

**Реестр проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2025 год.
1. Данные и параметры в отношении генерирующего объекта (условной ГТП)**

ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Признак включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования, определенных решением Правительства Российской Федерации	Признак соответствия требованиям по локализации	Признак «поставка мощности по ДПМ»	Ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, МВт	Установленная мощность после реализации мероприятий по модернизации, МВт	Изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации	Планируемая дата начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, измененная при формировании предварительного графика реализации мероприятий по модернизации	Количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, мес	Признак согласия изменения даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации при формировании графика реализации проектов модернизации	Капитальные затраты на реализацию проекта, руб	Удельные затраты на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, руб/тыс.кВтч	Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии в РСВ	Коэффициент эффективности генерирующего объекта	Основание для включения в Перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации по итогам отбора проектов модернизации
1	Воронежская область	ПАО "Квадра"	Газ	GVORNE18	Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-8)	Нет	Да	Нет	40.183	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	Да	636 000 000.00	115 000.00	0.3800	1 700.77	по результатам отбора
1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "ОГК-2"	Газ	GTUMEN81	Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	Нет	Да	Нет	1096.981	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	Да	2 869 712 387.78	140 118.99	0.3800	1 715.00	по результатам отбора
1	Свердловская область	ПАО "Энел Россия"	Газ	GSVERD93	Среднеуральская ГРЭС (ТГ-7)	Нет	Да	Нет	440.826	120.0	20.0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.01.2025		21	Да	1 110 588 335.35	140 118.99	0.2565	1 719.76	по результатам отбора
1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "ОГК-2"	Газ	GTUMEN82	Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	Нет	Да	Нет	1096.981	215.0	-	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.07.2025		24	Да	3 013 539 569.42	140 118.99	0.3223	1 725.05	по результатам отбора
1	Московская область	ПАО "Мосэнерго"	Газ	GMOSE119	ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-7)	Нет	Да	Нет	764.269	80.0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1.1) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.1.3) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025		17	Да	669 091 427.89	140 118.99	0.1217	1 745.04	по результатам отбора
1	Ленинградская область	ПАО "ТГК-1"	Газ	GLENEN92	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	Нет	Да	Нет	257.823	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	Да	683 573 012.65	140 118.99	0.1134	1 749.06	по результатам отбора
1	Республика Башкортостан	ООО "БГК"	Газ	GBASHE50	Кармановская ГРЭС (ТГ-1)	Нет	Да	Нет	186.141	330.0	26.8	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора; 3.1.3) замена топочного экрана котлоагрегата	01.01.2025		13	Да	1 480 000 000.00	128 376.35	0.0400	1 767.77	по результатам отбора
1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG13	Костромская ГРЭС, Блок 3	Нет	Да	Нет	773.039	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	Да	1 856 000 000.00	110 917.20	0.0400	1 777.13	по результатам отбора
1	Костромская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GKOSTG14	Костромская ГРЭС, Блок 5	Нет	Да	Нет	773.039	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	Да	1 504 500 000.00	122 436.00	0.0400	1 791.17	по результатам отбора
1	Ленинградская область	ПАО "ОГК-2"	Газ	GKIRGRE6	Киришская ГРЭС (Г-4т)	Нет	Да	Нет	82.907	65.0	5.0	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.07.2025		24	Да	453 209 014.05	140 118.99	0.1835	1 792.02	по результатам отбора
1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	ПАО "Юнипро"	Газ	GSURGG99	Сургутская ГРЭС-2 бл 4 (ТГ-4)	Нет	Да	Нет	1753.215	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	Да	3 723 441 121.00	140 118.99	0.0400	1 796.10	по результатам отбора
1	Свердловская область	ПАО "Энел Россия"	Газ	GSVERD92	Среднеуральская ГРЭС (ТГ-6)	Нет	Да	Нет	440.826	120.0	20.0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1.2) замена пароперегревателей котлоагрегата; 3.1.3) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025		16	Да	1 399 405 426.78	140 118.99	0.2728	1 806.65	по результатам отбора
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "Татэнерго"	Газ	GTATE139	Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	Нет	Да	Нет	229.581	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	Да	381 337 166.62	140 118.98	0.0700	1 818.90	по результатам отбора
1	Нижегородская область	ООО "Автозаводская ТЭЦ"	Газ	GTECGA14	ООО "Автозаводская ТЭЦ" (ТГ-9)	Нет	Да	Нет	123.404	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	Да	818 767 958.08	111 496.83	0.3800	1 836.65	по результатам отбора
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE132	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-3)	Нет	Да	Нет	484.307	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	Да	981 417 891.00	140 118.99	0.0400	1 921.68	по результатам отбора
1	Самарская область	ПАО "Т Плюс"	Газ	GSAMAR45	Самарская ТЭЦ (ТГ-4)	Нет	Да	Нет	173.524	124.9	14.9	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.10.2025		18	Да	1 141 227 000.00	121 000.00	0.0400	1 996.52	по результатам отбора
1	Костромская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Нет	Да	Нет	48.901	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	Да	1 767 024 469.00	85 000.00	0.2000	2 051.08	по результатам отбора
1	Ставропольский край	ПАО "Энел Россия"	Газ	GNEVIG11	Невинномысская ГРЭС (ТГ-3)	Нет	Да	Нет	124.243	80.0	-	1.1.1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегатов) - на газовом топливе	01.01.2025		18	Да	1 423 229 864.85	140 118.99	0.3800	2 080.64	по результатам отбора
2	Забайкальский край	ПАО "ТГК-14"	Уголь	GCHITE14	Читинская ТЭЦ-1 ТГ-4	Нет	Да	Нет	227.654	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	Да	395 459 757.00	234 939.00	0.0400	1 709.80	по результатам отбора
2	Омская область	АО "ТГК-11"	Уголь	GOMSKЕ34	Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	Нет	Да	Нет	110.425	135.0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025		12	Да	992 969 386.36	234 939.00	0.0400	1 877.22	по результатам отбора
2	Томская область	АО "ОТЭК"	Уголь	GSIBXIM9	ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)	Нет	Да	Нет	92.609	60.0	10.0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	01.07.2025		6	Да	967 102 983.68	105 220.00	0.3800	1 916.93	по результатам отбора
2	Алтайский край	АО "Бийскэнерго"	Уголь	GBIENE13	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-6)	Нет	Да	Нет	125.930	110.0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025		9	Да	1 383 837 658.83	234 939.21	0.0400	1 949.05	по результатам отбора
2	Забайкальский край	ПАО "ТГК-14"	Уголь	GCHITE13	Читинская ТЭЦ-1 ТГ-3	Нет	Да	Нет	227.654	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	Да	737 873 164.00	234 939.00	0.0400	1 973.94	по результатам отбора
2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN61	Усть-Илимская ТЭЦ (ТГ-3)	Нет	Да	Нет	91.449	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	Да	1 284 382 377.31	234 939.21	0.3800	2 157.64	по результатам отбора

ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Признак включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования, определенных решением Правительства Российской Федерации	Признак соответствия требованиям по локализации	Признак «поставка мощности по ДПМ»	Ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, МВт	Установленная мощность после реализации мероприятий по модернизации, МВт	Изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации	Планируемая дата начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, измененная при формировании предварительного графика реализации мероприятий по модернизации	Количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, мес	Признак согласия изменения даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации при формировании графика реализации проектов модернизации	Капитальные затраты на реализацию проекта, руб	Удельные затраты на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, руб/тыс.кВтч	Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии в РСВ	Коэффициент эффективности генерирующего объекта	Основание для включения в Перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации по итогам отбора проектов модернизации
2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN66	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	Нет	Да	Нет	206.375	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	Да	1 228 969 962.75	234 939.21	0.2308	2 158.67	по результатам отбора
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE143	Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-3)	Нет	Да	Нет	188.220	50.0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025		9	Да	423 601 117.00	140 118.99	0.0400	1 871.12	по решению Правительственной комиссии
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE148	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-5)	Нет	Да	Нет	484.307	105.0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления	01.01.2025		11	Да	602 085 795.00	140 118.99	0.0400	2 006.12	по решению Правительственной комиссии
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "ТГК-16"	Газ	GTATE146	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-2)	Нет	Да	Нет	484.307	60.0	-	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.4) замена регенеративных подогревателей	01.01.2025		11	Да	504 142 286.10	140 118.99	0.0400	2 051.98	по решению Правительственной комиссии
1	Тамбовская область	ПАО "Квадра"	Газ	GTAMBOV9	Тамбовская ТЭЦ (ТГ-8)	Нет	Да	Нет	69.967	130.0	20.0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025		16	Да	2 400 000 000.00	140 118.98	0.3800	2 096.29	по решению Правительственной комиссии
1	Ярославская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GYAROTE9	Ярославская ТЭЦ-2 (ТГ-6)	Нет	Да	Нет	64.405	115.0	-	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		24	Да	1 236 624 061.00	100 000.00	0.1700	2 096.83	по решению Правительственной комиссии
1	Смоленская область	ПАО "Квадра"	Газ	GSMOLEN9	Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Нет	Да	Нет	98.024	126.0	21.0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1) комплексная замена генератора	01.12.2025		16	Да	1 622 000 000.00	140 118.98	0.3800	2 100.01	по решению Правительственной комиссии
1	Вологодская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GVOLOG15	Вологодская ТЭЦ (ТГ-2)	Нет	Да	Нет	54.242	12.0	-	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		16	Да	228 691 126.01	107 500.00	0.3800	2 112.35	по решению Правительственной комиссии
1	Республика Башкортостан	ООО "БГК"	Газ	GBASHE53	Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-9)	Нет	Да	Нет	115.357	118.0	18.0	2.3) замена цилиндра высокого давления; 3.1) комплексная замена генератора	01.01.2025		10	Да	1 424 708 185.75	140 118.00	0.0400	2 138.22	по решению Правительственной комиссии
1	Ярославская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GYAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ТГ-5)	Нет	Да	Нет	86.594	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; 3.1) комплексная замена генератора	01.01.2025		6	Да	1 005 693 601.00	119 000.00	0.3000	2 140.48	по решению Правительственной комиссии
1	Республика Татарстан (Татарстан)	АО "Татэнерго"	Газ	GTATE137	Зинская ГРЭС (ПУ-1)	Нет	Да	Нет	242.742	850.0	45.1	2.2.2) перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной - с котлом-утилизатором; 3.9.1.2) реконструкция/расширение существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины - с котлом-утилизатором.	01.01.2025		31	Да	23 305 686 640.09	140 118.99	0.3800	2 146.83	по решению Правительственной комиссии
1	Вологодская область	ПАО "ТГК-2"	Газ	GVOLOG14	Вологодская ТЭЦ (ТГ-1)	Нет	Да	Нет	54.242	12.0	-	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		30	Да	200 611 997.22	140 000.00	0.3800	2 178.02	по решению Правительственной комиссии
1	Оренбургская область	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	Газ	GINTRA13	Ириклинская ГРЭС, Блок 3	Нет	Да	Нет	6.794	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	01.08.2025		12	Да	2 951 729 733.33	140 118.00	0.0400	2 191.77	по решению Правительственной комиссии
1	Московская область	ПАО "Мосэнерго"	Газ	GMOSE123	ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	Нет	Да	Нет	737.427	257.0	7.0	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины); 3.1.3) замена топочного экрана котлоагрегата	01.12.2025		27	Да	3 142 945 641.75	140 118.99	0.0400	2 194.35	по решению Правительственной комиссии

ЦЗ	Субъект РФ	Наименование участника оптового рынка	Основной вид топлива	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Признак включения в состав проекта модернизации образцов инновационного энергетического оборудования, определенных решением Правительства Российской Федерации	Признак соответствия требованиям по локализации	Признак «поставка мощности по ДПМ»	Ограничение на минимальную загрузку генерирующего оборудования в зимний период, МВт	Установленная мощность после реализации мероприятий по модернизации, МВт	Изменение установленной мощности генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, МВт	Перечень мероприятий по модернизации	Планируемая дата начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации в период начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации	Планируемая дата начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации, измененная при формировании предварительного графика реализации мероприятий по модернизации	Количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, мес	Признак согласия изменения даты начала поставки мощности по окончании реализации мероприятий по модернизации при формировании графика реализации проектов модернизации	Капитальные затраты на реализацию проекта, руб	Удельные затраты на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации мероприятий по модернизации, руб/тыс.кВтч	Коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии в РСВ	Коэффициент эффективности генерирующего объекта	Основание для включения в Перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации по итогам отбора проектов модернизации
2	Кемеровская область	АО "Кузбассэнерго"	Уголь	GKUZEN71	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-6)	Нет	Да	Нет	429.023	200.0	-	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; 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением ёмкости; 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции	01.01.2025		18	Да	4 086 895 410.85	234 939.21	0.0400	2 248.00	по решению Правительственной комиссии
2	Кемеровская область	АО "Кузбассэнерго"	Уголь	GKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Нет	Да	Нет	429.023	200.0	-	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; 3.10) строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением ёмкости; 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции	01.12.2025		18	Да	4 323 600 909.78	234 939.21	0.0400	2 424.20	по решению Правительственной комиссии
2	Иркутская область	ПАО "Иркутскэнерго"	Уголь	GIRKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Нет	Да	Нет	245.537	175.0	-	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; 3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции; 3.5) замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения «котел-турбина»; 3.6.1) замена/установка золоулавливающего оборудования - замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры	01.12.2025		9	Да	3 030 390 912.02	234 939.21	0.0400	2 576.45	по решению Правительственной комиссии

Реестр проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2025 год (оборудование).
2. Данные и параметры в отношении включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации.

Наименование участка электроподстанции	Код электростанции	Наименование электростанции	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации													Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации														
					Вид оборудования	Идентификатор оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление острого пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Год выпуска	Признак планового выезда из эксплуатации турбины	Показатель износа турбины	Минимальное требуемое значение наработки, часы	Фактическая наработка турбины на 01.01.2019, часы	Перечень мероприятий по модернизации	Вид оборудования	Идентификатор оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление острого пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м
ЛАО "ТЭК-2"	SKOSTR2	Костромская ТЭЦ-2	SKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Котлоагрегат	3	3	1255	Барabanный	Барнаулский котельный завод, г.Барнаул			210		1976	Нет			1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	Котлоагрегат	3	3	1255	Барabanный			250			1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата		
ЛАО "ТЭК-2"	SKOSTR2	Костромская ТЭЦ-2	SKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Котлоагрегат	4	4	1291	Барabanный	Барнаулский котельный завод, г.Барнаул			210		1976	Нет			1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	Котлоагрегат	4	4	1291	Барabanный			250			1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата		
ЛАО "ТЭК-2"	SKOSTR2	Костромская ТЭЦ-2	SKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Турбина	31061202	ТГ-2	26615	Т	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8			1976	Нет	0.775	220000	309616	2.3) замена цилиндра высокого давления	Турбина	31061206	ТГ-2	26615	Т	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	120.0				2.3) замена цилиндра высокого давления	
ЛАО "ТЭК-2"	SKOSTR2	Костромская ТЭЦ-2	SKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Турбина	31061106	ТГ-6	95	Генератор	НПО "Эксис", г.Новосибирск			100		1974	Нет			3.1) комплексная замена генератора	Турбина	31061118	ТГ-6	26591	Т	Уральский турбинный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8			2.3) замена цилиндра высокого давления		
ЛАО "ТЭК-2"	SKOSTR2	Костромская ТЭЦ-2	SKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Турбина	31061106	ТГ-6	26591	Т	Уральский турбинный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8			1974	Нет	0.804	220000	289289	2.3) замена цилиндра высокого давления	Турбина	31061106	ТГ-6	26591	Т	Уральский турбинный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8			2.3) замена цилиндра высокого давления	
ЛАО "ТЭК-2"	SKOSTR2	Костромская ТЭЦ-2	SKOSTR15	Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Турбина	31060103	БЛ 3 ТГ 3	1154	К/НТ	Ленинградский металлургический завод, г.Санкт-Петербург	300.0	23.5			1969	Нет	0.823	220000	297280	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара	Турбина	31060120	БЛ3 ТГ3		К/НТ	330.0				2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара		
ЛАО "Интер РАО - Электрогенерация"	SKOSTGRE	Костромская ГРЭС	SKOSTG13	Костромская ГРЭС, Блок 3	Генератор	31060103	Блок 3	16337	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург			300		1969	Нет			3.1) комплексная замена генератора	Генератор	31060120	БЛ3 ТГ3		Генератор	110				3.1) комплексная замена генератора			
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN11	Усть-Ишимская ТЭЦ	SIRKEN63	Усть-Ишимская ТЭЦ (ТГ-3)	Турбина	35702103	ТГ-3	26645	Т	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8			1978	Нет	0.404	220000	147671		Турбина	35702111	ТГ-3	26645	Т	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8				
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN11	Усть-Ишимская ТЭЦ	SIRKEN63	Усть-Ишимская ТЭЦ (ТГ-3)	Золулавливающее оборудование	1	1					420				Нет				3.6.1) замена/установка золулавливающего оборудования - замена существующего золулавливающего оборудования на новые электрофильтры	Золулавливающее оборудование	1	1					420				3.6.1) замена/установка золулавливающего оборудования - замена существующего золулавливающего оборудования на новые электрофильтры
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN11	Усть-Ишимская ТЭЦ	SIRKEN63	Усть-Ишимская ТЭЦ (ТГ-3)	Турбина	35702111	ТГ-3	26645	Т	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8			1978	Нет	0.404	220000	147671		Турбина	35702111	ТГ-3	26645	Т	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	110.0	12.8				
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN11	Усть-Ишимская ТЭЦ	SIRKEN63	Усть-Ишимская ТЭЦ (ТГ-3)	Котлоагрегат	1	К-1	1257	Барabanный	Барнаулский котельный завод, г.Барнаул			420		1977	Нет			1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	Котлоагрегат	1	К-1	1257	Барabanный	Барнаулский котельный завод, г.Барнаул			420			1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN07	Иркутская ТЭЦ-10	SIRKEN66	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	Котлоагрегат	К-10	10	8	Проточный	Машиностроительный завод ЭИО-Подольск, г.Подольск			270		1959	Нет			1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	Котлоагрегат	К-10	10	8	Проточный	Машиностроительный завод ЭИО-Подольск, г.Подольск			270			1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN07	Иркутская ТЭЦ-10	SIRKEN66	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	Турбина	35702605	ТГ-5	10107	К/НТ	Турбоатом, Украина	150.0	12.8			1959	Нет	0.718	220000	279822		Генератор	35702616	5		Генератор	Привод, г.Лыська	160				3.1) комплексная замена генератора	
ЛАО "Иркутскэнерго"	SIRKEN07	Иркутская ТЭЦ-10	SIRKEN66	Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)	Генератор	35702605	5	15138	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург	150		1958		2007	Нет			3.1) комплексная замена генератора	Генератор	35702616	5		Генератор	Привод, г.Лыська	160				3.1) комплексная замена генератора		
ЛАО "Интер РАО - Электрогенерация"	SKOSTGRE	Костромская ГРЭС	SKOSTG14	Костромская ГРЭС, Блок 5	Генератор	31060105	Блок 5	16485М	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург	300				2007	Нет			3.2) замена ротора генератора	Генератор	31060121	БЛ5 ТГ5		К/НТ	330.0						3.2) замена ротора генератора	
ЛАО "Интер РАО - Электрогенерация"	SKOSTGRE	Костромская ГРЭС	SKOSTG14	Костромская ГРЭС, Блок 5	Турбина	31060105	БЛ 5 ТГ 5	1211	К/НТ	Ленинградский металлургический завод, г.Санкт-Петербург	300.0	23.5			1970	Нет	0.848	220000	279082	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара	Турбина	31060121	БЛ5 ТГ5		К/НТ	330.0				2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара		
ЛАО "Интер РАО - Электрогенерация"	SKOSTGRE	Костромская ГРЭС	SKOSTG14	Костромская ГРЭС, Блок 5	Генератор	31060105	БЛ 5 ТГ 5	1211	К/НТ	Ленинградский металлургический завод, г.Санкт-Петербург	300.0	23.5			1970	Нет	0.848	220000	279082	2.4.1) замена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией одного из следующих элементов - часть (цилиндр) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара	Генератор	31060121	БЛ5 ТГ5		Генератор	350				3.2) замена ротора генератора		
ООО "БГК"	SBASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASHES0	Кармановская ГРЭС (ТГ-1)	Генератор	13900101	ТГ-1	16095	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург	300				1966	Нет			3.1) комплексная замена генератора	Котлоагрегат	1А	1А		Проточный			495			3.13) замена топочного экрана котлоагрегата		
ООО "БГК"	SBASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASHES0	Кармановская ГРЭС (ТГ-1)	Генератор	13900101	ТГ-1	16095	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург	300				1966	Нет			3.1) комплексная замена генератора	Турбина	13900110	ТГ-1		К/НТ	330.0					2.3) замена цилиндра высокого давления		

2. Данные и параметры в отношении включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации.

Наименование участника оптового рынка		Код электростанции	Наименование электростанции	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации														Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации											
Вид оборудования	Идентификатор код оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление остужено пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Год выпуска	Признак планируемого выезда из эксплуатации турбины	Показатель потребления пара турбины	Минимальное турбинное значение выработки, часы	Фактическая выработка турбины на 01.01.2015, часы	Перечень мероприятий по модернизации	Вид оборудования	Идентификатор код оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Гидравлическая нагрузка гидротурбины, кВт/час	Перечень мероприятий по модернизации		
ООО "БК"	SVASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASH50	Кармановская ГРЭС (ГТ-1)	Турбина	33900101	ГТ-1	1012	К/КТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	303.2	23.5				1966	Нет	0.962	220000	363082	2.3) замена цилиндра высокого давления										
ООО "БК"	SVASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASH50	Кармановская ГРЭС (ГТ-1)	Генератор	33900110	ГТ-1														Генератор	33900110	ГТ-1				300		3.1) комплексная замена генератора		
ООО "БК"	SVASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASH50	Кармановская ГРЭС (ГТ-1)	Котлоагрегат	1А	1А	9	Прямоточный	Машиностроительный завод ЗИО-Подольск, г. Подольск			475			1966	Нет				3.13) замена топного зерна котлоагрегата										
ООО "БК"	SVASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASH50	Кармановская ГРЭС (ГТ-1)	Котлоагрегат	1Б	1Б	9	Прямоточный	Машиностроительный завод ЗИО-Подольск, г. Подольск			475			1966	Нет				3.13) замена топного зерна котлоагрегата										
ООО "БК"	SVASHEN1	Кармановская ГРЭС	GBASH50	Кармановская ГРЭС (ГТ-1)	Котлоагрегат	1В	1В	9	Прямоточный	Машиностроительный завод ЗИО-Подольск, г. Подольск			475			1966	Нет				3.13) замена топного зерна котлоагрегата						495		3.13) замена топного зерна котлоагрегата		
АО ТПК-11"	SOMSKEN2	Омская ТЭЦ-4	GOMSKE34	Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	Турбина	35741109	ГТ-9	22511	ПТ	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	135.0	13.2				1978	Нет	0.914	220000	270910	2.3) замена цилиндра высокого давления										
АО ТПК-11"	SOMSKEN2	Омская ТЭЦ-4	GOMSKE34	Омская ТЭЦ-4 ТГ-9	Турбина	35741114	ГТ-9														Турбина	35741114	ГТ-9				135.0	13.2	2.3) замена цилиндра высокого давления		
ООО "Автосводская ТЭЦ"	STEGGA2A	Автосводская ТЭЦ	GTECGA14	ООО "Автосводская ТЭЦ" (ГТ-9)	Турбина	31034013	ГТ-9	1290	ПТ	Ленинградский завод, г. Санкт-Петербург	60.0	12.8				1972	Нет	0.780	220000	320289	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								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		
ООО "Автосводская ТЭЦ"	STEGGA2A	Автосводская ТЭЦ	GTECGA14	ООО "Автосводская ТЭЦ" (ГТ-9)	Генератор	31034009	ГТ-9	1290	ПТ	Сибалтэлектромашинный завод, г. Новосибирск			63			1972	Нет				3.1) комплексная замена генератора										
ООО "Автосводская ТЭЦ"	STEGGA2A	Автосводская ТЭЦ	GTECGA14	ООО "Автосводская ТЭЦ" (ГТ-9)	Генератор	31034013	ГТ-9						63			1972	Нет				Генератор	31034013	ГТ-9				63		3.1) комплексная замена генератора		
ЛАО "Энел Россия"	SVVERD5	Среднеуральская ГРЭС	GSVVERD93	Среднеуральская ГРЭС (ГТ-7)	Турбина	33852607	ГТ-7	ТМ26516	Т	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	100.0	12.8				1965	Нет	0.841	220000	364554	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)									2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "Энел Россия"	SVVERD5	Среднеуральская ГРЭС	GSVVERD92	Среднеуральская ГРЭС (ГТ-6)	Турбина	33852606	ГТ-6	ТМ26512	Т	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	100.0	12.8				1964	Нет	0.907	220000	388130	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)									2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "Энел Россия"	SVVERD5	Среднеуральская ГРЭС	GSVVERD92	Среднеуральская ГРЭС (ГТ-6)	Турбина	33852622	ГТ-6									1964	Нет				Турбина	33852622	ГТ-6			120.0	12.8	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)			
ЛАО "Энел Россия"	SVVERD5	Среднеуральская ГРЭС	GSVVERD92	Среднеуральская ГРЭС (ГТ-6)	Котлоагрегат	9	9	4	Барбанный	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог			480			1964	Нет				3.12) замена пароперегревателя котлоагрегата; 3.13) замена топного зерна котлоагрегата									3.12) замена пароперегревателя котлоагрегата; 3.13) замена топного зерна котлоагрегата	
ЛАО "Энел Россия"	SNEVIGRE	Невинномысская ГРЭС	GNEVIG11	Невинномысская ГРЭС (ГТ-3)	Котлоагрегат	4	4	18/ГТМ-96	Барбанный	Уральские котельщики, г. Челябинск			480			1968	Нет				1.1.1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегат) - на газовое топливо									1.1.1) комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегат) - на газовое топливо	
ЛАО "Энел Россия"	SNEVIGRE	Невинномысская ГРЭС	GNEVIG11	Невинномысская ГРЭС (ГТ-3)	Турбина	32262603	ГТ-3	2279	ПТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	80.0	12.8				1999	Нет	0.702	220000	65832											
ЛАО "Энел Россия"	SNEVIGRE	Невинномысская ГРЭС	GNEVIG11	Невинномысская ГРЭС (ГТ-3)	Турбина	32262620	ГТ-3	2279	ПТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	80.0	12.8				1999	Нет	0.702	220000	65832											
ЛАО "Т Плюс"	SSAMARA4	Самарская ТЭЦ	GSSAMARA5	Самарская ТЭЦ (ГТ-4)	Турбина	31611404	ГТ-4	26635	Т	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	110.0	12.8				1978	Да	0.794	220000	277709	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)									2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "Т Плюс"	SSAMARA4	Самарская ТЭЦ	GSSAMARA5	Самарская ТЭЦ (ГТ-4)	Турбина	31611409	ГТ-4														Турбина	31611409	ГТ-4			124.9				2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "Мосэнерго"	GMOSE117	ТЭЦ-21 Мосэнерго	GMOSE119	ТЭЦ-21 Мосэнерго (ГТ-7)	Котлоагрегат	1	1	1	Барбанный	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог			480			1962	Нет				3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топного зерна котлоагрегата									3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топного зерна котлоагрегата	
ЛАО "Мосэнерго"	GMOSE117	ТЭЦ-21 Мосэнерго	GMOSE119	ТЭЦ-21 Мосэнерго (ГТ-7)	Турбина	31031207	ГТ-7	1491	ПТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	80.0	12.8				1977	Нет	0.929	220000	304261	2.3) замена цилиндра высокого давления										
ЛАО "Мосэнерго"	GMOSE117	ТЭЦ-21 Мосэнерго	GMOSE119	ТЭЦ-21 Мосэнерго (ГТ-7)	Котлоагрегат	1	1	1	Барбанный	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог			480			1962	Нет				3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топного зерна котлоагрегата									3.11) замена барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 3.13) замена топного зерна котлоагрегата	
ЛАО "ТЭК-1"	SLEEN14	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	GLEEN182	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	Турбина	34571704	ГТ-4	26667	Т	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	100.0	12.8				1980	Нет	0.918	220000	196521											
ЛАО "ТЭК-1"	SLEEN14	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	GLEEN182	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	Турбина	34571709	ГТ-4	26667	Т	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	100.0	12.8				1980	Нет	0.918	220000	196521											
ЛАО "ТЭК-1"	SLEEN14	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	GLEEN182	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	Котлоагрегат	4	4	4	007	Барбанный	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог			480			1980	Нет				4	4								2.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топный жар котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата
ЛАО "ТЭК-1"	SLEEN14	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	GLEEN182	Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-4м2)	Котлоагрегат	4	4	4	007	Барбанный	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог			480			1980	Нет				4	4								2.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топный жар котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перепускные трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата
ЛАО "ОГК-2"	SKIRGRES	Иртышская ГРЭС	GKIRGRES6	Иртышская ГРЭС (Г-4)	Турбина	34572604	Г-4	1380	ПТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	60.0	12.8				1974	Нет	0.797	220000	300981	2.3) замена цилиндра высокого давления										
ЛАО "ОГК-2"	SKIRGRES	Иртышская ГРЭС	GKIRGRES6	Иртышская ГРЭС (Г-4)	Генератор	68490113	ГТ-13	023304	Генератор	Электросила, г. Санкт-Петербург			215			1980	Нет				3.1) комплексная замена генератора										3.1) комплексная замена генератора
ЛАО "ОГК-2"	STUMEN1	Сурутская ГРЭС-1	GSTUMEN1	Сурутская ГРЭС-1 (500 (13F))	Турбина	68490113	13F	1614	К/КТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	215.0	12.8				1980	Нет	0.852	220000	272732	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)										
ЛАО "ОГК-2"	STUMEN1	Сурутская ГРЭС-1	GSTUMEN1	Сурутская ГРЭС-1 (500 (13F))	Генератор	68490124	13F														Генератор	68490124	13F				220		3.1) комплексная замена генератора		
ЛАО "ОГК-2"	STUMEN1	Сурутская ГРЭС-1	GSTUMEN1	Сурутская ГРЭС-1 (500 (13F))	Турбина	68490124	13F														Турбина	68490124	13F			190.0				2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "ОГК-2"	STUMEN1	Сурутская ГРЭС-1	GSTUMEN2	Сурутская ГРЭС-1 (500 (16F))	Турбина	68490125	16F														Турбина	68490125	16F			215.0				2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "ОГК-2"	STUMEN1	Сурутская ГРЭС-1	GSTUMEN2	Сурутская ГРЭС-1 (500 (16F))	Генератор	68490116	ГТ-16	023246	Генератор	Электросила, г. Санкт-Петербург			215			1983	Нет				3.1) комплексная замена генератора										3.1) комплексная замена генератора
ЛАО "ОГК-2"	STUMEN1	Сурутская ГРЭС-1	GSTUMEN2	Сурутская ГРЭС-1 (500 (16F))	Турбина	68490116	16F	1728	К/КТ	Ленинградский металлический завод, г. Санкт-Петербург	215.0	12.8				1983	Нет	0.788	220000	263854	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)										
ЛАО "Камера"	STAMB0V1	Тамбовская ТЭЦ	GSTAMB0V9	Тамбовская ТЭЦ (ГТ-8)	Генератор	31151108	ГТ-8	193	Генератор	Сибалтэлектромашинный завод, г. Новосибирск			110			1981	Нет				3.1) комплексная замена генератора										3.1) комплексная замена генератора
ЛАО "Камера"	STAMB0V1	Тамбовская ТЭЦ	GSTAMB0V9	Тамбовская ТЭЦ (ГТ-8)	Турбина	31151110	ГТ-8														Турбина	31151110	ГТ-8			130.0	12.8			2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)	
ЛАО "Камера"	STAMB0V1	Тамбовская ТЭЦ	GSTAMB0V9	Тамбовская ТЭЦ (ГТ-8)	Турбина	31151108	ГТ-8	26669	Т	Турбокомбинатный завод, г. Екатеринбург	110.0	12.8				1981	Нет	0.845	220000.00	239350.00	2.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)										
ЛАО "Камера"	STAMB0V1	Тамбовская ТЭЦ	GSTAMB0V9	Тамбовская ТЭЦ (ГТ-8)	Генератор	31151110	ГТ-8														Генератор	31151110	ГТ-8				130		3.1) комплексная замена генератора		
ЛАО "Камера"	SMOLEN2	Смоленская ТЭЦ-2	GSMOLEN9	Смоленская ТЭЦ-2 (ГТ-2)	Турбина	34081102	ГТ-2	78	Генератор	Сибалтэлектромашинный завод, г. Новосибирск</																					

Реестр проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2025 год (оборудование).
 2. Данные и параметры в отношении включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации.

Наименование участника оптового рынка	Код электростанции	Наименование электростанции	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации														Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации																
					Вид оборудования	Идентификатор код оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление острого пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Год выпуска	Признак планируемого выезда из эксплуатации турбины	Показатель остроты пара турбины	Минимальное турбинное значение наработки, часы	Фактическая наработка турбины на 01.01.2015, часы	Перечень мероприятий по модернизации	Вид оборудования	Идентификатор код оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление острого пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Гидравлическая нагрузка гидрарма, кН/с	Перечень мероприятий по модернизации	
ПАО "Камера"	ISMOLEN2	Смоленская ТЭЦ-2	ISMOLEN9	Смоленская ТЭЦ-2 (ПТ-2)														Генератор	34081107	ПТ-2		Генератор	Сибирский электромашинный завод, г.Новосибирск								130		3.1) комплексная замена генератора		
ПАО "Камера"	ISMOLEN2	Смоленская ТЭЦ-2	ISMOLEN9	Смоленская ТЭЦ-2 (ПТ-2)	Турбина	34081102	ПТ-2	26580	Г	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	105.0	12.8				1973	Нет	0.671	220000.00	327441.00												3.1) комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины)			
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG14	Вологодская ТЭЦ (ПТ-3)															34191008	ПТ-1	75111	ПТ	Калуский турбинный завод, г.Калуга	12.0	3.4										
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG14	Вологодская ТЭЦ (ПТ-3)	Турбина	34191001	ПТ-1	75111	ПТ	Калуский турбинный завод, г.Калуга	12.0	3.4				1990	Нет	0.636	270000.00	156019.00															
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG14	Вологодская ТЭЦ (ПТ-3)															3	3	165	Барabanный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул					50					1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата		
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG14	Вологодская ТЭЦ (ПТ-3)	Котлоагрегат	3	3	165	Барabanный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул			50			1955	Нет																1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата		
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG15	Вологодская ТЭЦ (ПТ-2)															34191009	ПТ-2	1303	ПТ	Калуский турбинный завод, г.Калуга	12.0	3.4										
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG15	Вологодская ТЭЦ (ПТ-2)	Турбина	34191002	ПТ-2	1303	ПТ	Калуский турбинный завод, г.Калуга	12.0	3.4				1999	Нет	0.627	270000.00	99336.00															
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG15	Вологодская ТЭЦ (ПТ-2)															5	5	831	Барabanный	Котельный завод, Белогорский завод, г.Белогорск					75						1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ПАО "ТГК-2"	IVOLOGTE	Вологодская ТЭЦ	IVOLOG15	Вологодская ТЭЦ (ПТ-2)	Котлоагрегат	5	5	831	Барabanный	Белогорский котельный завод			75			1964	Нет																	1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ПАО "ТГК-2"	YVAROT2	Ярославская ТЭЦ-2	YVAROT9	Ярославская ТЭЦ-2 (ПТ-6)															4	4	636	Барabanный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул					210						1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ПАО "ТГК-2"	YVAROT2	Ярославская ТЭЦ-2	YVAROT9	Ярославская ТЭЦ-2 (ПТ-6)	Котлоагрегат	4	4	636	Барabanный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул			210			1964	Нет																	1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ПАО "ТГК-2"	YVAROT2	Ярославская ТЭЦ-2	YVAROT9	Ярославская ТЭЦ-2 (ПТ-6)															5	5	687	Барabanный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул					210							1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата
ПАО "ТГК-2"	YVAROT2	Ярославская ТЭЦ-2	YVAROT9	Ярославская ТЭЦ-2 (ПТ-6)	Котлоагрегат	5	5	687	Барabanный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул			210			1964	Нет																	1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	
ПАО "ТГК-2"	YVAROT2	Ярославская ТЭЦ-2	YVAROT9	Ярославская ТЭЦ-2 (ПТ-6)	Турбина	34051106	ПТ-6	31004	Г	Уральский турбинный завод, г.Екатеринбург	115.0	12.8				2001	Нет	0.660	220000.00	57930.00															
ПАО "ТГК-2"	YVAROT3	Ярославская ТЭЦ-3	YVAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ПТ-5)	Генератор	34051005	ПТ-05	021408	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург			60			1966	Нет																	3.1) комплексная замена генератора	
ПАО "ТГК-2"	YVAROT3	Ярославская ТЭЦ-3	YVAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ПТ-5)															34051014	ПТ-5	975	ПТ	Ленинградский металлургический завод, г.Санкт-Петербург	65.0	12.8										
ПАО "ТГК-2"	YVAROT3	Ярославская ТЭЦ-3	YVAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ПТ-5)	Турбина	34051006	ПТ-5	975	ПТ	Ленинградский металлургический завод, г.Санкт-Петербург	65.0	12.8				1966	Нет	0.710	220000.00	328397.00															
ПАО "ТГК-2"	YVAROT3	Ярославская ТЭЦ-3	YVAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ПТ-5)															34051014	ПТ-5		Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург					63							3.1) комплексная замена генератора
ПАО "ТГК-2"	YVAROT3	Ярославская ТЭЦ-3	YVAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ПТ-5)															3	3	54	Барabanный	ТЭЦ Красный котельщик, г.Татарск					420							1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата
ПАО "ТГК-2"	YVAROT3	Ярославская ТЭЦ-3	YVAROT13	Ярославская ТЭЦ-3 (ПТ-5)	Котлоагрегат	3	3	54	Барabanный	ТЭЦ Красный котельщик, г.Татарск			420			1962	Нет																	1.2.1) замена в полном объеме следующих элементов - барабан котлоагрегата (не требуется для проточных котлов); 1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватели котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата	

Реестр проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2025 год (оборудование).

2. Данные и параметры в отношении включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до и после реализации мероприятий по модернизации.

Наименование участника оптового рынка	Код электростанции	Наименование электростанции	Код условной ГТП	Наименование условной ГТП	Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации													Данные и параметры включенного в проект модернизации оборудования, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации																			
					Вид оборудования	Идентификатор код оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Год выпуска	Признак планируемости выезда из эксплуатации турбины	Показатель остроты износа турбины	Минимальное требуемое значение наработки, часы	Фактическая наработка турбины на 01.01.2019, часы	Перечень мероприятий по модернизации	Вид оборудования	Идентификатор код оборудования	Стационарный номер оборудования	заводской номер оборудования	Тип турбины/котлоагрегата	Завод-изготовитель	Установленная мощность турбины, МВт	Давление пара турбины, МПа	Номинальная паропроизводительность котлоагрегата, т/час	Номинальная активная мощность генератора	Высота дымовой трубы, м	Гидравлическая нагрузка градирни, кВт/час	Перечень мероприятий по модернизации			
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Золотавал	К-14А, К-14Б					640			Нет			1.10) строительство нового золотавала или реконструкция золотавала с увеличением емкости																				
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Котлоагрегат	К-14Б	К-14Б	6	Прямоточный	Машиностроительный завод, г.Подольск, г.Подольск			320	1983	Нет		1.2.2) замена в полном объеме следующих элементов - пароперегреватель котлоагрегата; 1.2.3) замена в полном объеме следующих элементов - топочный экран котлоагрегата; 1.2.4) замена в полном объеме следующих элементов - перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата																				
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Генератор	35720109	ТГ-9	21304	Генератор	Электросила, г.Санкт-Петербург			200	1983	Нет		1.1) комплексная замена генератора																				
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Золотавал	К-14А, К-14Б																	640												1.10) строительство нового золотавала или реконструкция золотавала с увеличением емкости		
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Генератор	35720124	ТГ-9		Генератор				200				1.1) комплексная замена генератора																				
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Градирня/циркуляционная станция	35720124	ТГ-9																												32000	3.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции	
АО "Тубасэнерго"	SKUZENG5	Томь-Усинская ГРЭС	SKUZEN73	Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)	Турбина	35720124	ТГ-9	2158	К/ПТ	Ленинградский металлургический завод, г.Санкт-Петербург	200.0		11.8																								
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Генератор	35702014	ТГ-4		Генератор				220				1.1) комплексная замена генератора																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Градирня/циркуляционная станция	35702014	ТГ-4																												26000	1.3) строительство градирни и циркуляционной насосной станции	
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Золулавливающее оборудование	1	1						450				1.6.1) замена установки золулавливающего оборудования - замена существующего золулавливающего оборудования на новые электрофильтры																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Котлоагрегат	К-1	К-1	1050	Барбанный	Барнаульский котельный завод, г.Барнаул			450				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) перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Турбина	35702014	ТГ-4	22105	Г	Иртышский турбомоторный завод, г.Екатеринбург	175.0						1.5) замена трубопроводов острого пара, промерзавших, питательной воды технологического соединения «котел-турбина»																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Генератор	35702004	ТГ-4	21668	Генератор	Харьковский электромеханический завод, Украина			210	1983	Нет		1.1) комплексная замена генератора																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Золулавливающее оборудование	1	1						450				1.6.1) замена установки золулавливающего оборудования - замена существующего золулавливающего оборудования на новые электрофильтры																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Котлоагрегат	К-1	К-1	1050	Барбанный	Иркутский котельный завод, г.Иркутск			450				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) перетусовые трубопроводы с арматурой по пароводному тракту парового котлоагрегата																				
ПАО "Иркутскэнерго"	IRIKEN09	Ново-Иркутская ТЭЦ	IRIKEN71	Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)	Турбина	35702004	ТГ-4	22105	Г	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	175.0	12.8		1983	Нет	0.722	220000.00	155503.00																			
ПАО "Мосэнерго"	SMOSENE2	ТЭЦ-25 ОАО "Мосэнерго"	GMOSE123	ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	Турбина	11011409	ТГ-4		Г				257.000				1.1) комплексная замена паровой турбины (паровая турбина) на паровую турбину (паровые турбины)																				
ПАО "Мосэнерго"	SMOSENE2	ТЭЦ-25 ОАО "Мосэнерго"	GMOSE123	ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	Котлоагрегат	4	4	116	Прямоточный	Предприятие п/к А-7935			1000.000				1.13) замена топочного экрана котлоагрегата																				
ПАО "Мосэнерго"	SMOSENE2	ТЭЦ-25 ОАО "Мосэнерго"	GMOSE123	ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	Котлоагрегат	4	4		Прямоточный																												
ПАО "Мосэнерго"	SMOSENE2	ТЭЦ-25 ОАО "Мосэнерго"	GMOSE123	ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)	Турбина	11011404	К-1	26713	Г	Турбомоторный завод, г.Екатеринбург	250.000	23.500			1980	Нет	0.74	220000.00	268017.00																		

■ информация, скорректирована на основании данных, предоставленных участником оптового рынка в составе Уведомления об уточнении технических параметров проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствии с пп.9,4,9.5 Регламента проведения торгов проектами модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торгово-системе оптового рынка).