



КОНКУРЕНТНЫЙ ОТБОР МОЩНОСТИ
НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ:
ВОПРОСЫ И ОТВЕТЫ

СОДЕРЖАНИЕ

ПРЕДПОСЫЛКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И НОРМАТИВНАЯ БАЗА КОМ НГ	3
С чем связана необходимость проведения КОМ НГ?	3
Какие документы определяют и регламентируют проведение КОМ НГ?	4
Как осуществляется определение территорий технологически необходимой генерации и параметров отбора?	4
Почему Юго-западный энергорайон энергосистемы Краснодарского края был определен в качестве территории технологически необходимой генерации?	5
Что из себя представляет Юго-западный энергорайон энергосистемы Краснодарского края?	5
ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К НОВЫМ ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ	7
На основании какого документа установлены требования к техническим характеристикам генерирующих объектов, подлежащих строительству на территории Юго-западного энергорайона энергосистемы Краснодарского края?	7
Строительство какого типа генерации допустимо по условиям КОМ НГ?	7
Возможна ли подача заявки с комбинированными типами объектов (часть мощности - один тип, часть - другой)?	8
Какие требования предъявляются к мощности генерирующих объектов для участия в отборе?	8
Какие еще требования предъявляются к техническим характеристикам генерирующего объекта?	8
Каковы требования к резервной системе топливоснабжения? (Какова длительность работы оборудования генерирующего объекта на резервном топливе?)	9
Нормируется ли какими-либо документами величина расхода электроэнергии на собственные нужды нового объекта?	9
МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА	10
Какие требования предъявляются к расположению новых объектов генерации в Юго-западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края?	10
СХЕМА ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ (СВМ)	11
Что должна включать схема выдачи мощности станции?	11
Какие исходные данные по оборудованию новых генерирующих объектов необходимы для разработки СВМ?	12
Нужна ли разработанная и согласованная СВМ к моменту подачи ценовой заявки?	12
Имеются ли ограничения по стоимости схемы выдачи мощности?	12
ДОПУСК И ПОДАЧА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК В КОМ НГ	13
На основании какого документа установлены требования к порядку допуска, форме и порядку подачи ценовых заявок?	13
Кто может принять участие в КОМ НГ?	13
В какие сроки реализуются процедуры получения допуска и подачи ценовой заявки в КОМ НГ?	13
Что необходимо для получения допуска к участию в КОМ НГ?	14
Каким образом осуществляется подача заявок на КОМ НГ?	14
Какие существуют типы ценовых заявок?	14
Что должно быть указано в ценовой заявке?	14
Как происходит подача ценовой заявки для участия в КОМ НГ?	15
Когда можно будет получить допуск к просмотру информации о поданных ценовых заявках?	15
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЦЕНОВОЙ ЗАЯВКИ	16
В какие сроки должно быть предоставлено обеспечение исполнения обязательств, возникающих по итогам отбора?	16
Какие виды обеспечения заявки предусмотрены процедурой КОМ НГ?	16
Как рассчитывается размер финансового обеспечения?	16
Допускается ли комбинирование разных видов обеспечения заявки?	17
СРАВНЕНИЕ И ОТБОР ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК	18
По каким критериям производится сравнение ценовых заявок?	18
Как рассчитывается цена мощности новых генерирующих объектов?	19
По каким критериям будет осуществляться отбор, если участниками поданы «равноценные» заявки?	19
Возможен ли частичный отбор мощности?	19
ДОГОВОР КОМ НГ	20
Что будет представлять собой договор КОМ НГ?	20
Как будет рассчитываться цена мощности по итогам КОМ НГ?	20
Возможен ли поэтапный ввод в эксплуатацию с соответствующей частичной оплатой мощности?	21
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	22
Когда и куда необходимо направлять Заявку на технологическое присоединение новых генерирующих объектов к электрическим сетям?	22
Какие сведения надо включать в заявку на технологическое присоединение нового генерирующего объекта?	22
Куда можно обратиться для получения дополнительной информации по КОМ НГ?	23



ПРЕДПОСЫЛКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ И НОРМАТИВНАЯ БАЗА КОМ НГ



С чем связана необходимость проведения КОМ НГ?

Новый вид отбора направлен на решение задачи ликвидации дефицита мощности в отдельных зонах ЕЭС России, который может существовать в силу сформировавшейся структуры промышленного и бытового потребления даже в условиях общего избытка генерации в ЕЭС России.

В этих энергорайонах, названных «территориями необходимой генерации», наблюдается сочетание нескольких факторов:

- прогнозируемый дефицит мощности, превышающий максимально допустимый переток в нормальной, а также в единичной ремонтной (послеаварийной) схеме;
- существующая пропускная способность сети не позволяет обеспечить надежное электроснабжение потребителей в условиях прогнозируемого спроса на электрическую энергию и мощность.

В связи с отсутствием в планах собственников строительства генерирующих объектов в дефицитных энергорайонах, в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности возникла необходимость создания механизма, обеспечивающего строительство генерирующих объектов. Этой процедурой и является КОМ НГ.



Какие документы определяют и регламентируют проведение КОМ НГ?

Документами, определяющими и регламентирующими проведение долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, являются:

- Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (постановление Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172) с изменениями в акты Правительства РФ по вопросам проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов в целях предупреждения дефицита электрической энергии и мощности (постановление Правительства РФ от 29.10.2015 № 1166 – устанавливает порядок определения перечня территорий технологически необходимой генерации и параметров проведения отбора).
- Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности (Постановление Правительства РФ от 13.04.2010 № 238).
- Решение Правительства РФ о проведении отбора (распоряжение Правительства РФ от 18.02.2016 №240-р).
- Три последние утвержденные схемы и программы развития ЕЭС России (СиПРЭ на 2013–2019 гг. – Приказ Минэнерго России от 19.06.2013 № 309, СиПРЭ на 2014–2020 гг. – Приказ Минэнерго России от 01.08.2014 № 495, СиПРЭ на 2015–2021 гг. – Приказ Минэнерго России от 09.09.2015 № 627).
- Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (документ Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» – приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) устанавливающий порядок, способы и сроки подачи ценовых заявок на продажу мощности в целях участия в отборе мощности новых генерирующих объектов.



Как осуществляется определение территорий технологически необходимой генерации и параметров отбора?

Обязанность по формированию перечня территорий технологически необходимой генерации возложена на ОАО «СО ЕЭС». Согласно утвержденным Правительством документам, Системный оператор сформировал и направил в Минэнерго России перечень и описание территорий, где в соответствии с тремя последними утвержденными схемами и программами развития ЕЭС России определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием генерирующих объектов, отобранных по итогам КОМ 2016–2019 гг. Описание территорий технологически необходимой генерации включает список подстанций, к которым возможно присоединение новых генерирующих объектов.

Перечень территорий, для которых проводится отбор мощности новых генерирующих объектов, с указанием требуемых объемов мощности и технических характеристик энергообъектов, утверждается решением Правительства РФ на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и заключения Минэнерго России о необходимости проведения отбора.

Информация о порядке и сроках проведения КОМ НГ публикуется на официальном сайте ОАО «СО ЕЭС» за четыре месяца до начала приема ценовых заявок. По результатам отбора Системный оператор подводит его итоги и публикует их на своем сайте.



Почему Юго-западный энергорайон энергосистемы Краснодарского края был определен в качестве территории технологически необходимой генерации?



В Схемах и программах развития ЕЭС России, утвержденных Минэнерго РФ за последние три года, указаны три зоны с непокрываемым дефицитом активной мощности в единичной ремонтной схеме. В двух из них по прогнозным данным к 2019 году проблема дефицита будет решена: в Юго-восточной части ОЭС Юга – за счет строительства перенесенного объекта ДПМ, в Бодайбинском и Мамско-Чуйском энергорайонах энергосистемы Иркутской области – за счет уже сооружаемых электросетевых объектов 220–500 кВ. В то же время в Юго-западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края прогнозируется растущий непокрываемый дефицит активной мощности.

Прогнозный баланс Юго-Западного энергорайона на 2016–2021 годы показывает наличие дефицита активной мощности в единичной ремонтной схеме (в случае ремонта ВЛ 500 кВ Кубанская – Тихорецк), уже начиная с 2016 года. К 2019 году здесь понадобится ввод 450 МВт дополнительных генерирующих мощностей.

Что из себя представляет Юго-западный энергорайон энергосистемы Краснодарского края?



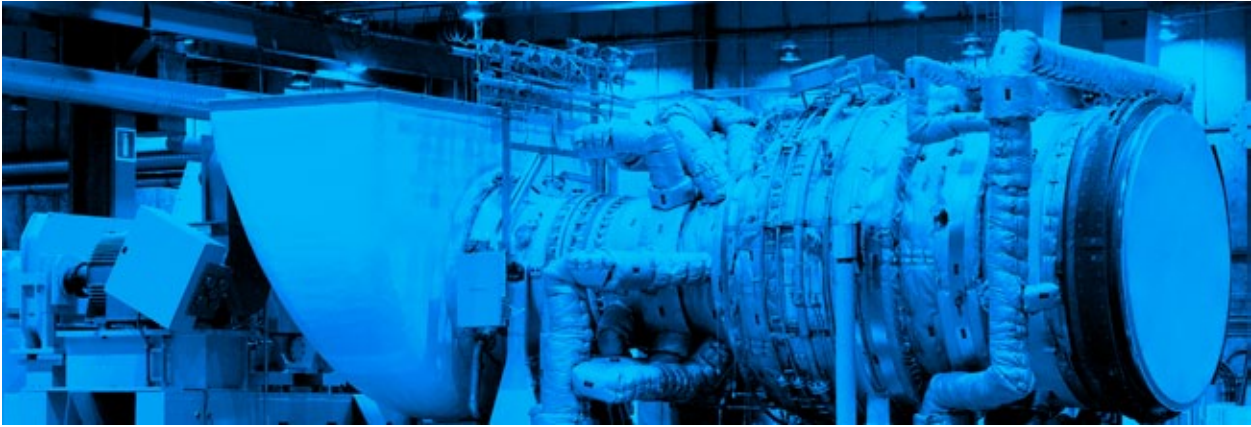
Юго-Западный энергорайон расположен в южной части Краснодарского края на Черноморском и Азовском побережье в границах административных единиц Славянского, Темрюкского, Крымского и Абинского районов и муниципальных образований городов Анапа, Геленджик и Новороссийск. Максимум потребления мощности в этом энергорайоне в ОЗП 2015/2016 г. составил 1075 МВт.

По состоянию на апрель 2016 года установленная мощность электростанций Юго-западного энергорайона составляет немногим более 96 МВт. Электроснабжение его потребителей осуществляется по линиям электропередачи, входящим в контролируемое сечение «Юго-Запад».

Активное экономическое развитие Юго-Западного энергорайона Краснодарского края приводит к фактическому росту потребления электроэнергии. Здесь динамично развиваются бытовой сектор и промышленность, планируется строительство порта.

В течение последних трех лет при прохождении осенне-зимнего периода потребление мощности в Кубанской энергосистеме превышает максимальные значения. Очередной исторический максимум потребления мощности в размере 4438 МВт был зафиксирован в январе 2016 года.

Кроме того, Юго-западный энергорайон характеризуется летним максимумом потребления мощности, то есть летом – в период экстремально высоких температур – в нем отмечается дополнительное увеличение потребления мощности при одновременном снижении (из-за климатических условий) допустимой токовой нагрузки электросетевых элементов.



ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ К НОВЫМ ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ



На основании какого документа установлены требования к техническим характеристикам генерирующих объектов, подлежащих строительству на территории Юго-западного энергорайона энергосистемы Краснодарского края?

Требования к техническим характеристикам генерирующих объектов, подлежащих строительству на территории Юго-западного энергорайона энергосистемы Краснодарского края установлены распоряжением Правительства РФ от 18.02.2016 №240-р.



Строительство какого типа генерации допустимо по условиям КОМ НГ?

По условиям КОМ НГ допустимо строительство любого из типов генерации, предусмотренных Постановлением Правительства РФ №1166:

- на базе парогазовых установок;
- на базе паросиловых установок, с основным видом топлива – природный газ;
- на базе паросиловых установок, с основным видом топлива – уголь
- на базе газотурбинных установок;
- на базе газопоршневых агрегатов.



Возможна ли подача заявки с комбинированными типами объектов (часть мощности - один тип, часть - другой)?

В отношении разных типов объектов участник может подать разные заявки, при этом у одного участника могут быть отобраны заявки с разными типами объектов. Кроме того, объекты разных типов могут быть сгруппированы участником и в одной заявке. В этом случае все стоимостные характеристики будут рассчитываться как средневзвешенные по соответствующим типам оборудования значения.



Какие требования предъявляются к мощности генерирующих объектов для участия в отборе?

На КОМ НГ предстоит отобрать несколько генерирующих объектов совокупной установленной мощностью не более 450 МВт + 10 %. Установленная мощность каждого генерирующего агрегата не может превышать 230 МВт.



Какие еще требования предъявляются к техническим характеристикам генерирующего объекта?

Кроме максимальной единичной мощности агрегата, новый объект должен соответствовать ряду иных требования, выполнение которых обеспечит возможность его надежной работы в составе энергосистемы:

- нижняя и верхняя границы диапазона регулирования активной мощности генерирующих агрегатов, входящих в состав генерирующего объекта, должны составлять не более 50 % и не менее 100 % установленной мощности;
- не допускается ограничение минимально допустимого количества часов работы в номинальном режиме генерирующих агрегатов, входящих в состав генерирующего объекта, обусловленное выбранной технологией производства электроэнергии и (или) режимом топливообеспечения;
- должна быть обеспечена возможность длительной работы оборудования генерирующего объекта на резервном топливе;
- оборудование генерирующего объекта должно обеспечивать устойчивую работу в диапазонах частот 46–47 Гц – в течение не менее 1 секунды, в диапазоне частот 47,0–47,5 Гц – в течение не менее 40 секунд;
- должна быть обеспечена устойчивая работа оборудования генерирующего объекта при его выделении на собственные нужды электростанции в течение не менее 30 минут.



**Каковы требования к резервной системе топливоснабжения?
(Какова длительность работы оборудования генерирующего
объекта на резервном топливе?)**

Система топливоснабжения должна обеспечивать возможность длительной, без ограничения по времени, работы оборудования генерирующего объекта на резервном топливе. В качестве резервного топлива допускается возможность использования газа.



**Нормируется ли какими-либо документами величина расхода
электроэнергии на собственные нужды нового объекта?**

В рамках проведения КОМ НГ указанная величина не нормируется и не используется. В дальнейшем, при функционировании на оптовом рынке, максимально допустимая величина расхода электроэнергии на собственные нужды объекта генерации, а также учет указанной величины при проведении финансовых расчетов будет осуществляться в соответствии с действующими регламентами оптового рынка.



МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА



Какие требования предъявляются к расположению новых объектов генерации в Юго-западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края?

Условиями КОМ НГ не предусмотрена жесткая географическая привязка к расположению генерирующего объекта. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 18.02.2016 №240-р определены сетевые объекты, на которые должна быть обеспечена выдача мощности. А именно требуется:

- сооружение заходов на РУ 500 кВ электростанции ВЛ 500 кВ Кубанская-Тамань;

и/или

- сооружение заходов на РУ 220 кВ электростанции одной или нескольких ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская, ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская, ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская, ВЛ 220 кВ Бужора – НПС-8, ВЛ 220 кВ Кубанская – Кирилловская, ВЛ 220 кВ Кубанская – Крымская I цепь, ВЛ 220 кВ Кубанская – Крымская II цепь, ВЛ 220 кВ Кубанская – НПС-8, ВЛ 220 кВ Кубанская – Славянская;

и/или

- выдача мощности электростанции на шины 220 кВ одной или нескольких ПС 500 кВ Тамань, ПС 220 кВ Бужора, ПС 220 кВ Вышестеблиевская, ПС 220 кВ Кирилловская, ПС 220 кВ Крымская, ПС 220 кВ НПС-8;

и/или

- выдача мощности в прилегающую к вышеуказанным ПС электрическую сеть 110 кВ.

Указанные электросетевые объекты размещены на территории Краснодарского края к западу от города Краснодар и к северу от города Новороссийск.



СХЕМА ВЫДАЧИ МОЩНОСТИ (СВМ)



Что должна включать схема выдачи мощности станции?

СВМ может включать в себя разработку нескольких вариантов схемных решений для выдачи мощности электростанции (в зависимости от возможных мест ее размещения), проведение и анализ расчетов электроэнергетических режимов и технико-экономическое сравнение полученных вариантов. Для рекомендуемого варианта СВМ дополнительно проводятся расчеты и анализ токов короткого замыкания, статической и динамической устойчивости, определение капитальных затрат на его реализацию и камеральная проработка вариантов прохождения трасс линий электропередачи.

В результате данной работы также определяются основные технические решения по оснащению электрической сети и электростанции оборудованием релейной защиты и автоматики; устройствами связи, сбора и передачи информации и измерений; разрабатывается принципиальная схема электрических соединений электростанции (главная схема).

Рекомендуемая форма задания на выполнение работы «Схема выдачи мощности электростанции», включающая содержание работы и порядок приемки ее результатов, размещена на официальном сайте ОАО «СО ЕЭС» http://www.soups.ru/index.php?id=future_form

СВМ разрабатывается специализированной проектной организацией, результаты работы оформляются в виде отчета, подлежащего согласованию ОАО «СО ЕЭС» и сетевой организацией (сетевыми организациями), к сетевым элементам которой (которых) планируется присоединение новых генерирующих объектов, на основании технического задания, согласованного с ОАО «СО ЕЭС».



Какие исходные данные по оборудованию новых генерирующих объектов необходимы для разработки СВМ?

Информация о паспортных данных планируемых к установке генерирующих объектов, данные по электросетевому оборудованию электростанции и системам возбуждения генераторов. Требуется информация о точном расположении выбранной площадки для размещения новых генерирующих объектов, этапность пуска в работу нового электросетевого и генерирующего оборудования.



Нужна ли разработанная и согласованная СВМ к моменту подачи ценовой заявки?

Ее наличие желательно, поскольку ценовая заявка, направляемая участником КОМ НГ, должна включать в себя стоимостные параметры генерирующего объекта: значение удельных капитальных затрат и стоимость технологического присоединения.



Имеются ли ограничения по стоимости схемы выдачи мощности?

Стоимость схемы выдачи мощности на этапе подачи заявок не лимитируется, но в случае существенного завышения участником КОМ НГ стоимости СВМ снижается конкурентоспособность поданной заявки. Фактическая оплата будет производиться исходя из величины, определенной как минимум из значения стоимости технологического присоединения, заявленной участником КОМ НГ в ценовой заявке, и значения, утвержденного регулятором.



ДОПУСК И ПОДАЧА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК В КОМ НГ



На основании какого документа установлены требования к порядку допуска, форме и порядку подачи ценовых заявок?

Детальная информация о порядке допуска, форме и порядке подачи ценовых заявок приведена в Регламенте проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение №19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).



Кто может принять участие в КОМ НГ?

Принять участие в КОМ НГ могут субъекты оптового рынка, получившие допуск к КОМ НГ в порядке и сроки, предусмотренные Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение №19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).



В какие сроки реализуются процедуры получения допуска и подачи ценовой заявки в КОМ НГ?

Все действия, связанные с получением допуска к участию в КОМ НГ, необходимо выполнить до 1 июня 2016 года. Допуск к КОМ НГ осуществляется Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС»), который проводит предварительную квалификацию на предмет соответствия требованиям, формирует реестр участников КОМ НГ и передает его в Системный оператор. Прием ценовых заявок на продажу мощности для участия в КОМ НГ будет осуществлять Системный оператор в период с 20 по 24 июня 2016 года с использованием электронной торговой площадки, сформированной на базе Системы B2B-Center.



Что необходимо для получения допуска к участию в КОМ НГ?

Субъект оптового рынка включается в Реестр участников КОМ НГ, если до 1 июня 2016 он:

- заключил все необходимые для участия в КОМ НГ договоры, предусмотренные Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- подтвердил полномочия представителей (представил документы, удостоверяющие полномочия представителя субъекта оптового рынка подписывать от его имени документы, в том числе электронные с применением средств электронной подписи);
- зарегистрировал в отношении генерирующего объекта (электростанции) условную ГТП;
- прошел предварительную проверку генерирующего объекта на соответствие требованиям, установленным Правилами оптового рынка;
- выполнил действия, направленные на предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ НГ.



Каким образом осуществляется подача заявок на КОМ НГ?

Подача заявок на КОМ НГ осуществляется с использованием электронной торговой площадки, сформированной на базе Системы B2B-Center в сети «Интернет» по адресу <http://www.b2b-center.ru>, оператором которой является АО «Центр развития экономики». Для направления ценовой заявки участник КОМ НГ должен выполнить процедуры по регистрации на электронной площадке в соответствии с порядком, предусмотренным оператором электронной площадки.



Какие существуют типы ценовых заявок?

Ценовые заявки могут быть двух типов:

- Отдельная ценовая заявка – одна ценовая заявка в отношении одного генерирующего объекта (всех единиц генерирующего оборудования, входящих в электростанцию), которая может быть либо отобрана, либо не отобрана.
- Связанные заявки – несколько ценовых заявок (не более 3-х) в отношении одной электростанции, различающихся объемом мощности и ценовыми параметрами. Из связанных заявок может быть отобрана только одна.



Что должно быть указано в ценовой заявке?

Ценовая заявка подается участником КОМ НГ в отношении каждого генерирующего объекта (электростанции) и содержит:

- идентификационные данные юридического лица, подающего ценовую заявку, а также генерирующего объекта, в отношении которого подается ценовая заявка;
- наименование генерирующего объекта;
- объем мощности, предлагаемый участником КОМ НГО к продаже (суммарно по всем ЕГО);
- стоимостные параметры генерирующего объекта, заявляемые участником КОМ НГ (значение удельных капитальных затрат, стоимость технологического присоединения);
- параметры генерирующего объекта, соответствующие паспортным технологическим характеристикам генерирующего оборудования и генерирующего объекта, поданным субъектом оптового рынка по форме 13Г.

Полный перечень параметров, а также требования к ценовой заявке приведены в Регламенте проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение №19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).



Как происходит подача ценовой заявки для участия в КОМ НГ?

Ценовая заявка подается и подписывается ЭП физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени субъекта оптового рынка, включенного в Реестр участников КОМ НГ и предоставившего в Системный оператор оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки на продажу мощности нового генерирующего объекта, подлежащего строительству.

Доверенность на право подачи (подписания) ценовой заявки направляется участником КОМ НГ в ОАО «СО ЕЭС» по форме Приложения 7.2 к Порядку получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов ОРЭ, размещенному на сайте ОАО «СО ЕЭС» «Оптовый рынок электроэнергии и мощности» и доступному по ссылке <http://br.so-ups.ru/Public/Docs/DocView.aspx?id=d67c6ea3-d784-4c99-9574-122165e02794>.



Когда можно будет получить допуск к просмотру информации о поданных ценовых заявках?

Доступ к просмотру информации о поданных ценовых заявках на продажу мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству, и данных, указанных в этих ценовых заявках, после окончания срока приема ценовых заявок одновременно получают все лица, указанные в Реестре участников КОМ НГ, Системный оператор, Совет рынка, а также иные члены Совета рынка, прошедшие процедуру регистрации на электронной площадке.



ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЦЕНОВОЙ ЗАЯВКИ



В какие сроки должно быть предоставлено обеспечение исполнения обязательств, возникающих по итогам отбора?

В отношении заявок, подаваемых на КОМ НГ, обеспечение исполнения обязательств, возникающих по итогам отбора, должно быть предоставлено участниками до 1 июня 2016 года.



Какие виды обеспечения заявки предусмотрены процедурой КОМ НГ?

Обеспечением заявки может быть:

- неустойка (т. е. заявка обеспечивается собственной генерацией, объем установленной мощности, которой должен в 5 раз превышать объем, указанный в заявке);
- поручительство действующего на оптовом рынке участника-поставщика, установленная мощность которого должна в 5 раз превышать объем в заявке;
- аккредитив, подтвержденный аккредитованным в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электроэнергии и мощности банком.



Как рассчитывается размер финансового обеспечения?

Величина обеспечения (аккредитива или поручительства) должна быть не менее 20 % от произведения объема, указанного в заявке на КОМ НГ, и фиксированного значения капитальных затрат: 41850 руб./кВт. Таким образом, для объекта 450 МВт размер обеспечения составит 3,8 млрд руб.



Допускается ли комбинирование разных видов обеспечения заявки?

В случае, если установленная мощность собственной генерации участника КОМ НГ не превышает в 5 раз объем, указанный в заявке на КОМ НГ, обеспечение на недостающий объем может быть предоставлено в виде аккредитива или поручительства. Поручительства действующих на оптовом рынке участников-поставщиков при этом не складываются.

$$N_g^{обеспеч} = 0,2 \cdot N_{j,g}^{УМ} + \frac{S_g^{обеспеч}}{0,2 \cdot 41850 \cdot 1000}$$

$N_{j,g}^{УМ}$ (МВт.) – объем установленной мощности, приходящейся на обеспечение данной заявки;
 $S_g^{обеспеч}$ (руб.) – объем предоставленного финансового обеспечения (аккредитив или поручительство).

Для объекта 450 МВт величина установленной мощности собственной генерации участника оптового рынка должна быть не менее 2250 МВт. Указанному требованию соответствуют более полутора десятков генерирующих компаний.

Суммарная установленная мощность основных участников-поставщиков ОРЭМ (по информации на начало 2016 г.)

Участник рынка	Суммарная установленная мощность
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	27 174
ПАО «РусГидро»	20 272
АО «Интер РАО – Электрогенерация»	18 880
ПАО «ОГК-2»	18 084
ПАО «Т Плюс»	15 127
ПАО «Мосэнерго»	13 345
ПАО «Иркутскэнерго»	12 922
ОАО «Э.ОН Россия»	11 223
ПАО «Энел Россия»	9 507
ОАО «ТГК-1»	7 030
АО «ЕвроСибЭнерго»	6 000
ОАО «Генерирующая компания»	5 215
ОАО «Фортум»	4 494
ООО «БГК»	4 118
ОАО «Богучанская ГЭС»	2 997
ОАО «Кузбассэнерго»	2 883
ПАО «Квадра»	2 878
АО «СИБЭКО»	2 523
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	2 031



СРАВНЕНИЕ И ОТБОР ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК



По каким критериям производится сравнение ценовых заявок?

При проведении КОМ НГ сравнение заявок производится по цене мощности, определяемой Ассоциацией «НП Совет рынка» после окончания подачи заявок на основании стоимостных параметров, указанных в ценовых заявках участников КОМ НГ.

Совет рынка проверяет заявки на соответствие следующим критериям:

- соответствие заявленных удельных капитальных затрат требованию о не превышении удвоенного значения капитальных затрат, установленных для объектов ДПМ постановлением Правительства РФ от 13.04.2010 № 238 (CapExзаявка \leq 2•CapExэталон ДПМ). Указанным постановлением установлены:
 - для генерирующего объекта с основным видом топлива «газ»: более 250 МВт – 28 770 рублей, не более 250 МВт и не менее 150 МВт – 34 440 рублей, менее 150 МВт – 41 850 рублей;
 - для генерирующего объекта с основным видом топлива «уголь»: более 225 МВт – 49 175 рублей, не более 225 МВт – 53 450 рублей.
- соответствие объема мощности, под который предоставлено обеспечение, объему мощности, указанному в заявке.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, при обеспечении наименьшей суммарной стоимости мощности.



Как рассчитывается цена мощности новых генерирующих объектов?

Цена на мощность новых генерирующих объектов рассчитывается по принципу компенсации затрат на строительство и эксплуатацию объекта с учетом маржинальной прибыли от продажи электроэнергии по рыночным ценам:

$$Ц = 1/12 (НВВ - маржа_{э/э})$$

НВВ – удельная годовая необходимая валовая выручка рассчитывается исходя из:

- капитальных затрат и затрат на технологическое присоединение, указанных в заявке на КОМ НГ;
- значения эксплуатационных затрат, заданного Правительством РФ для объекта соответствующего типа, с индексацией с 2014 г.;
- доходности НД = $(1,14/1,085) \cdot ДГО - 1$ (ДГО – средняя по итогам 2015 года доходность долгосрочных государственных обязательств).

Тип	OpEx, руб/МВт
ПСУ_уголь	161 000
Иной тип	105 000

Маржинальная прибыль от продажи э/э рассчитывается исходя из:

- значения КИУМ, заданного Правительством РФ для объекта соответствующего типа;
- значения УРУТ, заданного Правительством РФ для объекта соответствующего типа;
- прогноза стоимости топлива на 2019 год;
- цены продажи э/э на РСВ, равной $1,1407 \cdot ЦРСВ_{2015}$

Тип	КИУМ
ГТУ	0,25
ПСУ_газ	0,5
ПСУ_уголь	0,9
Иной тип	0,85

Тип	УРУТ, г у.т./кВтч
ГТУ	360
ПСУ_газ	280
ПСУ_уголь	330
ГПА	247
Иной тип	230



По каким критериям будет осуществляться отбор, если участниками поданы «равноценные» заявки?

Если поставщиками поданы «равноценные» заявки, то приоритет имеет заявка, в которой генерирующее оборудование имеет больший диапазон регулирования активной мощности, а при равном диапазоне – большее значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме.



Возможен ли частичный отбор мощности?

Частичный отбор не возможен. Объем мощности генерирующего объекта (электростанции) может быть полностью отобран по итогам КОМ НГ, либо полностью не отобран.



ДОГОВОР КОМ НГ



Что будет представлять собой договор КОМ НГ?

По итогам проведенного отбора в отношении отобранных генерирующих объектов (электростанций) до 1 августа 2016 года заключаются договоры КОМ НГ со следующими параметрами:

- срок действия договора – с даты заключения до 31 декабря 2033 года;
- дата начала поставки мощности – 1 января 2019 года (период поставки 15 лет);
- в случае недопоставки (непоставки) мощности поставщик уплачивает штраф в размере 25 % от стоимости объема мощности, равного разнице между договорным и предельным объемами поставки мощности;
- в случае уклонения поставщика от исполнения договора, договор расторгается с выплатой покупателям денежной суммы, равной предельному размеру обеспечения: 20 % от произведения установленной мощности и фиксированного значения капитальных затрат, используемого при проведении отбора (41850 руб. за 1 КВт);
- договор прекращается, если предельный объем поставки мощности равен 0 и есть задолженность поставщика по оплате штрафа (начиная с 1 января 2020 года).

Контроль поддержания готовности генератора к работе будет осуществляться на общих основаниях, как и в рынке мощности, и в системе ДПМ. То есть в случае аварий или иных незапланированных отключений будет снижаться факт поставки мощности в соответствующем отчетном периоде.



Как будет рассчитываться цена мощности по итогам КОМ НГ?

Продажа мощности по итогам КОМ НГ рассчитывается по тем же принципам, что и цена, по которой производится сравнение заявок при проведении КОМ НГ, исходя из следующих параметров:

При определении НВВ:

- капитальные затраты – указанные в заявке;
- затраты на технологическое присоединение – минимум из указанных в заявке и утвержденных по ФАС России;
- значение эксплуатационных затрат, заданное Правительством РФ для объекта соответствующего типа, с индексацией с 1.01.2014;
- доходность НД = $(1,14/1,085) \cdot (1 + \text{ДГО}) - 1$ (ДГО – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств по итогам года, предшествующего расчету).

При определении маржинальной прибыли от продажи электроэнергии:

- значение КИУМ, заданное Правительством РФ (то же, что учитывалось при отборе);
- значение УРУТ, заданное Правительством РФ (то же, что учитывалось при отборе);
- цена продажи э/э на РСВ – средневзвешенная из фактических цен РСВ в предшествующем году;
- стоимость топлива – исходя из цен на топливо в предшествующем году.



Возможен ли поэтапный ввод в эксплуатацию с соответствующей частичной оплатой мощности?

Запреты и ограничения на поэтапный ввод в эксплуатацию генерирующего объекта отсутствуют. При этом поставка мощности, отобранной в рамках КОМ НГ, без применения штрафных санкций должна производиться с 1 января 2019 года.

Если оборудование вводится в допустимые сроки, то величина предельного объема поставки мощности может увеличиваться ступенчато, по мере ввода оборудования в эксплуатацию. В то же время за рамками допустимого периода ввода при отличии договорного объема и предельного объема поставки мощности продавцом уплачивается штраф в размере 25 % от соответствующего значения. Так, например, если к 1 января 2019 года поставщиком будет обеспечен ввод 10 % мощности, то обязательства будут считаться исполненными частично. При этом на оставшиеся 90 % будут наложены штрафные санкции.

В настоящее время подготовлен проект постановления Правительства РФ, вносящий изменения в Правила оптового рынка и предусматривающий, что по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, штрафные санкции применяются к поставщику с 1 июля 2019 года.



ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ НОВЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ



Когда и куда необходимо направлять Заявку на технологическое присоединение новых генерирующих объектов к электрическим сетям?

Заявка на технологическое присоединение новых генерирующих объектов к электрическим сетям подается только после подведения итогов долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов и определения победителя в этом конкурсе, разработки и согласования в установленном порядке СВМ. Заявку необходимо направлять в сетевую организацию (сетевые организации), к сетевым элементам которой (которых) планируется присоединение новых генерирующих объектов.



Какие сведения надо включать в заявку на технологическое присоединение нового генерирующего объекта?

В заявке на технологическое присоединение новых генерирующих объектов к электрическим сетям должны быть указаны технические параметры оборудования:

- величина максимальной мощности устройств по производству электрической энергии;
- технические характеристики, количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов;
- возможная скорость набора или снижения нагрузки;
- величина и обоснование величины технологического минимума.

А также технологические параметры, определяемые и учитываемые в СВМ:

- количество точек присоединения;
- уровень напряжения в точках присоединения к электрическим сетям;
- величина максимальной мощности, выдаваемой в электрическую сеть с указанием распределения мощности по точкам присоединения;
- сроки поэтапного введения в эксплуатацию объектов по производству электрической энергии.

Также к заявке на ТП должны прикладываться сведения:

- план расположения объектов по производству электрической энергии;
- однолинейная схема (принципиальная схема) электрических сетей заявителя;
- документы, подтверждающие право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором (в котором) расположены (будут располагаться) объекты заявителя;
- доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего заявку.

Рекомендуем использовать существующие информационные порталы сетевых организаций (в том числе в сети интернет), а также руководствоваться нормативной базой: Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.



Куда можно обратиться для получения дополнительной информации по КОМ НГ?

Системный оператор организовал работу онлайн-площадки (интернет-форума) для вопросов и ответов <http://comng.so-ups.ru/>, на которой обсуждаются технические требования к новым генерирующим объектам, схемы выдачи их мощности, вопросы технологического присоединения новых генерирующих объектов к электрическим сетям и другие актуальные темы.

