

Предварительный график реализации проектов модернизации по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 01.01.2025 по 31.12.2025 (далее – КОММод на 2025 год) АО «СО ЕЭС» сформирован предварительный график реализации проектов модернизации.

Предварительный график реализации проектов модернизации по итогам КОММод на 2025 год сформирован с учетом требований Правил оптового рынка и Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) на основании:

– исходной информации, необходимой для проведения КОММод на 2025 год, опубликованной АО «СО ЕЭС» на специализированном технологическом сайте АО «СО ЕЭС» «Конкурентный отбор мощности (отбор проектов модернизации)» 09.08.2019;

– реестра участников КОММод на 2025 год, сформированного АО «АТС» и переданного в АО «СО ЕЭС» 27.08.2019;

– ценовых заявок, поданных участниками КОММод на 2025 год.

Перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, сформированный по итогам КОММод на 2025 год, представлен в приложении 1.

Перечень генерирующих объектов, включенных в Предварительный график реализации проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, сформированный по итогам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2025 год

№ п.п	ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Тип генерирующего объекта	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Месяц, на который перенесена дата начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
1	1	Воронежская область	ПАО "Квадра"	Газ	GVORNE18	Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-8)	ПСУ	30,0	2,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	-	10	1 700,77
2	1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "ОГК-2"	Газ	GTUMEN81	Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	ПСУ	190,0	- 25,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.07.2025	-	30	1 715,00
3	1	Свердловская область	ПАО "Энел Россия"	Газ	GSVERD93	Среднеуральская ГРЭС (ТГ-7)	ПСУ	120,0	20,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.01.2025	-	21	1 719,76
4	1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "ОГК-2"	Газ	GTUMEN82	Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	ПСУ	215,0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.07.2025	-	24	1 725,05
5	1	Московская область	ПАО "Мосэнерго"	Газ	GMOSE119	ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-7)	ПСУ	80,0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025	-	17	1 745,04
6	1	Ленинградская область	ПАО "ТГК-1"	Газ	GLENEN92	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	ПСУ	100,0	-	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата	01.01.2025	-	32	1 749,06
7	1	Республика Башкортостан	ООО "БГК"	Газ	GBASHE50	Кармановская ГРЭС (ТГ-1)*	ПСУ	330,0	26,8	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора; 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.01.2025	-	13	1 767,77
8	1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG13	Костромская ГРЭС, Блок 3	ПСУ	330,0	30,0	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.02.2025	-	12	1 777,13
9	1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG14	Костромская ГРЭС, Блок 5	ПСУ	330,0	30,0	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.2) замена ротора генератора	01.02.2025	-	12	1 791,17
10	1	Ленинградская область	ПАО "ОГК-2"	Газ	GKIRGRE6	Киришская ГРЭС (Г-4т)	ПСУ	65,0	5,0	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.07.2025	-	24	1 792,02

№ п.п	ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Тип генерирующего объекта	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Месяц, на который перенесена дата начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
11	1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "Юнипро"	Газ	GSURGGR9	Сургутская ГРЭС-2 БЛ 4 (ТГ 4)	ПСУ	830,0	20,0	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	-	7	1 796,10
12	1	Свердловская область	ПАО "Энел Россия"	Газ	GSVERD92	Среднеуральская ГРЭС (ТГ-6)	ПСУ	120,0	20,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.12) замена пароперегревателей котлоагрегата; 3.13) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025	-	16	1 806,65
13	1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "Татэнерго"	Газ	GTATE139	Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	ПСУ	65,0	-	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата	01.01.2025	-	6	1 818,90
14	1	Нижегородская область	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	Газ	GTECGA14	ООО "Автозаводская ТЭЦ" (ТГ-9)	ПСУ	60,0	-	2.4.2) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара; 3.1) комплексная замена генератора	01.04.2025	-	13	1 836,65
15	1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE132	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-3)	ПСУ	102,0	2,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.2) замена ротора генератора	01.12.2025	-	9	1 921,68
16	1	Самарская область	ПАО "Т Плюс"	Газ	GSAMAR45	Самарская ТЭЦ (ТГ-4)	ПСУ	124,9	14,9	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.10.2025	-	18	1 996,52
17	1	Костромская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	ПСУ	120,0	10,0	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025	-	13	2 051,08
18	1	Ставропольский край	ПАО "Энел Россия"	Газ	GNEVIG11	Невинномысская ГРЭС (ТГ-3)	ПСУ	80,0	-	1.1.1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегатов) - на газовом топливе	01.01.2025	-	18	2 080,64

№ п.п	ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Тип генерирующего объекта	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Месяц, на который перенесена дата начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	Коэффициент эффективности
19	2	Забайкальский край	ПАО "ТГК-14"	Уголь	GCHITE14	Читинская ТЭЦ-1 ТГ-4	ПСУ	87,0	-	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата	01.11.2025	-	7	1 709,80
20	2	Омская область	АО "ТГК-11"	Уголь	GOMSKE34	Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	ПСУ	135,0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025	-	12	1 877,22
21	2	Томская область	АО "ОТЭК"	Уголь	GSIBXIM9	ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)	ПСУ	60,0	10,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.07.2025	-	6	1 916,93
22	2	Алтайский край	АО "Бийскэнерго"	Уголь	GBIENE13	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-6)	ПСУ	110,0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	-	9	1 949,05
23	2	Забайкальский край	ПАО "ТГК-14"	Уголь	GCHITE13	Читинская ТЭЦ-1 ТГ-3	ПСУ	80,0	-	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	-	10	1 973,94
24	2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN61	Усть-Илимская ТЭЦ (ТГ-3)	ПСУ	110,0	-	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.1) барабан котлоагрегата; 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.6.1) замена/установка золоулавливающего оборудования - замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры	01.05.2025	-	9	2 157,64
25	2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN66	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	ПСУ	150,0	-	1.2) замена в полном объеме следующих элементов: 1.2.2) пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025	-	9	2 158,67
ИТОГО 1 ценовая зона								3 291,9	155,7					
ИТОГО 2 ценовая зона								732,0	10,0					
ИТОГО								4 023,9	165,7					

* – при условии установки до начала выполнения мероприятий по модернизации устройств АОПО на 1АТ и 2АТ Кармановской ГРЭС с действием на отключение нагрузки потребителей в Редькино-Арланском и Буйско-Янаульском энергорайонах Республики Башкортостан. Проектные решения должны быть согласованы с АО «СО ЕЭС».