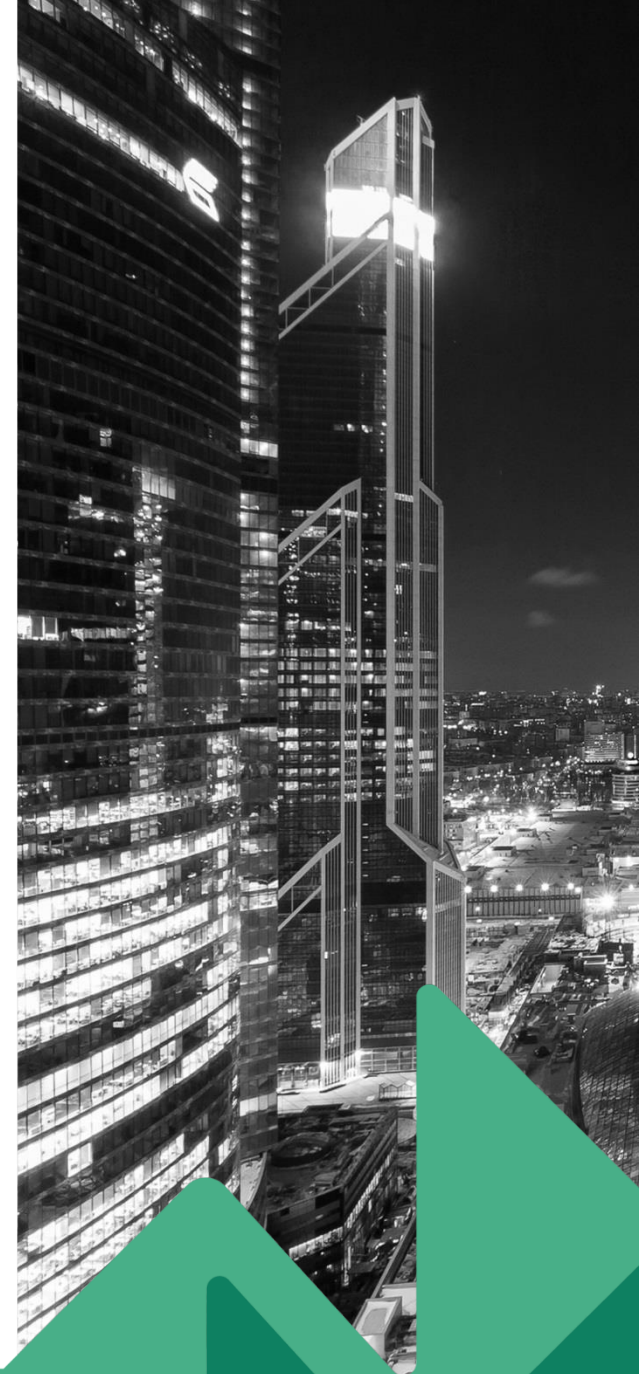




а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Конкурентный отбор МОЩНОСТИ НОВЫХ генерирующих объектов



Постановлением Правительства РФ №1166 от 29.10.2015 вносятся изменения в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, предусматривающие проведение по решению Правительства РФ отбора мощности новых генерирующих объектов, строительство которых будет произведено на территориях с дефицитом активной мощности (КОМ НГО).

18.02.2016 выпущено распоряжение Правительства РФ №240-р о проведении КОМ НГО. Распоряжением устанавливаются сроки проведения КОМ НГО, требования к отбираемым генерирующим объектам и описание территории, на которой подлежат строительству генерирующие объекты.

27.01.2016 решением Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» был принят Регламент проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов (Приложение 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) должен быть проведен СО до 1 июля 2016 года.

Территория необходимой генерации (ТНГ) – расположение генерирующего объекта должно обеспечивать выдачу мощности электростанции в юго-западном энергорайоне энергосистемы Краснодарского края на объекты электросетевого хозяйства, перечисленные в распоряжении Правительства РФ от 18.02.2016 №240-р.

Объем мощности, подлежащей отбору, составляет 450 МВт и не должен превышать указанную величину более чем на 10%.

Принять участие в КОМ НГО могут субъекты оптового рынка, получившие допуск к КОМ НГО в порядке и сроки, предусмотренные Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов.

Прием ценовых заявок на продажу мощности для участия в КОМ НГО будет осуществляться СО в период с 21 по 24 июня 2016 года 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»

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

- заключил все необходимые для участия в КОМ НГО договоры;
- подтвердил полномочия представителей;
- зарегистрировал в отношении генерирующего объекта (электростанции) условную ГТП;
- прошел предварительную проверку ген.объекта на соответствие требованиям:

требования, предъявляемые к генерирующим объектам:

1. тип генерирующего объекта:
 - ген.объект на базе газотурбинных установок;
 - ген.объект на базе парогазовых установок;
 - ген.объект на базе паросиловых установок, основное топливо природный газ;
 - ген.объект на базе газопоршневых агрегатов;
 - ген.объект на базе паросиловых установок, основное топливо уголь.
2. подстанция(-и), указанная в качестве месторасположения ген.оборудования соответствует ТНГ;
3. значение установленной мощности ЕГО не менее 25 МВт и не более 230 МВт;
4. нижняя и верхняя границы диапазона регулирования активной мощности ген.агрегатов, входящих в состав ген.объекта, должны составлять не более 50% и не менее 100% установленной мощности;
5. не допускается ограничение минимально допустимого количества часов работы в номинальном режиме ген.агрегатов, входящих в состав ген.объекта, обусловленное выбранной технологией производства эл.энергии и (или) режимом топливообеспечения;
6. должна быть обеспечена возможность длительной работы оборудования ген.объекта на резервном топливе;
7. оборудование ген.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.

Ценовая заявка на КОМ НГО должна содержать параметры:

- наименование генерирующего объекта - электростанции;
- объем мощности, предлагаемый участником к продаже (суммарно по всем ЕГО);
- стоимостные параметры: значение удельных кап.затрат и стоимость тех.присоединения;
- тип генерирующего объекта;
- планируемое местонахождение генерирующего объекта, соответствующее территории ТНГ;
- основной и резервный вид топлива (энергонапителя);
- данные по ЕГО.

Типы заявок

Отдельная ценовая заявка

одна ценовая заявка в отношении одного генерирующего объекта (всех ЕГО входящих в электростанцию)

Связанные заявки

несколько ценовых заявок (не более 3-х) в отношении одного генерирующего объекта, различающихся объемом мощности и ценовыми параметрами

!!! по ген.объектам мощностью > 230 МВт подаются только связанные заявки

!!! будет отображена только одна из связанных заявок

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

Обеспечение исполнения обязательств участников КОМ НГО

Обеспечением заявки может быть:

- **неустойка** (т.е. заявка обеспечивается собственной генерацией, объем уст.мощности которой должен в 5 раз превышать объем в заявке);
- **поручительство** действующего на ОРЭМ участника-поставщика, установленная мощность которого ~ в 5 раз превышать объем в заявке;
- **аккредитив** подтвержденный аккредитованным на ОРЭМ банком.

Величина обеспечения должна быть не менее 20% от произведения объема в заявке и фиксированного значения капитальных затрат: 41850 руб./кВт (т.о. для объекта 450 МВт размер обеспечения составит 3,8 млрд руб.)

!!! Участник КОМ НГО, у которого установленная мощность собственной генерации не превышает в 5 раз объем заявки, может предоставить обеспечение на недостающий объем в виде аккредитива или поручительства.

$$N_g^{\text{обеспеч}} = 0.2 \cdot N_{j,g}^{\text{УМ}} + \frac{S_g^{\text{обеспеч}}}{0.2 \cdot 41850 \cdot 1000}$$

$N_{j,g}^{\text{УМ}}$ - [МВт.] - объем уст.мощности, приходящейся на обеспечение данной заявки

$S_g^{\text{обеспеч}}$ [руб.] - объем предоставленного фин.обеспечения (аккредитив или поручительство)

Участник рынка	Суммарная уст. м.
ОАО "Концерн Росэнергоатом"	27 174
ПАО "РусГидро"	20 272
АО "Интер РАО – Электроген."	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

Отбор заявок КОМ НГО

СО принимает заявки (с 9:00 20.06.2016 по 18:00 24.06.2016)

Заявка 1

Заявка 2

Заявка 3

...

Заявка n

Совет рынка проверяет заявки на соответствие критериям:

- $CapEx^{заявка} \leq 2 \cdot CapEx^{эталонДПМ}$
- объем предоставленного обеспечения покрывает объем заявки

Заявки, не соответствующие требованиям, не участвуют в отборе

ОТБОР ЗАЯВОК

1. Совокупный объем отбираемых заявок должен составлять не менее 450 МВт и не должен превышать указанную величину более чем на 10%.
2. Отбираются заявки, имеющие минимальную стоимость мощности.

Если поставщиками поданы «равноценные» заявки, то приоритет имеет заявка:

- 1-й приоритет – больший диапазон регулирования активной мощности;
- 2-й приоритет – большее значение допустимого количества часов работы в номинальном режиме.

Цена мощности при проведении КОМ НГО

При проведении КОМ НГО сравнение заявок производится не по величине капитальных затрат, а по цене мощности - рассчитывается по принципу компенсации затрат на строительство и эксплуатацию объекта с учетом маржинальной прибыли от продажи электроэнергии по рыночным ценам:

$$Ц = 1/12 (НВВ - \text{маржа}_{\text{э/э}})$$

- НВВ – удельная годовая необходимая валовая выручка рассчитывается исходя из:

- капитальных затрат и затрат на технологическое присоединение, указанных в заявке на КОМ НГО;
- 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).

- 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 года
- цены продажи э/э на РСВ, равной $1,1407 \cdot Ц_{\text{РСВ}_{2015}}$

Так при одинаковых заявленных кап.затратах из ГТУ и ПГУ выберут ПГУ

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

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 итогам проведенного отбора в отношении отобранных Генерирующих объектов до 1 августа 2016 года заключаются договоры КОМ НГО со следующими параметрами:

1. Срок действия договора – с даты заключения до 31 декабря 2033 года;
2. Дата начала поставки мощности – 1 января 2019 года (период поставки 15 лет);
3. В случае недопоставки (непоставки) мощности поставщик уплачивает штраф в размере 25% от стоимости объема мощности, равного разнице между договорным и предельным объемами поставки мощности;
4. 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 кап.затрат, используемого при проведении отбора (41850 руб. за 1 КВт);
5. Договор прекращается если предельный объем поставки мощности равен 0 и есть задолженность поставщика по оплате штрафа (начиная с 1 января 2020 года).

Цена продажи мощности по итогам КОМ НГО

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

- При определении НВВ:
 - капитальных 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 $НД = (1,14/1,085) \cdot (1 + ДГО) - 1$ (ДГО – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств по итогам года, предшествующего расчету)
- При определении маржинальной прибыли от продажи э/э:
 - 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.