

Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов

В соответствии Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, (далее – Правила оптового рынка) и распоряжением Правительства РФ от 20.01.2024 № 102-р АО «СО ЕЭС» проведен конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО) с датой начала поставки мощности с 31 декабря 2028 года.

Реестр итогов КОМ НГО сформирован с учетом требований Правил оптового рынка и Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение № 19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) на основании:

- распоряжения Правительства РФ от 20.01.2024 № 102-р;
- исходной информации, необходимой для проведения КОМ НГО, опубликованной АО «СО ЕЭС» на официальном сайте 22.01.2024;
- реестра участников КОМ НГО, сформированного Коммерческим оператором оптового рынка – АО «АТС» и переданного в АО «СО ЕЭС» 26.02.2024;
- ценовых заявок на продажу мощности, поданных участниками КОМ НГО на электронной торговой площадке, сформированной на базе Системы В2В-Center в сети «Интернет» по адресу <http://www.b2b-center.ru>.

1. Перечень участников КОМ НГО, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны

№	Поставщик мощности
1	ПАО «ТГК-14»
2	ООО «Байкальская энергетическая компания»

2. Перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО

№	Генерирующий объект
1	Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (ТГ-1)
2	Иркутская ТЭЦ-11 блок 10
3	Иркутская ТЭЦ-11 блок 11

Информация об отобранных генерирующих объектах, включенных в Реестр КОМ НГО, сформированная на основании поданных ценовых заявок участников КОМ НГО, представлена в приложении.

Информация о генерирующих объектах, включенных в Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов

№ п/п	Участник	Код генерирующего объекта	Наименование генерирующего объекта	Объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующий объему установленной мощности генерирующего объекта, МВт	Тип генерирующего объекта	КИУМ, %	Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта	Величина капитальных затрат, руб/МВт	Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, руб/МВт в месяц	Величина переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии, руб/МВтч	Указание на использование временно замещающих генерирующих объектов
1	ПАО "ТГК-14"	GNGO0049	Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	65	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	70	31.12.2028	405 000 000	397 364	1 610	нет
2	ООО "Байкальская энергетическая компания"	GNGO0044	Иркутская ТЭЦ-11 блок 10	230	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	31.12.2028	423 000 000	397 364	1 610	нет
3	ООО "Байкальская энергетическая компания"	GNGO0045	Иркутская ТЭЦ-11 блок 11	230	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	31.12.2028	423 000 000	397 364	1 610	нет

**Технологические характеристики генерирующего оборудования и
генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового
генерирующего оборудования, подлежащего строительству**

Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (ТГ-1)
Наименование электростанции	Улан-Удэнская ТЭЦ-2
Тип электростанции	ТЭС
Местоположение генерирующего оборудования	Республика Бурятия, южная часть энергосистемы Республики Бурятия, г. Улан-Удэ, Улан-Удэнская ТЭЦ-2. Выдача мощности генерирующего объекта планируется в электрическую сеть 110 кВ и выше, прилегающую к подстанции (220 кВ) Районная.

Общие характеристики условной ГТПг	
Код условной ГТПг	GNGO0049
Тип генерирующего объекта	генерирующий объект на базе паросиловой установки, использующей в качестве основного топлива уголь
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	65
Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт	-
Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч	-
Проектная среднесезонная выработка электрической энергии, млрд кВт·ч	-
Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству	соответствует

генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	
Основной вид топлива	уголь
Резервный вид топлива	-
В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года	соответствует
Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме	соответствует
Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для	соответствует

которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже)		
Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции)		-
Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг		
№		1
Наименование ЕГО		Блок-1
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования		Паровая
Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт		65
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности	нижняя граница	30
	верхняя граница	100
Технический минимум, % от установленной мощности		30
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях нормального режима	1
	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		-
Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения		соответствует
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова		соответствует
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе		соответствует

энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	
Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано)	соответствует
Основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор, входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Возможность независимого включения/отключения ЕГО	да

Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт	
Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	-
Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	-
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту	-

Форма 2

Технологические характеристики генерирующего оборудования и генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству

Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Иркутская ТЭЦ-11 (Блок-10)
Наименование электростанции	Иркутская ТЭЦ-11
Тип электростанции	ТЭС
Местоположение генерирующего оборудования	Иркутско-Черемховский энергорайон энергосистемы Иркутской области. Выдача полного объема мощности на шины существующего объекта генерации: Иркутская ТЭЦ-11. SIRKEN08, Иркутская ТЭЦ-11

Общие характеристики условной ГТПг	
Код условной ГТПг	GNGO0044
Тип генерирующего объекта	генерирующий объект на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	230
Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт	—
Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч	—
Проектная среднесезонная выработка электрической энергии, млрд кВт·ч	—
Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	соответствует
Основной вид топлива	уголь
Резервный вид топлива	уголь

В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года	соответствует
Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме	—
Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже)	—
Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции)	—
Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует

Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг

№		1
Наименование ЕГО		Блок-10
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования		Паровая
Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт		230
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности	нижняя граница	50%
	верхняя граница	100%

Технический минимум, % от установленной мощности		50%
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях нормального режима	1%
	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4%
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		—
Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения		соответствует
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова		соответствует
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано)		соответствует

Основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор, входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Возможность независимого включения/отключения ЕГО	да
Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт	—
Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	—
Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	—
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту	—

Форма 2

Технологические характеристики генерирующего оборудования и генерирующего объекта, заявляемых в ценовой заявке на продажу мощности нового генерирующего оборудования, подлежащего строительству

Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Иркутская ТЭЦ-11 (Блок-11)
Наименование электростанции	Иркутская ТЭЦ-11
Тип электростанции	ТЭС
Местоположение генерирующего оборудования	Иркутско-Черемховский энергорайон энергосистемы Иркутской области. Выдача полного объема мощности на шины существующего объекта генерации: Иркутская ТЭЦ-11. SIRKEN08, Иркутская ТЭЦ-11

Общие характеристики условной ГТПг	
Код условной ГТПг	GNGO0045
Тип генерирующего объекта	генерирующий объект на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	230
Располагаемая мощность с учетом максимального ограничения установленной мощности, связанного со снижением напора ниже расчетного в периоды сработки водохранилища, МВт	—
Проектная гарантированная выработка электрической энергии, определяемая в соответствии с годовым объемом притока воды в створе ГЭС обеспеченностью 95 %, млрд кВт·ч	—
Проектная среднемноголетняя выработка электрической энергии, млрд кВт·ч	—
Схема выдачи мощности подлежащего строительству генерирующего объекта должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	соответствует
Основной вид топлива	уголь
Резервный вид топлива	уголь

В соответствии с проектной документацией обеспечивается объем годовой выработки электрической энергии нового генерирующего объекта с числом часов использования его установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (-ов) в сеть	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ых) энергоблока (-ов) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года	соответствует
Вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (-ов), а также тепловая схема электростанции обеспечивают независимую работу сооружаемого (-ых) энергоблока (-ов) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме	—
Отсутствуют условия, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15 °С и ниже)	—
Наличие 2 независимых газопроводов (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции) или наличие резервного топливного хозяйства с созданием запасов топлива (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции)	—
Иные технические требования к генерирующим объектам и параметры выработки электрической энергии, установленные решением Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует

Характеристики единиц генерирующего оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг

№		1	
Наименование ЕГО		Блок-11	
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования		Паровая	
Установленная мощность единицы генерирующего оборудования, МВт		230	
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной мощности	нижняя граница	50%	
	верхняя граница	100%	

Технический минимум, % от установленной мощности		50%
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях нормального режима	1%
	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4%
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соответствует решению Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		—
Проектной документацией не предусмотрено ограничение продолжительности работы энергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мощности, включая номинальный режим, обусловленное выбранной технологией производства электрической энергии и (или) режимом топливообеспечения		соответствует
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) топливо и обратно должен осуществляться без их останова		соответствует
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудования в составе энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав генерирующего объекта, должна обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Система возбуждения синхронного генератора соответствует требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО		соответствует
Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энергоблоков генерирующих объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ НГО, не использовалось ранее для производства электроэнергии на других генерирующих объектах (не было демонтировано)		соответствует

Основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор, входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
Возможность независимого включения/отключения ЕГО	да
Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, МВт	—
Нижний предел регулировочного диапазона активной мощности ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	—
Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности	—
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной мощности в минуту	—

Информация о параметрах индексации переменных (топливных) затрат на выработку электрической энергии генерирующих объектов, заявленных участниками в поданных ценовых заявках

1. Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (ТГ-1) (GNGO0049)

Коэффициенты индексации переменных (топливных) затрат																				
Год	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048
Коэффициент индексации	1.0586	1.1206	1.1863	1.2558	1.3294	1.4073	1.4898	1.5771	1.6695	1.7673	1.8709	1.9805	2.0966	2.2195	2.3495	2.4872	2.6329	2.7872	2.9506	3.1235

2. Иркутская ТЭЦ-11 блок 10 (GNGO0044)

Выраженные функциональной зависимостью ** от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

** В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации. Для целей индексации для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, годом, предшествующим году начала поставки мощности, считается 2028 год.

$$k_{g,i}^{\text{индз}} = 1,25 * \prod_{j=1}^i \left(\frac{\text{ИПЦ}_{j-1}}{K} \right)$$

i – год периода поставки мощности. Для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р: $i = 1$ для 2029 года.

ИПЦ_{i-1} – значение индекса потребительских цен для декабря года ($i-1$) в процентах к декабрю года ($i-2$), определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (например, ИПЦ_{i-1} для $i=1$ – это ИПЦ за декабрь 2028 к декабрю 2027 года, ИПЦ_{i-1} для $i=2$ – это ИПЦ за декабрь 2029 к декабрю 2028 года и т.д.).

K – коэффициент, равный «100%», в случае, если ИПЦ выражен в процентах; и равный «1», если ИПЦ выражен в безразмерном виде.

3. Иркутская ТЭЦ-11 блок 11 (GNGO0045)

Выраженные функциональной зависимостью ** от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности.

** В качестве аргумента функциональной зависимости может быть указан только индекс потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности. Для целей расчета показателя эффективности СО использует в качестве аргумента такой функциональной зависимости прогнозные значения индекса потребительских цен, указанные в решении Правительства Российской Федерации. Для целей индексации для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р, годом, предшествующим году начала поставки мощности, считается 2028 год.

$$k_{g,i}^{\text{индз}} = 1,25 * \prod_{j=1}^i \left(\frac{\text{ИПЦ}_{j-1}}{K} \right)$$

i – год периода поставки мощности. Для КОМ НГО, проводимого в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.01.2024 № 102-р: $i = 1$ для 2029 года.

ИПЦ_{i-1} – значение индекса потребительских цен для декабря года ($i-1$) в процентах к декабрю года ($i-2$), определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации (например, ИПЦ_{i-1} для $i=1$ – это ИПЦ за декабрь 2028 к декабрю 2027 года, ИПЦ_{i-1} для $i=2$ – это ИПЦ за декабрь 2029 к декабрю 2028 года и т.д.).

K – коэффициент, равный «100%», в случае, если ИПЦ выражен в процентах; и равный «1», если ИПЦ выражен в безразмерном виде.