



**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



28 февраля 2021 г.

Москва

№ 1195

**Об утверждении Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем», от 8 февраля 2019 г. № 81 «Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229»**

В соответствии с подпунктом «г» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483) и пунктами 1 и 2<sup>1</sup> постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2018, № 34, ст. 5483) **п р и к а з ы в а ю:**

## 1. Утвердить:

Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии согласно приложению № 1;

изменения, которые вносятся в приказы Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем», от 8 февраля 2019 г. № 81 «Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229» согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 сентября 2021 г. и действует до 31 августа 2027 г.

Министр



Н.Г. Шульгинов

**ПРАВИЛА**  
**разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству**  
**электрической энергии и схем внешнего электроснабжения**  
**энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии**

**I. Общие положения**

1. Настоящие Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее – Правила) устанавливают требования к разработке схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии (далее – схема выдачи мощности), схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее – схема внешнего электроснабжения) и порядок взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при их согласовании.

2. Выполнение требований Правил является обязательным для:

юридических и физических лиц, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям объекта по производству электрической энергии или энергопринимающих устройств по основаниям, предусмотренным пунктом 2 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2019, № 23, ст. 2940) (далее – Правила технологического присоединения, заявитель соответственно);

сетевых организаций, соответствующих установленным Правилами

технологического присоединения требованиям к определению сетевой организации, в которую должна быть подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям соответствующего объекта по производству электрической энергии или энергопринимающего устройства, а также иных собственников и законных владельцев объектов электросетевого хозяйства, в том числе входящих в состав объекта по производству электрической энергии, в случаях когда в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения указанные собственники и законные владельцы обязаны выполнять функции сетевых организаций при технологическом присоединении к электрическим сетям (далее – сетевая организация);

системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления);

субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, объектами электросетевого хозяйства и (или) энергопринимающими устройствами, входящими в состав территориальной или объединенной электроэнергетической системы либо ее части, на территории которой планируется технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии или энергопринимающего устройства заявителя;

проектных организаций и иных юридических и физических лиц, привлекаемых заявителями для выполнения работ по разработке схем выдачи мощности, схем внешнего электроснабжения (далее – проектная организация).

3. Схема выдачи мощности (схема внешнего электроснабжения) должна разрабатываться заявителем в отношении объекта по производству электрической энергии (энергопринимающего устройства), соответствующего критериям, установленным подпунктом «к» пункта 10 Правил технологического присоединения, в следующих случаях:

а) присоединение нового или ранее выведенного из эксплуатации объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью более 5 МВт или энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт;

б) изменение категории надежности, точек присоединения и (или) видов производственной деятельности существующего объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью более 5 МВт или существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт, не влекущее пересмотра величины его максимальной мощности, но изменяющее технические решения по выдаче мощности (внешнему электроснабжению) такого объекта (устройства);

в) увеличение максимальной мощности существующего объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью более 5 МВт или существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью более 50 МВт на величину 5 МВт или более;

г) увеличение максимальной мощности существующего объекта по производству электрической энергии с максимальной мощностью до 5 МВт включительно или существующего энергопринимающего устройства с максимальной мощностью до 50 МВт включительно на величину 5 МВт или более, в результате которого суммарная величина максимальной мощности объекта по производству электрической энергии или энергопринимающего устройства превысит 5 МВт или 50 МВт соответственно.

4. Требования Правил не распространяются на схемы выдачи мощности и схемы внешнего электроснабжения, технические задания на разработку которых согласованы и утверждены до даты принятия настоящих Правил.

5. Разработка схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) и ее согласование с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления должны осуществляться заявителем самостоятельно или с привлечением проектной организации.

Проектная организация вправе выступать в отношениях, регулируемых Правилами, от имени заявителя в случае и пределах, если соответствующие права и

обязанности предоставлены ей в порядке, установленном гражданским законодательством Российской Федерации.

6. Процедура разработки и согласования схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) включает в себя:

а) разработку, согласование с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления и утверждение технического задания на разработку схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) (далее – техническое задание);

б) сбор исходных данных, необходимых для формирования математических расчетных моделей энергосистемы (далее – математические расчетные модели), необходимых для выполнения расчетов электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости, токов короткого замыкания, предусмотренных техническим заданием, и разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения);

в) формирование математических расчетных моделей и их верификацию субъектом оперативно-диспетчерского управления;

г) разработку, согласование с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления и утверждение схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения).

7. Направление проекта схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) на рассмотрение и согласование иным субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, на объектах электроэнергетики которых предполагается выполнение технических мероприятий по технологическому присоединению объекта заявителя к электрическим сетям, осуществляется заявителем в инициативном порядке. В случае если проект схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) направлен заявителем на рассмотрение и согласование таким субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии, рассмотрение ими проектов соответствующих документов осуществляется на безвозмездной основе, в порядке и сроки, аналогичные установленным настоящими Правилами для сетевой организации.

8. Разработка схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) осуществляется в целях предварительной технико-экономической проработки и оценки вариантов мероприятий по технологическому присоединению такого объекта (устройства) к электрическим сетям.

9. При разработке схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) должно быть обеспечено соблюдение требований, установленных Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937, и нормативными правовыми актами Минэнерго России, утвержденными в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

При разработке схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) необходимо руководствоваться нормативными правовыми актами Минэнерго России, указанными в абзаце первом настоящего пункта, действующими на дату согласования технического задания на разработку схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения).

10. Схема выдачи мощности должна быть разработана, согласована с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления и утверждена в период до планируемой даты ввода в работу в составе энергосистемы первого энергоблока, турбогенератора, гидроагрегата или этапа (очереди) строительства (реконструкции, технологического присоединения) объекта по производству электрической энергии, связанного с увеличением его максимальной мощности (далее – единица генерирующего оборудования), продолжительность которого не превышает прогнозного периода, на который в соответствии с Правилами

разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2021, № 6, ст. 985), разработана схема и программа развития Единой энергетической системы России (схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации – для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), учтенная в качестве исходной информации (далее – схема и программа развития, учтенная в качестве исходной информации) для разработки такой схемы выдачи мощности.

Схема внешнего электроснабжения должна быть разработана, согласована с сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления и утверждена в период до планируемого завершения первого этапа технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителя, продолжительность которого не превышает прогнозного периода, на который разработана схема и программа развития, учтенная в качестве исходной информации для разработки такой схемы внешнего электроснабжения.

11. Утвержденная схема выдачи мощности (схема внешнего электроснабжения) действительна до 31 декабря последнего года прогнозного периода, на который разработана схема и программа развития, учтенная в качестве исходной информации для разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения), при условии подачи заявителем в сетевую организацию в установленном пунктами 8, 9 и 10 Правил технологического присоединения порядке заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключения с сетевой организацией договора об осуществлении технологического присоединения (в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети по индивидуальному проекту - соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту) в



срок не более 12 календарных месяцев с даты утверждения схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения).

Действие утвержденной схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) прекращается в следующих случаях:

при несоблюдении заявителем условия, указанного в абзаце первом настоящего пункта Правил;

если мероприятия по технологическому присоединению объекта по производству электрической энергии (энергопринимающего устройства) заявителя не завершены в течение срока действия выданных заявителю технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – технические условия) с учетом продления срока действия ранее выданных технических условий, и такой срок действия технических условий (с учетом его продления) превышает период до 31 декабря последнего года прогнозного периода, на который разработана схема и программа развития, учтенная в качестве исходной информации для разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения).

12. При планируемом заявителем технологическом присоединении к электрическим сетям одновременно объекта по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств заявителя по решению заявителя допускается разрабатывать схему выдачи мощности и схему внешнего электроснабжения как единый документ. В указанном случае в отношении такого документа при его разработке и согласовании должны быть выполнены требования, установленные настоящими Правилами как для схемы выдачи мощности, так и для схемы внешнего электроснабжения.

## II. Требования к разработке и согласованию технического задания на разработку схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения)

13. Техническое задание должно быть разработано заявителем либо привлеченной им проектной организацией.

14. Техническое задание должно содержать требования к содержательному наполнению схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения), составу

и объему расчетов, составу и содержанию работ, выполняемых в рамках разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения), указанные в пункте 46 Правил и приложении № 1 к Правилам (для разработки схемы выдачи мощности) или пункте 47 Правил и приложении № 2 к Правилам (для разработки схемы внешнего электроснабжения).

Увеличение объема требований, содержащихся в техническом задании, относительно указанного в абзаце первом настоящего пункта осуществляется только по инициативе заявителя.

Уменьшение объема требований, содержащихся в техническом задании, относительно указанного в первом абзаце настоящего пункта осуществляется только по согласованию с субъектом оперативно-диспетчерского управления и сетевой организацией.

15. Техническое задание должно быть согласовано заявителем с субъектом оперативно-диспетчерского управления и сетевой организацией (сетевыми организациями), к электрическим сетям которой (которых) планируется осуществить технологическое присоединение его объекта по производству электрической энергии и (или) энергопринимающих устройств.

16. Проект технического задания должен направляться в адрес субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации в электронном виде в редактируемом текстовом формате (при отсутствии у заявителя технической возможности предоставления в электронном виде – на бумажном носителе) с сопроводительным письмом за подписью уполномоченного заявителем должностного лица.

17. Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевая организация в течение 10 рабочих дней с даты получения от заявителя проекта технического задания должны рассмотреть его на соответствие требованиям пункта 14 Правил и в случае подтверждения соответствия согласовать его либо в тот же срок направить заявителю обоснованные замечания к проекту технического задания.

18. При получении от субъекта оперативно-диспетчерского управления и

(или) сетевой организации замечаний к проекту технического задания заявитель с привлечением при необходимости проектной организации должен в течение 10 рабочих дней с даты получения таких замечаний доработать проект технического задания и повторно направить его на рассмотрение субъекту оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации.

19. При получении от заявителя доработанного проекта технического задания субъект оперативно-диспетчерского управления и сетевая организация должны в течение 5 рабочих дней повторно рассмотреть и в случае отсутствия замечаний согласовать его либо в тот же срок направить заявителю замечания к доработанному проекту технического задания.

При рассмотрении доработанного проекта технического задания субъект оперативно-диспетчерского управления и сетевая организация выполняют проверку устранения замечаний, выданных ранее в соответствии с пунктом 17 Правил, и вправе выдать замечания на доработанную редакцию технического задания только в связи с неполным (некорректным) устранением предыдущих замечаний либо в случае внесения заявителем или привлеченной им проектной организацией изменений (дополнений) в проект технического задания, не связанных с устранением ранее выданных замечаний.

При наличии замечаний к доработанному проекту технического задания их устранение и последующее рассмотрение и согласование проекта технического задания с субъектом оперативно-диспетчерского управления и сетевой организацией осуществляются в соответствии с пунктом 18 и абзацами первым и вторым настоящего пункта Правил.

20. Согласование проекта технического задания или направление замечаний к нему в соответствии с пунктами 17 и 19 Правил должны осуществляться путем направления писем за подписью уполномоченных должностных лиц, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления и сетевой организацией, с приложением согласованного технического задания или замечаний к нему соответственно.

21. После получения от субъекта оперативно-диспетчерского управления и

сетевой организации писем о согласовании технического задания техническое задание должно быть утверждено заявителем в течение 3 рабочих дней со дня получения последнего согласования с проставлением подписи уполномоченного заявителем должностного лица и даты утверждения.

22. В случае если в ходе разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) у заявителя возникает необходимость частичного отступления от требований, указанных в техническом задании, внесение изменений в техническое задание и их согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления и сетевой организацией должно осуществляться в порядке, предусмотренном настоящей главой Правил для согласования проекта технического задания.

23. После утверждения технического задания (изменений в техническое задание) заявитель должен в течение 5 рабочих дней с даты его (их) утверждения направить субъекту оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации электронную копию утвержденного технического задания (утвержденных изменений в техническое задание) на бумажном носителе, созданную путем его (их) сканирования, а в случае если техническое задание (изменения в техническое задание) созданы и утверждены в форме электронного документа – копию такого электронного документа, подтвержденную электронной подписью лица, уполномоченного действовать от имени заявителя.

### III. Требования к сбору и предоставлению исходных данных для разработки схемы выдачи мощности, схемы внешнего электроснабжения

24. Для формирования математических расчетных моделей и выполнения расчетов, предусмотренных техническим заданием, заявитель или привлеченная заявителем проектная организация должны осуществить сбор необходимых для этого исходных данных, в том числе путем направления субъекту оперативно-диспетчерского управления, сетевой организации и (или) другим субъектам электроэнергетики запросов о предоставлении исходных данных, отсутствующих у заявителя и привлеченной им проектной организации.

25. Запросы субъекту оперативно-диспетчерского управления, сетевой организации и другим субъектам электроэнергетики о предоставлении исходных данных должны направляться заявителем (привлеченной им проектной организацией) в письменной форме путем направления письма за подписью уполномоченного заявителем должностного лица с приложением копии утвержденного технического задания. В запросе о предоставлении исходных данных (далее – запрос) также должен быть указан состав и объем запрашиваемой информации в пределах перечня, установленного пунктами 26 и 27 Правил.

26. Исходными данными, предоставляемыми субъектом оперативно-диспетчерского управления, являются:

результаты последнего зимнего и летнего контрольного замера потокораспределения, мощности нагрузок и уровней напряжения в электрической сети территориальной энергосистемы, на территории которой расположены (будут расположены) объект по производству электрической энергии или энергопринимающие устройства заявителя, и смежных территориальных энергосистем, моделирование и расчет электроэнергетических режимов которых необходимы в соответствии с техническим заданием (далее – соответствующая территориальная энергосистема);

результаты последних из проведенных расчетов текущих величин действующих значений периодической составляющей токов короткого замыкания в начальный момент времени для установившегося режима в электрической сети соответствующей территориальной энергосистемы;

динамика изменения собственных максимумов потребления мощности и потребления электрической энергии в электрической сети соответствующей территориальной энергосистемы за последние 5 лет, предшествующие году получения субъектом оперативно-диспетчерского управления запроса;

нормальная схема электрических соединений объектов электроэнергетики соответствующей территориальной энергосистемы, действующая на дату получения запроса;

информация о характерной загрузке электростанций в энергорайоне, на территории которого планируется строительство (реконструкция, увеличение максимальной мощности) объекта по производству электрической энергии или технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, для режимов зимних минимальных нагрузок рабочего дня, зимних максимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня, режимов паводка по фактическим данным за период трех последних лет, предшествующих году получения субъектом оперативно-диспетчерского управления запроса;

коэффициенты зависимости изменения максимума потребления мощности соответствующей территориальной энергосистемы при изменении температуры наружного воздуха во всем диапазоне температур;

коэффициенты суточной неравномерности графика потребления мощности за последние три года, предшествующие году получения субъектом оперативно-диспетчерского управления запроса, для летнего и зимнего периодов, определяемые как соотношение минимального и максимального потребления мощности в сутки прохождения зимнего и летнего максимума потребления мощности, в том числе отдельно для периода паводка;

сведения о контролируемых сечениях в соответствующей территориальной энергосистеме.

27. Исходными данными, предоставляемыми сетевой организацией, собственниками и иными законными владельцами других объектов электроэнергетики в отношении принадлежащих им электрических сетей и объектов электроэнергетики являются:

технические параметры линий электропередачи (далее – ЛЭП) и электросетевого оборудования (включая допустимые токовые нагрузки ЛЭП и электросетевого оборудования, отключающую способность выключателей и иных коммутационных аппаратов);

технические параметры генерирующего оборудования;

нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики;

параметры и принципы действия комплексов и устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА);

информация о каналах связи, используемых для функционирования комплексов и устройств РЗА.

28. При получении запроса субъект оперативно-диспетчерского управления, сетевая организация или другой субъект электроэнергетики (далее также – получатели запроса) обязаны в течение 15 рабочих дней со дня получения запроса предоставить имеющуюся у них информацию в определенных ими формах и форматах в доступном для прочтения виде (rtf, pdf, формат текстовых файлов) либо в письменной форме уведомить заявителя (проектную организацию) об отсутствии соответствующих данных или невозможности их предоставления с указанием причин отказа.

Предоставление заявителю (привлеченной им проектной организации) запрашиваемых исходных данных должно осуществляться без взимания с них дополнительной платы.

29. Основаниями для отказа в предоставлении заявителю (привлеченной им проектной организации) исходных данных являются выполнение одного или нескольких из следующих условий:

запрашиваемые данные не входят в перечень исходных данных, указанный в пунктах 26 и 27 Правил;

указанный в запросе объект электроэнергетики не принадлежит получателю запроса на праве собственности или ином законном основании;

запрашиваемые данные не соответствуют содержанию утвержденного технического задания;

запрашиваемые данные опубликованы в открытом доступе на официальном сайте органа власти или ином публичном информационном ресурсе, официальном сайте получателя запроса или иного обладателя информации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», либо содержатся в официально опубликованном документе, принятом органом власти, либо включены в

государственную информационную систему и могут быть получены заявителем (привлеченной им проектной организацией) самостоятельно;

заявителем в установленный срок не выполнены требования и мероприятия по обеспечению защиты конфиденциальной информации – в случае, указанном в пункте 30 Правил.

30. В случае если запрашиваемые заявителем (привлеченной им проектной организацией) данные отнесены получателем запроса к информации, составляющей коммерческую тайну или иную конфиденциальную информацию, доступ к которой может быть ограничен в соответствии с законодательством Российской Федерации, при получении и последующем использовании таких данных заявителем и проектной организацией должны быть соблюдены условия обращения с конфиденциальной информацией и выполнены требования и мероприятия по предоставлению, ограничению доступа третьих лиц и защите конфиденциальной информации, определенные получателем запроса в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 г. № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31, ст. 3448; 2020, № 24, ст. 3751 ) и Федеральным законом от 29 июля 2004 г. № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 32, ст. 3283; 2018, № 17, ст. 2435).

Получатель запроса обязан в срок не более 5 рабочих дней со дня, следующего за получением запроса, в письменной форме уведомить заявителя или привлеченную им проектную организацию о необходимости выполнения таких требований и мероприятий.

Заявитель или привлеченная им проектная организация обязаны выполнить соответствующие требования и мероприятия в срок не более 15 рабочих дней со дня получения вышеуказанного уведомления. В указанном случае срок предоставления заявителю исходных данных, установленный пунктом 28 Правил, должен быть увеличен получателем запроса на срок выполнения заявителем таких требований и мероприятий.