

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 17 февраля 2011 г. № 90

О ПОРЯДКЕ ПОДКЛЮЧЕНИЯ ОБЪЕКТОВ НЕФТЕДОБЫЧИ К МАГИСТРАЛЬНЫМ НЕФТЕПРОВОДАМ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И УЧЕТА СУБЪЕКТОВ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ДОБЫЧУ НЕФТИ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти

2. Установить, что реализация настоящего постановления осуществляется в пределах установленной Правительством Российской Федерации предельной численности работников центрального аппарата и территориальных органов Министерства энергетики Российской Федерации, а также бюджетных ассигнований, предусмотренных Министерству в федеральном бюджете на руководство и управление в сфере установленных функций.

3. Правила, утвержденные настоящим постановлением, вступают в силу по истечении 1 месяца со дня официального опубликования настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 17 февраля 2011 г. № 90

П Р А В И Л А

подключения объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти

И. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок недискриминационного доступа к услугам по подключению объектов нефтедобычи к магистральным нефтепроводам и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти.

2. Понятия, используемые в настоящих Правилах, означают следующее:

"договор" - соглашение между организацией трубопроводного транспорта и собственником или иным законным владельцем объекта нефтедобычи о взаимных обязательствах сторон при оказании услуг по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу;

"заявитель" - собственник или иной законный владелец объекта нефтедобычи;

"магистральный нефтепровод" - совокупность технологически взаимосвязанных объектов, обеспечивающих транспортировку нефти, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации, от мест ее приема до мест сдачи или перевалки на другие виды транспорта;

"мероприятия по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу" - действия, направленные на обеспечение технологической возможности подключения объекта нефтедобычи, и непосредственно технологическое подключение объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу;

"объект нефтедобычи" - единый имущественно-технологический комплекс, включающий сооружения, технологические установки и оборудование, обеспечивающий осуществление добычи, сбора, подготовки и транспортировки нефти для сдачи в магистральный нефтепровод;

"организация трубопроводного транспорта" - собственник магистрального нефтепровода или уполномоченная им организация;

"подключение объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу" - технологическое присоединение объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу и (или) расширение пропускной способности магистральных нефтепроводов, если такое расширение предусмотрено техническими условиями;

"прием нефти" - процесс приема нефти организацией трубопроводного транспорта от заявителя либо иного уполномоченного лица;

"проектная мощность объекта нефтедобычи" - способность объекта нефтедобычи сдать в магистральный нефтепровод за определенный период времени количество нефти, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации;

"проектная пропускная способность магистрального нефтепровода" - способность магистрального нефтепровода за определенный период времени транспортировать количество нефти (с учетом физико-химических параметров нефти) в соответствии с проектной документацией;

"пропускная способность магистрального нефтепровода" - фактическая способность магистрального нефтепровода за определенный период времени транспортировать количество нефти (с учетом физико-химических параметров нефти, а также установленного оборудования);

"приемо-сдаточный пункт" - пункт по учету количества и оценке качества нефти, на котором организация трубопроводного транспорта и заявитель либо иное уполномоченное лицо выполняют операции приема-сдачи нефти;

"пункт приема нефти" - начальный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт приема организацией трубопроводного транспорта нефти от заявителя либо иного уполномоченного лица);

"пункт сдачи нефти" - конечный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт сдачи организацией трубопроводного транспорта нефти грузополучателю);

"расширение пропускной способности магистрального нефтепровода" - мероприятия по увеличению пропускной способности магистрального нефтепровода для обеспечения технологической возможности подключения объекта нефтедобычи;

"схема нормальных (технологических) грузопотоков нефти" - документ, утверждаемый Министерством энергетики Российской Федерации, нормирующий технологические направления грузопотоков нефти и массовую долю серы в них с учетом технологической возможности транспортировки нефти от пунктов приема до пунктов сдачи нефти и технологических процессов ее переработки на нефтеперерабатывающих заводах и требований к качеству экспортных поставок;

"технические условия" - документ, содержащий условия, необходимые для подключения объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу и последующего приема нефти, выдаваемый организацией трубопроводного транспорта;

"технологическая возможность подключения объекта нефтедобычи" - условие, при котором после подключения нового объекта нефтедобычи и (или) увеличения приема нефти от объекта нефтедобычи не возникает ограничений проектных пропускных способностей магистральных нефтепроводов и ограничений количества принимаемой нефти от ранее подключенных объектов нефтедобычи, а также ограничений обязательств в отношении выданных технических условий и (или) заключенных договоров, срок действия которых не истек;

"точка (узел) подключения" - место подключения устройств и сооружений на перекачивающей станции (действующей или проектируемой организацией трубопроводного транспорта), необходимых для приема нефти от объекта нефтедобычи в магистральный нефтепровод.

Иные понятия, используемые в настоящих Правилах, соответствуют значениям, определенным законодательством Российской Федерации.

II. Порядок подключения объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу

3. Подключение объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу осуществляется в следующем порядке:

- а) направление заявления о выдаче технических условий;
- б) выдача технических условий;
- в) заключение договора;
- г) выполнение мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, предусмотренных договором;
- д) подписание акта о выполнении мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, предусмотренных техническими условиями и договором, акта об осуществлении технологического подключения объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, а также акта о разграничении балансовой принадлежности объектов и акта эксплуатационной ответственности сторон.

4. Заявление о выдаче технических условий направляется в организацию трубопроводного транспорта.

5. В заявлении о выдаче технических условий указываются:

- а) полное и сокращенное (при наличии) наименования заявителя - юридического лица, его организационно-правовая форма и место нахождения, фамилия, имя, отчество и место жительства заявителя - физического лица (индивидуального предпринимателя);
- б) наименование (при наличии), место нахождения или планируемое место нахождения объекта нефтедобычи и сроки его ввода в эксплуатацию либо наименование и место нахождения объекта нефтедобычи - для ранее подключенного объекта нефтедобычи, по которому планируется увеличение сдачи нефти в магистральный нефтепровод;
- в) планируемые ежегодные объемы транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам на период до 10 лет с указанием предполагаемых пунктов приема нефти, а также планируемые максимальные объемы подачи нефти в магистральный нефтепровод в течение часа, суток и месяца;
- г) предполагаемое распределение нефти с указанием количества в конкретных пунктах сдачи нефти;
- д) физико-химические параметры нефти в соответствии с требованиями нормативных и технических документов, принятых в установленном порядке, кинематическая вязкость и плотность нефти, представленная для 3 значений температур нефти в диапазоне от минимальной до максимальной температуры, а также температура застывания нефти.

6. К заявлению о выдаче технических условий прилагаются:

а) заверенные в установленном порядке копии учредительных документов - для юридического лица или копия основного документа, удостоверяющего личность, - для физического лица (индивидуального предпринимателя);

б) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;

в) нотариально заверенная копия свидетельства о постановке заявителя на учет в налоговом органе;

г) заверенные в установленном порядке копии лицензий на право пользования недрами;

д) копии правоустанавливающих документов, выданных в установленном порядке, о предоставлении земельного участка, на котором предполагается размещение объекта нефтедобычи (бурение скважин, строительство промысловых объектов и коммуникаций);

е) выписка из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти.

7. Организация трубопроводного транспорта:

а) ведет реестр заявлений о выдаче технических условий, в котором фиксируются дата поступления указанных заявлений, а также их регистрационный номер;

б) проверяет полноту сведений, содержащихся в заявлении о выдаче технических условий;

в) в течение 45 дней со дня получения заявления о выдаче технических условий направляет заявителю технические условия или мотивированный отказ в их выдаче.

8. Отказ в регистрации заявления о выдаче технических условий, а также предъявление требований о предоставлении иных документов, не предусмотренных настоящими Правилами, не допускаются.

9. Плата за выдачу технических условий не взимается.

10. В технических условиях указываются:

а) точки (узлы) подключения к 2 ближайшим от объекта нефтедобычи перекачивающим станциям и возможное количество нефти, принимаемой от объекта нефтедобычи;

б) информация о наличии технологической возможности подключения объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, а в случае ее отсутствия - перечень мероприятий по расширению пропускной способности магистральных нефтепроводов, которые могут включать увеличение диаметра, протяженности магистральных нефтепроводов, мощности и (или) количества перекачивающих станций, резервуарных парков и распределительных устройств;

в) требования к составу сооружений и технологическому оборудованию, автоматизации и связи, системе обнаружения утечек нефти подводящего трубопровода от приемо-сдаточного пункта до точки (узла) подключения, которые обеспечивают безопасный прием нефти от объекта нефтедобычи и направлены на безаварийную работу нефтепроводов и соблюдение экологической безопасности;

г) требования к обеспечению средствами учета показателей количества и качества нефти, а также к диспетчеризации потоков нефти, управлению и телемеханизации оборудования;

д) мероприятия по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу.

11. В случае если отсутствует технологическая возможность в полной мере удовлетворить заявление о выдаче технических условий, в технических условиях предоставляется информация о возможном количестве приема нефти без расширения пропускной способности магистральных нефтепроводов.

12. Затраты организации трубопроводного транспорта, связанные с выполнением расчетов, необходимых для разработки мероприятий по расширению пропускной способности магистральных нефтепроводов, оплачиваются заявителем по договору.

13. Технические условия выдаются сроком на 1 год и в случае выполнения заявителем условий, указанных в пункте 15 настоящих Правил, продлеваются на срок действия договора.

14. Основаниями для отказа в выдаче технических условий являются:

а) представление заявителем документов, предусмотренных настоящими Правилами, не в полном объеме;

б) представление заявителем документов, содержащих недостоверные сведения;

в) отсутствие возможности сохранения показателей нефти, установленных схемой нормальных (технологических) грузопотоков.

15. Заявитель в период действия технических условий направляет в организацию трубопроводного транспорта уведомление о готовности их выполнения. Договор заключается в течение срока действия технических условий, но не позднее 30 дней со дня получения указанного уведомления.

16. Существенными условиями договора являются:

- а) технические условия, права и обязанности сторон по их соблюдению;
- б) сроки выполнения мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу и срок действия договора;
- в) размер платы за услуги по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, в том числе порядок расчета и оплаты таких услуг;
- г) ответственность сторон за несоблюдение условий договора;
- д) разграничение балансовой принадлежности и определение собственника объектов, созданных сторонами в целях обеспечения технологической возможности подключения объекта нефтедобычи и соблюдения единства магистральных нефтепроводов, а также эксплуатационной ответственности сторон.

17. Размер платы за услуги по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу рассчитывается исходя из необходимости компенсации обоснованных расходов организации трубопроводного транспорта на выполнение мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу.

Затраты на выполнение заявителем мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, предусмотренных договором, не входят в размер платы за услуги по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу.

18. Срок действия договора устанавливается не менее чем на период выполнения мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, но не более чем на 3 года со дня вступления в силу договора, и продлевается по согласованию сторон.

19. Заявитель после выполнения требований технических условий, предусмотренных договором, направляет в организацию трубопроводного транспорта уведомление о готовности к вводу объекта нефтедобычи в эксплуатацию с приложением заверенной в установленном порядке копии разрешения на ввод объекта нефтедобычи в эксплуатацию.

20. Организация трубопроводного транспорта проводит проверку выполнения технических условий, предусмотренных договором, в течение 20 дней со дня получения уведомления о готовности к вводу объекта нефтедобычи в эксплуатацию с подписанием заявителем и организацией трубопроводного транспорта акта о выполнении технических условий. В течение 3 месяцев после составления такого акта организация трубопроводного транспорта производит подключение объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу с подписанием заявителем и организацией трубопроводного транспорта акта об осуществлении технологического подключения объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, акта о разграничении балансовой принадлежности объектов и акта эксплуатационной ответственности сторон.

21. Прием нефти от объекта нефтедобычи осуществляется после оформления документов, предусмотренных пунктом 20 настоящих Правил, и договора на оказание услуг по транспортировке нефти, заключенного между организацией трубопроводного транспорта и заявителем.

22. Прием дополнительного количества нефти от ранее подключенного объекта нефтедобычи сверх количества, предусмотренного ранее выданными техническими условиями и (или) заключенными договорами, осуществляется в порядке, предусмотренном для подключения объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу.

23. Действия по осуществлению мероприятий по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, предусмотренных в технических условиях и договоре, а также отказ в выдаче технических условий и подключении объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу могут быть обжалованы в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

24. Организация трубопроводного транспорта обеспечивает свободный доступ потребителей к информации об услугах по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу путем ее размещения на своем официальном сайте в сети Интернет.

25. К подлежащей свободному доступу информации об услугах по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу относятся:

- а) сведения из реестра заявлений о выдаче технических условий;
- б) перечень выданных технических условий со сроками их действия;
- в) перечень договоров со сроками их действия;
- г) информация о причинах отказа в выдаче технических условий по заявлениям о выдаче технических условий.

26. Изменения, которые вносятся в информацию об услугах по подключению объекта нефтедобычи к магистральному нефтепроводу, подлежащую свободному доступу, размещаются организацией трубопроводного транспорта на своем официальном сайте в сети Интернет не позднее 5 рабочих дней со дня их внесения.

27. Министерство энергетики Российской Федерации по обращению заявителя проводит экспертизу оснований отказа в выдаче технических условий.

III. Порядок учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти

28. В целях обеспечения учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти, Министерство энергетики Российской Федерации ведет реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти (далее - реестр).

29. Реестр ведется Министерством энергетики Российской Федерации на бумажном и электронном носителях путем внесения в него записей. При несоответствии записей на бумажном носителе записям на электронном носителе приоритет имеют записи на бумажном носителе.

30. В реестр включаются сведения о субъектах предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти на территории Российской Федерации.

31. Запись в реестре содержит следующие сведения:

- а) номер записи о включении в реестр;
- б) полное и сокращенное (при наличии) наименование, организационно-правовая форма и место нахождения для юридического лица или фамилия, имя, отчество и место жительства для физического лица (индивидуального предпринимателя);
- в) сведения о лицензиях на право пользования недрами;
- г) дата включения в реестр.

32. Включение в реестр осуществляется на основании заявления субъекта предпринимательской деятельности с приложением следующих документов:

- а) заверенные в установленном порядке копии учредительных документов для юридического лица или нотариально заверенная копия основного документа, удостоверяющего личность для физического лица (индивидуального предпринимателя);
- б) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей;
- в) нотариально заверенная копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;
- г) заверенные в установленном порядке копии лицензий на право пользования недрами;
- д) нотариально заверенная копия выписки из реестра акционеров (для акционерного общества);
- е) справка о присвоении кодов государственной статистики;
- ж) справка о производственной деятельности субъекта предпринимательской деятельности, в том числе на среднесрочную перспективу, на основании утвержденного в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, включающая сведения о вводимых в эксплуатацию скважинах и сроках строительства объектов обустройства месторождения, а также о

технологической схеме сбора, подготовки и транспортировки нефти или газового конденсата до магистрального нефтепровода;

з) справка о планируемом на следующий квартал и в последующие годы уровне добычи нефти и (или) газового конденсата, а также об объемах извлекаемого из недр попутного нефтяного газа и его использовании на основании утвержденного в установленном порядке технического проекта на разработку месторождений;

и) справка о физико-химических параметрах добываемой нефти или газового конденсата на основании государственного баланса запасов месторождений полезных ископаемых;

к) копия договора на подготовку нефти или газового конденсата (при выполнении подготовки на объекте нефтедобычи, принадлежащего иному лицу).

33. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 30 рабочих дней со дня представления указанных в пункте 32 настоящих Правил документов вносит сведения о субъекте предпринимательской деятельности в реестр либо принимает решение об отказе во внесении сведений в реестр.

34. Основанием для принятия Министерством энергетики Российской Федерации решения об отказе во внесении сведений в реестр является представление документов, предусмотренных пунктом 32 настоящих Правил, не в полном объеме.

35. Министерство энергетики Российской Федерации направляет субъекту предпринимательской деятельности письменное уведомление о внесении сведений в реестр либо мотивированный отказ в течение 5 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения.

36. Решение об отказе во внесении сведений в реестр может быть обжаловано в судебном порядке.

37. В случае изменения сведений, содержащихся в документах, предусмотренных пунктом 32 настоящих Правил, субъект предпринимательской деятельности в течение 15 рабочих дней со дня такого изменения направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заверенные в установленном порядке копии документов, в которые были внесены изменения.

Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней рассматривает представленные документы и вносит в реестр соответствующие изменения.

38. Сведения о субъекте предпринимательской деятельности подлежат исключению из реестра на основании полученной Министерством энергетики Российской Федерации от уполномоченных органов государственной власти информации об исключении субъекта предпринимательской деятельности из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей.

39. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 5 рабочих дней со дня получения информации об исключении субъекта предпринимательской деятельности из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей вносит соответствующую запись в реестр.

40. Субъект предпринимательской деятельности считается исключенным из реестра со дня исключения его из Единого государственного реестра юридических лиц или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей.

41. Сведения, содержащиеся в реестре, предоставляются Министерством энергетики Российской Федерации в установленном порядке по запросам органов государственной власти и органов местного самоуправления, юридических и физических лиц, а также публикуются на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в сети Интернет в срок не позднее 5 рабочих дней со дня их внесения в реестр.

42. Отказ в предоставлении сведений, содержащихся в реестре, может быть обжалован в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.