Утверждены

Минэнерго СССР

6 февраля 1987 года

ПРАВИЛА ПРИЕМКИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОТДЕЛЬНЫХ ПУСКОВЫХ КОМПЛЕКСОВ И ЗАКОНЧЕННЫХ СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ
ВСН 37-86

Вводится в действие

с 6 февраля 1987 года

Разработаны Всесоюзным институтом по проектированию и организации энергетического строительства (Оргэнергострой);

Производственным объединением по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей (Союзтехэнерго).

Исполнители: П.А. Воронов (Оргэнергострой); А.Н. Вавилин (Союзтехэнерго).

Согласованы с Госстроем СССР 28.03.1986;

ЦК профсоюза рабочих электростанций и электротехнической промышленности 28.07.1986.

Утверждены Министерством энергетики и электрификации СССР 06.02.1987.

Заместитель министра А.Н. Макухин.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящие Правила устанавливают порядок приемки в эксплуатацию законченных строительством новых, расширением, реконструкцией действующих гидравлических, тепловых электростанций (ГЭС, ТЭС), районных котельных (паровых и водогрейных), объектов электрических и тепловых сетей, их очередей и пусковых комплексов, именуемых в дальнейшем "энергообъектами", и не распространяются на электрические сети напряжением 20 кВ и ниже, сельские силовые и осветительные электроустановки.

Кроме настоящих Правил следует соблюдать требования СНиП III-3-81, правила Госгортехнадзора СССР, техники безопасности и промышленной санитарии.

С выходом настоящих Правил теряют силу:

Правила приемки в эксплуатацию законченных строительством линий электропередачи напряжением 35 кВ и выше (М.: Оргэнергострой, 1967);

Правила приемки в эксплуатацию законченных строительством трансформаторных подстанций напряжением 35 кВ и выше (М.: Оргэнергострой, 1967);

Правила приемки в эксплуатацию гидроэлектрических станций (М.: Информэнерго, 1969);

Правила приемки в эксплуатацию законченных строительством отдельных очередей и тепловых электростанций в целом (М.: ХОЗУ Минэнерго СССР, 1974);

ОСТ 34.245-73. Подстанции трансформаторные напряжением 35 кВ и выше. Правила приемки в эксплуатацию;

Руководящие указания по проведению пусконаладочных работ и приемке в эксплуатацию законченных строительством отдельных энергоблоков тепловых и атомных электростанций (М.: Информэнерго, 1979).

Примечания. 1. Под пусковым комплексом понимается выделение из полного проектного объема титула энергообъекта совокупности сооружений и объектов, отнесенных к определенным агрегатам и обеспечивающих их нормальную эксплуатацию при определенных параметрах либо отнесенных к энергообъекту в целом на завершающем этапе строительства (без привязки к конкретным агрегатам).

2. Пусковой комплекс может устанавливать: возможность работы оборудования по временным схемам с неполной загрузкой; степень законченности отдельных сооружений, помещений, вспомогательных хозяйств и устройств; изменения, по согласованию с

Не является официальным изданием предназначено для ознакомительных целей. Бесплатно предоставляется клиентам компании «Древград» - деревянные дома.

соответствующим республиканским, краевым, областным комитетом профсоюза, санитарно-гигиенических условий и условий безопасности труда против принятых в проекте полностью законченного объекта, но не выходящих за пределы допускаемых общесоюзными нормами.

1.2. Завершающий (последний) пусковой комплекс ГЭС, ТЭС, подстанции включает:

- возведение плотины и защитных сооружений до проектных отметок;

- строительство золошлакоотвалов и шламонакопителей на полный проектный объем расчетного периода;

- благоустройство и озеленение территории;

- обвалование, кроме обвалования емкостей с горючими жидкостями;

- демонтаж строительного и монтажного кранового оборудования, бетонорастворного хозяйства и других временных зданий и сооружений;

- ликвидацию временных подъездных автомобильных и железных дорог;

- рекультивацию земель и закрепление песков;

- ремонт постоянных зданий и сооружений, использованных в период строительства.

1.3. Выполнение работ по штукатурным покровным оболочкам оборудования и газовоздухопроводов, находящихся вне зданий, при приемке энергообъектов в эксплуатацию в сентябре - апреле в I строительно-климатическом районе и октябре - марте во II - IV строительно-климатических районах (период с температурой ниже +5 °С) разрешается переносить на срок не позднее июля для I строительно-климатического района и июня следующего (текущего) года для остальных районов.

1.4. В соответствии с п. 1.6 СНиП III-3-81 применительно к энергообъектам принимаются в эксплуатацию рабочими комиссиями следующие здания, сооружения и помещения, входящие в состав пускового комплекса, при необходимости их ввода в действие в процессе строительства: водоподготовительные установки, пусковые котельные, резервные дизельные электростанции, железнодорожные пути, разгрузочные и размораживающие устройства, масляные и мазутные хозяйства, компрессорные и насосные станции, очистные сооружения, электролизерные и углекислотные установки, помещения электроустановок и гражданской обороны, центральные тепловые пункты, ремонтные цехи и мастерские, монтерские пункты и пункты связи, кислородные и пропан-бутановые раздаточные, склады и хранилища, пожарные и железнодорожные депо, гаражи, азотно-кислородные и ацетилено-генераторные станции, золошлакоотвалы, здания дожигания отходов, хлораторные установки, сооружения и помещения, используемые строительно-монтажными организациями в процессе строительства.

2. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗАКАЗЧИКОВ, ПРОЕКТНЫХ, НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ И СТРОИТЕЛЬНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПРЕДСЕДАТЕЛЕЙ И ЧЛЕНОВ РАБОЧИХ И ГОСУДАРСТВЕННЫХ ПРИЕМОЧНЫХ КОМИССИЙ

2.1. Дополнительно к ответственности, указанной в разд. 2 СНиП III-3-81:

2.1.1. Заказчики отвечают за выполнение требований пожарной безопасности.

3. РАБОЧИЕ КОМИССИИ, ИХ ПРАВА, ОБЯЗАННОСТИ И ПОРЯДОК РАБОТЫ

3.1. В дополнение к п. 3.2 разд. 3 СНиП III-3-81 в состав рабочих комиссий по энергообъектам сметной стоимостью 0,1 млн. руб. и выше включаются представители головной пусконаладочной организации, научного руководителя проекта и главного конструктора (для экспериментальных объектов), органов Госгортехнадзора СССР (кроме объектов электрических сетей) и представители других заинтересованных организаций и органов надзора, определяемых органом, назначающим рабочую комиссию, при приемке в эксплуатацию зданий, сооружений и помещений, указанных в п. 1.4 настоящих Правил.

3.2. Рабочие комиссии создаются до начала комплексного опробования не позднее чем:

- за 12 мес для энергетических установок с головными образцами основного оборудования или первых энергетических установок с серийным оборудованием на вновь строящихся объектах, а также для экспериментальных объектов;

- за 6 мес для паротурбинных установок мощностью 175 МВт и выше, а также газотурбинных, парогазовых, геотермальных и солнечных установок мощностью 100 МВт и выше;

- за 4 мес для гидроэнергетических установок;

Не является официальным изданием предназначено для ознакомительных целей. Бесплатно предоставляется клиентам компании «Древград» - деревянные дома.

- за 2 мес для паротурбинных установок мощностью менее 175 МВт, а также газотурбинных, парогазовых, геотермальных и солнечных установок мощностью менее 100 МВт.

В остальных случаях время создания рабочих комиссий определяется заказчиком в соответствии с п. 3.3 СНиП III-3-81.

3.3. В дополнение к п. 3.4 СНиП III-3-81 рабочие комиссии обязаны:

3.3.1. Произвести приемку подводной части гидротехнических сооружений (с закладкой контрольно-измерительной аппаратуры) и оборудования до их затопления и составить акт о готовности их к затоплению для предъявления государственной приемочной комиссии или комиссии, назначенной Минэнерго СССР, которая дает разрешение на затопление котлована и перекрытие русла реки.

3.4. Рабочие комиссии в необходимых случаях образовывают специализированные подкомиссии (строительная, турбинная, котельная, гидротехническая, электротехническая, по системам контроля и управления и др.), определяют их состав, продолжительность и объем работы.

3.5. Генеральный подрядчик представляет рабочей комиссии документацию, перечисленную в подпунктах "а", "б", "в", "г", "з", "и", "к" п. 3.5 СНиП III-3-81, а также:

- акты индивидуальных испытаний смонтированного им оборудования, технологических трубопроводов давлением до 22 кгс/см2 (2,16 МПа), не перечисленных в приложении 1 к Приказу Минэнерго СССР от 31.05.1976 N 40а;

- акты осмотров и испытаний подводной части гидротехнических сооружений и оборудования, закладной контрольно-измерительной аппаратуры и готовности к затоплению котлована и перекрытию русла реки;

- акты испытаний внутренних и наружных трубопроводов, перечисленных в примечании 1 к приложениям к Приказу Минэнерго СССР от 31.05.1976 N 40а, исключая трубопроводы автоматических систем пожаротушения;

- трехлинейную схему воздушной линии электропередачи с нанесением расцветки фаз, транспозиции проводов и номеров транспозиционных опор;

- акты осмотров и измерений переходов и пересечений, составленные с представителями заинтересованных организаций (для ВЛ).

3.6. Монтажные (строительно-монтажные) организации при сдаче основного и вспомогательного энергетического, общестанционного и другого оборудования, технологических трубопроводов, включая трубопроводы автоматических систем пожаротушения, строительных металлических и железобетонных конструкций (в объеме работ, предусмотренных договором субподряда) представляют рабочей комиссии документацию, перечисленную в подпунктах "г", "д", "з", "к" п. 3.5 СНиП III-3-81.

3.7. Электромонтажные и специализированные организации при сдаче электротехнических устройств; систем автоматизации; устройств телефонизации, радиофикации, телевидения, сигнализации; трубопроводов автоматических систем пожаротушения на подстанциях; строительных металлических и железобетонных конструкций (в объеме работ, предусмотренных договорами субподряда) представляют рабочей комиссии документацию, перечисленную в подпунктах "г", "д" "е", "ж", "з", "к" п. 3.5 СНиП III-3-81 и "Правилах устройства электроустановок (ПУЭ)".

3.8. Документация, перечисленная в пп. 3.5, 3.6, 3.7 настоящих Правил, представляется в одном экземпляре.

После окончания работы рабочей комиссии вся документация должна быть передана заказчику и хранится у него.

3.9. Монтажные (строительно-монтажные), электромонтажные и специализированные организации представляют рабочей комиссии документацию, перечисленную соответственно в пп. 3.6 и 3.7, если это особо оговорено в договорах субподряда. При отсутствии этой записи документация представляется генеральным подрядчиком.

4. ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ПРИЕМОЧНЫЕ КОМИССИИ, ИХ ПРАВА, ОБЯЗАННОСТИ И ПОРЯДОК РАБОТЫ

4.1. В дополнение к проверкам, изложенным в п. 4.19 СНиП III-3-81, государственные приемочные комиссии обязаны:

- принять решение о сроках затопления котлована и перекрытия русла реки (для ГЭС), если оно не принято специальной комиссией Минэнерго СССР, на основании проверки актов рабочих комиссий о готовности систем, оборудования, сооружений.

4.2. Приемка в эксплуатацию энергообъектов, их очередей и пусковых комплексов сметной стоимостью 4,0 млн. руб. и выше, за исключением перечисленных в п. 4.1 СНиП III-3-81, производится государственными приемочными комиссиями, назначенными Минэнерго СССР (приказом министра, а в его отсутствие - первого заместителя министра по эксплуатации) или другими министерствами и ведомствами СССР, которым выделялись капитальные вложения на строительство этих энергообъектов.

4.3. Назначение государственных приемочных комиссий по энергообъектам, их очередям и пусковым комплексам сметной стоимостью ниже 4,0 млн. руб. производится приказами;

Не является официальным изданием предназначено для ознакомительных целей. Бесплатно предоставляется клиентам компании «Древград» - деревянные дома.

4.3.1. Директоров предприятий, учреждений и организаций - до 0,5 млн. руб.

4.3.2. Руководителей РЭУ, ПЭО - до 1,5 млн. руб.

4.3.3. Руководителей управлений министерств энергетики и электрификации Украинской ССР, Казахской ССР, главных управлений Министерства энергетики и электрификации Узбекской ССР - до 2,0 млн. руб.

4.3.4. Руководителей главных управлений, главных производственных управлений энергетики и электрификации, объединений министерства, министерств энергетики и электрификации Украинской ССР, Казахской ССР, Узбекской ССР и Молдглавэнерго - до 4,0 млн. руб.

4.4. В дополнение к п. 4.13 СНиП III-3-81 в состав государственных приемочных комиссий по энергообъектам сметной стоимостью 0,1 млн. руб. и выше включаются представители: субподрядных организаций по монтажу основного энергетического оборудования электротехнических устройств и систем автоматизации; головной пусконаладочной организации (для головных и первых на ТЭС и ГЭС энергоблоках); научного руководителя проекта и главного конструктора (для экспериментальных объектов); органов по регулированию использования и охране вод системы Министерства мелиорации и водного хозяйства СССР (кроме объектов электрических и тепловых сетей); Государственной инспекции по охране атмосферного воздуха при Госкомитете СССР по гидрометеорологии и контролю природной среды (для ТЭС и котельных); финансирующего банка и при необходимости - органов рыбоохраны Министерства рыбного хозяйства СССР (для объектов, деятельность которых влияет на состояние и воспроизводство рыбных и живых ресурсов континентального шельфа СССР и экономической зоны СССР); Министерства путей сообщения (для объектов, имеющих железнодорожные подъездные пути); органов государственного газового надзора Министерства газовой промышленности (при наличии в пусковом комплексе объектов, подконтрольных этим органам); заводов-изготовителей уникального и сложного технологического оборудования; органов Государственной инспекции по контролю за работой газоочистных и пылеулавливающих установок Минхиммаша; соответствующих штабов гражданской обороны (для объектов со встроенными сооружениями, помещениями или отдельно стоящими сооружениями гражданской обороны). Число представителей определяется органом, назначающим эту комиссию.

4.5. В состав государственных приемочных комиссий по энергообъектам сметной стоимостью до 0,1 млн. руб. включаются представители организации и органов, указанных в Письме Госстроя СССР от 31.10.1983 N ДП-5667-1 (Указание Минэнерго СССР от 16.11.1983 N Ф-14863).

Примечание. Для ГЭС, ГРЭС и объектов электрических и тепловых сетей в состав государственных приемочных комиссий включаются представители тех исполнительных комитетов районов и городов, на территории которых будут образованы водохранилища или ведется строительство воздушных и кабельных линий электропередачи или магистральных тепловых сетей.

При прохождении воздушных линий электропередачи через несколько районов области в состав государственных приемочных комиссий включается представитель исполкома областного Совета народных депутатов.

4.6. Государственная приемочная комиссия назначается не позднее чем:

за 6 мес до установленного срока сдачи в эксплуатацию пускового комплекса ТЭС и ГЭС;

за 3 мес до установленного срока сдачи в эксплуатацию остальных энергообъектов.

4.7. Заказчик представляет государственным приемочным комиссиям документацию, перечисленную в п. 4.17 СНиП III-3-81 и п. 3.8 настоящих Правил, а также:

схему управления и организационную структуру эксплуатации энергообъекта;

справку о наличии формуляров на монтаж оборудования и производство сварочных работ, перечень заводских инструкций, чертежей, протоколов.

4.8. При приемке в эксплуатацию завершающего (последнего) пускового комплекса энергообъекта заказчик, кроме указанного в п. 4.7 настоящих Правил, представляет государственным приемочным комиссиям паспорта на сооружения (в двух экземплярах).

4.9. Акты приемки в эксплуатацию пусковых комплексов утверждаются грифом "утверждения", а полностью законченных строительством энергообъектов в целом - приказом органов, назначивших комиссии.

5. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ПРИЕМКИ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭНЕРГООБЪЕКТОВ, СООРУЖАЕМЫХ НА БАЗЕ СЛОЖНОГО ОТЕЧЕСТВЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

5.1. Приемка в эксплуатацию энергообъектов в целом, их очередей и пусковых комплексов, сооружаемых на базе сложного отечественного оборудования, производится в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 16.07.1985 N 666 "Об уточнении порядка приемки в эксплуатацию предприятий, сооружаемых на базе сложного отечественного оборудования" (Приказ Минэнерго СССР от 16.08.1985 N 324).

Не является официальным изданием предназначено для ознакомительных целей. Бесплатно предоставляется клиентам компании «Древград» - деревянные дома.

6. ЗАКРЫТИЕ СВОДНЫХ СМЕТНЫХ РАСЧЕТОВ

6.1. Закрытие сводных сметных расчетов производится в соответствии с разд. 6 СНиП III-3-81.

Не является официальным изданием предназначено для ознакомительных целей. Бесплатно предоставляется клиентам компании «Древград» - деревянные дома.