Реестр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству в Юго-восточной части ОЭС Сибири

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 18.07.2024 № 1920-р АО «СО ЕЭС» проведен конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (далее — КОМ НГО) с датой начала поставки мощности с 01 июля 2029 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 18.07.2024 № 1920-р;
- исходной информации, необходимой для проведения КОМ НГО, опубликованной АО «СО ЕЭС» на официальном сайте 19.07.2024;
- реестра участников КОМ НГО, сформированного Коммерческим оператором оптового рынка АО «АТС» и переданного в АО «СО ЕЭС» 23.08.2024;
- ценовых заявок на продажу мощности, поданных участниками КОМ НГО на электронной торговой площадке, сформированной на базе Системы B2B-Center в сети «Интернет» по адресу http://www.b2b-center.ru.

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

N₂	Поставщик мощности	
1	ПАО «ТГК-14»	
2	ООО «Байкальская энергетическая компания»	
3	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	

2. Перечень генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО

№	Генерирующий объект
1	Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (ТГ-2)
2	Иркутская ТЭЦ-11 (Блок-12)
3	Харанорская ГРЭС Блок 4
4	Харанорская ГРЭС Блок 5

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 Ресстр итогов конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов, проводимый на основании распоряжения Правительства РФ от 18.07.2024 № 1920-р

Приложение 1

№ п/1	I Участник	Код генерирующего объекта	Наименование генерирующего объекта	Объем мощности, предлагаемый участником к продаже, соответствующи й объему установленной мощности генерирующего объекта, МВт	Тип генерирующего объекта	киум,%	Планируемая дата начала поставки мощности с использованием введенного в эксплуатацию нового генерирующего объекта	Величина удельных капитальных затрат, руб/МВт	Величина удельных затрат на эксплуатацию генерирующег о 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"	GNGO0057	Улан-Удэнская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	90	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	70	01.07.2029	585 000 000	413 259	1 674	нет
2	ООО "Байкальская энергетическая компания"	GNGO0062	Иркутская ТЭЦ-11 (Блок-12)	230	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	01.07.2029	591 000 000	413 259	1 674	нет
3	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	GNGO0058	Харанорская ГРЭС Блок 4	230	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	01.07.2029	591 000 000	413 259	1 674	нет
4	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	GNGO0059	Харанорская ГРЭС Блок 5	230	генерирующий объект на базе ПСУ, использующей в качестве основного топлива уголь	80	01.07.2029	591 000 000	413 259	1 674	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 (TГ-2)
Наименование электростанции	Улан-Удэнская ТЭЦ-2
Тип электростанции Местоположение генерирующего оборудования	ТЭС 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	GNG00057
Тип генерирующего объекта	5
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	90
Располагаемая мощность, МВт	90
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 смем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и съем внешнего электроснабжения знергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект съемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задавие, подлежит разработке и согласования объектов и согласования съем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и съем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	соответствует
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 водоснабажения и дымо- и золоудаления, обеспечивают работу нового энергоблока (-ов) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового (-ык) 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 темического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	соответствует
Состав и параметры основного и вспомогательного знергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, обеспечивают работу нового знергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздука 15 °C и ниже)	соответствует
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

ns n		1	
Наименование ЕГО	Блок-2		
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего обо		Паровая теплофикационная турбина	
Установленная мощность единицы генерирующего оборудова	ния, МВт	90	
Располагаемая мощность ЕГО, МВт		90	
Диапазон регулирования ЕГО, % от установленной	нижняя граница	50	
мощности	верхняя граница	100	
Tendinger virit windings % of untrooping unit worthouses	arginates a granates	50	
Темнический минимум, % от установленной мощности		30	
	в условиях нормального режима	1	
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего	7		
регулировочного диапазона, % от установленной мощности в	в условиях предотвращения		
минуту	развития и ликвидации	4	
	нарушения нормального режима	-	
Общее время нормального пуска, в том числе повторного, соо	тветствует решению		
Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГ	0	-	
Проектной документацией не предусмотрено ограничение про			
знергоблоков во всем диапазоне регулирования активной мош		соответствует	
режим, обусловленное выбранной технологией производства з	электрической энергии и (или)	coordinates	
режимом топливообеспечения			
Hannan Amman Carra			
Перевод энергоблоков с основного на резервное (аварийное) т осуществляться без их останова	опливо и оорагно должен	соответствует	
organicalization of the occurrence			
Обеспечивается возможность участия генерирующего оборудо			
общем первичном регулировании частоты с характеристиками	и настройками,		
установленными для общего первичного регулирования часто		соответствует	
требованиями, утвержденными Минэнерго России на дату, ук.			
Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГ	0		
Динамическая устойчивость энергоблоков, входящих в состав	TOWNSHIP OF STREET		
обеспечиваться при нормативных возмущениях в соответстви			
по устойчивости энергосистем, утвержденными Минэнерго Ро	соответствует		
решении Правительства Российской Федерации о проведении			
Система возбуждения синаронного генератора соответствует т			
возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сил		соответствует	
генераторов, утвержденным приказом Минэнерго России на д		constitution	
Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГ	0		
Основное энергетическое оборудование (котел, паровая и (или	н) газовая турбина		
основное энергетическое осорудование (котел, паровая и (или газопоршневой двигатель, генератор), входящее в состав энерг			
объектов, подлежащих строительству по результатам КОМ Н		соответствует	
производства электроэнергии на других генерирующих объект	_		
Основное энергетическое оборудование, а именно: котлоагрег			
турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем,			
подлежащих строительству знергоблоков, должно соответство			
производства промышленной продукции на территории Росси установленным постановлением Правительства Российской Ф		соответствует	
установленным постановлением ггравительства Российской Ф 719 «О подтверждении производства промышленной продукц		_	
719 «О подтверждении производства произвиштенной продукц Федерации» на дату, указанную в решении Правительства Рос			
Федерации» на дату, указанную в решении правительства Рос проведении КОМ НГО			
проведения к сом ти с ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвяз	ан	Нет	
Наличие поперечных связей по пару		Her	
Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы кото	овых взаимосвязан МВт		
		-	
Нижний предел регулировочного диапазона активной мощнос	ти ЕГО, режим работы которых	_	
взаимосвязан, % от установленной мощности			
	Технический минимум ЕГО, режим работы которых взаимосвязан, % от установленной		
	язан, % от установленной	_	
Технический минимум ЕГО, режим работы которых ваанмосв мощности	язан, % от установленной	-	
	ировочного диапазона ЕГО,	-	

Напменование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Иркутская ТЭЦ-11 (Блок-12)	
Напменование электростанции	Иркутская ТЭЦ-11	
Тип электростанции	ТЭС	
Местоположение генерирующего оборудования	Иркутско-Черемковский 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	GNGO0062			
Тип генерирующего объекта	«б» – генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь			
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	230			
Располагаемая мощность, МВт	230			
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 скем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и скем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России. Проект скемы 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 скем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и скем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Минэнерго России	соответствует			
Основной вид топлива	уголь			
Резервный вид топлива	уголь			

D	
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 °C и ниже)	соответствует
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
Ne	1
Наименование ЕГО	Блок-12
Тип турбины, входящей в состав единицы генерирующего оборудования	паровая конденсационная турбина

Установленная мощность единицы гене оборудования, МВт	рирующего	230
Располагаемая мощность ЕГО, МВт		230
Диапазон регулирования ЕГО, % от	нижняя граница	50%
	верхняя граница	100%
Технический минимум, % от установле	ной мошности	50%
	в условиях нормального режима	1%
Средняя скорость изменения нагрузки в пределах всего регулировочного диапазона, % от установленной мощности в минуту	в условиях предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима	4%
Общее время нормального пуска, в том соответствует решению Правительства о проведении КОМ НГО		_
Проектной документацией не предусмо продолжительности работы энергоблок регулирования активной мощности, вкл режим, обусловленное выбранной техно электрической энергии и (или) режимом	ов во всем диапазоне кочая номинальный ологией производства	соответствует
Перевод энергоблоков с основного на р топливо и обратно должен осуществлят		соответствует
Обеспечивается возможность участия го оборудования в составе энергоблока в о регулировании частоты с характеристия установленными для общего первичног частоты в соответствии с требованиями Минэнерго России на дату, указанную в Правительства Российской Федерации о	бщем первичном ками и настройками, о регулирования , утвержденными в решении	соответствует
Динамическая устойчивость энергоблоз генерирующего объекта, должна обеспе нормативных возмущениях в соответст указаниями по устойчивости энергосис Минэнерго России на дату, указанную в Правительства Российской Федерации о	чиваться при вии с методическими гем, утвержденными в решении	соответствует
Система возбуждения синхронного гене требованиям к системам возбуждения и регуляторам возбуждения сильного дей генераторов, утвержденным приказом м дату, указанную в решении Правительс: Федерации о проведении КОМ НГО	автоматическим ствия синхронных Линэнерго России на	соответствует
Основное энергетическое оборудование газовая турбина, газопоршневой двигат входящее в состав энергоблоков генери подлежащих строительству по результа использовалось ранее для производства других генерирующих объектах (не был	ель, генератор), рующих объектов, там КОМ НГО, не электроэнергии на	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 Федерацию» на дату, указанную в решении Правительства Российской Федерации о проведении КОМ НГО	соответствует
ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы которых взаимосвязан	нет
Наличие поперечных связей по пару	нет
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	_

Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Харанорская ГРЭС Блок 4
Наименование электростанции	Харанорская ГРЭС
Тип электростанции	ТЭС
Местоположение генерирующего оборудования	Описание территории: территория Забайкальского края. Схема выдачи мощности. На пшны существующих объектов генерации: Харанорская ГРЭС (SHARANGR)

Общие характеристики условной ГТПг	
Код условной ГТПг	GNGO0058
Тип генерирующего объекта	Генерирующие объекты на базе паросиловых установок, использующих в качестве основного топлива уголь
Суммарная установленная мощность единиц генерирующего оборудования (ЕГО) в условной ГТПг, МВт	230
Располагаемая мощность, МВт	230
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	Соответствует

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	Соответствует
мощности не менее 6500 часов в год без	
наличия сезонных ограничений на	
включение энергоблока (-ов) в сеть	
Состав и параметры основного и	
вспомогательного энергетического	
оборудования, сооружений, систем	
подготовки и подачи топлива, включая	
систему технического водоснабжения и	
дымо- и золоудаления, обеспечивают работу	0
нового энергоблока (-ов) с установленной	Соответствует
мощностью и одновременно отсутствие	
обусловленного вводом нового (-ых)	
энергоблока (-ов) снижения располагаемой	
мощности существующих энергоблоков	
электростанции в течение всего	
календарного года	
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	Соответствует
систему технического водоснабжения и	Coolecteration
дымо- и золоудаления, приводит к полному	
останову электростанции, включая вновь	
сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	
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 °C и	
ниже)	
Наличие 2 независимых газопроводов (если	
предусматривается газоснабжение новой	-
тепловой электростанции) или наличие	

1 1	вного хозяйства с	
созданием запасо	(
предусматривается	наличие резервного	
	а на существующей или	
новой тепловой элек		
Иные технически	-	
	ъектам и параметры	
	грической энергии,	Соответствует
	тением Правительства	
	пп о проведении КОМ	
HIO		
Характеристики ед	иниц генерирующего с	оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг
№		1
Наименование ЕГО		Блок 4
	щей в состав единицы	_
генерирующего обор		Паровая конденсационная турбина
	мощность единицы	
генерирующего обор		230
Располагаемая мощно		230
	нижняя граница	200
регулирования	прини гранца	50
ЕГО, % от		
l ' F	верхняя граница	
мощности	Promise - Promise	100
,	ум, % от установленной	
мощности	,, ,	50
Средняя скорость	в условиях	
изменения нагрузки		1
в пределах всего	порышнитого режима	
регулировочного	в условиях	
диапазона, % от	предотвращения	
установленной	развития и	4
4	ЛИКВИДЯЩИИ	7
мощности в минуту	нарушения	
	нормального режима	
Общее время норм	пального пуска, в том	
числе повторного, о	соответствует решению	
Правительства Росс	зийской Федерации о	-
проведении КОМ Н		
Проектной до	окументацией не	
предусмотрено	ограничение	
продолжительности	работы энергоблоков	
	егулирования активной	Coorner
	номинальный режим,	Соответствует
обусловленное вы	бранной технологией	
	ической энергии и (или)	
режимом топливооб	еспечения	
Перевод энергобло	ков с основного на	
	ое) топливо и обратно	Соответствует
должен осуществлят		•
Обеспечивается в	возможность участия	
генерирующего об	орудования в составе	
энергоблока в	общем первичном	
	оты с характеристиками	Соответствует
	овленными для общего	·
	прования частоты в	
	с требованиями,	

утвержденными Минэнерго России на дату,	
указанную в решении Правительства	
Российской Федерации о проведении КОМ	
HIO	
Динамическая устойчивость энергоблоков,	
входящих в состав генерирующего объекта,	
должна обеспечиваться при нормативных	
возмущениях в соответствии с	
методическими указаниями по устойчивости	Соответствует
энергосистем, утвержденными Минэнерго	,
России на дату, указанную в решении	
Правительства Российской Федерации о	
проведении КОМ НГО	
Система возбуждения синхронного	
генератора соответствует требованиям к	
системам возбуждения и автоматическим	
регуляторам возбуждения сильного действия	Coom
синхронных генераторов, утвержденным	Соответствует
приказом Минэнерго России на дату,	
указанную в решении Правительства	
Российской Федерации о проведении КОМ	
НГО	
Основное энергетическое оборудование	
(котел, паровая и (или) газовая турбина,	
газопоршневой двигатель, генератор),	
входящее в состав энергоблоков	
генерирующих объектов, подлежащих	Соответствует
строительству по результатам КОМ НГО, не	
использовалось ранее для производства	
электроэнергии на других генерирующих	
объектах (не было демонтировано)	
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,	Соответствует
установленным постановлением	Coolecteration
Правительства Российской Федерации от 17	
правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 «О подтверждении	
производства промышленной продукции на	
производства промышленной продукции на территории Российской Федерации» на дату,	
указанную в решении Правительства	
Российской Федерации о проведении КОМ	
HLO	
ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы	
которых взаимосвязан	Нет
	1201
Наличие поперечных связей по пару	Нет
Суммарная установленная мощность ЕГО,	
режим работы которых взаимосвязан, МВт	-
Нижний предел регулировочного диапазона	
активной мощности ЕГО, режим работы	-
mooning the state of the state	

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	

Наименование условной ГТП генерации (условная ГТПг)	Харанорская ГРЭС Блок 5
Наименование электростанции	Харанорская ГРЭС
Тип электростанции	ТЭС
Местоположение генерирующего оборудования	Описание территории: территория Забайкальского края. Схема выдачи мощности. На пины существующих объектов генерации: Харанорская ГРЭС (SHARANGR)

Общие характеристики условной ГТПг	
Confic suparteplicinal years and 1111	
Код условной ГТПг	GNGO0059
Тип генерирующего объекта	Генерирующие объекты на базе паросиловых установок,
	использующих в качестве основного топлива уголь
Суммарная установленная мощность единиц	
генерирующего оборудования (ЕГО) в	230
условной ГТПг, МВт	
Располагаемая мощность, МВт	230
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	Соответствует
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	
Основной вид топлива	Уголь
Резервный вид топлива	-
В соответствии с проектной документацией	
обеспечивается объем годовой выработки	
электрической энергии нового	
генерирующего объекта с числом часов	C
использования его установленной	Соответствует
мощности не менее 6500 часов в год без	
наличия сезонных ограничений на	
включение энергоблока (-ов) в сеть	
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	Соответствует
мощностью и одновременно отсутствие	ŕ
обусловленного вводом нового (-ых)	
энергоблока (-ов) снижения располагаемой	
мощности существующих энергоблоков	
электростанции в течение всего	
календарного года	
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	Соответствует
систему технического водоснабжения и	<i>'</i>
дымо- и золоудаления, приводит к полному	
останову электростанции, включая вновь	
сооружаемый энергоблок (энергоблоки)	
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 °C и	
ниже)	
Наличие 2 независимых газопроводов (если	
предусматривается газоснабжение новой	-
тепловой электростанции) или наличие	

резервного топли	ивного хозяйства с								
созданием запас	\								
предусматривается	наличие резервного								
топливного хозяйст	ва на существующей или								
новой тепловой эле									
Иные техническ	ше требования к								
1	ъвектам и параметры								
выработки элек									
	пением Правительства	Соответствует							
Российской Федера	ции о проведении КОМ								
НГО	1								
	линиц генерирующего о	оборудования (ЕГО), включенных в условную ГТПг							
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1,,,							
№		1							
Наименование ЕГО)	Блок 5							
Тип турбины, вход	ящей в состав единицы	Соответствует 1							
генерирующего обо		1 іаровая конденсационная турбина							
	мощность единицы								
генерирующего обо		230							
Располагаемая мощн	•	230							
Диапазон		200							
, ,	нижняя граница	50							
регулирования ЕГО, % от		20							
	PAGULIES PAGUETES								
установленной	верхняя граница	100							
мощности	0/								
1	ryм, % от установленной	50							
мощности									
Средняя скорость	в условиях	1							
изменения нагрузки	нормального режима	1							
в пределах всего	в условиях								
регулировочного	предотвращения								
диапазона, % от									
установленной	развития и	4							
мощности в минуту	УИКВИТАТИМ								
	нарушения								
06	нормального режима								
	мального пуска, в том								
	соответствует решению	-							
	сийской Федерации о								
проведении КОМ Н	v								
_	окументацией не								
предусмотрено	ограничение								
	работы энергоблоков								
	регулирования активной	CootbetctRust							
	я номинальный режим,	COOLDETCIBYEL							
	бранной технологией								
	оической энергии и (или)								
режимом топливооб									
	оков с основного на								
	ое) топливо и обратно	Соответствует							
должен осуществлят									
Обеспечивается									
1	орудования в составе								
энергоблока в									
_	оты с характеристиками	Соответствует							
	новленными для общего	Cooldelelbyel							
_									
	ирования частоты в с требованиями,								
соответствии	с требованиями,								

утвержденными Минэнерго России на дату,	
указанную в решении Правительства	
Российской Федерации о проведении КОМ	
HLO	
Динамическая устойчивость энергоблоков,	
входящих в состав генерирующего объекта,	
должна обеспечиваться при нормативных	
возмущениях в соответствии с	
методическими указаниями по устойчивости	Соответствует
	CoorderCrayer
энергосистем, утвержденными Минэнерго	
России на дату, указанную в решении	
Правительства Российской Федерации о	
проведении КОМ НГО	
Система возбуждения синхронного	
генератора соответствует требованиям к	
системам возбуждения и автоматическим	
регуляторам возбуждения сильного действия	
синхронных генераторов, утвержденным	Соответствует
приказом Минэнерго России на дату,	·
указанную в решении Правительства	
Российской Федерации о проведении КОМ	
нго	
Основное энергетическое оборудование	
(котел, паровая и (или) газовая турбина,	
газопоршневой двигатель, генератор),	
входящее в состав энергоблоков	
генерирующих объектов, подлежащих	Соответствует
строительству по результатам КОМ НГО, не	
использовалось ранее для производства	
электроэнергии на других генерирующих	
объектах (не было демонтировано)	
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,	Coorperatore
	Соответствует
установлением 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	
HLO	
ЕГО входит в группу ЕГО, режим работы	
которых взаимосвязан	
•	Нет
**	
Наличие поперечных связей по пару	Нет
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-2) (GNGO0057)

 Параметры ежегодной индексации выражаются функциональной зависимостью от индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности:

$$\begin{split} k_{g,i}^{\text{инд}_{39}} &= \prod_{j=1}^{i-1} (b_j \cdot \text{ИПЦ}_j + c_j) \\ \text{для } i &= 1 \ k_{g,i=1}^{\text{инд}_{39}} = 1 \end{split}$$

 $\Pi\Pi \coprod_i$ – значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности;

ij — порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности.

 $b_{j},\,c_{j}$ – коэффициенты, задаваемые постоянными значениями в виде таблицы:

Год	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
b_j	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
c_j	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2. Иркутская ТЭЦ-11 (Блок-12) (GNGO0062)

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

$$k_{g,i}^{\text{инд}_{33}} = 1.5 * \prod_{j=1}^{i-1} (\frac{\text{ИПЦ}_j}{K} + 0.01)$$

 $\mathsf{И}\Pi \mathsf{U}_j$ — значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности;

i,j — порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности;

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

3. Харанорская ГРЭС Блок 4 (GNGO0058)

Функциональная зависимость ** 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.

$$k_{g,i}^{\text{инд39}} = 1,5 * \prod_{j=1}^{i-1} \left(\frac{1,02 \cdot \text{ИПЦ}_j}{K} \right)$$

для
$$i = 1 k_{g,i=1}^{\text{инд_ээ}} = 1$$

 $\Pi\Pi \Pi_{j}$ — значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности, определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

i,j— порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности; g — генерирующий объект;

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

4. Харанорская ГРЭС Блок 5 (GNGO0059)

Функциональная зависимость ** 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.

$$k_{g,i}^{\text{индээ}} = 1.5 * \prod_{j=1}^{i-1} \left(\frac{1.02 \cdot \text{ИПЦ}_j}{K} \right)$$

для
$$i = 1 \ k_{g,i=1}^{\text{инд_ээ}} = 1$$

 $\mathrm{И\Pi II}_{j}$ — значение индекса потребительских цен за календарный год, предшествующий году поставки мощности, определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

i,j— порядковый номер календарного года, на который приходится период поставки мощности; g — генерирующий объект;

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