными характеристиками и показателями надежности составляет порядка 20 лет.**
2. Необходима скорейшая реализация кейсов по созданию (локализации) ГТУ (ПАО «Силовые машины»; GE и ИнтерРАО - ООО «Русские газовые турбины»; АО «ОДК-Сатурн» и РЭП Холдинг; ГЭХ- Сименс) и их синхронизация с ПП РФ № 719

Недостатки подтверждения локализации на примере графика реализации проектов



Необходима синхронизация проектов модернизации, производства оборудования и подтверждения его локализации генерирующими компаниями

Недостатки подтверждения локализации на примере матрицы возможных вариантов

	На дату производства оборудования	На дату поставки оборудования	На дату ввода в эксплуатацию оборудования	Подтверждение локализации
Наличие заключения МПТ	✓	✓	✓	✓
Наличие заключения МПТ	✗	✓	✓	?
Наличие заключения МПТ	✗	✓	✗	?
Наличие заключения МПТ	✓	✓	✗	?
Наличие заключения МПТ	✓	✗	✓	?
Наличие заключения МПТ	✗	✗	✓	?
Наличие заключения МПТ	✓	✗	✗	?
Наличие заключения МПТ	✗	✗	✗	✗

Существует зона неопределенности действительности заключения о локализации

Предложения в проект Резолюции заседания Экспертного совета

1. Рекомендовать Минпромторгу России доработать Приказ об утверждении «Перечня оборудования ...» (п.5 ПП РФ№43) в части исключения оборудования и работ не предусмотренных Регламентом по КОММОД (с целью недопущения дополнительных затрат Машиностроителей и Генерирующих компаний на подтверждение локализации).
2. Рекомендовать Минпромторгу России совместно с Минэнерго России и с участием Генерирующих компаний, машиностроителей разработать регламент проверки локализации энергетического оборудования с учетом особенностей реализации проектов по модернизации.