

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель

Председателя Правления

АО «СО ЕЭС»

_____ Ф.Ю. Опадчий

«____» _____ 2018 г.

ИЗВЕЩЕНИЕ

**о проведении конкурентного отбора субъектов
электроэнергетики, оказывающих услуги
по нормированному первичному регулированию
частоты с использованием генерирующего
оборудования электростанций (услуги по НПРЧ)
в период с января по июнь 2019 года**

**Москва
2018**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС»), место нахождения в соответствии с Уставом и почтовый адрес: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3, официальный сайт в сети Интернет – www.so-ups.ru (далее – «Организатор») настоящим объявляет о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по НПРЧ) в период с января по июнь 2019 года на условиях, установленных настоящим извещением, и приглашает субъектов электроэнергетики принять участие в конкурентном отборе.

1.2. Настоящий конкурентный отбор проводится в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117, Положением о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, утвержденным решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 08.12.2014 № 154 (далее – Положение о порядке проведения отбора), настоящим извещением.

Во всем, что не урегулировано настоящим извещением, отношения сторон регулируются Положением о порядке проведения отбора, опубликованным в порядке, установленном пунктом 1.5 настоящего извещения.

1.3. К отношениям сторон, возникающим при проведении настоящего конкурентного отбора, применяются специальные правила, предусмотренные для проведения отборов Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 №117, и не применяются правила торгов (аукционов и конкурсов), установленные статьями 447–449 Гражданского кодекса Российской Федерации.

1.4. Настоящий конкурентный отбор проводится с использованием электронной торговой площадки (далее – ЭТП), порядок работы с которой определен Руководством Пользователя, опубликованным Организатором в порядке, установленном пунктом 1.5 настоящего извещения.

1.5. Документы, подлежащие опубликованию в соответствии с настоящим извещением, доводятся до сведения неограниченного круга лиц путем размещения на официальном сайте Организатора в сети Интернет по адресу www.so-ups.ru.

1.6. Настоящее извещение опубликовано **10.12.2018**.

1.7. В настоящем извещении используются термины и сокращения, определения которых приведены в Положении о порядке проведения отбора, а также следующие термины и сокращения:

генерирующее оборудование – часть электрической станции, включающая в себя:

- для ТЭС блочной компоновки (энергоблок), ПГУ и ГТУ – паровой котел и (или) котел-утилизатор, паровую и (или) газовую турбину, электрические генераторы и другое основное и вспомогательное тепломеханическое и электрическое оборудование, предназначенное для производства электрической энергии или электрической и тепловой энергии. Под генерирующим оборудованием ПГУ понимается как полный состав оборудования, так и состав оборудования при работе ПГУ в режиме полублока;

- для ТЭС с поперечными связями - совокупность основного оборудования тепловой электростанции неблочной компоновки, включающую в себя турбоагрегаты и котлы, соединенные по тепловой схеме через общий паропровод или паропроводы высокого давления (острого пара). Генерирующее оборудование тепловой электростанции с поперечными связями может включать в себя газотурбинные установки с котлами-утилизаторами. Под генерирующим оборудованием ТЭС с поперечными связями понимается как полный состав оборудования сертифицированного для участия в НПРЧ, так и неполный состав оборудования, сертифицированного для участия в НПРЧ. При этом номинальная (установленная) мощность генерирующего оборудования ТЭС с поперечными связями с неполным составом генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ, должна быть не менее половины номинальной (установленной) мощности полного состава генерирующего оборудования, сертифицированного для участия в НПРЧ;

- для ГЭС, ГАЭС – гидравлическую турбину, электрический гидрогенератор и другое оборудование, предназначенное для производства электрической энергии;

гидроагрегат – агрегат, состоящий из гидравлической турбины и электрического гидрогенератора;

ГТУ (газотурбинная установка) – энергетическая установка, в состав которой входят газовая турбина, генератор и вспомогательное оборудование;

диапазон первичного регулирования – арифметическая сумма текущих величин резервов первичного регулирования генерирующего оборудования на загрузку и разгрузку;

договор – договор оказания услуг по нормированному первичному регулированию частоты, заключаемый победителем отбора в соответствии с проектом договора, содержащимся в разделе 6 настоящего извещения;

заявка на участие в конкурентном отборе – комплект документов, содержащий информацию, подтверждающую соответствие субъекта требованиям, предъявляемым к участникам конкурентного отбора, и ценовую заявку;

оборудование регулирования частоты – совокупность устройств автоматического управления мощностью генерирующего оборудования, обеспечивающих требуемое изменение мощности при изменении частоты электрического тока. Оборудование регулирования частоты включает в себя первичные регуляторы, систему локального измерения частоты;

орган по добровольной сертификации – юридическое лицо, допущенное в установленном порядке к выполнению работ по добровольной сертификации в СДС «СО ЕЭС»;

ПГУ (парогазовая установка) – энергетическая установка (энергоблок) комбинированного цикла, включающая в себя одну или несколько газотурбинных установок с котлами-утилизаторами и паровую турбину конденсационного или теплофикационного типа;

победитель конкурентного отбора – участник конкурентного отбора, ценовая заявка которого соответствует критериям отбора, включенный в состав субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ, по решению Организатора, оформленному протоколом о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ;

сертификат – документ, выданный органом по добровольной сертификации в соответствии с Правилами функционирования системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС» и удостоверяющий соответствие генерирующего оборудования требованиям Стандарта для участия в НПРЧ;

Стандарт – стандарты организации АО «СО ЕЭС»

СТО 59012820.27.100.002-2013 «Нормы участия энергоблоков тепловых электростанций в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности» (в редакции изменения, введенного в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 21.07.2016 №182);

СТО 59012820.27.100.004-2012 «Нормы участия парогазовых установок в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности»;

СТО 59012820.27.100.004-2016 «Нормы участия парогазовых и газотурбинных установок в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности»;

СТО 59012820.27.140.001-2014 «Нормы участия гидроагрегатов гидравлических и гидроаккумулирующих электростанций в нормированном первичном регулировании» (в редакции изменения, введенного в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 21.07.2016 №182);

СТО 59012820.27.100.001-2016 «Нормы участия генерирующего оборудования тепловых электростанций с поперечными связями в нормированном первичном регулировании частоты и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности».

Указанные стандарты размещены на официальном сайте Заказчика в сети Интернет по адресу: http://so-ups.ru/index.php?id=tech_standards;

услуги по НПРЧ – деятельность победителя конкурентного отбора, заключившего по итогам конкурентного отбора договор с Организатором, по поддержанию генерирующего оборудования в состоянии постоянной готовности к изменению активной мощности пропорционально отклонению частоты за пределами мертвой полосы первичного регулирования с требуемой скоростью и точностью в пределах заданного резерва первичного регулирования генерирующего оборудования и в соответствии с иными установленными Стандартом и заданными Организатором параметрами технологического режима работы генерирующего оборудования;

устройство мониторинга – оборудование, используемое для установления факта оказания услуг по НПРЧ и соответствующее Техническим требованиям к устройству мониторинга участия генерирующего оборудования электрических станций в регулировании частоты (ПТК «Монитор»), (Приложение № 2 к договору);

ценовая заявка – документ, являющийся составной частью заявки на участие в конкурентном отборе, и устанавливающий предлагаемые субъектом электроэнергетики объемы оказания услуг по НПРЧ в определенной зоне оказания услуг, а также цену (размер ежемесячной платы) за такие объемы;

энергоблок – часть электрической станции, включающая в себя паровой котел и (или) котел-утилизатор, паровую и (или) газовую турбину, электрические генераторы и другое основное и вспомогательное тепломеханическое и электрическое оборудование, предназначенное для производства электрической энергии или электрической и тепловой энергии.

1.8. Правовой статус документов

1.8.1. Настоящее извещение о проведении конкурентного отбора является приглашением Организатора делать оферты на заключение договора.

1.8.2. Заявка на участие в конкурентном отборе субъекта электроэнергетики, включая ценовую заявку, имеет правовой статус оферты на заключение договора.

1.8.3. Протокол о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ, оформленный Организатором по результатам конкурентного отбора, имеет силу предварительного договора, определяющего обязанность Организатора и субъекта электроэнергетики, включенного в протокол о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ, заключить договор по форме и на условиях проекта договора, опубликованного в составе настоящего извещения, и условиях, установленных протоколом о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ.

1.9. Разъяснение положений извещения о проведении конкурентного отбора

1.9.1. Субъекты электроэнергетики вправе обратиться к Организатору за получением разъяснений условий конкурентного отбора, содержащихся в

настоящем извещении, в том числе условий договора, до окончания срока приема заявок на участие в конкурентном отборе.

1.9.2. Запросы направляются в письменной форме в адрес Организатора на имя Заместителя Председателя Правления АО «СО ЕЭС», Опадчего Федора Юрьевича, или могут быть в устной форме адресованы следующим работникам Организатора:

– Мещеринов Григорий Алексеевич (тел.: (499) 788-15-17, e-mail: mga@so-ups.ru);

– Крылов Владислав Юрьевич (тел.: (499) 788-19-83, e-mail: krylov@so-ups.ru).

1.9.3. Организатор готовит письменные ответы на поступившие запросы и направляет их субъекту электроэнергетики, от которого поступил запрос, в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения запроса. Ответы на устные запросы предоставляются устно в течение дня получения запроса.

1.9.4. Разъяснения могут опубликовываться Организатором (без указания лица, запросившего разъяснения).

2. УСЛОВИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА

2.1. Зоны оказания услуг

Зоной оказания услуг по НПРЧ являются первая и вторая ценовые зоны оптового рынка электроэнергии и мощности. Дополнительных требований к расположению генерирующего оборудования, используемого для оказания услуг по НПРЧ, не предъявляется.

2.2. Период оказания услуг

С 00 часов 01.01.2019 по 24 часа 30.06.2019.

2.3. Плановые совокупные объемы оказания услуг по каждой зоне оказания услуг

Величина минимально необходимого резерва нормированного первичного регулирования, в каждый момент времени размещенного на генерирующем оборудовании, на период с января по июнь 2019 г. составляет не менее **±853 МВт**.

Требуемая величина резерва нормированного первичного регулирования определяется с учетом плановых, неплановых и аварийных ремонтов генерирующего оборудования, а также нахождения его в холодном резерве и составляет **±1489 МВт**.

Плановые совокупные объемы оказания услуг по НПРЧ (час×МВт) по зоне оказания услуг определяются как произведение требуемой величины резерва нормированного первичного регулирования на разгрузку и загрузку, размещенного на генерирующем оборудовании (МВт), и количества часов, в течение которых планируется оказание услуг по НПРЧ каждой единицей генерирующего оборудования (**принимается равным 2 508 часов**) и составляют на период с января по июнь 2019 года $2508 \times 1489 \times 2 = 7\,468\,824$

(семь миллионов четыреста шестьдесят восемь тысяч восемьсот двадцать четыре) час×МВт.

2.4. Технические параметры и характеристики генерирующего оборудования и оборудования регулирования частоты

Технические параметры и характеристики, которым должно отвечать генерирующее оборудование и оборудование регулирования частоты для целей оказания услуг по НПРЧ, устанавливаются Стандартом.

2.5. Параметры технологического режима работы генерирующего оборудования и установленного на нем оборудования регулирования частоты в процессе оказания услуг

В процессе оказания услуг по НПРЧ должно быть обеспечено соответствие следующих параметров технологического режима работы генерирующего оборудования указанным ниже значениям:

- регулировочный диапазон – значение указывается субъектом электроэнергетики в заявке на участие в конкурентном отборе;
- мертвая полоса первичного регулирования – ± 20 (двадцать) мГц;
- статизм регулирования – 5 (пять) %;
- диапазон первичного регулирования (значение указывается субъектом электроэнергетики в заявке на участие в конкурентном отборе):
 - для ТЭС блочной компоновки (энергоблок), ПГУ и ГТУ – 10 (десять) % от номинальной мощности энергоблока;
 - для ТЭС с поперечными связями, работающей с полным составом оборудования - 10 (десять) % от номинальной мощности полного состава генерирующего оборудования. При работе с неполным составом оборудования – 10 (десять) % от номинальной мощности неполного состава генерирующего оборудования;
 - для ПГУ, работающей в режиме полублока, – 5 (пять) % от номинальной мощности парогазовой установки при полном составе оборудования;
 - для гидроагрегатов ГЭС, ГАЭС – 14 (четырнадцать) % от номинальной мощности гидроагрегата.

Организатор вправе задавать уточненные параметры технологического режима работы генерирующего оборудования в пределах значений, установленных Стандартом и договором, в порядке, установленном правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, путем выдачи диспетчерских команд и распоряжений.

2.6. Параметры и характеристики оборудования и устройств, предназначенных для определения фактического предоставления услуг

Для определения фактического объема оказанных услуг по НПРЧ генерирующее оборудование должно быть оснащено устройством мониторинга – ПТК «Монитор», соответствующим Техническим требованиям к устройству мониторинга участия генерирующего

оборудования электрических станций в регулировании частоты (приложение № 2 к договору).

3. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА

3.1. Порядок и сроки подачи заявок

3.1.1. Порядок подачи заявок установлен пунктом 2.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.1.2. Начало приема заявок¹ – 19.12.2018 в 10 час. 00 мин. (мск.).

3.1.3. Окончание приема заявок – 20.12.2018 в 10 час. 00 мин. (мск.).

3.2. Порядок внесения изменения и отзыва заявок

Субъект электроэнергетики, подавший заявку на участие в конкурентном отборе, вправе внести изменения или отозвать поданную заявку до окончания срока приема заявок на участие в конкурентном отборе, установленного пунктом 3.1.3. настоящего извещения. Внесение изменений и отзыв заявки производится в порядке, установленном пунктом 2.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.3. Открытие доступа к информации о фактах подачи заявок

Открытие доступа к информации о фактах подачи заявок на участие в конкурентном отборе иными субъектами электроэнергетики и содержания таких заявок производится автоматически посредством технологических средств ЭТП 20.12.2018 в 10 час. 00 мин. (мск.).

3.4. Порядок и сроки рассмотрения заявок

Рассмотрение заявок для принятия решения о допуске или об отказе в допуске к участию в конкурентном отборе осуществляется в порядке, установленном пунктами 2.7 и 3.5 Положения о порядке проведения отбора, в срок, не превышающий 14 (четырнадцать) дней со дня окончания приема заявок на участие в конкурентном отборе.

3.5. Порядок и сроки сопоставления и оценки ценовых заявок

Сопоставление и оценка ценовых заявок осуществляется в порядке, установленном пунктами 2.8 и 3.6 Положения о порядке проведения отбора, в срок не позднее 10 (десяти) дней со дня принятия решения о допуске или об отказе в допуске субъектов электроэнергетики к участию в конкурентном отборе.

3.6. Порядок оформления результатов отбора

По результатам отбора Организатор оформляет протокол о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НППЧ. Требования к содержанию, срокам оформления и опубликования указанного протокола установлены пунктом 3.7 Положения о порядке проведения отбора.

3.7. Порядок заключения договора

3.7.1. Договор заключается между Организатором и субъектом электроэнергетики, включенным в состав субъектов электроэнергетики,

¹ Не ранее истечения 10 (десяти) дней со дня опубликования извещения, указанного в пункте 1.6 извещения.

оказывающих услуги по НПРЧ, в соответствии с протоколом о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ.

3.7.2. Договор заключается в течение 20 дней с момента опубликования протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ, в порядке, установленном пунктом 2.10 Положения о порядке проведения отбора.

3.7.3. Договор заключается путем его подписания победителем отбора и Организатором (их представителями) собственноручно или с применением электронной подписи при наличии действующего соглашения о применении электронной подписи на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС».

3.7.4. Организатор не позднее 10 (десяти) дней со дня заключения договора (договоров) публикует информацию о субъектах электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, о видах и объемах оказываемых услуг, а также о сроках оказания услуг.

3.8. Порядок внесения изменений в извещение о проведении отбора, порядок отказа от проведения отбора

3.8.1. Организатор вправе до дня окончания срока приема заявок принять решение о продлении срока приема заявок.

3.8.2. Срок приема заявок может быть продлен не более чем на 10 дней. В случае если до окончания срока приема заявок, в том числе продленного срока приема заявок, федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не установлен предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по обеспечению системной надежности, срок приема заявок может быть продлен до момента установления такого предельного объема средств федеральным органом.

3.8.3. При продлении срока приема заявок иные сроки проведения конкурентного отбора соразмерно отодвигаются на количество дней продления срока приема заявок.

3.8.4. Решение о продлении срока приема заявок на участие в конкурентном отборе публикуется Организатором не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня принятия соответствующего решения. Указанное решение должно содержать информацию об изменении сроков проведения конкурентного отбора.

3.8.5. Организатор вправе внести в извещение о проведении отбора, в том числе в условия договора, иные изменения, помимо продления срока приема заявок. Порядок и сроки внесения таких изменений установлены пунктами 2.3.2, 2.3.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.8.6. Организатор вправе отказаться от проведения отбора в порядке, установленном пунктами 2.3.3, 2.3.4 Положения о порядке проведения отбора.

3.9. Критерии определения победителя(ей) конкурентного отбора

Критерием определения победителя(ей) конкурентного отбора является минимизация общей стоимости совокупного объема оказания услуг по НПРЧ, определяемого по итогам отбора. При этом общая стоимость совокупного объема оказания услуг по НПРЧ не должна превышать предельный объем средств, предназначенный для оплаты услуг по НПРЧ, установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

3.10. Условие о проведении переторжки

На стадии сопоставления и оценки ценовых заявок Организатор вправе провести переторжку в порядке, установленном пунктом 3.8 Положения о порядке проведения отбора. Форма переторжки определяется Организатором в решении о проведении переторжки.

4. ТРЕБОВАНИЯ К СУБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ. ПОДТВЕРЖДЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫМ ТРЕБОВАНИЯМ

4.1. Заявку на участие в конкурентном отборе может подавать любой субъект электроэнергетики, отвечающий требованиям, установленным пунктом 2.6.1 Положения о порядке проведения отбора и настоящего извещения.

4.2. Заявка на участие в конкурентном отборе должна быть действительна в течение не менее чем 60 (шестидесяти) календарных дней со дня, следующего за днем открытия доступа к информации о фактах подачи заявок, указанным в пункте 3.3 настоящего извещения.

4.3. Для подтверждения соответствия предъявляемым требованиям субъекты электроэнергетики, участвующие в отборе, представляют документы и сведения, указанные в пункте 2.6.3 Положения о порядке проведения отбора, а также следующие документы и сведения:

4.3.1. Соответствие субъекта электроэнергетики требованию подпункта «а» пункта 2.6.1 Положения о порядке проведения отбора подтверждается, помимо документов и сведений, указанных в пункте 2.6.3 Положения о порядке проведения отбора, путем предоставления следующих документов:

- свидетельства о регистрации юридического лица;
- свидетельства о внесении записи в ЕГРЮЛ о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002 (если субъект электроэнергетики зарегистрирован до 01.07.2002);
- свидетельства о постановке на учет в налоговом органе.

4.3.2. Информация о том, является ли договор для победителя отбора крупной сделкой и (или) сделкой с заинтересованностью, и необходимости одобрения совершения такой сделки в соответствии с пунктом 2.10.2 Положения о порядке проведения отбора представляется субъектом

электроэнергетики путем оформления следующих справок, подаваемых в составе заявки:

- справки о наличии (отсутствии) заинтересованности в совершении сделки – по форме, установленной пунктом 5.2 настоящего извещения;
- справки о наличии (отсутствии) крупности совершаемой сделки – по форме, установленной пунктом 5.4 настоящего извещения.

В случае если договор является для субъекта электроэнергетики крупной сделкой или сделкой с заинтересованностью в соответствии с законодательством Российской Федерации, то победитель отбора на стадии заключения договора представляет Организатору решение об одобрении крупной сделки и (или) сделки с заинтересованностью. В случае если процедура одобрения сделки в соответствии с локальными актами победителя отбора требует больше времени, чем предоставлено на заключение договора в соответствии с настоящим извещением, то победитель отбора представляет решение об одобрении крупной сделки и (или) сделки с заинтересованностью не позднее 45 (сорока пяти) дней с момента опубликования протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ.

4.3.3. Соответствие генерирующего оборудования техническим параметрам и характеристикам, установленным пунктом 2.4 настоящего извещения, подтверждается наличием действующего сертификата и выписки из протокола сертификационных испытаний с указанием параметров генерирующего оборудования (номинальной мощности, регулировочного диапазона).

4.3.4. Соответствие устройства мониторинга (ПТК «Монитор») требованиям, установленным пунктом 2.6 настоящего извещения, подтверждается документами о приемке в эксплуатацию такого устройства, согласованными с Организатором.

Наличие устройства мониторинга и его соответствие указанным требованиям подтверждаются до начала оказания услуг.

К участию в конкурентном отборе допускается генерирующее оборудование, не оснащенное ПТК «Монитор».

В этом случае в состав заявки на участие в конкурентном отборе включается декларация о предоставлении субъектом электроэнергетики информации об оказании услуг по НПРЧ в соответствии с формой, установленной пунктом 5.55 настоящего извещения.

4.4. Требования к формату представления документов установлены пунктом 2.6.4 Положения о порядке проведения отбора.

4.5. Формы документов, включаемых в состав заявки на участие в конкурентном отборе, приведены в разделе 5 настоящего извещения.

4.6. В случае если от имени субъекта электроэнергетики в отборе участвует лицо, полномочия которого на участие в отборе, на заключение по его итогам договора и согласование иных документов, необходимых для

исполнения обязательств по договору, предоставлены ему доверенностью, такая доверенность должна содержать следующие полномочия:

1) участвовать в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (далее – услуги по НПРЧ), в том числе с правом:

– подписания заявки на участие в конкурентном отборе, включая ценовую заявку и подаваемые в составе заявки на участие в конкурентном отборе документы;

– подписания изменения, отзыва заявки на участие в конкурентном отборе, а также документов, входящих в состав изменения или отзыва заявки на участие в конкурентном отборе;

– заверения копий документов, входящих в состав заявки на участие в конкурентном отборе (изменения, отзыва заявки);

– исправления опечаток, ошибок в документах, входящих в состав заявки на участие в конкурентном отборе на стадии рассмотрения заявок;

– участия в процедуре переторжки в открытой или закрытой форме, включая право подписания документов, содержащих новую цену;

– подачи в АО «СО ЕЭС» заявки на участие в конкурентном отборе (изменения, отзыва заявки), запросов на разъяснения извещения о проведении конкурентного отбора, а также иных документов, сопровождающих конкурентный отбор;

– получения от АО «СО ЕЭС» устных и письменных разъяснений по вопросам отбора, а также документов, сопровождающих конкурентный отбор;

2) подписывать по итогам проведенного конкурентного отбора договор оказания услуг по НПРЧ с АО «СО ЕЭС», включая все приложения к нему;

3) подписывать дополнительные соглашения к заключенному договору оказания услуг по НПРЧ с АО «СО ЕЭС», включая все приложения к ним;

4) подписывать собственноручно соглашение о применении электронной подписи на электронной торговой площадке АО «СО ЕЭС», включая все приложения к нему;

5) согласовывать данные о фактическом объеме и стоимости оказанных услуг по НПРЧ за расчетный период с применением электронной подписи в личном кабинете участника ЭТП или направлять мотивированные замечания к ним².

Под подписанием в настоящей доверенности понимается как собственноручное подписание документов, так и подписание документов с применением электронной подписи, если конкретный способ подписания не определен настоящей доверенностью.

² Указанный пункт включается в доверенность лицам, уполномоченным осуществлять согласование данных о фактическом объеме и стоимости оказанных услуг по НПРЧ за расчетный период в соответствии с пунктами 6.1.16, 8.5, 8.6 договора.

4.7. Субъекты электроэнергетики вправе представлять все или часть документов, подтверждающих соответствие предъявляемым требованиям, до начала проведения отбора.

5. ФОРМЫ ДОКУМЕНТОВ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В СОСТАВ ЗАЯВКИ НА УЧАСТИЕ В КОНКУРЕНТНОМ ОТБОРЕ

5.1. Форма декларации о соответствии субъекта электроэнергетики

начало формы

__._.201__

Декларация о соответствии субъекта электроэнергетики

Настоящим _____ подтверждает, что
наименование субъекта электроэнергетики
в его отношении:

- не проводится процедура ликвидации;
- не проводится процедура банкротства;
- не проводится реорганизация;
- отсутствует решение о приостановлении деятельности в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

Оговорки³: _____

_____ *должность*

_____ *подпись, М.П.*

_____ *ФИО*

конец формы

³ Предложение включается в декларацию только при наличии оговорок

5.2. Форма декларации по генерирующему оборудованию, оборудованию регулирования частоты и устройству мониторинга

начало формы

__._.201__

Декларация по генерирующему оборудованию, оборудованию регулирования частоты и устройству мониторинга

Настоящим _____ подтверждает, что
наименование субъекта электроэнергетики
на генерирующее оборудование, в отношении которого подаются заявки на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2019 года, оборудование регулирования частоты и устройство мониторинга (при его наличии) не наложен арест, а также отсутствуют иные обременения, не позволяющие использовать генерирующее оборудование, оборудование регулирования частоты и устройство мониторинга (при его наличии) для оказания услуг по НПРЧ.

Оговорки⁴: _____

_____ *должность*

_____ *подпись, М.П.*

_____ *ФИО*

конец формы

⁴ Предложение включается в декларацию только при наличии оговорок. Если на генерирующее оборудование или оборудование регулирования частоты или устройство мониторинга, которые будут использоваться для оказания услуг, наложен арест или имеются иные обременения, не позволяющие использовать такое оборудование для оказания услуг, то субъект электроэнергетики обязан указать об этом в оговорках.

5.3. Форма справки о наличии (отсутствии) заинтересованности в совершении сделки

начало формы

___.__.201__

СПРАВКА

о наличии (отсутствии) заинтересованности в совершении сделки

При рассмотрении заявки _____

наименование субъекта электроэнергетики

(далее – Общество) на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (услуги по НПРЧ) в период с января по июнь 2019 года просим учесть _____ у Общества заинтересованности (согласно

отсутствии/наличие

статье 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»/статье 45 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»⁵) в совершении договора оказания услуг по НПРЧ, заключаемого по итогам конкурентного отбора.

Заинтересованность в совершении сделки выражается в следующем: _____⁶.

Обязуемся в случае признания Общества победителем конкурентного отбора представить документы, подтверждающие соблюдение порядка одобрения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, в порядке, установленном пунктом 4.3.2 Извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2019 года⁷.

должность

подпись, М.П.

ФИО

конец формы

⁵ Ссылка на один из законов в соответствии с организационно-правовой формой общества.

⁶ Предложение включается в справку только в случае наличия заинтересованности, при этом необходимо описать заинтересованность, указав всех лиц, которые заинтересованы в совершении сделки в соответствии со статьей 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»/статьей 45 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью» (например, какое лицо занимает одновременно должности в органах управления АО «СО ЕЭС» и субъекта электроэнергетики).

⁷ Предложение включается в справку только в случае необходимости одобрения сделки с заинтересованностью.

5.4. Форма Справки о наличии (отсутствии) крупности совершаемой сделки

начало формы

___.__.201__

СПРАВКА о наличии (отсутствии) крупности совершаемой сделки

При рассмотрении заявки _____

наименование субъекта электроэнергетики

(далее – Общество) на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по нормированному первичному регулированию частоты с использованием генерирующего оборудования электростанций (услуги по НПРЧ) в период с января по июнь 2019 года просим учесть, что в отношении Общества крупными⁸ согласно статье 78 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»/статье 46 Федерального закона от 08.02.1998 № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью»⁹ признаются сделки стоимостью выше _____ рублей, без налогов.

указывается размер (сумма цифрами и прописью)

Договор оказания услуг по НПРЧ с использованием генерирующего оборудования, в отношении которого подаются заявки на участие в конкурентном отборе субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2019 года, заключаемый по итогам конкурентного отбора, _____ крупной сделкой.

не является / является

Обязуемся в случае признания Общества победителем конкурентного отбора представить документы, подтверждающие соблюдение порядка одобрения крупной сделки в порядке, установленном пунктом 4.3.2 Извещения о проведении конкурентного отбора субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по НПРЧ в период с января по июнь 2019 года¹⁰.

должность

подпись, М.П.

ФИО

конец формы

⁸ Включая случаи, установленные уставом акционерного общества, при которых на совершаемые обществом сделки распространяется порядок одобрения крупных сделок в соответствии с пунктом 1 статьи 78 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

⁹ Ссылка на один из законов в соответствии с организационно-правовой формой общества.

¹⁰ Предложение включается в справку только в случае необходимости одобрения крупной сделки.

5.5. Форма декларации о предоставлении субъектом электроэнергетики информации об оказании услуг по НПРЧ

начало формы

__._.201__

Декларация о предоставлении информации об оказании услуг по НПРЧ

Настоящим _____ (далее – Общество)
наименование субъекта электроэнергетики
подтверждает, что при оказании услуг по НПРЧ Общество будет предоставлять информацию об оказании услуг по НПРЧ в соответствии с Требованиями к предоставлению информации об оказании услуг по НПРЧ (Приложение № 1 к Порядку определения объемов оказанных услуг по НПРЧ, являющемуся приложением № 3 к договору (раздел 6 Извещения)).

Оговорки¹¹: _____

_____ *должность*

_____ *подпись, М.П.*

_____ *ФИО*

конец формы

¹¹ Предложение включается в декларацию только при наличии оговорок.

**6. Проект договора оказания услуг по нормированному
первичному регулированию частоты**

**Договор оказания услуг
по нормированному первичному регулированию частоты**