



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 августа 2020 г. № 1298

МОСКВА

### **О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики соответствующих субъектов Российской Федерации, при разработке в 2021 году схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации обеспечить включение в раздел схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики", сведений:

а) о генерирующих объектах, признанных квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии на дату вступления в силу настоящего постановления, за исключением проектов, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31 декабря 2020 г., с указанием в отношении каждого объекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;

местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

год, в котором генерирующий объект впервые включен в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

б) о проектах, отобранных по результатам конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, проведенных до 31 декабря 2020 г., с указанием в отношении каждого проекта следующей информации:

идентификационный номер и наименование квалифицированного генерирующего объекта;

наименование организации или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта, подавшего заявку на участие в отборе проектов;

планируемое (фактическое, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) местонахождение генерирующего объекта с указанием наименования муниципального образования;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) установленная генерирующая мощность квалифицированного генерирующего объекта;

вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии";

величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

срок возврата инвестированного капитала;

базовый уровень нормы доходности капитала;

год, в котором проект был отобран на конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

планируемая (фактическая, если генерирующий объект введен в эксплуатацию) дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта в соответствии с заявкой на участие в конкурсном отборе по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона (далее - заявка). В случае если в заявке отсутствует информация о планируемой дате ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и генерирующий объект не введен в эксплуатацию, планируемой датой ввода в эксплуатацию генерирующего объекта является 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран при проведении конкурсных процедур по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых

продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики субъекта электроэнергетики. В случае принятия органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, решения о согласовании переноса даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, указанной в заявке плановой датой ввода генерирующего в эксплуатацию объекта является дата ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, согласованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схем и программ перспективного развития электроэнергетики этого субъекта Российской Федерации, на основании информации, поступившей от лица, подавшего заявку, но не позднее 31 декабря года, наступающего через 4 года после года, в котором проект был отобран по результатам конкурсного отбора по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

дата, когда в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, - в отношении генерирующих объектов, которые введены в эксплуатацию и в отношении которых установлена такая цена (тариф).

3. Федеральной антимонопольной службе до 1 октября 2020 г. привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

4. Признать утратившими силу отдельные положения актов Правительства Российской Федерации по перечню согласно приложению.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пунктов 5 и 6 изменений, утвержденных настоящим постановлением, которые вступают в силу 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает 90 дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 29 августа 2020 г. № 1298

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**

6. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2015, № 5, ст. 827; 2017, № 45, ст. 6674; 2020, № 17, ст. 2795):

а) в пункте 5:

в абзаце третьем слова "или торфа" исключить;

абзац четвертый после слов "квалифицированных генерирующих объектах," дополнить словами "впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов, проведенных

в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики) после 31 декабря 2020 г.);";

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., осуществляется по ценам, определенным в договорах, заключаемых с такими сетевыми организациями в соответствии с пунктом 65<sup>1,2</sup> настоящего документа.";

б) в абзаце пятом пункта 64 слова "пунктом 65<sup>1</sup>" заменить словами "пунктами 65<sup>1,1</sup>, или 65<sup>1,2</sup>, или 65<sup>1,3</sup>";

в) в пункте 65<sup>1</sup>:

в абзацах первом и втором слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"С 1 января 2022 г. указанные сетевые организации приобретают в первую очередь в целях компенсации потерь электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, только в случае, если такие генерирующие объекты включены в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.";

абзацы четвертый - десятый заменить текстом следующего содержания:

"Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии (мощности), указанный в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, прекращается в следующих случаях:

в случае вступления в силу решения о прекращении квалификации генерирующего объекта, принятого в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на

основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации), - с даты вступления в силу указанного решения;

в случае исключения генерирующего объекта из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, - с даты исключения генерирующего объекта из указанного раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона.

Владелец генерирующего объекта, включенного в раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, имеющий намерение заключить с указанными сетевыми организациями договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, в отношении квалифицированного генерирующего объекта, предоставляет сетевым организациям следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы заявителя (учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, или документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития

электроэнергетики, содержащая сведения о генерирующем объекте, в отношении которого выражено намерение заключить договор;

документы, подтверждающие признание генерирующего объекта квалифицированным в соответствии с Правилами квалификации;

документы, подтверждающие право собственности (хозяйственного ведения, оперативного управления, аренды и иные законные права владения и (или) пользования, предусмотренные законодательством Российской Федерации) на генерирующий объект;

документы, подтверждающие технологическое присоединение (в том числе и опосредованно) генерирующего объекта в установленном порядке к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен указанный генерирующий объект;

документы о допуске в эксплуатацию приборов учета.

Сетевая организация, с которой заключен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, и сетевая организация, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены точки присоединения по договору технологического присоединения указанного генерирующего объекта, заключают договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, до даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию с лицом, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, в отношении указанного в такой заявке генерирующего объекта, информация о котором включена в раздел схемы и программы развития

электроэнергетики региона, указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

Указанное в абзаце двенадцатом настоящего пункта лицо, заявка которого была отобрана по итогам отбора проектов, имеющее намерение заключить с указанными сетевыми организациями договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанные в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, в отношении планируемого к строительству генерирующего объекта, предоставляет сетевым организациям следующие документы:

правоустанавливающие и иные документы заявителя (учредительные документы заявителя в редакции, действующей на дату подачи заявления, а также документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о государственной регистрации заявителя в качестве юридического лица, или документ, подтверждающий факт внесения в Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей записи о государственной регистрации заявителя в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке заявителя на учет в налоговом органе, документы, подтверждающие полномочия лица, подписавшего заявление от имени заявителя, - выписка из протокола (решения, приказа) о назначении на должность руководителя или доверенность на подписание договора, если договор подписывает не руководитель, копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин);

выписка из раздела схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, содержащая сведения о планируемом к строительству объекте, в отношении которого выражено намерение заключить указанный договор;

копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям генерирующего объекта, включенного в указанный в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики раздел схемы и программы развития электроэнергетики региона, и сетевая организация, за

исключением случаев заключения указанного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии с сетевой организацией, с которой заключен указанный договор об осуществлении технологического присоединения.";

г) после пункта 65<sup>1</sup> дополнить пунктами 65<sup>1.1</sup> - 65<sup>1.3</sup> следующего содержания:

"65<sup>1.1</sup>. Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключаемых после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении генерирующих объектов, впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.), электрической энергии (мощности), являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

дата окончания исполнения обязательств по договору, которая наступает через 15 лет с даты, с которой в отношении генерирующего объекта впервые установлена цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78<sup>1</sup> настоящего документа;

согласие территориальной сетевой организации на уступку прав и обязанностей по договору третьему лицу, за исключением лиц, включенных в реестр лиц, ранее не исполнивших обязательства по строительству генерирующего объекта по итогам проводимого в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики отбора проектов.

65<sup>1,2</sup>. Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключаемых после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении генерирующих объектов, впервые включенных в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам проведенных после 31 декабря 2019 г. конкурсных отборов проектов, являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата начала исполнения обязательств по договору (определяется как дата, соответствующая плановой дате ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития

электроэнергетики) и время начала исполнения обязательств по договору, но не ранее времени и даты заключения договора;

дата окончания исполнения обязательств по договору, которая наступает через 15 лет с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, указанной в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанного в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа;

цена электрической энергии (мощности) по договору, определяемая как:

$$\Pi^{\text{КГО}} = \Pi_{\text{план}}^{\text{КГО}} \times k_{\text{лок}},$$

где:

$\Pi_{\text{план}}^{\text{КГО}}$  - плановая величина стоимости производства одного мегаватт-часа электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестиционного капитала, указанная для квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития субъекта Российской Федерации, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики;

$k_{\text{лок}}$  - коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78<sup>2</sup> настоящего документа;

согласие территориальной сетевой организации на уступку прав и обязанностей по договору третьему лицу, за исключением лиц, включенных в реестр лиц, ранее не исполнивших обязательства по строительству генерирующего объекта по итогам проводимого в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики отбора проектов.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется как:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, в котором впервые получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства), а также для генерирующего объекта, в отношении которого законодательством Российской Федерации не установлен целевой показатель степени локализации;

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому не определена федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в соответствии с Правилами квалификации на определение степени локализации генерирующего объекта, или определена указанным федеральным органом исполнительной власти ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении

года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства);

0,45 - для генерирующего объекта, функционирующего на основе иных, помимо энергии солнца, возобновляемых источниках энергии, в отношении которого законодательством Российской Федерации установлен целевой показатель степени локализации и степень локализации по которому не определена федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в соответствии с Правилами квалификации на определение степени локализации генерирующего объекта, или определена указанным федеральным органом исполнительной власти ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении соответствующих видов генерирующих объектов и в отношении года, в котором получено разрешение на ввод в эксплуатацию генерирующего объекта (разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки-генератора, если генерирующий объект не является объектом капитального строительства).

65<sup>1.3</sup>. Существенными условиями договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанных в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа, заключенных до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1298 "О вопросах стимулирования использования возобновляемых источников энергии, внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" в отношении квалифицированных генерирующих объектов, являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

наличие и надлежащее функционирование приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также условие о снятии и передаче показаний таких приборов учета гарантирующему поставщику в сроки и в порядке, которые установлены разделом X настоящего документа;

условие об осуществлении производителем и сетевой организацией совместного снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), - в случае заключения договора с сетевой организацией, к электрическим сетям которой технологически присоединен генерирующий объект;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78<sup>1</sup> настоящего документа;

право сетевой организации отказаться в одностороннем порядке от исполнения договора в отношении квалифицированного генерирующего объекта, при условии оплаты стоимости поставленной по договору электрической энергии (мощности) до момента расторжения договора, с даты прекращения действия квалификационного свидетельства, выданного советом рынка в соответствии с Правилами квалификации.;"

д) в пункте 65<sup>2</sup>:

в абзаце первом слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированными генерирующими объектами" заменить словами "на квалифицированных генерирующих объектах";

в абзацах втором, третьем, шестом слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" исключить;

абзац пятый заменить текстом следующего содержания:

"предельный объем продажи электрической энергии, произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период, в целях компенсации потерь электрической энергии, сетевым организациям, указанным в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа.

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, определен плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), предельный объем продажи

электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период сетевым организациям, указанным в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа, определяется как:

$$W_{\text{пред},m}^{\text{КГО}} = \min(W_m^{\text{КГО}}; \max(0; W_{\text{СИП}}^{\text{КГО}} - W_m^{\text{КГО}} - \sum_{i=1}^{m-1} W_{\text{пред},i}^{\text{КГО}})),$$

где:

$m=1...12$  - порядковый номер расчетного периода в календарном году;

$$W_m^{\text{КГО}} = \min\left(\max\left(0; \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}_o} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}_n}\right); \left(\sum_h W_{h,m}^{\text{ГБПпр}} - \sum_h W_{h,m}^{\text{СДД}}\right)\right) \times \min\left(1; \frac{\max\left(0; \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}_o} - \sum_h W_{h,m}^{\text{КГО}_n}\right)}{\max\left(1; \left(\sum_h W_{h,m}^o - \sum_h W_{h,m}^n\right)\right)}\right),$$

объем электрической, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте и не проданной по указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам;

$W_{h,m}^{\text{ГБПпр}}$  - объем производства электрической энергии в час  $h$  расчетного периода  $m$ , определенный на границе балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в состав которой входит указанный квалифицированный генерирующий объект, и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций);

$W_{h,m}^{\text{СДД}}$  - объем поставки электрической энергии в час  $h$  расчетного периода  $m$  по указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам, обязательства производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке по которым определяются в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности электрической станции, в состав которой входит указанный квалифицированный генерирующий объект;

$W_{h,m}^{\text{КГО}_o}$ ,  $W_{h,m}^{\text{КГО}_n}$  - объем производства (отданной) и объем принятой электрической энергии соответственно в час  $h$  расчетного периода  $m$  квалифицированным генерирующим объектом, определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета,

установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{h,m}^o$ ,  $W_{h,m}^n$  - объем производства (отданной) и объем принятой электрической энергии соответственно в час  $h$  расчетного периода  $m$  всеми объектами по производству электрической энергии в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;

$W_{СИП}^{КГО}$  - плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности), указанный в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики.

В случае если в отношении квалифицированного генерирующего объекта в разделе схемы и программы развития электроэнергетики региона, указанном в подпункте "г" пункта 28 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, плановый годовой объем производства электрической энергии (мощности) не определен, предельный объем продажи электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте в границах балансовой принадлежности электрической станции производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке за расчетный период, определяется как:

$$W_m^{КГО} = \min \left( \max \left( 0; \sum_h W_{h,m}^{КГО-o} - \sum_h W_{h,m}^{КГО-n} \right); \left( \sum_h W_{h,m}^{ГБП} - \sum_h W_{h,m}^{СДД} \right) \right) \times \min \left( 1; \frac{\max \left( 0; \sum_h W_{h,m}^{КГО-o} - \sum_h W_{h,m}^{КГО-n} \right)}{\max \left( 1; \left( \sum_h W_{h,m}^o - \sum_h W_{h,m}^n \right) \right)} \right);$$

абзац восьмой заменить текстом следующего содержания:

"предельный объем продажи произведенной на квалифицированном генерирующем объекте электрической энергии сетевым организациям, указанным в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа, определенный в соответствии с настоящим пунктом, уменьшенный на рассчитанный в соответствии с настоящим пунктом объем продажи электрической энергии

в целях компенсации потерь сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующий объект.";

абзац десятый признать утратившим силу;

е) в пункте 78<sup>1</sup> слова "на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа" заменить словами ", впервые включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.)";

ж) дополнить пунктом 78<sup>2</sup> следующего содержания:

"78<sup>2</sup>. Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, отобранных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., равна произведению суммарных за расчетный период объемов продажи электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа, и цены на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, в соответствии с договорами.";

з) абзац первый пункта 117 изложить в следующей редакции:

"117. При условии обеспечения надежности и безопасности функционирования электроэнергетической системы субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе формирует плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка на предстоящие сутки и включает в него в первую очередь плановые почасовые объемы производства электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, во вторую очередь - на генерирующих объектах с наименьшей стоимостью производства электрической энергии (мощности).";

и) в абзаце втором пункта 128:

после слов "заключенных с такими производителями" дополнить словами "в случаях,";

слова "в пункте 65<sup>1</sup>" заменить словами "в пунктах 65<sup>1</sup>, 65<sup>1.1</sup>, 65<sup>1.2</sup>, 65<sup>1.3</sup>";

к) абзац второй пункта 147 после слов "производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке" дополнить словами "и должны измерять почасовые объемы принятой и отданной электрической энергии в месте их установки";

л) в пункте 161:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"почасовые объемы произведенной (отданной) электрической энергии каждым объектом по производству электрической энергии (мощности), определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;";

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"почасовые объемы принятой электрической энергии каждым объектом по производству электрической энергии (мощности), определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов учета, установленных в соответствии с требованиями абзаца второго пункта 147 настоящего документа;".