

Типовые вопросы потенциальных участников КОМ НГО, проводимого в 2018 году

	Вопрос	Ответ
1	<p>В отношении какого объекта подается заявка – отдельная турбина (ГТУ в составе ПГУ), ПГУ в целом, электростанция?</p> <p>Как заполнять поля «Возможность независимого включения/отключения ЕГО» и «Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан» в Форме 13Г и Форме 2 ценовой заявке ?</p>	<p>Ценовая заявка подается в отношении генерирующего объекта, по которому зарегистрирована отдельная условная ГТП (п.5.2 Регламента проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов – приложение № 19.8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент № 19.8).</p> <p>Соответственно, генерирующий объект (условная ГТП) может быть полностью отобран либо полностью не отобран.</p> <p>При этом проверка заявленных в Форме 13Г и Форме 2 технических параметров на соответствие Техническим требованиям к генерирующему оборудованию, подлежащему строительству, в отношении которых проводится долгосрочный КОМ НГО, утвержденных Распоряжением Правительства РФ от 22.12.2017 № 2903-р (далее – Распоряжение № 2903-р), осуществляется в указанных в Регламенте № 19.8 случаях в отношении:</p> <ul style="list-style-type: none"> – отдельных ЕГО – единиц генерирующего оборудования (независимая ГТУ/ПТ, либо ГТУ/ ПТ в составе ПГУ). – энергоблоков или групп ЕГО, режим которых взаимосвязан (например, ПГУ, состоящая из отдельных взаимозависимых ЕГО); <p>Признак «Возможность независимого включения/отключения ЕГО», определяющий состав «группы ЕГО, режим которых взаимосвязан» (энергоблока), указывается в Форме 13Г и Форме 2 ценовой заявки в отношении каждой ЕГО (ГТУ, ПТ), входящей в состав такой группы (энергоблока). В поле «Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан» для каждой ЕГО, входящей в группу, указывается значение суммарной установленной мощности группы ЕГО в целом (энергоблока).</p> <p>При этом в отношении группы ЕГО, связанных единым технологическим режимом работы (включенное/отключенное состояние и (или) выдаваемая мощность одного или нескольких ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, зависит от эксплуатационного состояния и (или) мощности других ЕГО), не могут быть зарегистрированы отдельные условные ГТП генерации (генерирующие объекты) (буллит 3 п.4.1.2 Регламента № 19.8).</p>

2	В отношении какого генерирующего объекта осуществляется проверка требования локализации?	Признак «соответствует/ не соответствует требованию о производстве оборудования и выполнения работ на территории Российской Федерации» устанавливается в отношении каждой ЕГО (для ПГУ: в отношении каждой ГТУ и ПТ, входящей в состав ПГУ). По результатам КОМ НГО отбирается/ не отбирается генерирующий объект (условная ГТП) в целом, при этом проверка на выполнение ограничения на объем мощности нелокализованного оборудования осуществляется по отдельным ЕГО, входящим в состав такого объекта.
3	Должен ли быть локализован котел-утилизатор в составе ПГУ установленной мощностью 465 МВт, если 2 ГТУ суммарной мощностью 305 МВт импортного производства, а ПТУ мощностью 160 МВт российского производства?	В соответствии с пунктом 19 Технических требований Распоряжения № 2903-р, требования к локализации генерирующего объекта предусматривают использование основного энергетического оборудования (котел, паровая и (или) газовая турбина, газопоршневой двигатель, генератор), произведенного на территории Российской Федерации. Исходя из указанного критерия, для заявляемого в КОМ НГО генерирующего объекта на базе ПГУ, состоящего из нескольких энергоблоков суммарной установленной мощностью 465 МВт, в состав которого входит 2 ГТУ суммарной мощностью 305 МВт, в отношении которых не заявлено о соответствии требованиям по локализации, основное оборудование оставшейся части генерирующего объекта (ПТУ мощностью 160 МВт), в т.ч. котел-утилизатор, должно соответствовать требованиям по локализации.
4	В каких единицах и с какой точностью (до какого знака после запятой) указывать технические параметра генерирующего оборудования в Форме 13Г и Форме 2 ценовой заявки	В соответствии с пп.1.4, 5.3.2.3 Регламента № 19.8 и формой 13Г: <ul style="list-style-type: none"> – величины мощности рассчитываются в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт). – стоимостные величины в соответствии с настоящим Регламентом рассчитываются в рублях с точностью до двух знаков после запятой (до копеек); – технологические ограничения – в процентах от установленной мощности с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой; – нижняя / верхняя граница диапазона регулирования – в процентах от установленной мощности (точность не ограничена); – скорость изменения нагрузки - в процентах от установленной мощности в минуту (точность не ограничена); – общее время пуска и набора нагрузки ГТУ до максимальной мощности – в минутах (точность не ограничена); – время от получения команды на пуск до набора ПСУ (ПГУ) максимальной мощности – в часах (точность не ограничена).
5	Как указывать в Форме 13Г и Форме 2 ценовой заявки месторасположение генерирующего объекта при отсутствии на момент подачи заявки схемы выдачи мощности?	Указывает планируемое местоположение, в т.ч допускается перечисление всех способов, указанных в приложении № 2 к Распоряжению № 2903-р.

6	Какой максимальный объем мощности может быть отобран по результатам КОМ НГО, в т.ч. нелокализованных генерирующих объектов?	<p>Пунктом № 1 Технических требований Распоряжения № 2903-р установлен «требуемый совокупный объем установленной мощности подлежащих строительству генерирующих объектов». Пунктом № 3 Технических требований Распоряжения № 2903-р установлено, что требуемый объем может быть увеличен на величину технологических ограничений установленной мощности, указанных в заявках.</p> <p>В соответствии с пунктом 112(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), «отбору подлежит мощность генерирующих объектов, ... объем мощности и технические характеристики и параметры которых <u>обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик...</u>».</p> <p>Таким образом, совокупный объем установленной мощности отобранных генерирующих объектов должен обеспечить покрытие требуемого объема мощности, установленного Распоряжением №2903-р.</p> <p>Пунктом № 1 Технических требований Распоряжения № 2903-р установлено, что объем установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых участниками отбора <u>не заявлено о соответствии требованию о локализации</u>, не может превышать 305 МВт (увеличенных на величину заявленных технологических ограничений, рассчитанных при +35,5 град.С). Таким образом, установленная мощность генерирующего оборудования импортного производства (оборудования, в отношении которого не заявлено соответствие требованию локализации), указываемая в заявке, не может превышать 305 МВт, с учетом увеличения на объем технологических ограничений, рассчитанных при +35,5 град.С.</p>												
	Согласно пункту № 1 Технических требований Постановления Правительства №2903-р допускается ли возможность увеличения установленной мощности электростанции выше 465 МВт при условиях ISO?	<p>Таблица 1</p> <table border="1" data-bbox="882 842 2074 1190"> <thead> <tr> <th>Параметр</th> <th>Требуемый объем</th> <th>Может быть отобрано</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Общий объем</td> <td>$465 + \sum \text{огр}$</td> <td>Ограничивается суммарной стоимостью мощности отобранных заявок: $465 \text{ МВт} \times 1729 \text{ тыс.руб/МВт} = 803 \text{ 985 тыс.руб}$</td> </tr> <tr> <td>Оборудование с незаявленным признаком локализации</td> <td>$\leq 305 + \sum \text{огр}$</td> <td>$\leq 358,824 \text{ МВт}$ (при максимальной величине заявленных ограничений – 15%)</td> </tr> <tr> <td>Оборудование с заявленным признаком локализации</td> <td>$465 + \sum \text{огр}$</td> <td>Ограничивается суммарной стоимостью мощности отобранных заявок: $465 \text{ МВт} \times 1729 \text{ тыс.руб/МВт} = 803 \text{ 985 тыс.руб}$</td> </tr> </tbody> </table>	Параметр	Требуемый объем	Может быть отобрано	Общий объем	$465 + \sum \text{огр}$	Ограничивается суммарной стоимостью мощности отобранных заявок: $465 \text{ МВт} \times 1729 \text{ тыс.руб/МВт} = 803 \text{ 985 тыс.руб}$	Оборудование с незаявленным признаком локализации	$\leq 305 + \sum \text{огр}$	$\leq 358,824 \text{ МВт}$ (при максимальной величине заявленных ограничений – 15%)	Оборудование с заявленным признаком локализации	$465 + \sum \text{огр}$	Ограничивается суммарной стоимостью мощности отобранных заявок: $465 \text{ МВт} \times 1729 \text{ тыс.руб/МВт} = 803 \text{ 985 тыс.руб}$
Параметр	Требуемый объем	Может быть отобрано												
Общий объем	$465 + \sum \text{огр}$	Ограничивается суммарной стоимостью мощности отобранных заявок: $465 \text{ МВт} \times 1729 \text{ тыс.руб/МВт} = 803 \text{ 985 тыс.руб}$												
Оборудование с незаявленным признаком локализации	$\leq 305 + \sum \text{огр}$	$\leq 358,824 \text{ МВт}$ (при максимальной величине заявленных ограничений – 15%)												
Оборудование с заявленным признаком локализации	$465 + \sum \text{огр}$	Ограничивается суммарной стоимостью мощности отобранных заявок: $465 \text{ МВт} \times 1729 \text{ тыс.руб/МВт} = 803 \text{ 985 тыс.руб}$												
7	Согласно пункту № 2 Технических требований Постановления Правительства РФ № 2903-р сказано, что при наличии у генерирующего объекта технологический ограничений установленной мощности, величина таких ограничений не должна превышать 15% величины установленной мощности генерирующего объекта. Правильно ли мы понимаем, что в связи с	<p>Нет, не допускается. В пункте № 3 Технических требований Распоряжения №2903-р указано на допустимость превышения на величину заявленных технологических ограничений совокупного объема установленной мощности всех отобранных генерирующих объектов. Требования, указанные в пункте 5 (не менее 25 МВт) и пункте 6 (не более 230 МВт), относятся к единичной установленной мощности энергоблока и являются «жесткими» - в отношении указанных требований допустимые отклонения Распоряжением № 2903-р не установлены.</p>												

	этим требованием допускается увеличение единичной мощности блоков в 230 МВт (при +15град.С) на величину в 15%?	
8	При рассмотрении электростанции с поперечными связями с применением парогазовых технологий максимальная единичная мощность одного энергоблока определяется как суммарное значение максимальной мощности одной газовой турбины и одной паровой турбины?	<p>В соответствии с Регламентом № 19.8 проверка установленных Распоряжением № 2093-р технических требований к энергоблоку, в том числе единичной установленной мощности энергоблока, осуществляется в отношении группы единиц генерирующего оборудования (ЕГО), для Форме 13Г и Форме 2 ценовой заявки указан признак «Отсутствует возможность независимого включения/отключения ЕГО» и «Суммарная установленная мощность ЕГО, режим работы которых взаимосвязан». Данные параметры указывается в отношении группы ЕГО, связанных единым технологическим режимом работы, при этом включенное/отключенное состояние и (или) выдаваемая мощность одного или нескольких ЕГО, входящих в такую группу ЕГО, зависит от эксплуатационного состояния и (или) мощности других ЕГО.</p> <p>В случае, если отключение одной ЕГО приводит отключению или снижению мощности других, для целей установления соответствия техническим требованиям подлежит учету суммарная установленная мощность таких единиц генерирующего оборудования. Таким образом, в случае указания взаимосвязанного режима в отношении группы паровых и газовых турбин проверка соответствия требованию о непревышении единичной мощности энергоблока величины 230 МВт будет осуществлена в отношении суммарной установленной мощности всех ЕГО, входящих в такую группу.</p>
9	Какое требование к времени пуска и набора нагрузки блоком «газотурбинная установка – котел-утилизатор», входящим в состав электростанции с параллельными связями по пару?	<p>Технические требования к генерирующему оборудованию, подлежащему строительству по результатам КОМ НГО, установлены Распоряжением № 2903. Проверка на соответствие требуемым фактическим техническим характеристикам и параметров генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ НГО, требуемым осуществляется при аттестации генерирующего оборудования по техническим параметрам в соответствии с п. 6.10 Регламента аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – Регламент аттестации).</p> <p>В соответствии с подп. «д» п. 6.10.2 Регламента аттестации проверка возможности пуска и набора нагрузки ГТУ до максимальной мощности за время, не превышающее 20 минут (пункт 10 Технических требований Распоряжения № 2903), осуществляется в отношении независимой ГТУ.</p> <p>Для ГТУ в составе ПГУ в соответствии с подп. «е» п. 6.10.2 Регламента аттестации, в случае простоя энергоблока менее 8 часов, проверка фактического времени от получения команды на пуск ПГУ до набора максимальной мощности в период, не превышающее 5 часов (пункт 11 Технических требований Распоряжения № 2903-р), осуществляется в отношении группы ЕГО, состоящей из паровой и одной или нескольких газовых турбин, для которых при проведении КОМ НГО был указан признак отсутствия возможности независимого включения/отключения ЕГО. Иные дополнительные проверки времени пуска оборудования не предусмотрены.</p>
10	В случае возникновения увеличения установленной мощности электростанции из-за технологических ограничений установленной мощности (согласно пункту № 2 Технических требований Постановления	<p>Распоряжением № 2903-р установлено ограничение максимальной совокупной установленной мощности генерирующего оборудования импортного производства (оборудования, в отношении которого не заявлено о соответствии требованию о локализации) – не более 305 МВт (не более 358,824 МВт в случае заявления максимальной величины технологических ограничений при +35,5 град.С в размере 15%). Объем установленной мощности генерирующего оборудования российского</p>

	<p>Правительства № 2903-р) до 15% величины установленной мощности генерирующего объекта, соотношение произведенного оборудования на территории Российской Федерации к иностранному оборудованию является неизменным и должно соответствовать в пропорции указанной в Постановлении Правительства № 2903-р от 22.12.2017?</p>	<p>производства (оборудования с заявленным признаком локализации) не ограничен с учетом общего ограничения на не превышение совокупной стоимости отобранной по результатам КОМ НГО мощности, определенной как произведение требуемого объема (465 МВт) и максимальной цены мощности (1729 тыс.руб/МВт), указанной в таблице 1. Требования к соотношению установленной мощности генерирующего оборудования российского и импортного производства в составе генерирующего объекта, подлежащего строительству, Распоряжением № 2903-р не установлены.</p>
11	<p>Имеют ли приоритет локализованные генерирующие объекты при равенстве цены</p>	<p>В соответствии с пп.7.1.4, 7.1.5 Регламента № 19.8 при равенстве объемов и цен в заявках приоритет при отборе имеет ценовая заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики в соответствии со следующими приоритетами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 1-й приоритет — меньшее значение технологических ограничений установленной мощности генерирующего объекта, указанное в ценовой заявке; – 2-й приоритет — больший диапазон регулирования активной мощности. <p>А при равенстве технических параметров приоритет имеет заявка, поданная ранее.</p> <p>Приоритетность отбора оборудования, в отношении которого заявлено о соответствии требованиям локализации, реализована путем ограничения суммарного отбираемого объема оборудования, не соответствующего указанным требованиям.</p>
12	<p>Как при аттестации генерирующего оборудования учитывается положение абзаца 7 п. 121 постановления Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 о допустимости отклонения фактического объёма мощности на ±10% от определённого по итогам отбора КОМ НГО</p> <p>По условиям конкурса, при проведении аттестации мощности, подлежит оплате вся установленная мощность электростанции, даже если она превышает указанное в Постановлении Правительства РФ № 2903-р 465 МВт?</p>	<p>При проведении аттестации генерирующего оборудования определяются его установленная мощность, предельный объем поставки мощности и технические параметры, перечень которых установлен Распоряжением № 2903-р.</p> <p>Предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования, построенного по результатам КОМ НГО, определяется по результатам его тестирования по общим правилам как среднее значение фактической нагрузки, зарегистрированной за 72 часа аттестационных испытаний, <u>при условии полного соответствия всех фактических технических параметров оборудования</u> техническим требованиям, установленным Распоряжением № 2903-р, в число которых входит в т.ч. ограничение единичной мощности энергоблока (группы ЕГО, режим которых взаимосвязан) – не более 230 МВт и не менее 25 МВт (в т.ч. для ГТУ в составе ПГУ); требование о не превышении фактических ограничений установленной мощности (в %), рассчитанных на +35,5С, относительно заявленной в КОМ НГО величины и др. При несоответствии требованиям Распоряжения № 2903-р хотя бы одного технического параметра генерирующий объект будет не аттестован по техническим параметрам, а предельный объем поставки мощности будет установлен равным нулю.</p> <p>Оплате на оптовом рынке подлежит объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, ежемесячно рассчитываемый Системным оператором в соответствии с пунктом 51 Правил оптового рынка, как разность из следующих величин:</p> <ul style="list-style-type: none"> - минимальная величина из установленной мощности и предельного объема поставки мощности, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый с учетом выполнения обязательных требований о готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, но не более объема обязательств по поставке мощности;

	<p>- объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды.</p> <p>При этом обязательства по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ НГО, в соответствии с пунктом 121 Правил оптового рынка определяются с учетом допустимого отклонения $\pm 10\%$ от определённого по итогам КОМ НГО.</p> <p>Таким образом, оплачиваемый объем мощности не может превышать величину отобранной по результатам КОМ НГО мощности более чем на 10% вне зависимости от величины фактически аттестованной мощности, а при наличии ограничений, аварийности, иных показателей полной или частичной неготовности к выработке электроэнергии и больших объемов собственных нужд может быть существенно ниже указанной величины.</p> <p>В соответствии с пунктом 4.7.1. <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> (приложение № 13к ДОП) «СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m в отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, ...поставляющих мощность по итогам КОМ НГО:</p> $N_{\text{факт}, m}^{\text{пост.}, j} = \max \left(0; \min \left(1,1 \cdot N_m^{\text{КОМ_НГО}, j}; \min \left[N_{\text{ПО}, m}^j; N_{\text{уст}, m}^j \right] - N_{\text{нед}, m}^j \right) - N_{\text{сн}, m}^j \right), \quad (36.1.1),$ <p>где $N_{\text{ПО}, m}^j$ и $N_{\text{уст}, m}^j$ — величины предельного объема поставки мощности и установленной мощности ГТП, зарегистрированные в Реестре предельных объемов мощности на месяц m в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> (приложение № 19.2 к ДОП);</p> <p>$N_m^{\text{КОМ_НГО}, j}$ — объем мощности, поставляемый по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в месяце m;</p> <p>$N_{\text{нед}, m}^j$ — суммарный объем недопоставки мощности по j-той ГТП в месяце m;</p> <p>$N_{\text{сн}, m}^j$ — объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП генерации в месяце m.»</p>
--	---