

Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов¹

1. Период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) на отбор мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО)..... 2
2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на КОМ НГО 2
3. Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов 3
4. Дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов 7
5. Информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и (при наличии такого указания) предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов..... 7
6. Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО 7
7. Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству..... 7
8. Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО 11

¹ В случае вступления в силу изменений, касающихся порядка и (или) условий и (или) сроков проведения КОМ НГО уточненная информация, необходимая для его проведения, будет опубликована дополнительно.

1. Период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) на отбор мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО)

КОМ НГО проводится в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. №1172, и Регламентом 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, далее – *Регламент проведения КОМ НГО*) на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 05.07.2024 № 1776-р (далее – решение Правительства Российской Федерации).

Срок подачи ценовых заявок на КОМ НГО установлен с **10:00 мск 14 августа 2024 года до 18:00 мск 15 августа 2024 года.**

2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на КОМ НГО

Формирование и направление (подача) ценовой заявки для участия в КОМ НГО будет осуществляться АО «СО ЕЭС» в соответствии с *Регламентом проведения КОМ НГО* с использованием электронной торговой площадки, сформированной на базе Системы В2В-Center в сети Интернет по адресу <https://www.b2b-center.ru>, оператором которой является АО «Центр развития экономики». Для направления ценовой заявки участник КОМ НГО должен выполнить процедуры по регистрации на электронной площадке в соответствии с порядком, предусмотренным оператором электронной площадки.

АО «СО ЕЭС» как организатор отбора осуществляет аккредитацию на электронной площадке субъектов оптового рынка, прошедших в установленном *Регламентом КОМ НГО* порядке процедуру допуска к КОМ НГО путем включения в Реестр участников КОМ НГО и зарегистрированных на электронной площадке в соответствии с порядком, установленным оператором электронной площадки.

Доступ на электронную площадку для подачи ценовой заявки и просмотра размещенных параметров и данных осуществляется после авторизации с использованием ключей усиленных квалифицированных электронных подписей (далее – ЭП), выданных аккредитованными удостоверяющими центрами. Сертификаты открытых ключей усиленных квалифицированных электронных подписей уполномоченных представителей участников КОМ НГО должны быть зарегистрированы участником КОМ НГО на электронной площадке В2В-Center в

порядке, установленном оператором электронной площадки АО «Центр развития экономики», до начала срока подачи ценовых заявок.

Ценовые заявки на КОМ НГО должны быть подписаны ЭП соответствующего физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени субъекта оптового рынка, включенного в реестр участников КОМ НГО, и предоставившего в АО «СО ЕЭС» оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки для участия в КОМ НГО.

Если дата и время публикации запроса предложений и/или дата и время окончания подачи заявок, указанные в объявленном запросе предложений на электронной площадке B2B-Center, отличаются от срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО, указанного в п.1. настоящей информации, то датой и временем начала и окончания подачи заявок является срок подачи ценовых заявок на КОМ НГО, указанный в п.1. настоящей информации.

3. Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов

3.1. Генерирующие объекты, отобранные по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее – генерирующие объекты, подлежащие строительству), должны быть расположены на территории приемной части энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в энергорайоне «Центральная Кубань», расположенном между контролируемыми сечениями «ОЭС – Кубань» и «Юго-Запад», суммарным объемом не менее 855 МВт и не более 941 МВт (суммарная максимальная располагаемая мощность для температуры наружного воздуха +35 °С), из которых:

– не менее 338 МВт и не более 681 МВт (суммарная максимальная располагаемая мощность для температуры наружного воздуха +35 °С) на территории приемной части Сочинского энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края южнее контролируемого сечения «Шепси – Дагомыс», включающего кабельно-воздушную линию электропередачи (220 кВ) Центральная – Дагомыс, кабельно-воздушную линию электропередачи (220 кВ) Шепси – Дагомыс, высоковольтную линию электропередачи (110 кВ) Шепси – Аше, высоковольтную линию электропередачи (110 кВ) Шепси – Магри тяговая (далее – энергорайон «Сочи»);

– не менее 260 МВт и не более 603 МВт (суммарная максимальная располагаемая мощность для температуры наружного воздуха +35 °С) в

энергорайоне «Центральная Кубань» без учета энергорайона «Сочи», в том числе не менее 260 МВт на территории северной части Центрального энергорайона энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края (далее – энергорайон «Северная часть Центральной Кубани»), включающего электрические сети 110-220 кВ, прилегающие к следующим объектам:

- подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;
- подстанция (220 кВ) НПС-7;
- подстанция (110 кВ) Кореновская;
- подстанция (110 кВ) Динская;
- подстанция (110 кВ) Журавская.

2. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории энергорайона «Сочи», должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Сочинская ТЭС – Дагомыс;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Сочинская ТЭС – Псоу;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Адлерская ТЭС – Псоу;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Адлерская ТЭС – Черноморская;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Псоу – Поселковая;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Черноморская – Поселковая;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дагомыс – Черноморская;

б) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций и (или) электростанций:

- подстанция (220 кВ) Дагомыс;
- (распределительная) подстанция (220 кВ) Вардане (в случае сооружения (распределительной) подстанции (220 кВ) Вардане с заходами кабельно-воздушной линии электропередачи (220 кВ) Центральная – Дагомыс и кабельно-воздушной линии электропередачи (220 кВ) Дагомыс – Черноморская);
- подстанция (220 кВ) Псоу;
- подстанция (220 кВ) Поселковая;

- распределительная подстанция (220 кВ) Черноморская;
- Сочинская ТЭС;
- Адлерская ТЭС;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в пункте «б» настоящего пункта подстанциям.

3. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории энергорайона «Северная часть Центральной Кубани», должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат – НПС-7;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Брюховецкая – НПС-7;
- высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Кореновская – Динская;
- высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Лорис – Динская;
- высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Кореновская – Журавская;

б) на шины одной или нескольких из следующих подстанций:

- подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;
- подстанция (220 кВ) НПС-7;
- подстанция (110 кВ) Кореновская;
- подстанция (110 кВ) Динская;
- подстанция (110 кВ) Журавская;
- подстанция (110 кВ) Лорис;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в пункте «б» настоящего пункта подстанциям, за исключением электрической сети класса напряжения 110 кВ, прилегающей к подстанции (220 кВ) Брюховецкая.

4. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории энергорайона «Центральная Кубань», за исключением энергорайона «Сочи» и энергорайона «Северная часть Центральной Кубани», должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат –

- Кольцевая;
- высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Славянская – Кольцевая;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Кубанская – Ильская;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Афипская – Ильская;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Афипский НПЗ – Кирилловская с отпайками;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ – Афипская;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ – Яблоновская;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ – Афипский НПЗ;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ – Тверская;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Афипская – Яблоновская;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Елизаветинская – Яблоновская (после сооружения подстанции (220 кВ) Елизаветинская и строительства высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Елизаветинская – Яблоновская);
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I цепь;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона II цепь;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат – Восточная промзона I цепь;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат – Восточная промзона II цепь;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Восточная промзона – Кругликовская I цепь;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Восточная промзона – Кругликовская II цепь;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Джубгинская ТЭС – Горячий Ключ;
 - высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Джубгинская ТЭС – Шепси;

б) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций и(или) электростанций:

- подстанция (220 кВ) Ильская;
- подстанция (220 кВ) Кольцевая;
- подстанция (220 кВ) Афипская;
- подстанция (220 кВ) Афипский НПЗ;
- подстанция (220 кВ) Яблоновская;
- подстанция (220 кВ) Елизаветинская (после сооружения подстанции (220 кВ) Елизаветинская);
- подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;
- подстанция (220 кВ) Восточная промзона;
- Краснодарская ТЭЦ;
- Джубгинская ТЭС.

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в пункте «б» настоящего пункта подстанциям.

4. Дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов

Решением Правительства Российской Федерации установлена дата начала поставки мощности с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов по итогам КОМ НГО – 1 июля 2029 г.

5. Информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и (при наличии такого указания) предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов

Включение в ценовую заявку на отбор мощности новых генерирующих объектов сведений об использовании временно замещающих генерирующих объектов решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено.

6. Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО

Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО, установленный решением Правительства Российской Федерации, указан в пункте 7.1 Технических требований к генерирующим объектам, подлежащим строительству (раздел 7 настоящего документа).

7. Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству

Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установлены решением Правительства Российской Федерации.

7.1. Объем установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, должен обеспечивать величину суммарной максимальной располагаемой мощности для температуры наружного воздуха +35,0 °С не менее 855 МВт и не более 941 МВт.

7.2. Тип генерирующих объектов, подлежащих строительству, должен обеспечивать техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6 500 часов в году без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (энергоблоков) в сеть.

7.3. Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 25 МВт и не более 470 МВт. При этом установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, не должна превышать величины располагаемой мощности более чем на 15 %.

7.4. В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока (новых энергоблоков) с установленной мощностью и одновременно отсутствие при полном составе указанного оборудования, сооружений и систем снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года, обусловленного вводом нового энергоблока (новых энергоблоков).

7.5. В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции не допускается создание условий, 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 (сооружаемые энергоблоки).

7.6. Нижний и верхний предел регулировочного диапазона активной мощности каждого подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима каждого энергоблока должны соответствовать требованиям

Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», установленных Правительством Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

7.7. В случае строительства теплофикационных энергоблоков (теплофикационного энергоблока) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового энергоблока (новых энергоблоков) 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).

7.8. Генерирующее оборудование каждого подлежащего строительству энергоблока должно участвовать в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, установленными Министерством энергетики Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

7.9. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблоков во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 7.1 настоящего документа.

7.10. Перевод подлежащих строительству энергоблоков с основного на резервное топливо и обратно (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции), либо переключение между магистральными газопроводами (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции не менее чем от 2 магистральных газопроводов) должны осуществляться без останова энергоблоков.

7.11. Системы возбуждения синхронных генераторов должны соответствовать требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, установленным Министерством энергетики Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

7.12. Не допускается включение в состав энергоблоков, подлежащих строительству, генерирующих объектов основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор) ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

7.13. Схема выдачи мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, 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 Министерством энергетики Российской Федерации.

Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником генерирующего объекта, подлежащего строительству, 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 Министерством энергетики Российской Федерации.

7.14. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащих строительству энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, установленными Министерством энергетики Российской Федерации на 1 мая 2024 г.

7.15. 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. N 719 «О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации», на 1 мая 2024 г.

8. Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО

Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО, установлены решением Правительства Российской Федерации.

8.1. Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала – 14 процентов.

8.2. Прогнозное значение индекса потребительских цен (ИПЦ) на 20 лет со дня начала поставки мощности - 1,04 на каждый год.

8.3. Коэффициент использования установленной мощности:

0,75 - для газовой генерации менее 150 МВт;

0,8 - для газовой генерации не менее 150 МВт;

8.4. Предельные значения переменных (топливных) затрат в 2029 году для генерирующих объектов:

на базе газовых паросиловых установок - 2080 рублей за 1 МВт·ч;

на базе газотурбинных установок - 2294 рублей за 1 МВт·ч;

на базе парогазовых установок - 1560 рублей за 1 МВт·ч.

8.5. Предельные значения суммарных удельных капитальных затрат в 2029 году, включающих затраты на строительство генерирующего объекта и на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям и к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), - 299 млн рублей за 1 МВт, в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль – 43 млн рублей за 1 МВт; предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на имущество – 18 млн рублей за 1 МВт, рассчитанные исходя из действующих на дату принятия Правительством Российской Федерации решения ставок таких налогов.

8.6. Предельное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в 2029 году - 248801 рубль за 1 МВт в месяц.