

Этап 3. Предъявление Заявителем выполненных мероприятий в соответствии с Условиями подключения. Проведение Рабочей комиссии для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР

1.1 После выполнения Этапов 1-2, СТН (Служба технического надзора за объектами нового строительства и реконструкции) осуществляет приемку от Заявителя комплекта ИД в 2 (двух) экземплярах на бумажном носителе и в 1 (одном) экземпляре в электронном виде согласно Приложению в объеме достаточном для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР.

СТН производит регистрацию обращения в день его поступления, входящий номер сообщается Заявителю способом, подтверждающим подтверждение, в течение 1 (одного рабочего) дня.

1.2 СТН в срок не более 5 (пяти) рабочих дней после получения комплекта ИД производит ее проверку на:

- комплектность согласно Приложению;
- соответствие утвержденной проектной документации.

1.3 При наличии замечаний, СТН в предусмотренный в п. 1.2 срок, формирует перечень замечаний и направляет его в адрес Заявителя любым способом, позволяющим подтвердить факт получения.

1.4 После устранения замечаний Заявитель направляет 2 (два) экземпляра ИД на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр в электронном виде в адрес СТН для повторного рассмотрения.

СТН производит регистрацию обращения в день его поступления, входящий номер сообщается Заявителю способом, подтверждающим подтверждение, в течение 1 (одного рабочего) дня.

Срок повторного рассмотрения со стороны СТН не более 3 (трех) рабочих дней с момента поступления обращения от Заявителя.

При наличии замечаний к ИД по результатам повторного рассмотрения процесс согласно п. 1.2 повторяется.

1.5 СТН в течение 3 (трех) рабочих дней с момента представления Заявителем комплекта ИД с учетом устранения замечаний (при наличии):

– направляет уведомление Заявителю способом, подтверждающим его получение, о возможности проведения Рабочей комиссии для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР;

– формирует проект АРБП и ЭО с целью получения Заявителем Разрешения МТУ Ростехнадзора на допуск энергоустановки в эксплуатацию на период испытаний и ПНР, тепловой энергии на период ПНР (далее – АРБП и ЭО на период ПНР) согласно форме, указанной в Приложении в 5 (пяти) экземплярах для подписания всеми заинтересованными сторонами в день проведения Рабочей комиссии (Заявитель, Эксплуатационный филиал и подрядная организация, выполняющая строительные-монтажные работы в рамках исполнения обязательств ПАО «МОЭК» по Договору о подключении). Присваивает номер в соответствии с Приложением №4 настоящего Регламента, направляет в Эксплуатационный филиал посредством корпоративной электронной почты MS Outlook;

- направляет в Эксплуатационный филиал комплект ИД.

1.6 Заявитель направляет в адрес СТН информацию о времени и дате проведения Рабочей комиссии для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР.

1.7 СТН направляет уведомление о времени и дате проведения Рабочей комиссии для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР в адрес директора эксплуатационного филиала и руководителя СНС.

1.8 Эксплуатационный филиал обеспечивает к дате проведения Рабочей комиссии для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР:

- рассмотрение проекта АРБП и ЭО на период ПНР (на основании п. 3.19);
- подписание АРБП и ЭО на период ПНР уполномоченным лицом, проставление печати на документе;
- наличие подписанного АРБП и ЭО на период ПНР со стороны Эксплуатационного филиала на Рабочей комиссии для принятия решения о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР.

1.9 Заявитель к моменту проведения Рабочей комиссии обеспечивает заполнение формы Акта о соответствии и Акта рабочей комиссии в 4 (четырёх) экземплярах (согласно приложению №10 к настоящему Регламенту). Форма Акта о соответствии и Акта рабочей комиссии размещена на официальном сайте ООО «ЦТП МОЭК» (www.ctp-moek.ru) в разделе «Документы». Ответственным подразделением за предоставление в адрес ООО «ЦТП МОЭК» актуальной формы Акта о соответствии и Акта рабочей комиссии для публикации (актуализации) на информационном ресурсе является СТН.

1.10 Рабочая комиссия проводится в присутствии следующих представителей:

- СТН;
- эксплуатационного филиала;
- Заявителя;
- подрядной организации Заявителя;
- эксплуатирующей организации Заявителя;
- подрядной организации, выполняющей СМР в рамках исполнения обязательств ПАО «МОЭК» по Договору о подключении (для целей подписания АРБПиЭО на период ПНР). Служба нового строительства обеспечивает присутствие уполномоченного представителя подрядной организации.

1.11 Проведение Рабочей комиссии для принятия решения о готовности тепловых сетей (теплового пункта) к проведению испытаний и ПНР допускается только при наличии комплекта ИД согласно Приложению и отсутствию замечаний к ИД со стороны СТН.

1.12 Рабочая комиссия для принятия решения о готовности тепловых сетей (теплового пункта) к проведению испытаний и ПНР обязана определить:

- готовность тепловых сетей (теплового пункта) к проведению испытаний и ПНР;
- соответствие выполненных Заявителем технологических мероприятий на предмет исполнения Условий подключения, согласно представленной Заявителем ПД и ИД.

1.13 По результатам проведения Рабочей комиссии члены Рабочей комиссии принимают решение о готовности либо отсутствии готовности объекта к

проведению испытаний и ПНР. Готовность объекта фиксируются в Акте рабочей комиссии о готовности объекта к проведению пусконаладочных работ.

СТН присваивает объекту абонентский номер, который сообщает посредством корпоративной электронной почты MS Outlook Договорному отделу отделения сбыта Филиала №11 «Горэнергосбыт» по территориальной принадлежности объекта подключения, отделу АиВГИС и исполнительному директору Эксплуатационного филиала в срок не позднее 1 (одного рабочего) дня с момента проведения Рабочей комиссии при условии готовности объекта к проведению испытаний и ПНР.

1.14 При отсутствии готовности объекта к проведению испытаний и ПНР в обязательном порядке оформляется приложение к Акту рабочей комиссии о готовности объекта к проведению пусконаладочных работ, в которое заносятся выявленные несоответствия с указанием срока устранения со стороны Заявителя. Приложение к Акту рабочей комиссии о готовности объекта к проведению пусконаладочных работ подписывается всеми членами Рабочей комиссии в день ее проведения.

Акт о соответствии не подписывается и не выдается Заявителю со стороны ПАО «МОЭК».

СТН производит контроль устранения замечаний со стороны Заявителя. Заявитель имеет возможность поэтапно предъявлять СТН устраненные замечания. В этом случае, СТН производит контроль и проверку на основании официальных обращений со стороны Заявителя.

1.15 Для проверки устранения замечаний Заявитель направляет в адрес СТН официальное обращение с целью проведения повторной Рабочей комиссии для принятия решения о готовности тепловых сетей (теплового пункта) к проведению испытаний и ПНР.

1.16 При отсутствии замечаний или после их устранения в день проведения Рабочей комиссии для принятия решения о готовности тепловых сетей (теплового пункта) к проведению испытаний и ПНР Заявителю со стороны ПАО «МОЭК» выдаются следующие документы:

- Акт рабочей комиссии о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР (подписывается членами Рабочей комиссии);
- Акт о соответствии;
- АРБП и ЭО на период ПНР (также выдается подрядной организации, выполняющей СМР в рамках исполнения обязательств ПАО «МОЭК» по Договору о подключении).

1.17 СТН:

- указывает в Акте о соответствии и Акте рабочей комиссии о готовности объекта к проведению испытаний и ПНР дату и номер в соответствии с Приложением №4 настоящего Регламента.

1.18 АРБП и ЭО на период ПНР подписывается в 5 (пяти) экземплярах в день проведения Рабочей комиссии при отсутствии замечаний к ИД, представленной Заявителем, и к ИД, представленной подрядной организацией, выполняющей СМР в рамках договора подряда, заключенного с ПАО «МОЭК». В случае наличия замечаний – после устранения, в день проведения очередной Рабочей комиссии:

- 1 (один) экземпляр – для Заявителя;
- 1 (один) экземпляр – для подрядной организации, выполняющей СМР в рамках исполнения обязательств ПАО «МОЭК» по Договору о подключении;

- 1 (один) экземпляр – для эксплуатационного филиала;
- 2 (два) экземпляра – для филиала №11 «Горэнергосбыт».

1.19 СТН:

- присваивает АРБП и ЭО на период ПНР дату и номер акта в соответствии с Приложением №4 настоящего Регламента;

1.20 обеспечивает направление уведомления о необходимости получения оформленных АРБП и ЭО на период ПНР (2 экземпляра) в адрес Договорного отдела отделения сбыта Филиала №11 «Горэнергосбыт» по территориальной принадлежности объекта подключения в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней с момента проведения Рабочей комиссии для принятия решения о готовности тепловых сетей (теплового пункта) к проведению испытаний и ПНР.

**ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ,
ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ ЗАЯВИТЕЛЕМ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГОТОВНОСТИ
ЭНЕРГОУСТАНОВКИ К ПРОВЕДЕНИЮ ИСПЫТАНИЙ И ПНР / ПОСТОЯННОЙ
ЭКСПЛУАТАЦИИ**

1. Перечень исполнительной документации для принятия решения о готовности энергоустановки к проведению испытаний и ПНР

Тепловые сети

Наименование документа:

1.1. Копия Договора о подключении (с УП) к системе теплоснабжения ПАО «МОЭК».

1.2. Документы на технадзор: Технадзор со сторонней организацией (Договор, СРО, приказ о назначении ответственных лиц, удостоверение на ведение технадзора ответственным лицом).

1.3. Соглашение о компенсации потерь, перечень ликвидируемого имущества, Акт о ликвидации имущества. Предоставляется при ликвидации имущества ПАО «МОЭК».

1.4. Комплект проектной документации с внесенными изменениями, согласованными с проектной организацией и ПАО «МОЭК».

1.5. Исполнительная документация на тепловые сети, камеры, узлы (план, профиль). Генеральный план с нанесенными зданиями, сооружениями и тепловыми сетями, водовыпуски, ДНС, дренажи (при их наличии). (С визами СТН, сектора геодезического контроля). Без узлов, идущих на врезку.

1.6. Заполненная форма акта рабочей комиссии, приказ о назначении рабочей комиссии, приложение к рабочей комиссии с замечаниями.

1.7. Свидетельство о вступлении подрядчика в СРО, подтверждающее допуск к работам на опасных технических объектах.

1.8. Тепловые сети по подвалу (техподполью) здания (исполнительная документация).

1.9. Сварочная документация:

- сертификаты на электроды, (копии);

- свидетельство НАКС об аттестации сварочного оборудования (РД 03-614-03 п. 1.2);

- удостоверение сварщиков НАКС и протокол заседания аттестационной комиссии.

(РТМ-1с п.5.1.1, ПБ 03-273-99 п.4);

- удостоверение руководителя сварочных работ НАКС (РТМ-1с п. 5.1.6, ПБ 03-273-99 п.5) 2 уровень;

- сведения о сварных соединениях и результатах их контроля (заключение лаборатории на просвет стыков);

- лицензия организации, выполнившей неразрушающий контроль сварных соединений:

- свидетельство (удостоверение) об аттестации специалистов (дефектоскописта и ВИК) лаборатории по неразрушающему контролю (ПБ-03-372-00 п.7.1);

- схемы сварных стыков с визой технадзора;

- копия журнала сварочных работ, заверенная подрядной организацией (РД 34.10.126-94, п.3.1.1 Приложение Б).

1.10. Исполнительный чертеж оперативного дистанционного контроля состояния ППУ-изоляции (с визой представителя СТН о проверке работоспособности СОДК).

1.11. Акты освидетельствования скрытых работ (в актах указывается наименование строительных материалов (изделий) со ссылкой на сертификаты или иные документы, подтверждающие качество)(с визой СТН или технадзора):

- настройка и растяжка компенсационных устройств;
- антикоррозионные покрытия на трубопроводы (в минеральной вате);
- Акт на гидравлические испытания трубопровода Т/С;
- очистка внутренней полости и гидропневматическая промывка теплопроводов (Ди ≥ 800 мм);
- предварительный пуск (стальных) теплопроводов в ППУ-изоляции и заварка стартовых компенсаторов (при наличии);
- акт испытания попутного дренажа и водовыпускная на эффективность.

1.12. Копии сертификатов, технических паспортов или другие документы, удостоверяющие качество материалов, конструкций, оборудования и деталей, применяемых при производстве работ. Сертификат соответствия приобретаемого за границей оборудования, требованиям российских правил и норм (с отметкой представителя технадзора):

- на трубы;
- на отводы;
- на переходы;
- на компенсаторы;
- на запорную арматуру;
- на теплоизолированное изделие;
- на насосы с электродвигателями (при их наличии);
- на электроды.

1.13. Акты на выполнение работ по ДНС (если есть).

1.14. Акт приемки работ по Павильону (если есть).

1.15. Акт измерений электрического сопротивления.(для байпасов с теплоизоляцией из минваты).

1.16. Согласование на строительство байпасов с правительством г. Москвы.

Тепловые пункты

Наименование документа:

1.1. Копия Договора о подключении (с УП) к системе теплоснабжения ПАО «МОЭК».

1.2. Соглашение о порядке компенсации потерь в случае ликвидации имущества ПАО «МОЭК».

Акт о ликвидации имущества. Предоставляется при ликвидации имущества ПАО «МОЭК».

1.3. В случае, если технадзор со сторонней организацией (Договор, СРО, приказ о назначении ответственных лиц, удостоверение на ведение технадзора ответственным лицом).

1.4. Копии проектов теплового пункта (все разделы: отопление, вентиляция, технология, теплые полы, ГВС со всеми согласованиями и нагрузками).

1.5. Принципиальная тепловая схема ЦТП/ИТП. (с визой технадзора или представителя СТН).

1.6. План с расстановкой оборудования и разводкой трубопроводов по ИТП/ЦТП (с визой технадзора или представителя СТН).

1.7. Аксонометрическая схема с чертежами основного оборудования ЦТП/ИТП (с визой технадзора или представителя СТН).

1.8. Спецификация фактически установленного оборудования.

1.9. Чертежи элеваторных узлов или узлов управления здания (при их наличии).

- 1.10. Акт о проведении промывки трубопроводов (с визой представителя СТН).
- 1.11. Акт о проведении гидравлических испытаний (с визой представителя СТН).
- 1.12. Акты освидетельствования скрытых работ (с визой представителя СТН или технадзора):
- антикоррозионные покрытия трубопроводов и опорных конструкций;
 - изоляция трубопроводов, запорной арматуры, тепломеханического оборудования;
 - фундаменты под оборудование (если предусмотрено проектом).
- 1.13. Копии сертификатов и паспортов на используемые материалы (теплообменные аппараты, насосы, арматура и т.п.).
- 1.14. Сварочная документация:
- удостоверение сварщиков НАКС и протокол заседания аттестационной комиссии. (РТМ-1с п.5.1.1, ПБ 03-273-99 п.4);
 - удостоверение руководителя сварочных работ НАКС 2 уровня (РТМ-1с п. 5.1.6, ПБ 03-273-99 п.5) 2 уровня.
- 1.15. Исполнительная документация на систему внутренних трубопроводов теплоснабжения (Разделы ОВ, ВК):
- СРО монтажной организации.
 - Спецификация установленного оборудования для отопления, вентиляции, тепловых завес.
 - Титульные листы согласованных проектов на системы теплоснабжения по всем разделам с согласованными нагрузками.
 - План трубопроводов теплоснабжения по техподполью с визой технадзора.
 - Акты на проведение промывки внутренних систем теплоснабжения (отопление, вентиляция, теплые полы, технология, ГВС) с визой СТН.
 - Акты на проведение гидравлических испытаний внутренних систем теплоснабжения (отопление, вентиляция, теплые полы, технология, ГВС) с визой СТН.
 - Акты на скрытые работы (антикоррозионные работы, теплоизоляция трубопроводов) с визой технадзора.

2. Перечень исполнительной документации для принятия решения о готовности энергоустановки к постоянной эксплуатации

Тепловые сети

Наименование документа:

- 1.1 Исполнительная документация на тепловые сети, камеры, узлы (план, профиль) с отметкой ОПС ГУП «Мосгоргеотрест» о приеме (1 калька и 2 оригинала).
- 1.2 Акт о соответствии тепловых энергоустановок проектной документации и условиям подключения в части обеспечения подачи тепловой энергии и теплоносителя на период испытаний и ПНР (Акт о соответствии).
- 1.3 Акт осмотра тепловых энергоустановок и тепловых сетей, разрешение на допуск во временную эксплуатацию энергоустановки для ПНР МТУ Ростехнадзора.
- 1.4 Акт приемки системы оперативного дистанционного контроля состояния ППУ-изоляции с приложения № 1 и № 2.
- Гарантийное письмо по системе оперативного дистанционного контроля состояния ППУ-изоляции на 10 лет (от организации выполняющей монтаж СОДК).
- 1.5 Гарантийные обязательства подрядной организации на исправную работу тепловой сети в течении 10 лет.
- 1.6 Сварочная документация:
- свидетельство НАКС об аттестации технологии сварки (РД 03-615-03 п.1.4);
 - свидетельство НАКС об аттестации сварочных материалов (РД 03-613-03 п.1);
- 1.7 Акты на скрытые работы при прокладке тепловой сети
- Разбивка трассы тепловой сети;

- Проверка целостности проводников и состояния изоляции системы ОДК стальных труб в ППУ-изоляции и «касафлекс»;
 - монтаж стыковых соединений;
 - монтаж муфтовых соединений;
 - Акт на скрытые работы при укладке тепловой сети;
 - Акт на скрытые работы по камерам;
 - Акт освидетельствования на скрытые работы(оформляется во время строительства);
 - Монтаж труб и их элементов;
 - Акт на гидравлические испытания трубопровода Т/С;
 - Монтаж, опробование и испытание электротехнического оборудования, средств измерения, автоматики и телемеханики, средств защиты (при наличии данного оборудования на тепловых сетях);
 - Монтаж и испытание грузоподъемных механизмов (при наличии на тепловых сетях павильонов и камер с ГПМ).
- 1.8 Разбивка трассы тепловой сети;
- 1.9 Копия журнала производства работ, заверенная подрядной организацией (форма КС-6)

Тепловые пункты

Наименование документа:

2.1. Акт о соответствии тепловых энергоустановок проектной документации и условиям подключения в части обеспечения подачи тепловой энергии и теплоносителя на период испытаний и ПНР (Акт о соответствии).

2.2. Акт осмотра тепловых энергоустановок и тепловых сетей, разрешение на допуск во временную эксплуатацию энергоустановки для ПНР МТУ Ростехнадзора.

2.3. Ведомость технологических параметров (диспетчеризация ИТП/ЦТП).

2.4. Акт о проведении пуско-наладочных работ 72 часа с визой СТН.

2.5. Копия журнала производства работ (форма КС-6).

2.6. Копии сертификатов на электроды.

3. В случае передачи инженерных коммуникаций (тепловые сети, тепловые пункты) объекта капитального строительства в эксплуатацию ПАО «МОЭК» настоящий Перечень дополняется следующей технической документацией.

3.1. Акты освидетельствования ответственных конструкций (в актах указывается наименование строительных материалов (изделий) со ссылкой на сертификаты или иные документы, подтверждающие качество):

- приемка подземной части здания ЦТП, ИТП (нулевого цикла отдельно стоящих зданий);

- приемка кровли (для отдельно-стоящих ТП);

- испытание подвесных конструкций для навески грузоподъемных механизмов

3.2. Оригиналы паспортов на оборудование ЦТП, ИТП (по разделам ТМ, ЭОМ, АОМ, диспетчеризация), компенсаторы тепловых сетей, элеваторные узлы, узлы учета тепловой энергии в ТП и инструкции по эксплуатации оборудования на русском языке.

3.3. Акт приемки расширительного бака открытого типа (совместно с ДЕЗ, ТСЖ, ЖСК и т.п.).

3.4. Акты освидетельствования скрытых работ (в актах указывается наименование строительных материалов (изделий) со ссылкой на сертификаты или иные документы, подтверждающие качество):

- дренажи, внутренние ливнеотоки ТП;

- гидроизоляция фундаментов ТП;

- паро-, тепло- и гидроизоляции перекрытий (для встроенных ТП);
- основания под полы;
- фундаменты под оборудование (если предусмотрено проектом);
- гидроизоляция перекрытия ТП.

Перечень скрытых работ, подлежащих освидетельствованию, определяется проектной документацией.

3.5. Акт СЭН о проверке акустического благоустройства и звукоизоляции от ударов и воздушного шума, в том числе от шумов инженерного и сантехнического оборудования, а также над вводом в первое здание. АКТ СЭН по микро- и бак-анализу по качеству воды (ГВС, ХВС).

3.6. Копия акта приемки водостоков (форма эксплуатирующей организации).

3.7. Акт об обеспечении объекта водоснабжением (форма МГУП «Мосводоканал»).

3.8. Разрешение на спуск сточных вод (форма ПУ «Мосочиствод»).

3.9. Акт приемки системы водовыпусков и внутренней канализации (форма эксплуатирующей организации).

3.10. Акт приемки системы приточно-вытяжной вентиляции.

3.11. Акт приемки системы устройства противопожарной автоматики и дымоудаления.

3.12. Копия строительно-архитектурной части отдельно стоящего ТП.

3.13. Разрешение на применение электроэнергии на термические цели (при необходимости).

3.14. Свидетельство о регистрации электролаборатории.

3.15. Паспорт-протокол на измерительный комплекс учета электроэнергии.

3.16. Акт осмотра и разрешение на допуск в эксплуатацию электроустановки потребителя, выданный территориальным управлением МТУ «Ростехнадзора».

3.17. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок.

3.18. Акт об испытании электроустановки.

3.19. Паспорта на электросчетчики и трансформаторы тока.

ФОРМА

№ _____ от « ____ » _____ г.

АКТ

о соответствии тепловых энергоустановок к проведению пусконаладочных работ

наименование объекта: _____

адрес объекта: _____

(строительный)

_____ (милицейский)

Мы, нижеподписавшиеся:
представители Службы технического надзора за объектами нового строительства и реконструкции ПАО «МОЭК»

(должность, ФИО)

(должность, ФИО)

Представитель заказчика

(наименование организации)

(должность, ФИО)

Представитель подрядной организации

(наименование организации)

(должность, ФИО)

Представитель эксплуатирующей организации

(наименование организации)

(должность, ФИО)

составили настоящий Акт о нижеследующем:

Подрядчик сдает, а заказчик принимает в присутствии представителей ПАО «МОЭК» нижеследующие работы, выполненные в рамках условий подключения,

в соответствии с договором о подключении к системам теплоснабжения, а также проектам, разработанным проектными организациями и утвержденными решениями:

_____ (наименование СМР)

_____ (наименование СМР)

_____ (раздел, наименование проектной организации, № и дата согласования)

_____ (раздел, наименование проектной организации, № и дата согласования)

_____ (раздел, наименование проектной организации, № и дата согласования)

I. Характеристика тепловых сетей:

- а) назначение _____
- а) теплоноситель: _____ температурный график: _____
- б) диаметр труб: подающей _____, обратной _____
- в) тип прокладки, канала _____
- г) материал и толщина изоляции: подающей трубы _____
обратной трубы _____
- д) протяженность трассы _____ М,
в том числе подземной _____ М,
в том числе надземной _____ М,
по техподполью (техэтажу) _____ М.

Теплопровод выполнен со следующими отступлениями от рабочих чертежей:

_____ (согласованно: должность, ФИО)

а) _____

б) _____

в) _____

II. Характеристика оборудования теплового пункта (узла управления):

- Вид присоединения: отопление _____, вентиляция _____
- а) элеватор № _____, диаметр сопла _____ мм
- б) система защиты от превышения давления _____
(марка, диаметр)
- в) подогреватель отопления: марка, кол-во _____
кол-во пластин _____, площадь теплопередающей поверхности _____ м²
- г) насосы отопления: марка, кол-во _____
- д) количество вентиляционных установок ___ шт.,
марка _____
- е) подогреватель вентиляции: марка, кол-во _____
кол-во пластин _____, площадь теплопередающей поверхности _____ м²

- ж) насосы вентиляции: марка, кол-во _____
- з) схема включения подогревателей горячего водоснабжения _____
 подогреватель I ступени: марка, кол-во _____
 кол-во пластин _____, площадь теплопередающей поверхности _____ м²
 подогреватель II ступени: марка, кол-во _____
 кол-во пластин _____, площадь теплопередающей поверхности _____ м²
- и) насосы ГВС: марка, кол-во _____

III. Контрольно-измерительные приборы и автоматика:

- а) водомер на линии подпитки: _____, диаметр _____ мм, кол-во _____ шт.
- б) водомер на линии ГВС: _____, диаметр _____ мм, кол-во _____ шт.
- в) манометры _____ шт. и термометры _____ шт.
- г) регулятор температуры воды в системе отопления: _____
(марка, диаметр, K_{vs}, количество)
- д) регулятор температуры воды в системе вентиляции: _____
(марка, диаметр, K_{vs}, количество)
- е) регулятор температуры воды в системе горячего водоснабжения: _____
(марка, диаметр, K_{vs}, количество)
- ж) прибор учета тепла _____
(марка прибора и расходомеров, количество расходомеров)

IV. Проектные данные присоединяемых установок:

- а) наружная кубатура здания (каждого) _____
 _____, количество зданий _____ шт.
- б) расход тепла на отопление _____ Гкал/ч
 _____ Гкал/ч
- в) расход тепла на вентиляцию _____ Гкал/ч
 _____ Гкал/ч
- г) расход тепла на технологию _____ Гкал/ч
 _____ Гкал/ч
- Всего: _____ Гкал/ч

V. Общие замечания:

VII. Заключение комиссии: тепловые энергоустановки могут быть приняты в эксплуатацию для проведения пуско-наладочных работ, согласно условиям подключения ПАО «МОЭК» № _____ от «___» _____ 20__ г.

	Разрешенная тепловая нагрузка:
на отопление	_____ Гкал/ч
на вентиляцию	_____ Гкал/ч
на технологию	_____ Гкал/ч
Всего:	_____ Гкал/ч

Подписи:

1. Представитель заказчика

_____ (дата)

(подпись) _____ (ФИО) М.П.

2. Представитель подрядной организации

_____ (дата)

(подпись) _____ (ФИО) М.П.

3. Представитель эксплуатирующей организации

_____ (дата)

(подпись) _____ (ФИО) М.П.

4. Начальник /зам. начальника отдела
Службы технического надзора
за объектами нового строительства
и реконструкции ПАО «МОЭК»:

_____ (дата)

(подпись) _____ (ФИО)

_____ (дата)

(подпись) _____ (ФИО)

Документация проверена и сдана в архив Службы технического надзора за объектами нового строительства и реконструкции ПАО «МОЭК».

_____ (подпись, Ф.И.О.)

ФОРМА

№ _____ от « ____ » _____ г.

АКТ

разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон
(с целью получения Разрешения МТУ Ростехнадзора на допуск энергоустановки в
эксплуатацию (временно для проведения ПНР))

г. Москва

« ____ » _____ 20__ г.

Мы, _____ нижеподписавшиеся _____ представители: _____ (Подрядная
организация) _____, действующий на основании _____,

ПАО «МОЭК»: _____, действующий на
основании _____,

и _____ (Заявитель по договору о подключении к системам
теплоснабжения от ____ . ____ . 201 __, заключенному между ПАО «МОЭК» / подрядная
организация Заявителя _____),

действующий на основании _____,

составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности
тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между Подрядной
организацией, ПАО «МОЭК» и Заявителем является: _____

_____.

**Схема
присоединения Потребителя**

Длина теплотрассы от границы раздела до ЦТП (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)
Условный проход трубопроводов от границы раздела до ЦТП (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{цирк.} (мм)
Длина теплотрассы от границы до теплосчетчика (м)	L _{от} (м)
	L _{ГВС} (м)

Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика (мм)	D _{от} (мм)
	D _{ГВС} (мм)
	D _{цирк.} (мм)

Характеристика тепловых сетей

Настоящий акт составлен и подписан Сторонами исключительно для целей представления в МТУ Ростехнадзора для проведения осмотра энергоустановки и выдачи Акта осмотра энергоустановки и Разрешения на допуск энергоустановки в эксплуатацию **(временно для проведения пусконаладочных работ)** в порядке, предусмотренном Порядком организации работ по выдаче разрешений на допуск в эксплуатацию энергоустановок, утв. приказом Ростехнадзора от 07.04.2008 № 212, и является неотъемлемой частью договора компенсации стоимости тепловой энергии и теплоносителя, поставленных на период пусконаладочных работ¹ от №....., заключенного с ПАО «МОЭК».

Настоящий акт не является и не рассматривается сторонами как Акт разграничения балансовой принадлежности, предусмотренный п. 43 Правил подключения к системам теплоснабжения, утв. постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307.

ПАО «МОЭК»

Наименование подрядной организации²

_____/_____/

_____/_____/

подпись

фамилия

подпись

фамилия

Наименование заявителя по договору о подключении³

_____/_____/

_/

подпись

фамилия

¹ Данные вносит сотрудник Филиала №11 «Горэнергосбыт» при заключении договора с Заявителем.

² Действующая на основании договора подряда, заключенного с ПАО «МОЭК».

³ Или подрядная организация Заявителя, если подключение объекта производит подрядная организация на основании заключенного договора подряда с Заявителем.