



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 9 сентября 2023 г. № 1475

МОСКВА

О внесении изменений в Правила предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа

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

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 "Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 37, ст. 5700; 2021, № 8, ст. 1355).

Председатель Правительства
Российской Федерации

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
00A549C6D7F67C9AF7E29CB2C918EA03EF
Действителен с 07.03.2023 по 30.05.2024
Владелец: Правительство Российской Федерации

М.Мищустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 9 сентября 2023 г. № 1475

И З М Е Н Е Н И Я,

**которые вносятся в Правила предоставления субсидий из
федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части
затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству
объектов производственной и заправочной инфраструктуры
сжиженного природного газа**

Правила предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа изложить в следующей редакции:

"УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 августа 2020 г. № 1308
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 9 сентября 2023 г. № 1475)

П Р А В И Л А

предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа

1. Настоящие Правила устанавливают цели, порядок и условия предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам, реализующим инвестиционные проекты по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа (далее - инвесторы), на возмещение части затрат на реализацию таких проектов (далее - субсидия) при реализации федерального проекта "Чистая энергетика" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики".

2. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

"автомобильная дорога" - автомобильная дорога общего пользования федерального значения;

"контейнерная криогенная автозаправочная станция" - криогенная автозаправочная станция, характеризующаяся надземным расположением резервуаров сжиженного природного газа и размещением топливораздаточной колонки в контейнере (арматурном шкафу, раме) для размещения оборудования, выполненная как единое заводское изделие;

"криогенная автозаправочная станция" - автомобильная заправочная станция публичного доступа, обеспечивающая заправку транспортных средств сжиженным природным газом и соответствующая требованиям к объектам производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа согласно приложению № 1;

"криогенная передвижная автозаправочная станция" - криогенная автозаправочная станция, выполненная как единое заводское изделие на автомобильном шасси, прицепе или полуприцепе;

"модульная криогенная автозаправочная станция" - криогенная автозаправочная станция, характеризующаяся надземным расположением резервуаров сжиженного природного газа и разнесением топливораздаточной колонки (арматурного шкафа, включающего топливораздаточную колонку) и контейнера (арматурного шкафа, рамы) для размещения оборудования, выполненная как единое заводское изделие;

"строительство комплекса сжижения природного газа" - строительство комплекса сжижения природного газа, соответствующего критериям отнесения объектов производства, хранения и использования сжиженного природного газа к малотоннажным объектам, утвержденным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, или реконструкция объекта, не обеспечивающего сжижение природного газа, в целях его превращения в такой комплекс сжижения природного газа либо иная инвестиционная деятельность, приводящая к такому строительству или такой реконструкции;

"строительство криогенной автозаправочной станции" - строительство криогенной автозаправочной станции или реконструкция объекта, не обеспечивающего заправку транспортных средств сжиженным природным газом, в целях его превращения в криогенную автозаправочную станцию либо иная инвестиционная деятельность, приводящая к созданию криогенной автозаправочной станции;

"строительство объекта" - строительство комплекса сжижения природного газа или строительство криогенной автозаправочной станции.

3. Субсидии представляются Министерством энергетики Российской Федерации, осуществляющим функции главного распорядителя средств федерального бюджета, в пределах лимитов бюджетных обязательств на соответствующий финансовый год и плановый период, доведенных в установленном порядке до Министерства как получателя средств федерального бюджета на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил.

Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - единый портал) (в разделе единого портала) не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем принятия федерального закона о федеральном бюджете (федерального закона о внесении изменений в федеральный закон о федеральном бюджете).

4. Субсидия предоставляется на основании соглашения о предоставлении субсидии в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Российской Федерации, заключаемого Министерством энергетики Российской Федерации с инвестором, прошедшим отбор инвесторов (далее соответственно - соглашение, отбор).

5. Отбор для заключения с соблюдением требований о защите государственной тайны соглашения в форме электронного документа в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами "Электронный бюджет" (далее - система "Электронный бюджет"), которое подписывается усиленной квалифицированной электронной подписью лиц, имеющих право действовать от имени каждой из сторон, проводится способом запроса предложений на основании заявок, поданных инвесторами для участия в отборе (далее - заявки), исходя из соответствия инвесторов критерию отбора, установленному настоящими Правилами, и очередности поступления заявок.

6. Инвестор на дату рассмотрения заявки должен соответствовать следующим требованиям (проверка осуществляется автоматически на едином портале при наличии технической возможности):

а) у инвестора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

б) у инвестора отсутствуют просроченная задолженность по возврату в федеральный бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, и иная просроченная (неурегулированная) задолженность по денежным обязательствам перед Российской Федерацией;

в) инвестор не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к инвестору другого юридического

лица), ликвидации, в отношении его не введена процедура банкротства, деятельность инвестора не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

г) инвестор не является иностранным юридическим лицом, в том числе местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, используемых для промежуточного (оффшорного) владения активами в Российской Федерации (оффшорной компанией), а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля прямого или косвенного (через третьих лиц) участия оффшорных компаний в совокупности превышает 25 процентов (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации);

д) инвестор не получает из федерального бюджета средства на основании иных нормативных правовых актов Российской Федерации на цели, установленные настоящими Правилами;

е) в отношении инвестора в реестре дисквалифицированных лиц отсутствуют сведения о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере инвестора.

7. Критерием отбора является соответствие инвестора требованиям, установленным пунктом 6 настоящих Правил.

8. Для проведения отбора Министерство энергетики Российской Федерации не позднее 15 ноября года предоставления субсидии размещает на едином портале, а также при необходимости на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сайт) объявление о проведении отбора с указанием:

а) сроков проведения отбора, даты и времени начала (окончания) подачи (приема) заявок, которые не могут быть ранее 10-го календарного дня, следующего за днем размещения объявления о проведении отбора;

б) наименования, места нахождения, почтового адреса, адреса электронной почты Министерства энергетики Российской Федерации;

в) результата предоставления субсидии в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил;

г) доменного имени и (или) указателей страниц системы "Электронный бюджет", в которой осуществляется отбор;

д) требований к инвесторам в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил и перечня документов, представляемых инвесторами для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

е) требований к объектам производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа в соответствии с приложением № 1 к настоящим Правилам;

ж) порядка подачи заявок инвесторами и требований, предъявляемых к форме и содержанию заявок;

з) порядка отзыва заявок, порядка возврата заявок, определяющего в том числе основания для возврата заявок, порядка внесения изменений в заявки;

и) правил рассмотрения заявок;

к) порядка предоставления инвесторам разъяснений положений объявления о проведении отбора, дат начала и окончания срока такого предоставления;

л) срока, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать соглашение, не превышающего 5 рабочих дней со дня его поступления на подписание победителю отбора в системе "Электронный бюджет";

м) условий признания победителя (победителей) отбора уклонившимся (уклонившимися) от заключения соглашения;

н) даты размещения результатов отбора на едином портале, а также при необходимости на сайте, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя (победителей) отбора.

9. Для участия в отборе для каждого реализованного инвестиционного проекта по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа инвестор в срок, установленный в объявлении о проведении отбора, подает посредством системы "Электронный бюджет" в Министерство энергетики Российской Федерации заявку, включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" информации об инвесторе, о поданной им заявке, иной информации об инвесторе, связанной с отбором, подписанную руководителем инвестора или уполномоченным им лицом, в свободной форме с приложением следующих документов в электронной форме:

а) справка о соответствии построенного объекта производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа требованиям к объектам производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного

природного газа, предусмотренным приложением № 1 к настоящим Правилам, в произвольной форме;

б) согласие на обработку персональных данных физических лиц, уполномоченных инвестором на взаимодействие с Министерством энергетики Российской Федерации;

в) заверенные в установленном порядке инвестором копии документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего заявку;

г) справка о соответствии инвестора требованиям, установленным пунктом 6 настоящих Правил, в произвольной форме;

д) копия разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданного в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации не ранее 1 июля года, предшествующего году предоставления субсидии, или свидетельства о регистрации объекта в государственном реестре опасных производственных объектов, выданного не ранее 1 июля года, предшествующего году предоставления субсидии, заверенная инвестором (для криогенной автозаправочной станции), либо копия разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, выданного в соответствии со статьей 55 Градостроительного кодекса Российской Федерации не ранее 1 июля года, предшествующего году предоставления субсидии, заверенная инвестором (для комплекса сжижения природного газа);

е) заверенные в установленном порядке копии документов, подтверждающих постановку термоизолированных резервуаров (емкостей) для хранения сжиженного природного газа на учет как оборудования (сосуда), работающего под давлением;

ж) заверенные в установленном порядке копии паспортов технологического оборудования, подтверждающих соответствие построенного объекта производственной и заправочной инфраструктуры требованиям к объектам производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, предусмотренным приложением № 1 к настоящим Правилам, и актов о приемке выполненных работ (форма № КС-2) в отношении монтажа указанного оборудования;

з) заверенные в установленном порядке копии заключений Министерства промышленности и торговли Российской Федерации о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, подтверждающих производство оборудования, использованного при строительстве объекта, на территории Российской Федерации в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении

производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее - заключение Министерства промышленности и торговли Российской Федерации), паспортов указанного оборудования и актов о приемке выполненных работ (форма № КС-2) в отношении монтажа указанного оборудования, заверенные инвестором, а также документы (справки), подтверждающие соответствие оборудования, использованного при строительстве объекта, документам, содержащим технические требования к производимой промышленной продукции, которые указаны в заключении Министерства промышленности и торговли Российской Федерации, в случае если дата выпуска такого оборудования предшествует дате выдачи заключения Министерства промышленности и торговли Российской Федерации, для целей определения размера субсидии в соответствии с порядком согласно приложению № 2 (при наличии);

и) заверенные в установленном порядке копии документов, подтверждающих право на земельный участок, на котором расположен объект производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа;

к) заверенный руководителем и главным бухгалтером (или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета) инвестора перечень документов, подтверждающих фактически произведенные затраты на строительство объекта производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, предъявляемые к возмещению за счет субсидии, содержащий наименование и реквизиты этих документов, а также размер произведенных затрат, включенных в перечень видов затрат, предъявляемых к возмещению, и документов, подтверждающих указанные затраты и их целевой характер, согласно приложению № 3;

л) заверенные руководителем и главным бухгалтером (или иным должностным лицом, на которое возложено ведение бухгалтерского учета) инвестора копии предусмотренных приложением № 3 к настоящим Правилам документов, подтверждающих указанные в подпункте "к" настоящего пункта затраты.

10. Министерство энергетики Российской Федерации:

а) в течение 3 рабочих дней со дня поступления заявки и документов, указанных в пункте 9 настоящих Правил, регистрирует их в порядке поступления;

б) в течение 2 рабочих дней со дня регистрации заявки и документов, указанных в пункте 9 настоящих Правил, в случае отсутствия технической возможности осуществления проверки соответствия инвестора требованиям, установленным пунктом 6 настоящих Правил, автоматически на едином портале направляет в Федеральную налоговую службу запросы о представлении:

выписки из единого государственного реестра юридических лиц в отношении инвестора по состоянию на дату ее формирования, при этом Министерство энергетики Российской Федерации вправе получить содержащиеся в указанном реестре сведения в отношении инвестора в электронной форме с использованием официального сайта Федеральной налоговой службы в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (www.nalog.ru);

информации об отсутствии у инвестора неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

сведений, содержащихся в реестре дисквалифицированных лиц, о руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере инвестора;

в) в течение 15 рабочих дней с даты окончания подачи заявок и документов, указанных в пункте 9 настоящих Правил, проверяет полноту и достоверность содержащихся в них сведений, а также их соответствие установленным в объявлении о проведении отбора требованиям;

г) в течение 5 рабочих дней со дня окончания проверки, предусмотренной подпунктом "в" настоящего пункта, принимает одно из следующих решений:

о заключении соглашения с инвестором;

об отклонении заявки, отказе в заключении соглашения и предоставлении субсидии при наличии оснований, указанных в пункте 11 настоящих Правил;

д) в течение 14 календарных дней со дня принятия предусмотренного подпунктом "г" настоящего пункта решения о заключении соглашения обеспечивает размещение результатов отбора на едином портале и сайте;

е) в течение 10 рабочих дней со дня принятия предусмотренного подпунктом "г" настоящего пункта решения о заключении соглашения заключает соглашение с инвестором.

В случае если инвестор не подписывает соглашение в течение 5 рабочих дней со дня его поступления на подписание в системе "Электронный бюджет", Министерство энергетики Российской Федерации признает инвестора уклонившимся от заключения соглашения, уведомляет об этом инвестора и возвращает заявку и документы, поданные инвестором в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил;

ж) в течение 10 рабочих дней со дня принятия предусмотренного подпунктом "г" настоящего пункта решения об отклонении заявки, отказе в заключении соглашения и предоставлении субсидии уведомляет инвестора о признании его не прошедшим отбор и возвращает заявку и документы, поданные инвестором в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил, с указанием оснований, предусмотренных пунктом 11 настоящих Правил;

з) в течение 10 рабочих дней со дня заключения соглашения с инвестором принимает решение о предоставлении ему субсидии.

11. Инвестор признается не прошедшим отбор и Министерство энергетики Российской Федерации принимает решение об отклонении его заявки, отказе в заключении соглашения и предоставлении субсидии по следующим основаниям:

а) несоответствие инвестора требованиям, установленным пунктом 6 настоящих Правил;

б) непредставление (представление не в полном объеме) инвестором заявки и документов в соответствии с настоящими Правилами;

в) несоответствие поданных инвестором заявки и документов требованиям к ним, установленным пунктом 9 настоящих Правил и объявлением о проведении отбора;

г) подача инвестором заявки и документов, указанных в пункте 9 настоящих Правил, после даты и (или) времени, определенных для подачи заявок и установленных в объявлении о проведении отбора;

д) недостоверность представленной инвестором информации, указанной в заявке и документах, указанных в пункте 9 настоящих Правил (в том числе информации о месте нахождения и адресе инвестора);

е) несоответствие объекта производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа требованиям к объектам производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного

природного газа, предусмотренным приложением № 1 к настоящим Правилам;

ж) размер субсидии, определенный в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил, равен нулю.

12. В случае поступления заявления инвестора об отзыве заявки Министерство энергетики Российской Федерации в течение 3 рабочих дней со дня поступления такого заявления возвращает заявку инвестору.

13. В течение 10 рабочих дней после истечения срока, указанного в подпункте "г" пункта 10 настоящих Правил, Министерство энергетики Российской Федерации размещает на едином портале и сайте информацию о результатах рассмотрения заявок, включающую следующие сведения:

а) дата, время и место проведения рассмотрения заявок;

б) информация об инвесторах, заявки которых были рассмотрены;

в) информация об инвесторах, заявки которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие заявки;

г) наименование инвестора (инвесторов), с которым заключается соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

14. При наличии нераспределенных лимитов бюджетных обязательств, доведенных в установленном порядке до Министерства энергетики Российской Федерации как получателя средств федерального бюджета на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил, Министерство энергетики Российской Федерации вправе провести повторный отбор в порядке, установленном пунктами 6 - 13 настоящих Правил.

15. В соглашении предусматриваются в том числе:

а) согласие получателя субсидии на осуществление Министерством энергетики Российской Федерации проверок соблюдения инвестором порядка и условий предоставления субсидии, в том числе в части достижения результата предоставления субсидии, а также органами государственного финансового контроля проверок в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации;

б) значения результата предоставления субсидии и характеристики (показателя, необходимого для достижения результата предоставления субсидии) (далее - характеристика) при реализации федерального проекта "Чистая энергетика" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики";

в) обязанность инвестора представлять в Министерство энергетики Российской Федерации не позднее 15-го рабочего дня, следующего

за кварталом, в котором была предоставлена субсидия, отчет о достижении значений результата предоставления субсидии и характеристики по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации, с использованием системы "Электронный бюджет";

г) условия о согласовании новых условий соглашения или расторжении соглашения при недостижении согласия между инвестором и Министерством энергетики Российской Федерации по новым условиям в случае уменьшения Министерству энергетики Российской Федерации как получателю средств федерального бюджета ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в соглашении.

16. В случае предоставления субсидии в отношении строительства объекта производственной инфраструктуры сжиженного природного газа в соглашение в обязательном порядке включается обязательство инвестора о направлении на экспорт не более 50 процентов произведенной продукции в первый год эксплуатации такого объекта и не более 35 процентов - в последующие 3 года и о возврате субсидии в федеральный бюджет в полном размере в случае нарушения указанного обязательства.

17. Результатом предоставления субсидии является ввод в эксплуатацию объектов заправочной и (или) производственной инфраструктуры сжиженного природного газа при реализации федерального проекта "Чистая энергетика" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики".

Характеристикой является количество криогенных автозаправочных станций и комплексов сжижения природного газа, введенных в эксплуатацию при реализации федерального проекта "Чистая энергетика" государственной программы Российской Федерации "Развитие энергетики".

18. Размер субсидии определяется в порядке очередности поступления заявок в соответствии с порядком определения размера субсидии, предусмотренным приложением № 2 к настоящим Правилам.

При этом в первоочередном порядке размер субсидии определяется для всех заявок, предусматривающих использование при строительстве объекта оборудования, произведенного на территории Российской Федерации в соответствии с критериями и порядком подтверждения

производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации", в порядке очередности поступления таких заявок в соответствии с порядком определения размера субсидии, предусмотренным приложением № 2 к настоящим Правилам. После определения размера субсидии для таких заявок определяется размер субсидии для иных заявок в порядке очередности их поступления в соответствии с порядком определения размера субсидии, предусмотренным приложением № 2 к настоящим Правилам.

В случае если определенный размер субсидии превышает доступный к распределению остаток лимитов бюджетных обязательств, доведенных в установленном порядке до Министерства энергетики Российской Федерации как получателя средств федерального бюджета на цели, указанные в пункте 1 настоящих Правил, размер субсидии определяется в размере такого остатка.

19. Субсидия перечисляется не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия предусмотренного подпунктом "з" пункта 10 настоящих Правил решения о предоставлении субсидии, на расчетный счет, открытый инвестором в кредитной организации.

20. Инвестор представляет в Министерство энергетики Российской Федерации не позднее 15-го рабочего дня, следующего за кварталом, в котором была предоставлена субсидия, отчет о достижении значений результата предоставления субсидии и характеристики по форме, определенной типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации, с использованием системы "Электронный бюджет".

21. Министерство энергетики Российской Федерации проводит проверки соблюдения инвестором порядка и условий предоставления субсидии, в том числе в части достижения результата предоставления субсидии. Органы государственного финансового контроля проводят проверки в соответствии со статьями 268¹ и 269² Бюджетного кодекса Российской Федерации.

22. В случае нарушения инвестором условий, установленных при предоставлении субсидии, выявленного в том числе по результатам проверок, проведенных Министерством энергетики Российской Федерации и органом государственного финансового контроля, а также в случае

недостижения значений результата предоставления субсидии полученная субсидия подлежит возврату в федеральный бюджет в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации:

а) на основании требования Министерства энергетики Российской Федерации - в течение 30 рабочих дней со дня получения инвестором соответствующего требования;

б) на основании представления и (или) предписания органа государственного финансового контроля - в сроки, установленные в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
 к Правилам предоставления
 субсидий из федерального бюджета
 юридическим лицам на возмещение
 части затрат на реализацию
 инвестиционных проектов
 по строительству объектов
 производственной и заправочной
 инфраструктуры сжиженного
 природного газа

ТРЕБОВАНИЯ
к объектам производственной и заправочной
инфраструктуры сжиженного природного газа

I. Требования к объектам заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа

1. Совокупный объем термоизолированных резервуаров (емкостей) для хранения сжиженного природного газа (внутренний сосуд) - не менее 18 куб. метров.
2. Производительность криогенного насоса низкого давления в составе изделия - не менее 150 литров в минуту.
3. Количество заправочных постов - не менее 1 поста (с 2025 года - не менее 2 постов).
4. Расположение от ближайшей автомобильной дороги общего пользования федерального значения (далее - автомобильная дорога) - не далее 2 километров.
5. Расстояние до иной автомобильной заправочной станции публичного доступа, обеспечивающей заправку транспортных средств сжиженным природным газом и соответствующей требованиям, предусмотренным пунктами 1 - 4 настоящего раздела, при движении по ближайшей автомобильной дороге (на дату выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию либо свидетельства о регистрации объекта

в государственном реестре опасных производственных объектов) - не менее 100 километров (если по крайней мере один из указанных объектов находится на территории г. Москвы или Московской области - не менее 10 километров при условии их нахождения на разных автомобильных дорогах).

6. Технологическое оборудование (криогенные насосы низкого давления, криогенные резервуары, регулирующая и запорная арматура, системы управления, топливораздаточные колонки (арматурные шкафы, включающие топливораздаточную колонку), узлы коммерческого учета, если такие узлы коммерческого учета не входят в состав иного изделия, криогенные мобильные топливозаправочные комплексы в случае их применения) является новым (ранее не бывшим в употреблении).

II. Требования к объектам производственной инфраструктуры сжиженного природного газа

1. Производительность комплекса сжижения природного газа - не менее 500 килограммов в час (с 2024 года - не менее 1000 килограммов в час).

2. Производимый сжиженный природный газ соответствует по физико-техническим показателям требованиям к сжиженному природному газу марки Б, установленным национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 56021-2014 "Газ горючий природный сжиженный. Топливо для двигателей внутреннего сгорания и энергетических установок. Технические условия" (в случае ввода в эксплуатацию ранее 1 июля 2023 г.) или межгосударственным стандартом ГОСТ 34894-2022 "Газ природный сжиженный. Технические условия".

3. Расположение от ближайшей автомобильной дороги - не далее 15 километров.

4. Комплекс сжижения природного газа не является частью комплекса, обеспечивающего бункеровку морских судов.

5. Расстояние до иного комплекса сжижения природного газа, соответствующего требованиям, предусмотренным пунктами 1 - 4 настоящего раздела, при движении по ближайшей автомобильной дороге (на дату выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию) - не менее 250 километров (если по крайней мере один из указанных объектов находится на территории г. Москвы или Московской области - не менее 25 километров при условии их нахождения на разных автомобильных дорогах).

6. Технологическое оборудование (компрессоры, криогенные резервуары, регулирующая и запорная арматура, системы подготовки газа, системы управления, теплообменники, трубопроводы и в случае наличия блок подготовки хладагентов, холодильные машины или турбодетандеры) является новым (ранее не бывшим в употреблении).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к Правилам предоставления
субсидий из федерального бюджета
юридическим лицам на возмещение
части затрат на реализацию
инвестиционных проектов
по строительству объектов
производственной и заправочной
инфраструктуры сжиженного
природного газа

П О Р Я Д О К

**определения размера субсидии из федерального бюджета
юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию
инвестиционных проектов по строительству объектов
производственной и заправочной инфраструктуры
сжиженного природного газа**

1. Размер субсидии из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа (далее - субсидия) в расчете на одну криогенную автозаправочную станцию определяется в объеме затрат, предъявленных и принятых к возмещению в соответствии с Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 "Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа", со следующими ограничениями:

а) при использовании криогенной автозаправочной станции как единого технологического (заводского) изделия (контейнерных криогенных автозаправочных станций, модульных криогенных автозаправочных станций или криогенных мобильных топливозаправочных комплексов) или ключевого технологического оборудования (криогенный насос низкого давления, термоизолированный резервуар (емкость) для хранения сжиженного природного газа, топливораздаточная колонка сжиженного природного газа (арматурный шкаф, включающий топливораздаточную колонку), узел коммерческого учета, если такой узел не входит в состав другого изделия), произведенных на территории Российской Федерации в соответствии с критериями и порядком подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации":

в 2023 году - не более 70 млн. рублей;

в 2024 году - не более 60 млн. рублей;

с 2025 года - не более 50 млн. рублей;

б) в ином случае:

в 2023 году - не более 40 млн. рублей;

в 2024 году - не более 30 млн. рублей;

в 2025 году - не более 20 млн. рублей.

2. При использовании криогенных передвижных автозаправочных станций определенный в соответствии с подпунктами "а" и "б" пункта 1 настоящего порядка размер субсидии умножается на коэффициент, равный 0,45.

3. Размер субсидии в расчете на один комплекс сжижения природного газа определяется в объеме затрат, предъявленных и принятых к возмещению в соответствии с Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 "Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной

инфраструктуры сжиженного природного газа", со следующими ограничениями:

а) при использовании комплекса сжижения природного газа как единого технологического (заводского) изделия или ключевого технологического оборудования (компрессор, криогенный насос, система подготовки газа, теплообменник, термоизолированный резервуар (емкость) для хранения сжиженного природного газа), произведенных на территории Российской Федерации в соответствии с критериями и порядком подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации":

производительностью менее 1500 килограммов в час - 120 млн. рублей;

производительностью не менее 1500 килограммов в час - 150 млн. рублей;

б) в ином случае:

в 2023 году:

производительностью менее 1500 килограммов в час - 110 млн. рублей;

производительностью не менее 1500 килограммов в час - 140 млн. рублей;

в 2024 году:

производительностью менее 1500 килограммов в час - 90 млн. рублей;

производительностью не менее 1500 килограммов в час - 120 млн. рублей;

в 2025 году:

производительностью менее 1500 килограммов в час - 70 млн. рублей;

производительностью не менее 1500 килограммов в час - 90 млн. рублей.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Правилам предоставления
субсидий из федерального бюджета
юридическим лицам на возмещение
части затрат на реализацию
инвестиционных проектов
по строительству объектов
производственной и заправочной
инфраструктуры сжиженного
природного газа

П Е Р Е Ч Е Н Ь

видов затрат, предъявляемых к возмещению, и документов, подтверждающих указанные затраты и их целевой характер

В состав затрат инвесторов, подлежащих возмещению в соответствии с Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 августа 2020 г. № 1308 "Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета юридическим лицам на возмещение части затрат на реализацию инвестиционных проектов по строительству объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа", относятся расходы на реализацию таких проектов, в том числе:

а) расходы на приобретение на основании договора купли-продажи будущей недвижимой вещи стационарных автомобильных заправочных станций публичного доступа, обеспечивающих заправку транспортных средств сжиженным природным газом (далее - криогенные автозаправочные станции), введенных в эксплуатацию не ранее 1 августа 2023 г.*, подтвержденные следующими документами:

договор купли-продажи будущей недвижимой вещи с приложением документов, подтверждающих факт закупки технологического оборудования, входящего в состав криогенной автозаправочной станции, не ранее 1 августа 2023 г.*;

акт приемки-передачи криогенной автозаправочной станции, составленный не ранее 1 августа 2023 г.*;

выписка из Единого государственного реестра недвижимости, подтверждающая переход к инвестору права собственности на криогенную автозаправочную станцию не ранее 1 августа 2023 г.*;

платежные поручения, подтверждающие оплату приобретения криогенной автозаправочной станции;

б) расходы на строительство объектов производственной и заправочной инфраструктуры сжиженного природного газа, включая в том числе затраты на приобретение земельного участка, на подготовку территории строительства, на подключение (технологическое присоединение) к наружным сетям электро-, водо-, тепло-, газоснабжения, водоотведения, на выполнение земляных работ, работ по выполнению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, строительно-монтажных работ, на закупку технологического оборудования (включая приобретение контейнерных и модульных криогенных автозаправочных станций, а также криогенных мобильных топливозаправочных комплексов для использования их в составе криогенных автозаправочных станций, комплексов сжижения природного газа как единого заводского изделия) и его монтаж, на обеспечение подъездами, съездами и примыканиями к автомобильной дороге и асфальтирование, подтвержденные следующими документами:

договоры купли-продажи (поставки) технологического оборудования, платежные поручения, счета-фактуры (в случае применения общего режима налогообложения), товарные накладные, акты о приеме-передаче объекта основных средств (кроме зданий, сооружений) (форма № ОС-1), инвентарные карточки учета объекта основных средств (форма № ОС-6), товарно-транспортные накладные, счета-фактуры на получение оборудования, акты о приемке-передаче оборудования в монтаж - для затрат на закупку технологического оборудования и его монтаж;

договоры купли-продажи земельных участков, платежные поручения, подтверждающие оплату по указанным договорам, выписки из Единого государственного реестра недвижимости, содержащие сведения о переходе к инвестору прав на земельные участки

в соответствии с указанными договорами, - для затрат на приобретение земельного участка;

договоры подряда на выполнение проектных и изыскательских работ и платежные поручения, подтверждающие оплату в соответствии с заключенными договорами подряда на выполнение таких работ, - для затрат на выполнение работ по выполнению инженерных изысканий и подготовке проектной документации;

договоры на выполнение работ по освобождению территории строительства от имеющихся на ней строений, лесонасаждений, промышленных отвалов и других мешающих предметов, переносу и переустройству инженерных сетей, коммуникаций, сооружений, путей и дорог, снятию и хранению плодородного слоя почвы, по осушению территории стройки, по выполнению исполнительной контрольной съемки построенных инженерных сетей, по выполнению археологических раскопок в пределах строительной площадки и платежные поручения, подтверждающие оплату в соответствии с заключенными договорами на выполнение таких работ, - для затрат на подготовку территории строительства;

договоры на выполнение земляных работ (рыхление твердого и скального грунта для последующей разработки, отрыв котлованов, траншей и каналов, вскрышные работы, перемещение грунта в отвал, возведение насыпей с уплотнением грунта, зачистка дна и откосов земляных сооружений, котлованов и траншей после возведения фундаментов и укладки труб, уплотнение грунта, планировка поверхности) и платежные поручения, подтверждающие оплату в соответствии с заключенными договорами на выполнение таких работ, - для затрат на выполнение земляных работ;

договоры о подключении (технологическом присоединении) к наружным сетям электро-, водо-, тепло-, газоснабжения, водоотведения, платежные поручения, подтверждающие оплату в соответствии с указанным договорами, и счета-фактуры - для затрат на подключение (технологическое присоединение) к наружным сетям электро-, водо-, тепло-, газоснабжения, водоотведения;

договоры на выполнение работ по обустройству подъездов, съездов и примыканий к автомобильным дорогам и асфальтированию, а также платежные поручения, подтверждающие оплату в соответствии с заключенными договорами на выполнение таких работ, - для затрат

на обеспечение подъездами, съездами и примыканиями к автомобильной дороге и асфальтирование;

договоры на выполнение строительно-монтажных работ, платежные поручения, подтверждающие оплату строительно-монтажных работ в соответствии с заключенными договорами на выполнение указанных работ, платежные поручения, подтверждающие оплату строительных материалов, работ и услуг юридических и физических лиц, акты о приемке выполненных работ (форма № КС-2) и услуг и справки о стоимости выполненных работ и затрат (форма № КС-3), заверенные заказчиком и подрядчиком, акты приемки законченного строительством объекта (форма № КС-11) - для затрат на строительно-монтажные работы и прочие работы и услуги (экспертиза, строительный контроль).

* Ограничения по срокам, предусмотренные абзакцами первым - четвертым пункта "а" настоящего документа, не применяются при использования криогенной автозаправочной станции как единого технологического (заводского) изделия (контейнерных криогенных автозаправочных станций, модульных криогенных автозаправочных станций или криогенных мобильных топливозаправочных комплексов) или ключевого технологического оборудования (криогенный насос низкого давления, термоизолированный резервуар (емкость) для хранения сжиженного природного газа, топливораздаточная колонка сжиженного природного газа (арматурный шкаф, включающий топливораздаточную колонку), узел коммерческого учета, если такой узел не входит в состав другого изделия), произведенных на территории Российской Федерации в соответствии с критериями и порядком подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации".
