

**Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности
новых генерирующих объектов для обеспечения вывода из эксплуатации
ТЭС Салехард (ТЭС-14)**

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, определенных решением Минэнерго России, на которых возможно сооружение новых генерирующих объектов	3
4. Дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов	3
5. Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО	3
6. Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству.....	4
7. Предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по результатам КОМ НГО	6
8. Информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится КОМ НГО	6
9. Информация о составляющей величине обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств	7

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, Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86, и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации (Приложение № 19.8.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент проведения КОМ НГО для вывода из эксплуатации) на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 03.07.2025 № 736 (далее – решение Минэнерго России).

Срок подачи ценовых заявок на КОМ НГО установлен **с 10:00 мск 24 сентября 2025 года до 16:00 мск 30 сентября 2025 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 B2B-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 B2B-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, определенных решением Минэнерго России, на которых возможно сооружение новых генерирующих объектов

3.1. Генерирующие объекты, отобранные по результатам КОМ НГО, должны быть расположены на территории городского округа города Салехард Ямало-Ненецкого автономного округа.

3.2. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству, должна обеспечиваться путем выдачи мощности на шины (6 кВ) ПС 35 кВ Дизельная.

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

Решением Минэнерго России установлена дата начала поставки мощности с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов, подлежащих строительству по итогам КОМ НГО, – 1 января 2027 г.

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

Объем установленной мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО, должен обеспечивать величину суммарной максимальной установленной мощности не менее 8 МВт (включительно) и не более 14 МВт.

6. Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству

Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установлены решением Минэнерго России.

6.1. Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 4 МВт и не более 8 МВт (включительно).

6.2. 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).

6.3. 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).

6.4. 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 июня 2025 г.

6.5. 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 градусов Цельсия и ниже).

6.6. 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 июня 2025 г.

6.7. 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 5 настоящей информации.

6.8. 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.

6.9. 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 июня 2025 г.

6.10. 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).

6.11. 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.

6.12. 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 июня 2025 г.

7. Предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по результатам КОМ НГО

Предельная (максимальная) цена на мощность, которая может быть определена по итогам КОМ НГО, составляет 665 556,22 руб./МВт в месяц.

8. Информация о генерирующем объекте, для обеспечения вывода из эксплуатации которого проводится КОМ НГО

ТЭС Салехард расположена в г. Салехард Ямало-Ненецкого автономного округа.

Установленная мощность ТЭС Салехард составляет 14 МВт.

На ТЭС Салехард установлено восемь турбоагрегатов Cummins QSV91G.

Выдача мощности ТЭС Салехард осуществляется на напряжении 6-35 кВ.

Основной вид используемого топлива – газ.

Энергетическое оборудование, установленное на электростанции, приведено в таблице 1.

Таблица 1

Ст.№	Тип турбоагрегата	Установленная мощность турбоагрегата, МВт	Год ввода в эксплуатацию
1	Cummins QSV91G	1,75	2010
2	Cummins QSV91G	1,75	2010
3	Cummins QSV91G	1,75	2010
4	Cummins QSV91G	1,75	2010
5	Cummins QSV91G	1,75	2010
6	Cummins QSV91G	1,75	2010
7	Cummins QSV91G	1,75	2010
8	Cummins QSV91G	1,75	2010

9. Информация о составляющей величине обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств

В соответствии с информацией, представленной Ассоциацией «НП Совет рынка», величина обеспечения исполнения обязательств по уплате штрафов и по выплате денежной суммы за отказ от исполнения обязательств по поставке мощности новых генерирующих объектов для обеспечения возможности вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭС Салехард (ТЭС-14) АО «Салехардэнерго» составляет **255 031 109,76 руб.**