

**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 2028 год**

№ п/п	ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Установленная мощность после реализации мероприятий, МВт	Изменение установленной мощности, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Заявленный месяц начала поставки мощности	Длительность реализации мероприятий, мес	КИУМ	Капитальные затраты (CapEx), руб	Удельные затраты (OpEx), руб/тыс.кВтч	Коэффициент, характеризующий прибыль в РСВ	Коэффициент эффективности	
1	1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "Юнипро"	Газ	GSURGG18	Сургутская ГРЭС-2 БЛ 5 (ТГ 5)	830,0	20,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов)	01.12.2028	6	0,653	12 849 944 353,57	197 414,66	0,0400	<b>2 825,03</b>	
2	1	Свердловская область	ПАО "ЭЛС-Энерго"	Газ	GSVER134	Среднеуральская ГРЭС (Блок-9) М	330,0	20,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора (генераторов); 3.12) замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата; 3.13) замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата; 3.14) замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата; 3.17.1) замена автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата - для ТЭС на газовом топливе; 3.18) замена автоматических систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) и локальных систем автоматического управления (ЛСАУ) с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния паровой турбины; 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина»	01.12.2028	25	0,445	11 453 260 908,00	197 414,00	0,0400	<b>4 925,65</b>	
3	2	Красноярский край	ПАО "Юнипро"	Уголь	GBERZGR1	Березовская ГРЭС БЛ 1	800,0	0,0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин / всех паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.12.2028	6	0,537	9 699 707 990,33	331 007,56	0,0400	<b>3 069,00</b>	
<b>ИТОГО 1 ценовая зона</b>							<b>1160,0</b>	<b>40,0</b>					<b>24 303 205 261,6</b>				
<b>ИТОГО 2 ценовая зона</b>							<b>800,0</b>	<b>0,0</b>						<b>9 699 707 990,3</b>			
<b>ИТОГО</b>							<b>1960,0</b>	<b>40,0</b>						<b>34 002 913 251,9</b>			